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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00012 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
ATOKA OPERATING, INC.		036606													
SOLOMON		WELL #:		1	RRCID ->	244897	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	6985 -	7476		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0						AMT		AMT	CODE		M		AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321													
MAST-MIDDLEBROOK		WELL #:		1	RRCID ->	239893	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10874 -	10910		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BOWLES ENERGY, INC.		084097													
JERNIGAN, IRA L.		WELL #:		1	RRCID ->	216038	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
AUGUSTA ENERGY RESOURCES, LLC		102210													
BOBBY YANCEY		WELL #:		1	RRCID ->	299455	COMPL. DATE	12/22/2024	TOTAL DEPTH	18551	PERF.	N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211													
AUDREY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	210781	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MMGL EAST TEXAS III, LLC		102551													
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	250249	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WILDCAT			//CONT.//			00012 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ANDERSON											
TGNR PANOLA LLC						102948																				
WERNER-LAGRONE						WELL #:			1HS			RRCID -> 254878			COMPL. DATE 09/10/2009			TOTAL DEPTH 11518			PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-				
BUFFCO PRODUCTION INC.						106406																				
FLORENCE, B.A.						WELL #:			1			RRCID -> 209546			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 12050			PERF. 8204 - 8212		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC						170038																				
CRAWFORD GAS UNIT						WELL #:			2			RRCID -> 245873			COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 10513			PERF. N/A					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903																				
DECKER, MARY GAS UNIT #1						WELL #:			2-C			RRCID -> 152192			COMPL. DATE 09/27/1994			TOTAL DEPTH 11300			PERF. 9752 - 9792					
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-				
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-				
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-				
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-				
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-				
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-				
HARRELL GAS UNIT NO. 2						WELL #:						RRCID -> 246644			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH N/A			PERF.10142 - 10690		
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-				
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-				
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-				
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-				
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-				
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-				
EXCO OPERATING COMPANY, LP						256915																				
JARVIS EAST G.U.						WELL #:			1			RRCID -> 257558			COMPL. DATE 05/19/2011			TOTAL DEPTH 13253			PERF.13090 - 13100					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00012 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON										
FAULCONER ENERGY, LLC				263648																
DELROSE GAS UNIT 4		WELL #:		2H		RRCID -> 254187		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847																
MINOR, A. GAS UNIT				WELL #:		12		RRCID -> 236126		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 10514 - 10592						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136																
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 195768		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 6744 - 10166						
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
MATTHEW MORRIS GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 211838		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 10115 - 10128						
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327																
FRANK SMITH				WELL #:		1		RRCID -> 268468		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 12678		PERF. 9752 - 12377						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
GAMBLE				WELL #:		1		RRCID -> 271324		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 9020 - 12526						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON	
RFE OPERATING, LLC				704776							
S. GARY		WELL #:		2		RRCID -> 245694		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143							
ANDERSON		WELL #:		7		RRCID -> 245835		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681							
JOHNSON		WELL #:		3		RRCID -> 249389		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00012 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON					
84 ENERGY LLC				856467											
WORLEY		WELL #:		1		RRCID -> 250322		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
HARALSON		WELL #:		1		RRCID -> 218494		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11104 - 11124					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175											
PWX GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 295010		COMPL. DATE 02/02/2023		TOTAL DEPTH 9992 PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815											
BLACKSHEAR GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 206539		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7426 - 7448					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALAYAN BAYOU (MOORINGSPOUT)				01088 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781											
MAST, A. T.		WELL #:		2		RRCID -> 111312		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 10534 PERF. 7447 - 7453					
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			120
03	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-			120
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-			120
05	1054	N	911	-0-	-143	-0-	911	2			N	-0-			120
06	1020	N	873	-0-	-147	-0-	873	2			N	-0-			120
*07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			120
ALLETOWN (GLEN ROSE, UPPER)				01727 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 138698		COMPL. DATE 04/29/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER)		//CONT.//		01727 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
BROWN C GAS UNIT 1		WELL #:		2		RRCID -> 253473		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7382 - 7387			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
FENLEY				WELL #:		1		RRCID -> 015752		COMPL. DATE 06/04/1954		TOTAL DEPTH 11511		PERF. 7448 - 7478	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WILSON				WELL #:		1		RRCID -> 015755		COMPL. DATE 10/29/1954		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 7402 - 7418	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
KIRKLAND				WELL #:		2		RRCID -> 139328		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 10955		PERF. 7330 - 7350	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
FENLEY				WELL #:		2		RRCID -> 280067		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 12169		PERF. 7433 - 7458	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			165
ALTO (PETTIT)				02080 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
YORK				WELL #:		1		RRCID -> 268227		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 10496		PERF. 9310 - 10350	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			44
03	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-						N	-0-			44
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-			43	1	1653	2	N	-0-		44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			44
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-			5	1	369	2	N	-0-		44
07	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-						N	199	178	1	65

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

TOLIVER GAS UNIT 1				WELL #:		2	RRCID -> 236757		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 11550	
											PERF. 9955 - 10222	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		5
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		5
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		5
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		5
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		5
*07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		5

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
SINGLE TARY GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 235680		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10800	
											PERF. 9593 - 10513	
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	540	2	127 9	N	115		132
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-		132
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-		132
05	744 N	160	-0-	-584	-0-	160	2		N	-0-		132
06	840 N	564	-0-	-276	-0-	564	2		N	-0-		132
*07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-		132

ALTO (TRAVIS PEAK)				02080 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
BICE		WELL #:		1	RRCID -> 274176		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9782 - 9948	
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1272	2	31 9	N	28		210
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1511	2	14 9	N	13	161 1	62
04	1500 N	1416	-0-	-84	-0-	1405	2	11 9	N	10		72
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1471	2	48 9	N	44	1 8	115
06	1470 N	1321	-0-	-149	-0-	1313	2	8 9	N	7		122
07	1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1292	2	33 9	N	30		152

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

MADDIN				WELL #:		1	RRCID -> 220967		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 10742	
											PERF. 10192 - 10606	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038														
PERDUE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 221841		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 10522									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		736 N	736	-0-	-0-	-0-		736	2			N	-0-					88
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-		826	2			N	-0-					88
04		977 N	977	-0-	-0-	-0-		977	2			N	-0-					88
05		873 N	873	-0-	-0-	-0-		873	2			N	-0-					88
06		807 N	807	-0-	-0-	-0-		807	2			N	-0-					88
07		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		1187	2			N	-0-					88
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903														
YORK				WELL #:		1	RRCID -> 194092		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350							
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PERDUE, T.A. GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 245363		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 10932							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GRAWARD OPERATING, INC.				326435														
BOYD, MABLE				WELL #:		1	RRCID -> 111889		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KEM ENERGY, INC.				455126														
KEMPER				WELL #:		1	RRCID -> 072333		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10209 - 10286							
02		532 N	368	-0-	-164	-0-		368	2			N	-0-					3
03		558 N	294	-0-	-264	-0-		294	2			N	-0-					3
04		540 N	518	-0-	-22	-0-		518	2			N	-0-					3
05		403 N	242	-0-	-161	-0-		242	2			N	-0-					3
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-		701	2			N	-0-					3
*07		623 N	623	-0-	-0-	-0-		623	2			N	-0-					3
TOLIVER GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 075961		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10151 - 10340							
02		476 N	443	-0-	-33	-0-		443	2			N	-0-					-0-
03		496 N	467	-0-	-29	-0-		467	2			N	-0-					-0-
04		510 N	318	-0-	-192	-0-		318	2			N	-0-					-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-					-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-					-0-
*07		587 N	587	-0-	-0-	-0-		587	2			N	-0-					-0-

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE									
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126														
WILLIAMS, ALEC		WELL #:		1	RRCID -> 086846		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10222 - 10378							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		784 N	779	-0-	-5	-0-	779	2			N	-0-					92	
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					92	
04		840 N	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					92	
05		868 N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					92	
06		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					92	
*07		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					92	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035														
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 123453		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9862 - 10513					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DAVIS, ANTHONY				WELL #:		1	RRCID -> 216634		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10224 - 10472					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
HICKS				WELL #:		1	RRCID -> 229442		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10142 - 10774					
02		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-	3	7			235	
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					235	
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	645	2	9	9	N	-0-	8				243	
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					243	
06		570 N	456	-0-	-114	-0-	456	2			N	-0-					243	
*07		589 N	380	-0-	-209	-0-	380	2			N	-0-					243	
HOLCOMB				WELL #:		1	RRCID -> 232695		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 11415		PERF.10478 - 10874					
02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					181	
03		713 N	302	-0-	-411	-0-	302	2			N	-0-					181	
04		1080 N	601	-0-	-479	-0-	601	2			N	-0-					181	
05		1209 N	441	-0-	-768	-0-	441	2			N	-0-					181	
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					181	
*07		620 N	445	-0-	-175	-0-	445	2			N	-0-					181	
ROSE TRUST				WELL #:		1	RRCID -> 233638		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10607 - 10670					
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	233	2	39	9	N	35					43	
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					43	
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					43	
05		217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					43	
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					43	
*07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					43	

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
SESSIONS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 253913		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10404 - 11920							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1120 N	993	-0-	-127	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	879	-0-	-381	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	854	-0-	-293	-0-	854	2			N	-0-					-0-
ANGIE (JAMES LIME)				02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555												
SHERMAN A				WELL #:		1H	RRCID -> 242003		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 6935		PERF. 7742 - 11725			
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	558 N	56	-0-	-502	-0-	56	2			N	-0-					-0-
VON GOETZ, KATHERINE				WELL #:		1H	RRCID -> 242702		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 7762		PERF. 8229 - 13396			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
HILTON B				WELL #:		1H	RRCID -> 242968		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 12472		PERF. 7785 - 12400			
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES				WELL #:		1H	RRCID -> 243341		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 7802		PERF. 8259 - 12659			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OGLESBEE, JOHN				WELL #:		1H	RRCID -> 244716		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 7636		PERF. 8080 - 14800			
02	2828 X	1628	-0-	-1200	-0-	1628	2			N	-0-					20
03	3131 X	3054	-0-	-77	-0-	3054	2			N	-0-					20
04	3030 X	1714	-0-	-1316	-0-	1714	2			N	-0-					20
05	3131 X	1928	-0-	-1203	-0-	1928	2			N	-0-					20
06	2970 X	2405	-0-	-565	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
07	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.// 02870 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 008555															
SINGSON-STEWART			WELL #:			1H	RRCID ->	245570	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 7705	- 11187				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HILTON A			WELL #:			1H	RRCID ->	245578	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7029	PERF. 7750	- 11131				
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					102
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					102
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-					102
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-		45	2			N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-					102
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES			WELL #:			2H	RRCID ->	245604	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7778	PERF. 8449	- 14166				
02	T. A.		873	-0-	873	873	873	2				Y	-0-					13
03	T. A.		115	-0-	115	988	115	2				Y	-0-					13
04	T. A.		124	-0-	124	1112	124	2				Y	-0-					13
05	T. A.		25	-0-	25	1137	25	2				Y	-0-					13
06	1165 X		28	-0-	-1137	-0-	28	2				Y	-0-					-0-
07	961 X		84	-0-	-877	-0-	84	2				Y	-0-					-0-
HARRIS, L.M. JR.			WELL #:			1H	RRCID ->	245822	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6468	PERF. 6715	- 10767				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KENNEDY TRUST-HUGHES			WELL #:			1H	RRCID ->	247186	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6506	PERF. 7336	- 11685				
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-
VON GOETZ, KATHERINE			WELL #:			2H	RRCID ->	247217	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7771	PERF. 8145	- 12199				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
WHEELER GAS UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	248337	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7692	- 12604				
02	3304	X	157	-0-	-3147	-0-		157	1			N	-0-					77
03	3658	X	2726	-0-	-932	-0-		229	1	2497	2	N	-0-					77
04	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-		370	1	6129	2	N	-0-					77
05	3658	X	3093	-0-	-565	-0-		213	1	2880	2	N	-0-					77
*06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-		314	1	4644	2	N	-0-					77
07	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-		349	1	5865	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
DAVIS, JEFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249062	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL	DEPTH	7623	PERF. 7979 - 13757		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		952 N	323	-0-	-629	-0-	20 1	303 2	2	N	-0-			18
03		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	115 1	1813 2	2	N	-0-			18
04		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	87 1	1061 2	2	N	-0-			18
05		372 N	262	-0-	-110	-0-	17 1	245 2	2	N	-0-			18
06		1860 N	52	-0-	-1808	-0-	3 1	49 2	2	N	-0-			-0-
07		1178 N	1038	-0-	-140	-0-	317 1	721 2	2	N	-0-			-0-
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	249185	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL	DEPTH	7767	PERF. 8105 - 12367	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WYNN, LELIA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	249839	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL	DEPTH	7667	PERF. 7867 - 13727	
02	1820	X	651	-0-	-1169	-0-	41 1	610 2	2	Y	-0-			6
03	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	126 1	1994 2	2	Y	-0-			6
04	1740	X	1315	-0-	-425	-0-	100 1	1215 2	2	Y	-0-			6
05	1271	X	460	-0-	-811	-0-	29 1	431 2	2	Y	-0-			6
06	2040	X	1825	-0-	-215	-0-	101 1	1724 2	2	Y	-0-			-0-
07	2108	X	845	-0-	-1263	-0-	258 1	587 2	2	Y	-0-			-0-
WYNN, LELIA UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	251769	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL	DEPTH	7625	PERF. 7902 - 13301	
02	2856	X	615	-0-	-2241	-0-	39 1	576 2	2	Y	-0-			6
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	200 1	3158 2	2	Y	-0-			6
04	2430	X	2009	-0-	-421	-0-	153 1	1856 2	2	Y	-0-			6
05	1953	X	567	-0-	-1386	-0-	36 1	531 2	2	Y	-0-			6
06	3240	X	1875	-0-	-1365	-0-	104 1	1771 2	2	Y	-0-			-0-
07	3348	X	128	-0-	-3220	-0-	39 1	89 2	2	Y	-0-			-0-
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	251973	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL	DEPTH	7682	PERF. 8153 - 12961	
02	2240	X	1038	-0-	-1202	-0-	1038 2			Y	-0-			33
03	2480	X	1762	-0-	-718	-0-	1762 2			Y	-0-			33
04	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2			Y	-0-			33
05	1147	X	913	-0-	-234	-0-	913 2			Y	-0-			33
06	1710	X	1595	-0-	-115	-0-	1595 2			Y	-0-			-0-
07	1767	X	1104	-0-	-663	-0-	1104 2			Y	-0-			-0-
WINSTON UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	253447	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL	DEPTH	7850	PERF. 8404 - 11839	
02	2072	X	2000	-0-	-72	-0-	126 1	1874 2	2	N	-0-			30
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	198 1	3127 2	2	N	-0-			30
04	1770	X	1322	-0-	-448	-0-	101 1	1221 2	2	N	-0-			30
05	2201	N	1190	-0-	-1011	-0-	76 1	1114 2	2	N	-0-			30
06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	126 1	2143 2	2	N	-0-			-0-
07	2294	X	1870	-0-	-424	-0-	571 1	1299 2	2	N	-0-			-0-
GREER GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	256152	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL	DEPTH	7293	PERF. 7784 - 11585	
02	168	X	5	-0-	-163	-0-	5 2			N	-0-			30
03	186	X	40	-0-	-146	-0-	2 1	38 2	2	N	-0-			30
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			30
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			30
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555													
WILKINSON GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 258160		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH		7497 PERF. 8099 - 12364					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-			335 2			N	-0-					32
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-			778 2			N	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 258510		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH		7508 PERF. 8058 - 12327			
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-			1591 2			N	-0-					75
03	775 N	472	-0-	-303	-0-			472 2			N	-0-					75
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-			625 2			N	-0-					75
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-			1785 2			N	-0-					75
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-			1557 2			N	-0-					-0-
07	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-			2365 2			N	-0-					-0-

POLK GAS UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 260793		COMPL. DATE 11/14/2010		TOTAL DEPTH		7482 PERF. 7885 - 10832			
02	1904 N	1231	-0-	-673	-0-			78 1	1153 2		N	-0-					42
03	2201 N	2109	-0-	-92	-0-			126 1	1983 2		N	-0-					42
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-			107 1	1296 2		N	-0-					42
05	1364 N	410	-0-	-954	-0-			26 1	384 2		N	-0-					42
06	2040 N	1618	-0-	-422	-0-			90 1	1528 2		N	-0-					-0-
07	1457 N	357	-0-	-1100	-0-			109 1	248 2		N	-0-					-0-

BUCKHORN OPERATING LLC				102367													
SUSTAINABLE FOREST, LLC				WELL #:		1 C		RRCID -> 229137		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH		9112 PERF. 7090 - 7210			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TIMBERSTAR				WELL #:		2		RRCID -> 231174		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH		7225 PERF. 7831 - 11550			
02	1736 N	1637	-0-	-99	-0-			376 1	1261 2		Y	-0-					-0-
03	1829 N	1806	-0-	-23	-0-			448 1	1358 2		Y	-0-					-0-
04	2010 N	1644	-0-	-366	-0-			464 1	1180 2		Y	-0-					-0-
05	1798 N	1707	-0-	-91	-0-			473 1	1234 2		Y	-0-					-0-
06	1740 N	1260	-0-	-480	-0-			228 1	1014 2		Y	16					16
								18 9									
07	1705 N	1175	-0-	-530	-0-			142 1	1031 2		Y	2					18
								2 9									

TIMBERSTAR-FORBIS				WELL #:		1		RRCID -> 232171		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH		7091 PERF. 8100 - 13185			
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-			323 1	1084 2		Y	-0-					-0-
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-			457 1	1384 2		Y	-0-					-0-
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-			543 1	1383 2		Y	-0-					-0-
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-			535 1	1395 2		Y	-0-					-0-
06	1500 N	1469	-0-	-31	-0-			274 1	1183 2		Y	11					11
								12 9									
07	1550 N	1540	-0-	-10	-0-			188 1	1350 2		Y	2					13
								2 9									

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.//			02870 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY						
BUCKHORN OPERATING LLC			//CONT.//			102367															
TIMBERSTAR-REDDITT			WELL #:			1			RRCID -> 232244			COMPL. DATE 08/25/2007			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 12428						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-		-0-			700 1	2351 2	N	-0-						27	
03		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-		-0-			888 1	2691 2	N	-0-						27	
04		3270 X	3040	-0-	-230	-0-		-0-			858 1	2182 2	N	-0-						27	
05		3379 X	3295	-0-	-84	-0-		-0-			913 1	2382 2	N	-0-						27	
06		3270 X	1910	-0-	-1360	-0-		-0-			351 1	1559 2	N	-0-						27	
07		3379 X	3331	-0-	-48	-0-		-0-			401 1	2894 2	N	33						60	
36 9																					
TIMBERSTAR-WORSHAM			WELL #:			1			RRCID -> 232268			COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 11781						
02		2548 X	2289	-0-	-259	-0-		-0-			526 1	1763 2	Y	-0-						-0-	
03		2821 X	2752	-0-	-69	-0-		-0-			683 1	2069 2	Y	-0-						-0-	
04		2730 X	2588	-0-	-142	-0-		-0-			730 1	1858 2	Y	-0-						-0-	
05		2821 X	2775	-0-	-46	-0-		-0-			769 1	2006 2	Y	-0-						-0-	
06		2730 X	2134	-0-	-596	-0-		-0-			405 1	1729 2	Y	-0-						-0-	
07		2759 X	2319	-0-	-440	-0-		-0-			281 1	2036 2	Y	2						2	
2 9																					
TIMBERSTAR-REDDITT			WELL #:			2			RRCID -> 232423			COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561						
02		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-		-0-			806 1	2703 2	N	-0-						30	
03		3813 X	3251	-0-	-562	-0-		-0-			806 1	2445 2	N	-0-						30	
04		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-		-0-			1044 1	2656 2	N	-0-						30	
05		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-		-0-			1083 1	2829 2	N	-0-						30	
06		3750 X	2531	-0-	-1219	-0-		-0-			473 1	2058 2	N	-0-						30	
07		3875 X	2481	-0-	-1394	-0-		-0-			303 1	2178 2	N	-0-						30	
TIMBERSTAR-WORSHAM			WELL #:			2			RRCID -> 233682			COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100						
02		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-		-0-			501 1	1683 2	Y	-0-						-0-	
03		2356 X	1774	-0-	-582	-0-		-0-			440 1	1334 2	Y	-0-						-0-	
04		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-		-0-			709 1	1806 2	Y	-0-						-0-	
05		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-		-0-			772 1	2014 2	Y	-0-						-0-	
06		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-		-0-			387 1	1648 2	Y	-0-						-0-	
07		2356 N	2113	-0-	-243	-0-		-0-			256 1	1855 2	Y	2						2	
2 9																					
TIMBERSTAR-PERRY 932			WELL #:			1			RRCID -> 233765			COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000						
02		1512 N	1424	-0-	-88	-0-		-0-			327 1	1097 2	Y	-0-						-0-	
03		1674 N	1609	-0-	-65	-0-		-0-			399 1	1210 2	Y	-0-						-0-	
04		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		-0-			470 1	1195 2	Y	-0-						-0-	
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		-0-			469 1	1225 2	Y	-0-						-0-	
06		1560 N	1280	-0-	-280	-0-		-0-			242 1	1038 2	Y	-0-						-0-	
07		1674 N	1226	-0-	-448	-0-		-0-			150 1	1075 2	Y	1						1	
1 9																					
TIMBERSTAR-PERRY 932			WELL #:			2			RRCID -> 234711			COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215						
02		1932 N	1919	-0-	-13	-0-		-0-			441 1	1478 2	Y	-0-						-0-	
03		2046 N	1804	-0-	-242	-0-		-0-			447 1	1357 2	Y	-0-						-0-	
04		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-		-0-			573 1	1457 2	Y	-0-						-0-	
05		2139 N	1891	-0-	-248	-0-		-0-			524 1	1367 2	Y	-0-						-0-	
06		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-		-0-			362 1	1626 2	Y	-0-						-0-	
07		2108 N	1723	-0-	-385	-0-		-0-			207 1	1515 2	Y	1						1	
1 9																					

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
BUCKHORN OPERATING LLC		//CONT.//		102367														
SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #:		3		RRCID -> 234781		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2660 X	2338	-0-	-0-	-322	-0-		537	1	1801	2	Y	-0-					-0-
03	2945 X	2868	-0-	-0-	-77	-0-		711	1	2157	2	Y	-0-					-0-
04	2670 N	2659	-0-	-0-	-11	-0-		750	1	1909	2	Y	-0-					-0-
05	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	-0-		739	1	1930	2	Y	-0-					-0-
06	2790 N	2210	-0-	-0-	-580	-0-		403	1	1763	2	Y	40					40
								44	9									
07	2759 N	2340	-0-	-0-	-419	-0-		285	1	2053	2	Y	2					42
								2	9									

TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #:		2		RRCID -> 234792		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699								
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-		486	1	1631	2	Y	-0-					-0-
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-		539	1	1635	2	Y	-0-					-0-
04	2430 N	2294	-0-	-0-	-136	-0-		647	1	1647	2	Y	-0-					-0-
05	2356 N	2037	-0-	-0-	-319	-0-		564	1	1473	2	Y	-0-					-0-
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-		417	1	1763	2	Y	12					12
								13	9									
07	2356 N	1693	-0-	-0-	-663	-0-		205	1	1486	2	Y	2					14
								2	9									

SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #:		2		RRCID -> 235965		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369								
02	1064 N	872	-0-	-0-	-192	-0-		200	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	868 N	540	-0-	-0-	-328	-0-		134	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	390 N	140	-0-	-0-	-250	-0-		39	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	961 N	13	-0-	-0-	-948	-0-		4	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	510 N	48	-0-	-0-	-462	-0-		1	1	3	2	Y	40					40
								44	9									
07	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					40

SUSTAINABLE FOREST LLC		WELL #:		4		RRCID -> 236181		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501								
02	2576 X	2459	-0-	-0-	-117	-0-		565	1	1894	2	Y	-0-					-0-
03	3596 X	2850	-0-	-0-	-746	-0-		707	1	2143	2	Y	-0-					-0-
04	3480 X	2573	-0-	-0-	-907	-0-		726	1	1847	2	Y	-0-					-0-
05	3596 X	2194	-0-	-0-	-1402	-0-		608	1	1586	2	Y	-0-					-0-
06	3330 X	2079	-0-	-0-	-1251	-0-		389	1	1690	2	Y	-0-					-0-
07	2852 X	2449	-0-	-0-	-403	-0-		298	1	2149	2	Y	2					2
								2	9									

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

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
BUCKHORN OPERATING LLC		//CONT.// 102367							
TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 237027		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1708 N	1320	-0-	-388	-0-	303 1	1017 2	N	-0-
03	1767 N	1447	-0-	-320	-0-	359 1	1088 2	N	-0-
04	1680 N	1580	-0-	-100	-0-	446 1	1134 2	N	-0-
05	1457 N	1251	-0-	-206	-0-	346 1	905 2	N	-0-
06	1410 N	1111	-0-	-299	-0-	207 1	904 2	N	-0-
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	222 1	1589 2	N	1
						1 9			
TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 237029		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 13016	
02	2352 N	2318	-0-	-34	-0-	532 1	1786 2	Y	-0-
03	2852 N	2787	-0-	-65	-0-	691 1	2096 2	Y	-0-
04	2760 N	2757	-0-	-3	-0-	778 1	1979 2	Y	-0-
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	738 1	1927 2	Y	-0-
06	2700 N	1949	-0-	-751	-0-	361 1	1577 2	Y	10
						11 9			
07	2852 N	2001	-0-	-851	-0-	245 1	1754 2	Y	12
						2 9			
TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 237031		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903	
02	2940 X	2315	-0-	-625	-0-	532 1	1783 2	Y	-0-
03	3193 X	2935	-0-	-258	-0-	728 1	2207 2	Y	-0-
04	3090 X	2258	-0-	-832	-0-	637 1	1621 2	Y	-0-
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	1019 1	2659 2	Y	-0-
06	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	1098 1	1748 2	Y	10
						11 9			
07	2945 X	2866	-0-	-79	-0-	976 1	1887 2	Y	13
						3 9			
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 2		RRCID -> 237970		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251	
02	1736 N	1440	-0-	-296	-0-	331 1	1109 2	Y	-0-
03	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	640 1	1940 2	Y	-0-
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	627 1	1597 2	Y	-0-
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	455 1	1187 2	Y	-0-
06	1860 N	1348	-0-	-512	-0-	255 1	1093 2	Y	-0-
07	1922 N	1232	-0-	-690	-0-	149 1	1081 2	Y	2
						2 9			
TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 1		RRCID -> 238220		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 12050	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	18	-0-	18	-0-	18	4 1	14 2	Y
									-0-
TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 2		RRCID -> 238357		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205	
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		Y	8
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		Y	8
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		Y	8
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	128 1	1448 2	Y	8
06	1380 N	1189	-0-	-191	-0-	275 1	914 2	Y	8
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	361 1	1285 2	Y	8

ANGIE (JAMES LIME)				//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY				
BUCKHORN OPERATING LLC				//CONT.// 102367												
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154				WELL #: 3		RRCID -> 239118	COMPL. DATE 06/06/2008	TOTAL DEPTH 7238	PERF. 7544	- 11901						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1428 N	1209	-0-	-219	-0-	278	1	931	2	Y	-0-					-0-
03	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	346	1	1047	2	Y	-0-					-0-
04	1380 N	1371	-0-	-9	-0-	387	1	984	2	Y	-0-					-0-
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	420	1	1097	2	Y	-0-					-0-
06	1350 N	791	-0-	-559	-0-	146	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	1426 N	808	-0-	-618	-0-	98	1	709	2	Y	1					1
						1	9									

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593				WELL #: 2		RRCID -> 239119	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 7234	PERF. 7679	- 13663						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TIMBERSTAR-RUSK B593				WELL #: 4		RRCID -> 239130	COMPL. DATE 07/14/2008	TOTAL DEPTH 7255	PERF. 7571	- 11880						
02	1092 N	629	-0-	-463	-0-	629	2			Y	-0-					8
03	1209 N	907	-0-	-302	-0-	907	2			Y	-0-					8
04	1170 N	1039	-0-	-131	-0-	1039	2			Y	-0-					8
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	89	1	1004	2	Y	-0-					8
06	870 N	791	-0-	-79	-0-	191	1	600	2	Y	-0-					8
07	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	252	1	791	2	Y	-0-					8

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154				WELL #: 1		RRCID -> 239221	COMPL. DATE 04/14/2008	TOTAL DEPTH 7278	PERF. 7683	- 11700						
02	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	283	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	370	1	1122	2	Y	-0-					-0-
04	1380 N	1066	-0-	-314	-0-	301	1	765	2	Y	-0-					-0-
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	433	1	1132	2	Y	-0-					-0-
06	1380 N	1125	-0-	-255	-0-	208	1	917	2	Y	-0-					-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	141	1	1025	2	Y	1					1
						1	9									

TIMBERSTAR-RUSK B593				WELL #: 3		RRCID -> 239816	COMPL. DATE 07/08/2008	TOTAL DEPTH 7214	PERF. 7650	- 12251						
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					4
03	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					4
04	480 N	241	-0-	-239	-0-	241	2			Y	-0-					4
05	217 N	106	-0-	-111	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					4
06	330 N	76	-0-	-254	-0-	17	1	59	2	Y	-0-					4
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	50	1	252	2	Y	-0-					4

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SHELBY							
BUCKHORN OPERATING LLC			//CONT.//		102367															
FORBUS-MCKINNEY			WELL #:		2	RRCID -> 242312		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL	DEPTH	7313	PERF.	7879	-	12150				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	14					14	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					15	
FORBUS-MCKINNEY			WELL #:		3	RRCID -> 242405		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL	DEPTH	7285	PERF.	7479	-	11750				
02	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	-0-	638	1	2139	2	Y	-0-						-0-	
03	3100	N	3141	-0-	41	-0-	41	779	1	2362	2	Y	-0-						-0-	
04	2520	N	2391	-0-	-129	-0-	-0-	674	1	1717	2	Y	-0-						-0-	
05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	-0-	790	1	2064	2	Y	-0-						-0-	
06	2520	X	2053	-0-	-467	-0-	-0-	377	1	1658	2	Y	16						16	
								18	9											
07	2604	X	2012	-0-	-592	-0-	-0-	243	1	1767	2	Y	2						18	
								2	9											
FORBUS-MCKINNEY			WELL #:		1	RRCID -> 242406		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL	DEPTH	7303	PERF.	7589	-	12551				
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	-0-	855	1	2869	2	N	-0-						-0-	
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	1	3592	2	N	-0-						-0-	
04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	1	4060	2	N	-0-						-0-	
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	-0-	1727	1	4508	2	N	-0-						-0-	
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	-0-	913	1	3971	2	N	-0-						-0-	
07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	-0-	571	1	4118	2	N	5						5	
								6	9											
TIMBERSTAR			WELL #:		3	RRCID -> 243279		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL	DEPTH	7263	PERF.	7633	-	11850				
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	1276	2	N	-0-						-0-	
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	1443	2	N	-0-						-0-	
04	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	-0-	519	1	1322	2	N	-0-						-0-	
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	511	1	1335	2	N	-0-						-0-	
06	1860	N	1251	-0-	-609	-0-	-0-	237	1	1014	2	N	-0-						-0-	
07	1891	N	325	-0-	-1566	-0-	-0-	39	1	285	2	N	1						1	
								1	9											
WEAVER			WELL #:		1	RRCID -> 244126		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL	DEPTH	7244	PERF.	7739	-	13150				
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	1387	2	Y	-0-						-0-	
03	1984	N	1752	-0-	-232	-0-	-0-	435	1	1317	2	Y	-0-						-0-	
04	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	-0-	506	1	1287	2	Y	-0-						-0-	
05	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	-0-	536	1	1398	2	Y	-0-						-0-	
06	1710	N	1165	-0-	-545	-0-	-0-	211	1	954	2	Y	-0-						-0-	
07	1860	N	1444	-0-	-416	-0-	-0-	177	1	1266	2	Y	1						1	
								1	9											

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.// 02870 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY									
BUCKHORN OPERATING LLC			//CONT.// 102367																		
TIMBERSTAR-KIMBRO 405			WELL #: 1			RRCID -> 244280			COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
02		1260 N	996	-0-	-264	-0-					229 1	767 2	N		-0-					-0-	
03		1147 N	1017	-0-	-130	-0-					252 1	765 2	N		-0-					-0-	
04		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-					359 1	913 2	N		-0-					-0-	
05		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-					384 1	1002 2	N		-0-					-0-	
06		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-					208 1	905 2	N		-0-					-0-	
07		1302 N	1057	-0-	-245	-0-					129 1	927 2	N		1					1	
											1 9										
HATTON-PRICE			WELL #: 1			RRCID -> 244711			COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188									
02		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-					506 1	1700 2	Y		-0-					-0-	
03		1147 N	868	-0-	-279	-0-					215 1	653 2	Y		-0-					-0-	
04		1230 N	760	-0-	-470	-0-					214 1	546 2	Y		-0-					-0-	
05		2356 N	1771	-0-	-585	-0-					490 1	1281 2	Y		-0-					-0-	
06		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-					330 1	1368 2	Y		10					10	
											11 9										
07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-					148 1	1040 2	Y		1					11	
											1 9										
BORDERS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 244715			COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374									
02		672 N	583	-0-	-89	-0-					134 1	449 2	Y		-0-					-0-	
03		775 N	654	-0-	-121	-0-					162 1	492 2	Y		-0-					-0-	
04		761 N	761	-0-	-0-	-0-					215 1	546 2	Y		-0-					-0-	
05		864 N	864	-0-	-0-	-0-					239 1	625 2	Y		-0-					-0-	
06		719 N	719	-0-	-0-	-0-					131 1	581 2	Y		6					6	
											7 9										
07		775 N	640	-0-	-135	-0-					77 1	562 2	Y		1					7	
											1 9										
WEAVER			WELL #: 2			RRCID -> 244728			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000									
02		933 X	933	-0-	-0-	-0-					214 1	719 2	Y		-0-					-0-	
03		983 X	983	-0-	-0-	-0-					244 1	739 2	Y		-0-					-0-	
04		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-					436 1	1110 2	Y		-0-					-0-	
05		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-					332 1	865 2	Y		-0-					-0-	
06		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-					226 1	952 2	Y		-0-					-0-	
07		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-					156 1	1111 2	Y		1					1	
											1 9										
TEMPLE-INLAND			WELL #: 1			RRCID -> 246043			COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421									
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-					190 1	863 2	Y		-0-					-0-	
03		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-					194 1	1056 2	Y		-0-					-0-	
04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-					196 1	912 2	Y		-0-					-0-	
05		1085 N	987	-0-	-98	-0-					141 1	846 2	Y		-0-					-0-	
06		1050 N	926	-0-	-124	-0-					926 2		Y		-0-					-0-	
07		1085 N	834	-0-	-251	-0-					99 1	734 2	Y		1					1	
											1 9										
DONATILL			WELL #: 2			RRCID -> 246057			COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976									
02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-					300 1	1365 2	Y		-0-					-0-	
03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-					231 1	1256 2	Y		-0-					-0-	
04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-					271 1	1261 2	Y		-0-					-0-	
05		1271 N	1077	-0-	-194	-0-					154 1	923 2	Y		-0-					-0-	
06		1230 N	587	-0-	-643	-0-					587 2		Y		-0-					-0-	
07		1271 N	636	-0-	-635	-0-					636 2		Y		-0-					-0-	

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.// 02870 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY						
BUCKHORN OPERATING LLC			//CONT.// 102367															
LUCAS, D.			WELL #: 1			RRCID -> 246090			COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-			154 1		701 2	Y	-0-					-0-	
03	713 N	691	-0-	-22	-0-			107 1		584 2	Y	-0-					-0-	
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-			173 1		805 2	Y	-0-					-0-	
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-			116 1		699 2	Y	-0-					-0-	
06	660 N	590	-0-	-70	-0-			590 2			Y	-0-					-0-	
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-			719 2			Y	-0-					-0-	
DONATILL			WELL #: 1			RRCID -> 246209			COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568						
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-			239 1		1085 2	Y	-0-					-0-	
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-			196 1		1066 2	Y	-0-					-0-	
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-			191 1		886 2	Y	-0-					-0-	
05	1395 N	674	-0-	-721	-0-			96 1		578 2	Y	-0-					-0-	
06	1230 N	987	-0-	-243	-0-			987 2			Y	-0-					-0-	
07	1116 N	1058	-0-	-58	-0-			1058 2			Y	-0-					-0-	
HATTON-PRICE			WELL #: 2			RRCID -> 246290			COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200						
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-			357 1		1200 2	Y	-0-					-0-	
03	1798 N	1711	-0-	-87	-0-			424 1		1287 2	Y	-0-					-0-	
04	1710 N	1637	-0-	-73	-0-			462 1		1175 2	Y	-0-					-0-	
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-			616 1		1609 2	Y	-0-					-0-	
06	1650 N	1615	-0-	-35	-0-			299 1		1305 2	Y	10					10	
								11 9										
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-			248 1		1799 2	Y	1					11	
								1 9										
LUCAS, D.			WELL #: 2			RRCID -> 246363			COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378						
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-			293 1		1332 2	Y	-0-					-0-	
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-			211 1		1151 2	Y	-0-					-0-	
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-			304 1		1413 2	Y	-0-					-0-	
05	1302 N	1098	-0-	-204	-0-			157 1		941 2	Y	-0-					-0-	
06	1260 N	1219	-0-	-41	-0-			1219 2			Y	-0-					-0-	
07	1302 N	434	-0-	-868	-0-			434 2			Y	-0-					-0-	
TEMPLE-INLAND			WELL #: 2			RRCID -> 246878			COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313						
02	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-			351 1		1594 2	Y	-0-					-0-	
03	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-			446 1		2428 2	Y	-0-					-0-	
04	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-			367 1		1707 2	Y	-0-					-0-	
05	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-			397 1		2384 2	Y	-0-					-0-	
06	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-			2383 2			Y	-0-					-0-	
07	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-			284 1		2102 2	Y	2					2	
								2 9										
TIMBERSTAR			WELL #: 4			RRCID -> 247135			COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419						
02	1848 N	1615	-0-	-233	-0-			371 1		1244 2	Y	-0-					-0-	
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-			453 1		1374 2	Y	-0-					-0-	
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-			633 1		1611 2	Y	-0-					-0-	
05	3100 N	3884	-0-	784	784			1076 1		2808 2	Y	-0-					-0-	
06	3000 N	3259	-0-	259	1043			610 1		2630 2	Y	17					17	
								19 9										
07	3100 N	3830	-0-	730	1773			465 1		3363 2	Y	2					19	
								2 9										

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.// 02870 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY				
BUCKHORN OPERATING LLC			//CONT.// 102367													
KEATING UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 248292			COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1736 N	1223	-0-	-513	-0-	221	1	1002	2	N	-0-					-0-
03	1519 N	1239	-0-	-280	-0-	192	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1320 N	875	-0-	-445	-0-	155	1	720	2	N	-0-					-0-
05	1364 N	233	-0-	-1131	-0-	33	1	200	2	N	-0-					-0-
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
GALLUP UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 248317			COMPL. DATE 04/24/2009			TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100				
02	1400 N	1292	-0-	-108	-0-	233	1	1059	2	N	-0-					27
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	175	1	953	2	N	-0-					27
04	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	193	1	899	2	N	-0-					27
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	226	1	1359	2	N	-0-					27
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					27
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					27
BORDERS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 248354			COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687				
02	980 N	484	-0-	-496	-0-	111	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	651 N	491	-0-	-160	-0-	122	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	195	1	498	2	Y	-0-					-0-
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	391	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	89	1	422	2	Y	7					7
						8	9									
07	713 N	381	-0-	-332	-0-	48	1	333	2	Y	-0-					7
BORDERS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 250019			COMPL. DATE 06/05/2009			TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746				
02	1652 N	1504	-0-	-148	-0-	345	1	1159	2	Y	-0-					-0-
03	1829 N	1176	-0-	-653	-0-	292	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	1710 N	16	-0-	-1694	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	1674 N	13	-0-	-1661	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	142	2	Y	1					1
						1	9									
MITCHELL, O.D. UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 250024			COMPL. DATE 06/19/2009			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138				
02	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	396	1	1330	2	N	-0-					-0-
03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	543	1	1645	2	N	-0-					-0-
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	597	1	1518	2	N	-0-					-0-
05	1922 N	1908	-0-	-14	-0-	528	1	1380	2	N	-0-					-0-
06	2130 N	1579	-0-	-551	-0-	293	1	1275	2	N	10					10
						11	9									
07	2201 N	1694	-0-	-507	-0-	206	1	1486	2	N	2					12
						2	9									
BORDERS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 251598			COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849				
02	532 N	513	-0-	-19	-0-	118	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	494	-0-	-95	-0-	123	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	153	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	544	-0-	-14	-0-	151	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	410	-0-	-70	-0-	79	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	437	-0-	-121	-0-	53	1	383	2	Y	1					1
						1	9									

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.//			02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY							
BUCKHORN OPERATING LLC			//CONT.//			102367														
TEMPLE-INLAND			WELL #:			4	RRCID -> 252381			COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
02		3864 X	2198	-0-	-1666	-0-	396	1	1802	2	Y	-0-								-0-
03		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	1023	1	5567	2	Y	-0-								-0-
04		4590 X	4456	-0-	-134	-0-	789	1	3667	2	Y	-0-								-0-
05		4743 X	4573	-0-	-170	-0-	653	1	3920	2	Y	-0-								-0-
06		4590 X	3085	-0-	-1505	-0-	3085	2			Y	-0-								-0-
07		4743 X	3359	-0-	-1384	-0-	330	1	3017	2	Y	11								11
							12	9												
KIMBRO			WELL #:			A 2	RRCID -> 252940			COMPL. DATE 09/10/2009			TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 12685							
02		2996 X	2780	-0-	-216	-0-	638	1	2142	2	Y	-0-								-0-
03		3255 X	3077	-0-	-178	-0-	763	1	2314	2	Y	-0-								-0-
04		3150 X	2620	-0-	-530	-0-	739	1	1881	2	Y	-0-								-0-
05		3069 X	2673	-0-	-396	-0-	740	1	1933	2	Y	-0-								-0-
06		2970 X	2707	-0-	-263	-0-	506	1	2190	2	Y	10								10
							11	9												
07		3069 X	2358	-0-	-711	-0-	285	1	2070	2	Y	3								13
							3	9												
KIMBRO			WELL #:			A 1	RRCID -> 253140			COMPL. DATE 09/02/2009			TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7758 - 10995							
02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	262	1	880	2	Y	-0-								-0-
03		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	340	1	1029	2	Y	-0-								-0-
04		1050 N	1028	-0-	-22	-0-	290	1	738	2	Y	-0-								-0-
05		1178 N	820	-0-	-358	-0-	227	1	593	2	Y	-0-								-0-
06		1140 N	358	-0-	-782	-0-	70	1	288	2	Y	-0-								-0-
07		1054 N	19	-0-	-1035	-0-	2	1	16	2	Y	1								1
							1	9												
CAMERON EXPLORATION, INC.			126996			RRCID -> 267376			COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686								
BLACK STONE SINCLAIR A-399			WELL #:			1H														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
BLACK STONE COLWELL A-8			WELL #:			1	RRCID -> 268336			COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8989 - 14999							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
BLACK STONE MCMAHON B-28			WELL #:			1H	RRCID -> 276729			COMPL. DATE 02/14/2014			TOTAL DEPTH 8431 PERF. 9550 - 13435							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								260
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								260
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								260
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								260
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								260
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								260

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309						
BOGGY CREEK 151		WELL #:		1	RRCID ->	189140	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7740 - 12717
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	121 1	1870 2	N	-0-	192
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	153 1	2362 2	N	-0-	192
04	2040 N	1448	-0-	-592	-0-	88 1	1360 2	N	-0-	192
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	148 1	2281 2	N	-0-	192
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	147 1	2271 2	N	-0-	192
*07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	114 1	1759 2	N	-0-	192
BOGGY CREEK 1044		WELL #:		1H	RRCID ->	201682	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	7284 PERF. 8210 - 11141
02	1148 N	1122	-0-	-26	-0-	119 1	1003 2	N	-0-	93
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	201 1	1697 2	N	-0-	93
04	1320 N	653	-0-	-667	-0-	69 1	584 2	N	-0-	93
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	161 1	1363 2	N	-0-	93
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	149 1	1259 2	N	-0-	93
*07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	99 1	838 2	N	-0-	93
HIBBARD ENERGY, LP				383757						
BRADSHAW G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	245099	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6942 PERF. 7226 - 11970
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-	34
03	713 N	505	-0-	-208	-0-	505 2		N	-0-	34
04	780 N	527	-0-	-253	-0-	527 2		N	-0-	34
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-	34
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-	34
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	34
BORDERS, GENE		WELL #:		1H	RRCID ->	245597	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	7157 PERF. 7350 - 12000
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-	25
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-	25
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-	25
05	248 N	91	-0-	-157	-0-	91 2		N	-0-	25
06	210 N	96	-0-	-114	-0-	96 2		N	-0-	25
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	25
MCSWAIN, ET AL G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	245970	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7037 PERF. 7307 - 11040
02	1092 X	443	-0-	-649	-0-	443 2		Y	-0-	92
03	682 X	399	-0-	-283	-0-	399 2		Y	-0-	92
04	600 X	99	-0-	-501	-0-	99 2		Y	-0-	92
05	496 X	345	-0-	-151	-0-	345 2		Y	-0-	92
06	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 2		Y	-0-	92
07	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT	92
BRADSHAW G.U.		WELL #:		2H	RRCID ->	246474	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	7088 PERF. 7420 - 10141
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-	38
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-	38
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-	38
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-	38
06	900 N	698	-0-	-202	-0-	698 2		N	-0-	38
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	38

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.//			02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY				
HIBBARD ENERGY, LP			//CONT.//			383757											
MCSWAIN, ET AL GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID ->	246728	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL	DEPTH	7042	PERF. 7252	- 11680		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
02		812 N		812	-0-	-0-	-0-	-0-			812 2			Y	-0-		33
03		1209 N		1145	-0-	-64	-0-	-0-			1145 2			Y	-0-		33
04		1170 N		1101	-0-	-69	-0-	-0-			1101 2			Y	-0-		33
05		1033 N		1033	-0-	-0-	-0-	-0-			1033 2			Y	-0-		33
06		1862 N		1862	-0-	-0-	-0-	-0-			1862 2			Y	-0-		33
07		1147 N	NO RPT		-0-	-1147	-0-	-0-						Y	NO RPT		33
BORDERS, GENE			WELL #:			2H	RRCID ->	250219	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL	DEPTH	7054	PERF. 7202	- 11700		
02		56 N		56	-0-	-0-	-0-	-0-			56 2			N	-0-		12
03		61 N		61	-0-	-0-	-0-	-0-			61 2			N	-0-		12
04		67 N		67	-0-	-0-	-0-	-0-			67 2			N	-0-		12
05		60 N		60	-0-	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-		12
06		53 N		53	-0-	-0-	-0-	-0-			53 2			N	-0-		12
07		31 N	NO RPT		-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT		12
MERIT ENERGY COMPANY			561136														
TIMBERSTAR-MILLS			WELL #:			1H	RRCID ->	234114	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL	DEPTH	7283	PERF. N/A			
02		1092 N		1016	-0-	-76	-0-	-0-			48 1	968 2	Y	-0-			5
03		1209 N		1139	-0-	-70	-0-	-0-			52 1	1087 2	Y	-0-			5
04		1170 N		1036	-0-	-134	-0-	-0-			48 1	988 2	Y	-0-			5
05		1116 N		1041	-0-	-75	-0-	-0-			48 1	993 2	Y	-0-			5
06		1110 N		874	-0-	-236	-0-	-0-			43 1	831 2	Y	-0-			5
07		1085 N		1003	-0-	-82	-0-	-0-			48 1	935 2	Y	18			23
											20	9					
TIMBERSTAR-DAVIS			WELL #:			1H	RRCID ->	235677	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL	DEPTH	7352	PERF. N/A			
02		1820 N		1536	-0-	-284	-0-	-0-			72 1	1464 2	Y	-0-			19
03		2433 N		2433	-0-	-0-	-0-	-0-			112 1	2321 2	Y	-0-			19
04		1973 N		1973	-0-	-0-	-0-	-0-			92 1	1881 2	Y	-0-			19
05		2019 N		2019	-0-	-0-	-0-	-0-			92 1	1927 2	Y	-0-			19
06		2340 N		1849	-0-	-491	-0-	-0-			90 1	1759 2	Y	-0-			19
07		2046 N		1944	-0-	-102	-0-	-0-			96 1	1848 2	Y	-0-			19
TIMBERSTAR-HOPKINS			WELL #:			1H	RRCID ->	242045	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL	DEPTH	7274	PERF. 7796	- 13263		
02		2265 N		2265	-0-	-0-	-0-	-0-			107 1	2158 2	N	-0-			45
03		2608 N		2608	-0-	-0-	-0-	-0-			120 1	2488 2	N	-0-			45
04		2663 X		2663	-0-	-0-	-0-	-0-			124 1	2539 2	N	-0-			45
05		3486 X		3486	-0-	-0-	-0-	-0-			160 1	3326 2	N	-0-			45
06		2872 N		2872	-0-	-0-	-0-	-0-			140 1	2732 2	N	-0-			45
07		3100 N		3479	-0-	379	-0-	379			171 1	3308 2	N	-0-			45
TIMBERSTAR-TARTT			WELL #:			2H	RRCID ->	242055	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL	DEPTH	7477	PERF. 7933	- 13447		
02		2033 N		2033	-0-	-0-	-0-	-0-			96 1	1937 2	N	-0-			13
03		2325 N		2182	-0-	-143	-0-	-0-			100 1	2082 2	N	-0-			13
04		2130 N		1864	-0-	-266	-0-	-0-			87 1	1777 2	N	-0-			13
05		2263 N		2112	-0-	-151	-0-	-0-			97 1	2015 2	N	-0-			13
06		2100 N		2026	-0-	-74	-0-	-0-			99 1	1927 2	N	-0-			13
07		2010 N		2010	-0-	-0-	-0-	-0-			99 1	1911 2	N	-0-			13

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.// 02870 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																
TIMBERSTAR-TARTT			WELL #:			1H	RRCID	-> 242074	COMPL.	DATE 06/16/2008	TOTAL	DEPTH	7188	PERF. 8361	- 11966				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		280 N	36	-0-	-0-	-244	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					16
03		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	N	-0-					16
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	993	2	N	-0-					16
05		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	972	2	N	-0-					16
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	762	2	N	-0-					16
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	837	2	N	-0-					16
TIMBERSTAR-WATERMAN			WELL #:			1H	RRCID	-> 242078	COMPL.	DATE 08/23/2008	TOTAL	DEPTH	7258	PERF. 7919	- 13010				
02		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	3863	2	N	-0-					-0-
03		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	4489	2	N	-0-					-0-
04		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	3312	2	N	-0-					-0-
05		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	4837	2	N	-0-					-0-
06		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	3584	2	N	-0-					-0-
07		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	4530	2	N	-0-					-0-
TIMBERSTAR-MILLS			WELL #:			5H	RRCID	-> 242390	COMPL.	DATE 07/16/2008	TOTAL	DEPTH	7277	PERF. 8021	- 12956				
02		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2216	2	Y	-0-					42
03		2728 N	2639	-0-	-0-	-89	-0-	-0-	121	1	2518	2	Y	-0-					42
04		2580 N	2458	-0-	-0-	-122	-0-	-0-	115	1	2343	2	Y	-0-					42
05		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2491	2	Y	14		49	1		7
									15	9									
06		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2566	2	Y	-0-					7
07		3100 N	4026	-0-	-0-	926	-0-	-0-	198	1	3828	2	Y	-0-					7
ACHERON			WELL #:			1H	RRCID	-> 244204	COMPL.	DATE 11/26/2008	TOTAL	DEPTH	7248	PERF. 7944	- 11819				
02		2744 X	2025	-0-	-0-	-719	-0-	-0-	374	1	1651	2	N	-0-					140
03		2883 X	2733	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	496	1	2237	2	N	-0-					140
04		3090 X	2626	-0-	-0-	-464	-0-	-0-	479	1	2146	2	N	1		128	1		13
									1	9									
05		3193 X	2857	-0-	-0-	-336	-0-	-0-	496	1	2361	2	N	-0-					13
06		3090 X	2591	-0-	-0-	-499	-0-	-0-	475	1	2116	2	N	-0-					13
07		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	495	1	2497	2	N	-0-					13
TIMBERSTAR-TUPPEN			WELL #:			1H	RRCID	-> 245095	COMPL.	DATE 12/19/2008	TOTAL	DEPTH	7340	PERF. 8009	- 12461				
02		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	3226	2	N	-0-					15
03		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	3119	2	N	-0-					15
04		4050 X	3643	-0-	-0-	-407	-0-	-0-	350	1	3293	2	N	-0-					15
05		4185 X	3325	-0-	-0-	-860	-0-	-0-	368	1	2957	2	N	-0-					15
06		4050 X	1569	-0-	-0-	-2481	-0-	-0-	149	1	1420	2	N	-0-					15
07		3968 X	2904	-0-	-0-	-1064	-0-	-0-	344	1	2560	2	N	-0-					15
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1			WELL #:			1H	RRCID	-> 245529	COMPL.	DATE 04/01/2008	TOTAL	DEPTH	7251	PERF. N/A					
02		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	2017	2	Y	-0-					-0-
03		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2276	2	Y	-0-					-0-
04		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2146	2	Y	-0-					-0-
05		2356 N	2314	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	106	1	2208	2	Y	-0-					-0-
06		2310 N	2150	-0-	-0-	-160	-0-	-0-	105	1	2045	2	Y	-0-					-0-
07		2325 N	2267	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	111	1	2156	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME)													CNTY: SHELBY	
MERIT ENERGY COMPANY														
TIMBERSTAR-TUPPEN														
WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	448	1	4193	2	N	-0-			32
03	4867 X	4760	-0-	-107	-0-	469	1	4291	2	N	-0-			32
04	5160 X	4557	-0-	-603	-0-	436	1	4103	2	N	16			48
						18	9							
05	5332 X	4477	-0-	-855	-0-	495	1	3982	2	N	-0-			48
06	5160 X	2493	-0-	-2667	-0-	237	1	2256	2	N	-0-			48
07	5146 X	3717	-0-	-1429	-0-	440	1	3277	2	N	-0-			48
MCFADDIN MINERAL TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544														
02	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	762	1	2425	2	N	-0-			8
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	873	1	2676	2	N	-0-			8
04	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	841	1	2520	2	N	-0-			8
05	3410 X	3333	-0-	-77	-0-	783	1	2550	2	N	-0-			8
06	3300 X	2121	-0-	-1179	-0-	397	1	1724	2	N	-0-			8
07	3410 X	2813	-0-	-597	-0-	694	1	2119	2	N	-0-			8
TIMBERSTAR-MILLS B														
WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618														
02	2632 X	2577	-0-	-55	-0-	121	1	2456	2	Y	-0-			5
03	3193 X	2883	-0-	-310	-0-	132	1	2751	2	Y	-0-			5
04	3090 X	2554	-0-	-536	-0-	119	1	2435	2	Y	-0-			5
05	3193 X	2823	-0-	-370	-0-	129	1	2694	2	Y	-0-			5
06	3030 X	2611	-0-	-419	-0-	127	1	2484	2	Y	-0-			5
07	2883 X	2752	-0-	-131	-0-	135	1	2617	2	Y	-0-			5
TIMBERSTAR-MILLS B														
WELL #: 7H RRCID -> 246841 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 12360														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TIMBERSTAR-MILLS B														
WELL #: 8H RRCID -> 248060 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914														
02	2156 N	1722	-0-	-434	-0-	81	1	1641	2	Y	-0-			7
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	104	1	2163	2	Y	-0-			7
04	2430 X	2176	-0-	-254	-0-	101	1	2075	2	Y	-0-			7
05	2511 X	1647	-0-	-864	-0-	75	1	1572	2	Y	-0-			7
06	2430 X	1746	-0-	-684	-0-	85	1	1661	2	Y	-0-			7
07	2263 X	1738	-0-	-525	-0-	85	1	1653	2	Y	-0-			7
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2														
WELL #: 5H RRCID -> 248315 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236														
02	1820 N	1810	-0-	-10	-0-	85	1	1725	2	Y	-0-			12
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	101	1	2107	2	Y	-0-			12
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	90	1	1837	2	Y	-0-			12
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	97	1	2026	2	Y	-0-			12
06	2130 N	1861	-0-	-269	-0-	91	1	1770	2	Y	-0-			12
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	106	1	2053	2	Y	-0-			12

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
ADJ MINERALS BP		WELL #: 1H		RRCID -> 248829		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	42	1	844	2	Y	-0-		10
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	43	1	898	2	Y	-0-		10
04	840 N	773	-0-	-67	-0-	36	1	737	2	Y	-0-		10
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	51	1	1056	2	Y	-0-		10
06	840 N	831	-0-	-9	-0-	40	1	791	2	Y	-0-		10
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	849	2	Y	-0-		10

TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 10H		RRCID -> 249065		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554					
02	2324 N	2258	-0-	-66	-0-	106	1	2152	2	Y	-0-		13
03	2790 N	2638	-0-	-152	-0-	121	1	2517	2	Y	-0-		13
04	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	120	1	2450	2	Y	-0-		13
05	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	117	1	2445	2	Y	-0-	13 1	-0-
06	2550 N	2473	-0-	-77	-0-	120	1	2353	2	Y	-0-		-0-
07	2666 N	2467	-0-	-199	-0-	121	1	2346	2	Y	-0-		-0-

ADJ MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 249321		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253					
02	1680 N	1592	-0-	-88	-0-	75	1	1517	2	Y	-0-		10
03	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	79	1	1651	2	Y	-0-		10
04	1620 N	1575	-0-	-45	-0-	73	1	1502	2	Y	-0-		10
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	88	1	1840	2	Y	-0-		10
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	85	1	1656	2	Y	-0-		10
07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	93	1	1796	2	Y	-0-		10

TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #: 9H		RRCID -> 249632		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801					
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	78	1	1585	2	Y	-0-		7
03	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	86	1	1782	2	Y	-0-		7
04	1740 N	1728	-0-	-12	-0-	81	1	1647	2	Y	-0-		7
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	92	1	1910	2	Y	-0-		7
06	1800 N	1734	-0-	-66	-0-	84	1	1650	2	Y	-0-		7
07	1798 N	1579	-0-	-219	-0-	78	1	1501	2	Y	-0-		7

TIMBERSTAR-RAILROAD 153		WELL #: 2H		RRCID -> 251591		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720					
02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	140	1	2836	2	Y	-0-		3
03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	151	1	3138	2	Y	-0-		3
04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	139	1	2841	2	Y	-0-		3
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	150	1	3134	2	Y	-0-		3
06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	143	1	2786	2	Y	-0-		3
07	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	157	1	3046	2	Y	-0-		3

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #: 2H		RRCID -> 251948		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325					
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	89	1	1810	2	Y	-0-		4
03	2356 N	2032	-0-	-324	-0-	93	1	1939	2	Y	-0-		4
04	1980 N	1834	-0-	-146	-0-	85	1	1749	2	Y	-0-		4
05	2108 N	945	-0-	-1163	-0-	43	1	902	2	Y	-0-		4
06	1980 N	1820	-0-	-160	-0-	89	1	1731	2	Y	-0-		4
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	100	1	1933	2	Y	-0-		4

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #: 1H		RRCID -> 251953		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825					
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	46	1	936	2	Y	-0-		7
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	54	1	1119	2	Y	-0-		7
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1179	2	Y	-0-		7
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1253	2	Y	-0-		7
06	1140 N	988	-0-	-152	-0-	48	1	940	2	Y	-0-		7
07	1271 N	936	-0-	-335	-0-	46	1	890	2	Y	-0-		7

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.// 02870 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136														
TIMBERSTAR-TARTT			WELL #:			4H	RRCID ->	252038	COMPL.	DATE	06/13/2009	TOTAL	DEPTH	7495	PERF.	7994 - 12574	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		-0-	97	1	1969	2	Y	-0-			9
03		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-		-0-	109	1	2270	2	Y	-0-			9
04		2220 N	2157	-0-	-63	-0-		-0-	101	1	2056	2	Y	-0-			9
05		2294 N	2053	-0-	-241	-0-		-0-	94	1	1959	2	Y	-0-			9
06		2310 N	1995	-0-	-315	-0-		-0-	97	1	1898	2	Y	-0-			9
07		2232 N	2175	-0-	-57	-0-		-0-	107	1	2068	2	Y	-0-			9
BOLES, CECILIA			WELL #:			1H	RRCID ->	252045	COMPL.	DATE	07/26/2009	TOTAL	DEPTH	7457	PERF.	8060 - 13140	
02		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-		-0-	113	1	2289	2	N	-0-			10
03		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-		-0-	114	1	2373	2	N	-0-			10
04		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-		-0-	108	1	2208	2	N	-0-			10
05		2666 N	2496	-0-	-170	-0-		-0-	114	1	2382	2	N	-0-			10
06		2400 N	2371	-0-	-29	-0-		-0-	115	1	2256	2	N	-0-			10
07		2387 N	2369	-0-	-18	-0-		-0-	116	1	2253	2	N	-0-			10
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4			WELL #:			1H	RRCID ->	252296	COMPL.	DATE	09/04/2009	TOTAL	DEPTH	7527	PERF.	8036 - 11392	
02		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		-0-	50	1	1020	2	Y	-0-			24
03		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		-0-	67	1	1400	2	Y	-0-			24
04		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		-0-	64	1	1307	2	Y	-0-			24
05		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		-0-	54	1	1128	2	Y	-0-			24
06		1110 N	605	-0-	-505	-0-		-0-	29	1	576	2	Y	-0-			24
07		1147 N	755	-0-	-392	-0-		-0-	37	1	718	2	Y	-0-			24
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153			WELL #:			1H	RRCID ->	252387	COMPL.	DATE	07/26/2009	TOTAL	DEPTH	7421	PERF.	8044 - 11850	
02		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-		-0-	133	1	2686	2	Y	-0-			17
03		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-		-0-	135	1	2806	2	Y	-0-			17
04		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-		-0-	133	1	2720	2	Y	-0-			17
05		3131 X	3050	-0-	-81	-0-		-0-	140	1	2910	2	Y	-0-			17
06		3030 X	2010	-0-	-1020	-0-		-0-	98	1	1912	2	Y	-0-			17
07		3131 X	2319	-0-	-812	-0-		-0-	114	1	2205	2	Y	-0-			17
TIMBERSTAR-TARTT			WELL #:			3H	RRCID ->	252594	COMPL.	DATE	08/01/2009	TOTAL	DEPTH	7254	PERF.	8150 - 12828	
02		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-		-0-	123	1	2494	2	Y	-0-			9
03		2294 N	2257	-0-	-37	-0-		-0-	104	1	2153	2	Y	-0-			9
04		2160 N	1979	-0-	-181	-0-		-0-	92	1	1887	2	Y	-0-			9
05		2883 N	2316	-0-	-567	-0-		-0-	106	1	2210	2	Y	-0-			9
06		2190 N	2148	-0-	-42	-0-		-0-	105	1	2043	2	Y	-0-			9
07		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-		-0-	105	1	2026	2	Y	-0-			9
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4			WELL #:			2H	RRCID ->	253480	COMPL.	DATE	09/24/2009	TOTAL	DEPTH	7521	PERF.	8012 - 13310	
02		2492 X	2404	-0-	-88	-0-		-0-	113	1	2291	2	Y	-0-			4
03		2821 X	2756	-0-	-65	-0-		-0-	127	1	2629	2	Y	-0-			4
04		2730 X	2554	-0-	-176	-0-		-0-	119	1	2435	2	Y	-0-			4
05		2821 X	2725	-0-	-96	-0-		-0-	125	1	2600	2	Y	-0-			4
06		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-		-0-	131	1	2558	2	Y	-0-			4
07		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-		-0-	139	1	2699	2	Y	-0-			4
ADJ MINERALS GU 2			WELL #:			2H	RRCID ->	253740	COMPL.	DATE	10/10/2009	TOTAL	DEPTH	7609	PERF.	8198 - 12971	
02		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-		-0-	75	1	1528	2	Y	-0-			1
03		1798 N	1742	-0-	-56	-0-		-0-	80	1	1662	2	Y	-0-			1
04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		-0-	78	1	1592	2	Y	-0-			1
05		1767 N	1725	-0-	-42	-0-		-0-	79	1	1646	2	Y	-0-			1
06		1680 N	1630	-0-	-50	-0-		-0-	79	1	1551	2	Y	-0-			1
07		1736 N	1666	-0-	-70	-0-		-0-	82	1	1584	2	Y	-0-			1

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.// 02870 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY									
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																		
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3			WELL #:			1H	RRCID ->	254027	COMPL.	DATE 10/22/2009	TOTAL	DEPTH	7458	PERF. 8072	-	12832					
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-			115	1	2331	2	Y		-0-					-0-	
03	2759	N	2517	-0-	-242	-0-			116	1	2401	2	Y		-0-					-0-	
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-			118	1	2419	2	Y		-0-					-0-	
05	2697	N	2516	-0-	-181	-0-			115	1	2401	2	Y		-0-					-0-	
06	2430	N	2429	-0-	-1	-0-			118	1	2311	2	Y		-0-					-0-	
07	2635	N	2496	-0-	-139	-0-			123	1	2373	2	Y		-0-					-0-	
ADJ MINERALS GU 2			WELL #:			1H	RRCID ->	254127	COMPL.	DATE 09/18/2009	TOTAL	DEPTH	7638	PERF. 8200	-	12785					
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-			87	1	1761	2	Y		22					100	
									24	9											
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-			91	1	1899	2	Y		27					127	
									30	9											
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-			89	1	1829	2	Y		36	155	1			8	
									40	9											
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-			95	1	1971	2	Y		27					35	
									30	9											
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-			107	1	2084	2	Y		25					60	
									28	9											
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-			108	1	2082	2	Y		29					89	
									32	9											
ADJ MINERALS			WELL #:			2H	RRCID ->	254397	COMPL.	DATE 10/29/2009	TOTAL	DEPTH	7584	PERF. 7992	-	13523					
02	3668	X	2535	-0-	-1133	-0-			119	1	2416	2	Y		-0-					8	
03	4061	X	3009	-0-	-1052	-0-			138	1	2871	2	Y		-0-					8	
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-			139	1	2838	2	Y		-0-					8	
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-			172	1	3574	2	Y		-0-					8	
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-			215	1	4200	2	Y		3					11	
									3	9											
07	3069	X	2796	-0-	-273	-0-			137	1	2659	2	Y		-0-					11	
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3			WELL #:			2H	RRCID ->	254403	COMPL.	DATE 11/07/2009	TOTAL	DEPTH	7548	PERF. 7999	-	12767					
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-			79	1	1601	2	Y		-0-					-0-	
03	1767	N	1669	-0-	-98	-0-			77	1	1592	2	Y		-0-					-0-	
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-			75	1	1539	2	Y		-0-					-0-	
05	1860	N	1709	-0-	-151	-0-			78	1	1631	2	Y		-0-					-0-	
06	1620	N	1597	-0-	-23	-0-			78	1	1519	2	Y		-0-					-0-	
07	1674	N	1610	-0-	-64	-0-			79	1	1531	2	Y		-0-					-0-	
TIMBERSTAR-PLATT GU 1			WELL #:			1H	RRCID ->	255471	COMPL.	DATE 01/15/2010	TOTAL	DEPTH	7225	PERF. 7629	-	13735					
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-			152	1	3081	2	Y		-0-					15	
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-			154	1	3206	2	Y		-0-					15	
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-			142	1	2915	2	Y		-0-					15	
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-			146	1	3045	2	Y		-0-					15	
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-			144	1	2818	2	Y		-0-					15	
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-			149	1	2879	2	Y		-0-					15	
TIMBERSTAR-PLATT GU 1			WELL #:			2H	RRCID ->	255473	COMPL.	DATE 12/11/2009	TOTAL	DEPTH	7268	PERF. 7951	-	13048					
02	1484	N	1442	-0-	-42	-0-			68	1	1374	2	Y		-0-					6	
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-			81	1	1673	2	Y		-0-					6	
04	1380	N	948	-0-	-432	-0-			44	1	904	2	Y		-0-					6	
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-			84	1	1748	2	Y		-0-					6	
06	1710	N	1600	-0-	-110	-0-			78	1	1522	2	Y		-0-					6	
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-			77	1	1490	2	Y		-0-					6	

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.//			02870 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136													
TIMBERSTAR-BP-WEAVER			WELL #:			1H			RRCID -> 256211			COMPL. DATE 02/03/2010			TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
02	1680	N	1678	-0-		-2		-0-			79 1	1599	2	Y	-0-				11
03	2015	N	1907	-0-		-108		-0-			88 1	1819	2	Y	-0-				11
04	1881	N	1881	-0-		-0-		-0-			88 1	1793	2	Y	-0-				11
05	1879	N	1879	-0-		-0-		-0-			86 1	1793	2	Y	-0-				11
06	1860	N	1854	-0-		-6		-0-			90 1	1764	2	Y	-0-				11
07	1953	N	1842	-0-		-111		-0-			91 1	1751	2	Y	-0-				11
TIMBERSTAR-WEAVER			WELL #:			2H			RRCID -> 256213			COMPL. DATE 02/04/2010			TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974				
02	2177	N	2177	-0-		-0-		-0-			102 1	2075	2	Y	-0-				3
03	2487	N	2487	-0-		-0-		-0-			114 1	2373	2	Y	-0-				3
04	1830	N	1747	-0-		-83		-0-			81 1	1666	2	Y	-0-				3
05	1944	N	1944	-0-		-0-		-0-			89 1	1855	2	Y	-0-				3
06	1844	N	1844	-0-		-0-		-0-			90 1	1754	2	Y	-0-				3
07	1798	N	1781	-0-		-17		-0-			88 1	1693	2	Y	-0-				3
TIMBERSTAR-BP-WEAVER			WELL #:			3H			RRCID -> 256214			COMPL. DATE 02/05/2010			TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7804 - 12480				
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				3
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				3
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				3
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				3
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				3
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				3
TIMBERSTAR-WEAVER			WELL #:			4H			RRCID -> 256215			COMPL. DATE 02/05/2010			TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920				
02	1344	N	1280	-0-		-64		-0-			60 1	1220	2	Y	-0-				3
03	1550	N	1420	-0-		-130		-0-			65 1	1355	2	Y	-0-				3
04	1680	N	1680	-0-		-0-		-0-			78 1	1602	2	Y	-0-				3
05	2079	N	2079	-0-		-0-		-0-			95 1	1984	2	Y	-0-				3
06	2061	N	2061	-0-		-0-		-0-			100 1	1961	2	Y	-0-				3
07	1736	N	1587	-0-		-149		-0-			78 1	1509	2	Y	-0-				3
ADJ MINERALS GU 3			WELL #:			1H			RRCID -> 256216			COMPL. DATE 11/13/2009			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156				
02	1797	N	1797	-0-		-0-		-0-			85 1	1712	2	Y	-0-				9
03	2286	N	2286	-0-		-0-		-0-			105 1	2181	2	Y	-0-				9
04	2015	N	2015	-0-		-0-		-0-			94 1	1921	2	Y	-0-				9
05	2058	N	2058	-0-		-0-		-0-			94 1	1964	2	Y	-0-				9
06	2220	N	2037	-0-		-183		-0-			99 1	1936	2	Y	2				11
07	2451	N	2451	-0-		-0-		-0-			120 1	2331	2	Y	-0-				11
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5			WELL #:			2H			RRCID -> 256266			COMPL. DATE 03/16/2010			TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374				
02	1932	N	1815	-0-		-117		-0-			85 1	1730	2	Y	-0-				4
03	2170	N	2000	-0-		-170		-0-			92 1	1908	2	Y	-0-				4
04	1969	N	1969	-0-		-0-		-0-			92 1	1877	2	Y	-0-				4
05	2038	N	2038	-0-		-0-		-0-			93 1	1945	2	Y	-0-				4
06	1950	N	1890	-0-		-60		-0-			92 1	1798	2	Y	-0-				4
07	2046	N	1931	-0-		-115		-0-			95 1	1836	2	Y	-0-				4

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2		WELL #:		2H	RRCID ->	256333	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7573	PERF. 7695 - 12609				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3136 X		3064	-0-	-72		-0-	144	1	2920	2	Y	-0-		12
03	3472 X		3316	-0-	-156		-0-	152	1	3164	2	Y	-0-		12
04	3360 X		3183	-0-	-177		-0-	148	1	3035	2	Y	-0-		12
05	3441 X		3273	-0-	-168		-0-	150	1	3123	2	Y	-0-		12
06	3270 X		3003	-0-	-267		-0-	146	1	2857	2	Y	-0-		12
07	3379 X		3041	-0-	-338		-0-	149	1	2892	2	Y	-0-		12
TIMBERSTAR-BP-MILLS					WELL #:	2H	RRCID ->	256362	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7489	PERF. 7740 - 13671		
02	2128 X		2092	-0-	-36		-0-	98	1	1994	2	Y	-0-		5
03	2390 X		2390	-0-	-0-		-0-	110	1	2280	2	Y	-0-		5
04	2310 X		2259	-0-	-51		-0-	105	1	2154	2	Y	-0-		5
05	2387 X		2242	-0-	-145		-0-	103	1	2139	2	Y	-0-		5
06	2310 X		2158	-0-	-152		-0-	105	1	2053	2	Y	-0-		5
07	2387 X		2223	-0-	-164		-0-	108	1	2095	2	Y	18		23
								20	9						
TIMBERSTAR-BP-MILLS					WELL #:	1H	RRCID ->	256379	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7476	PERF. 7754 - 14134		
02	2772 X		2394	-0-	-378		-0-	113	1	2281	2	Y	-0-		5
03	3069 X		2482	-0-	-587		-0-	114	1	2368	2	Y	-0-		5
04	2970 X		2835	-0-	-135		-0-	132	1	2703	2	Y	-0-		5
05	3007 X		2982	-0-	-25		-0-	137	1	2845	2	Y	-0-		5
06	2767 X		2767	-0-	-0-		-0-	135	1	2632	2	Y	-0-		5
07	2945 X		2831	-0-	-114		-0-	138	1	2673	2	Y	18		23
								20	9						
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5					WELL #:	1H	RRCID ->	256523	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	7571	PERF. 8015 - 12479		
02	1830 N		1830	-0-	-0-		-0-	86	1	1744	2	Y	-0-		4
03	2077 N		1974	-0-	-103		-0-	91	1	1883	2	Y	-0-		4
04	1926 N		1926	-0-	-0-		-0-	90	1	1836	2	Y	-0-		4
05	2015 N		1951	-0-	-64		-0-	89	1	1862	2	Y	-0-		4
06	1920 N		1793	-0-	-127		-0-	87	1	1706	2	Y	-0-		4
07	1984 N		1884	-0-	-100		-0-	93	1	1791	2	Y	-0-		4
TIMBERSTAR-DAVIS GU 3					WELL #:	1H	RRCID ->	257547	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7436	PERF. 7635 - 12197		
02	980 N		882	-0-	-98		-0-	42	1	840	2	N	-0-		17
03	1054 N		936	-0-	-118		-0-	43	1	893	2	N	-0-		17
04	930 N		928	-0-	-2		-0-	43	1	885	2	N	-0-		17
05	992 N		964	-0-	-28		-0-	44	1	920	2	N	-0-		17
06	900 N		892	-0-	-8		-0-	43	1	849	2	N	-0-		17
07	961 N		922	-0-	-39		-0-	45	1	877	2	N	-0-		17
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6					WELL #:	1H	RRCID ->	258777	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 7736 - 14080		
02	4453 X		4453	-0-	-0-		-0-	210	1	4243	2	Y	-0-		6
03	4725 X		4725	-0-	-0-		-0-	217	1	4508	2	Y	-0-		6
04	4191 X		4191	-0-	-0-		-0-	195	1	3996	2	Y	-0-		6
05	4951 X		4951	-0-	-0-		-0-	227	1	4724	2	Y	-0-		6
06	4431 X		4431	-0-	-0-		-0-	216	1	4215	2	Y	-0-		6
07	4470 X		4470	-0-	-0-		-0-	220	1	4250	2	Y	-0-		6

ANGIE (JAMES LIME)													//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY					
MERIT ENERGY COMPANY													//CONT.// 561136													
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2													WELL #:		1H	RRCID ->	258954	COMPL.	DATE 05/16/2010	TOTAL	DEPTH	7359	PERF.	7780	-	11492
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
02		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			47 1	961 2	Y	-0-						82						
03		1240 N	960	-0-	-280	-0-	-0-	-0-			44 1	916 2	Y	-0-						82						
04		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			55 1	1134 2	Y	55						137						
											61 9															
05		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			55 1	1140 2	Y	-0-						137						
06		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53 1	1045 2	Y	-0-						137						
07		1302 N	1091	-0-	-211	-0-	-0-	-0-			54 1	1037 2	Y	-0-						137						
TIMBERSTAR-SPRR 2													WELL #:		1H	RRCID ->	259279	COMPL.	DATE 09/25/2010	TOTAL	DEPTH	7497	PERF.	8232	-	14071
02		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			239 1	4830 2	Y	-0-						44						
03		5580 X	5215	-0-	-365	-0-	-0-	-0-			239 1	4976 2	Y	-0-						44						
04		5520 X	4884	-0-	-636	-0-	-0-	-0-			228 1	4656 2	Y	-0-						44						
05		5704 X	5189	-0-	-515	-0-	-0-	-0-			238 1	4951 2	Y	-0-						44						
06		5520 X	5104	-0-	-416	-0-	-0-	-0-			248 1	4856 2	Y	-0-						44						
07		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			284 1	5497 2	Y	-0-						44						
TIMBERSTAR-HOPKINS													WELL #:		2H	RRCID ->	259746	COMPL.	DATE 10/26/2010	TOTAL	DEPTH	7284	PERF.	8055	-	14417
02		3920 X	3892	-0-	-28	-0-	-0-	-0-			183 1	3709 2	Y	-0-						41						
03		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			199 1	4142 2	Y	-0-						41						
04		3840 X	3707	-0-	-133	-0-	-0-	-0-			173 1	3534 2	Y	-0-						41						
05		4309 X	3236	-0-	-1073	-0-	-0-	-0-			148 1	3088 2	Y	-0-						41						
06		4200 X	3379	-0-	-821	-0-	-0-	-0-			164 1	3215 2	Y	-0-						41						
07		4340 X	3532	-0-	-808	-0-	-0-	-0-			174 1	3358 2	Y	-0-						41						
STEADHAM GU 1													WELL #:		1H	RRCID ->	260834	COMPL.	DATE 01/07/2011	TOTAL	DEPTH	7805	PERF.	8130	-	14230
02		4004 X	3011	-0-	-993	-0-	-0-	-0-			720 1	2291 2	N	-0-						23						
03		4433 X	2818	-0-	-1615	-0-	-0-	-0-			693 1	2125 2	N	-0-						23						
04		4230 X	2996	-0-	-1234	-0-	-0-	-0-			749 1	2247 2	N	-0-						23						
05		4371 X	3228	-0-	-1143	-0-	-0-	-0-			758 1	2470 2	N	-0-						23						
06		4230 X	2008	-0-	-2222	-0-	-0-	-0-			376 1	1632 2	N	-0-						23						
07		3348 X	2674	-0-	-674	-0-	-0-	-0-			660 1	2014 2	N	-0-						23						
TIMBERSTAR-PLATT GU 2													WELL #:		1H	RRCID ->	260837	COMPL.	DATE 12/17/2010	TOTAL	DEPTH	7434	PERF.	7732	-	13912
02		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			275 1	5570 2	N	-0-						14						
03		6479 X	6424	-0-	-55	-0-	-0-	-0-			295 1	6129 2	N	-0-						14						
04		6240 X	5917	-0-	-323	-0-	-0-	-0-			276 1	5641 2	N	-0-						14						
05		6479 X	6231	-0-	-248	-0-	-0-	-0-			285 1	5946 2	N	-0-						14						
06		6270 X	5870	-0-	-400	-0-	-0-	-0-			286 1	5584 2	N	-0-						14						
07		6479 X	6050	-0-	-429	-0-	-0-	-0-			297 1	5753 2	N	-0-						14						
TIMBERSTAR-SPRR 1													WELL #:		1H	RRCID ->	261347	COMPL.	DATE 08/05/2010	TOTAL	DEPTH	7263	PERF.	7786	-	12838
02		2016 X	1396	-0-	-620	-0-	-0-	-0-			66 1	1330 2	Y	-0-						42						
03		2418 X	2238	-0-	-180	-0-	-0-	-0-			103 1	2135 2	Y	-0-						42						
04		2310 X	1938	-0-	-372	-0-	-0-	-0-			90 1	1848 2	Y	-0-						42						
05		2387 X	1943	-0-	-444	-0-	-0-	-0-			89 1	1854 2	Y	-0-						42						
06		2160 X	1839	-0-	-321	-0-	-0-	-0-			90 1	1749 2	Y	-0-						42						
07		2232 X	1925	-0-	-307	-0-	-0-	-0-			95 1	1830 2	Y	-0-						42						

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
OVINTIV USA INC.				628658						
BOGGY CREEK 98		WELL #:		2	RRCID -> 198125		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		775851	RRCID -> 246058		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850	
QUINN UNIT		1 H								
02	1260 N	1131	-0-	-129	-0-	78 1	1053 2	Y	-0-	-0-
03	1395 N	1112	-0-	-283	-0-	80 1	1032 2	Y	-0-	-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	67 1	810 2	Y	-0-	-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	106 1	1171 2	Y	-0-	-0-
06	1080 N	91	-0-	-989	-0-	91 1		Y	-0-	-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	73 1	942 2	Y	-0-	-0-
SNELL		WELL #:		1H	RRCID -> 256607		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 12421	
02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	237 1	3213 2	N	-0-	-0-
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	216 1	2794 2	N	-0-	-0-
04	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	213 1	2568 2	N	-0-	-0-
05	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	143 1	1587 2	N	-0-	-0-
06	540 X	113	-0-	-427	-0-	113 1		N	-0-	-0-
07	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	267 1	3427 2	N	-0-	-0-
SKILLERN, K GU		WELL #:		2H	RRCID -> 260836		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8221 - 13562	
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	841 2	96 9	N	87	28
03	1023 N	965	-0-	-58	-0-	870 2	95 9	N	86	35
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	860 2	76 9	N	69	52
05	1023 N	943	-0-	-80	-0-	845 2	98 9	N	89	35
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	59	40
07	961 N	888	-0-	-73	-0-	805 2	83 9	N	75	35
SUBLETT, J GU		WELL #:		2H	RRCID -> 263833		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8486 - 12772	
02	1876 N	1438	-0-	-438	-0-	240 1	1107 2	N	83	187
						91 9				
03	3100 N	3273	-0-	173	173	290 1	2874 2	N	99	286
						109 9				
04	1062 N	889	-0-	-173	-0-	290 1	598 2	N	1	287
						1 9				
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	245 1	1522 2	N	32	139
						35 9				
06	2910 X	352	-0-	-2558	-0-	275 1	77 9	N	70	209
07	3007 X	1854	-0-	-1153	-0-	220 1	1603 2	N	28	237
						31 9				

ANGIE (JAMES LIME)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
KARDELL, S GU														
WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2352 X	2312	-0-	-40	-0-	260 1	2022 2	N			27			216
03	3162 X	2425	-0-	-737	-0-	308 1	2097 2	N			18			234
04	3060 X	2402	-0-	-658	-0-	300 1	2021 2	N			74	177 1		131
05	3162 X	2262	-0-	-900	-0-	280 1	1943 2	N			35			166
06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	285 1	2193 2	N			99	171 1		94
07	2573 X	2529	-0-	-44	-0-	310 1	2064 2	N			141	168 1		67
						155 9								
SKILLERN, K GU														
WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
HALBERT TRUST GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152														
02	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	2897 2	212 9	N			193	182 1		205
03	3069 X	2620	-0-	-449	-0-	2452 2	168 9	N			153	179 1		179
04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	2893 2	204 9	N			185	179 1		185
05	3534 X	3077	-0-	-457	-0-	2881 2	196 9	N			178	179 1		184
06	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			N			119	179 1		124
07	3441 X	3169	-0-	-272	-0-	2957 2	212 9	N			193	178 1		139
GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391														
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1332 2	72 9	N			65	64 1		22
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1313 2	76 9	N			69	63 1		28
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1251 2	61 9	N			55	41 1		42
05	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	1369 2	72 9	N			65	82 1		25
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N			48	41 1		32
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1336 2	66 9	N			60	64 1		28
SKILLERN, K GU														
WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492														
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2427 2	94 9	N			85	82 1		29
03	2604 X	2429	-0-	-175	-0-	2341 2	88 9	N			80	77 1		32
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2247 2	79 9	N			72	51 1		53
05	2604 N	2244	-0-	-360	-0-	2144 2	100 9	N			91	108 1		36
06	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-			N			60	55 1		41
07	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2375 2	86 9	N			78	83 1		36
GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752														
02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3111 2	112 9	N			102	99 1		35
03	3565 X	3358	-0-	-207	-0-	3241 2	117 9	N			106	98 1		43
04	3450 X	3243	-0-	-207	-0-	3148 2	95 9	N			86	64 1		65
05	3565 X	3331	-0-	-234	-0-	3210 2	121 9	N			110	132 1		43
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			N			74	67 1		50
07	3565 X	3308	-0-	-257	-0-	3206 2	102 9	N			93	100 1		43

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	924 N	801	-0-	-123	-0-		787	2	14	9	N	13	13	1		4
03	1023 N	874	-0-	-149	-0-		860	2	14	9	N	13	12	1		5
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-		709	2	12	9	N	11	8	1		8
05	899 N	819	-0-	-80	-0-		805	2	14	9	N	13	16	1		5
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-						N	9	8	1		6
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-		841	2	12	9	N	11	12	1		5
WILLIAMS-CHUMLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 267808 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8406 - 12961																
02	2436 X	2311	-0-	-125	-0-		2186	2	125	9	N	114	110	1		39
03	2697 X	2473	-0-	-224	-0-		2343	2	130	9	N	118	109	1		48
04	2520 X	2389	-0-	-131	-0-		2284	2	105	9	N	95	71	1		72
05	2573 X	2433	-0-	-140	-0-		2299	2	134	9	N	122	146	1		48
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-						N	82	74	1		56
07	2573 X	2391	-0-	-182	-0-		2278	2	113	9	N	103	111	1		48
LYONS GU WELL #: 1H RRCID -> 267917 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8252 - 12677																
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-		2090	2	95	9	N	86	83	1		28
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-		2179	2	92	9	N	84	78	1		34
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-		2097	2	75	9	N	68	51	1		51
05	2418 N	2195	-0-	-223	-0-		2099	2	96	9	N	87	104	1		34
06	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-						N	54	50	1		38
07	2232 N	2101	-0-	-131	-0-		2027	2	74	9	N	67	74	1		31
ANGIE, (PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555																
BURDETTE OU B WELL #: 1H RRCID -> 293018 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8700 - 13100																
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-				-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-				122
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				122
BURDETTE A OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293025 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8767 - 13757																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-				47
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-				47
BUCKHORN OPERATING LLC 102367																
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

ANGIE (PETTET)			//CONT.// 02870 400			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY									
BUCKHORN OPERATING LLC			//CONT.// 102367																		
DONATILL OU B			WELL #: 1			RRCID -> 261937			COMPL. DATE 02/14/2011			TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-					633 1	2124 2	N	-0-						52	
03		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-					619 1	1876 2	N	98						150	
											108 9										
04		2970 X	2281	-0-	-689	-0-					616 1	1569 2	N	87						237	
											96 9										
05		3069 X	2378	-0-	-691	-0-					659 1	1719 2	N	-0-		162	1			75	
06		2970 X	2266	-0-	-704	-0-					411 1	1776 2	N	72						147	
											79 9										
07		3038 X	1156	-0-	-1882	-0-					143 1	1011 2	N	2						149	
											2 9										
VENORAH (PETTET)			WELL #: 1			RRCID -> 293040			COMPL. DATE 06/15/2009			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8207 - 13211									
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-					6 1	19 2	N	-0-						-0-	
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-					29 1	86 2	N	-0-						-0-	
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-					27 1	68 2	N	-0-						-0-	
05		31 N	21	-0-	-10	-0-					6 1	15 2	N	-0-						-0-	
06		120 N	59	-0-	-61	-0-					12 1	47 2	N	-0-						-0-	
07		93 N	67	-0-	-26	-0-					8 1	59 2	N	-0-						-0-	
A. B. HOLT 1092			WELL #: 1			RRCID -> 296264			COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7400 - 12235									
02		13 N	12	-0-	-1	-0-					3 1	9 2	N	-0-						-0-	
03		15 N	7	-0-	-8	-0-					2 1	5 2	N	-0-						-0-	
04		14 N	8	-0-	-6	-0-					2 1	6 2	N	-0-						-0-	
05		12 N	7	-0-	-5	-0-					2 1	5 2	N	-0-						-0-	
06		7 N	6	-0-	-1	-0-					1 1	5 2	N	-0-						-0-	
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-					3 1	23 2	N	-0-						-0-	
ANGIE (PETTET, GAS)			02870 405			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY									
BUCKHORN OPERATING LLC			102367																		
TIMBERSTAR-REDDITT			WELL #: 3			RRCID -> 226086			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
HIBBARD ENERGY, LP			383757																		
BORDERS, GENE G.U.			WELL #: 1			RRCID -> 199781			COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699									
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-					60 2		N	-0-						192	
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-					68 2		N	-0-						192	
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-					53 2		N	-0-						192	
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-					57 2		N	-0-						192	
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-					59 2		N	-0-						192	
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT						192	

ANGIE (RODESSA) DOUBLE-O-OPERATING LLC IRONOSA SWD				02870 450 224998 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 257692		ONE WELL COMPL. DATE 08/20/2010			CNTY: SHELBY TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ANNE (PETTIT) BUFFCO PRODUCTION INC. TINSLEY				03023 750 106406 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 258146		ONE WELL COMPL. DATE 06/22/2010			CNTY: CHEROKEE TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 8958						
02	4312 #	370	-0-	-3942	-0-	362	2	8	9	N	7					106
03	4898	386	-0-	-4512	-0-	379	2	7	9	N	6	1	8			111
04	4740	391	-0-	-4349	-0-	391	2			N	-0-					111
05	4898	284	-0-	-4614	-0-	281	2	3	9	N	3	1	8			113
06	540 #	6	-0-	-534	-0-	6	2			N	-0-	17	1			96
07	403 #	28	-0-	-375	-0-	28	2			N	-0-					96
ANWAC (900 WILCOX) TSAR ENERGY, LLC MAY				03203 400 872178 WELL #: 13	ASSOCIATED RRCID -> 205914		EXEMPT COMPL. DATE 09/15/2004			CNTY: ANDERSON TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAY				WELL #: 11	RRCID -> 282680		COMPL. DATE 01/12/2017			TOTAL DEPTH 950 PERF. 947 - 948						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
APPLEBY, N (PETTIT) WEATHERLY OIL & GAS, LLC MCFADDIN "B"				03311 500 902815 WELL #: 2ST	ASSOCIATED RRCID -> 159389		CAPACITY COMPL. DATE 07/16/1995			CNTY: NACOGDOCHES TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
APPLEBY, N. (RODESSA) WEATHERLY OIL & GAS, LLC CASE, EMMETT				03311 550 902815 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 107150		49B COMPL. DATE 05/28/1983			CNTY: NACOGDOCHES TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER)										03311 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC										902815										
EMMETT CASE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 135849		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11516		PERF. 6841 - 6908		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)										03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903										
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A										WELL #: 1		RRCID -> 087529		COMPL. DATE 03/06/1980		TOTAL DEPTH 11285		PERF. 8560 - 8652		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26			
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26			

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 092963		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 7972 - 8411	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

HART, MAX W. GU										WELL #: 1		RRCID -> 098086		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7724 - 8344	
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	64	1	266	2	N	1					18		
03	465	N	365	-0-	-100	-0-	30	1	327	2	N	7					25		
04	660	N	400	-0-	-260	-0-	68	1	326	2	N	5					30		
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	6	9	311	2	N	-0-					30		
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	76	1	296	2	N	-0-					30		
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					30		

SANER, MARY R. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 107288		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 7634 - 8218	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MCFADDIN, R.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172028 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 189362 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HART, MAX W. GU WELL #: 5 RRCID -> 203175 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 203549 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 204680 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HART, MAX W. GU WELL #: 3 RRCID -> 206046 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 8340														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HART, MAX JR. WELL #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534														
02	504 N	462	-0-	-42	-0-	55	1	407	2	N	-0-			47
03	961 N	703	-0-	-258	-0-	681	2	22	9	N	20			67
04	420 N	333	-0-	-87	-0-	35	1	298	2	N	-0-			67
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	103	1	760	2	N	-0-			67
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	94	1	606	2	N	-0-			67
*07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	40	7	27

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209537	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 8975	PERF. 7670	- 8822		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	80
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 6		RRCID -> 209821	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8224	- 8876		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HART, MAX JR.		WELL #: 8		RRCID -> 210361	COMPL. DATE 04/05/2005	TOTAL DEPTH 8920	PERF. 7951	- 8815		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HART, MAX W. GU		WELL #: 9		RRCID -> 213033	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7738	- 8856		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 214464	COMPL. DATE 04/24/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7716	- 8899		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214506	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 9056	PERF. 7684	- 8946		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214977	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 8955	PERF. 8046	- 8848		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
02	1148 N	776	-0-	-372	-0-	116 1	660 2	N	-0-		37
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		37
04	900 N	503	-0-	-397	-0-	78 1	411 2	N	13		50
						14 9					
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	5		55
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	99		139
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 217198 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 218519 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 218642 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219557 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8998											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HART, MAX W. GU WELL #: 12 RRCID -> 219700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 8770														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLOUNT, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 219803 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 9536														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220324 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-			30
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 221021 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 9 RRCID -> 221800 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 222137 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 8952														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	222425	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8008 -	8764				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	222448	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8030 -	8794				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		6	RRCID ->	222583	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8010 -	9418				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28	
HART, MAX W. GU		WELL #:		10	RRCID ->	222585	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8023 -	8748				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61				107	
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		7	RRCID ->	222591	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8048 -	8874				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT"A"		WELL #:		7	RRCID ->	224506	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8126 -	8915				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42	7		-0-	
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	225877	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8048 -	8916				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34	

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
NEWMAN, D. H. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 225880	COMPL. DATE 12/10/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7946	- 8915								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	840 N	804	-0-	-36	-0-	120	1	684	2	N	-0-					65
03	930 N	771	-0-	-159	-0-	28	1	743	2	N	-0-					65
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	128	1	842	2	N	-0-					65
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	152	1	892	2	N	-0-					65
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	147	1	756	2	N	-0-					65
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					65
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225964	COMPL. DATE 02/16/2007	TOTAL DEPTH 8970	PERF. 7999	- 8141								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HART, MAX JR.		WELL #: 13		RRCID -> 227469	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 9018	PERF. 7938	- 8526								
02	336 N	263	-0-	-73	-0-	56	1	207	2	N	-0-					12
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	N	-0-					13
						1	9									
04	390 N	302	-0-	-88	-0-	58	1	242	2	N	-0-					15
						2	9									
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	76	1	330	2	N	-0-					20
						6	9									
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	78	1	309	2	N	-0-					20
*07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	20	7			-0-
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229278	COMPL. DATE 06/10/2007	TOTAL DEPTH 9027	PERF. 8286	- 8923								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229346	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8206	- 9102								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HART, MAX JR.		WELL #: 14		RRCID -> 230975	COMPL. DATE 05/13/2007	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7936	- 8876								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)				//CONT.//		03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903												
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 232691		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 6652 -		8165		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY LIFT (L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MCFADDIN, R.B. GU "B"				WELL #:		11		RRCID -> 233156		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 8835		PERF. 7990 -		8267		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	

MCFADDIN, R.B. GU "B"				WELL #:		12		RRCID -> 233821		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 8056 -		8912		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				68	

HART, MAX JR.				WELL #:		2		RRCID -> 237789		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7906 -		9954		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851														
NEWMAN GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 154976		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8356 -		8498		
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				147	
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				147	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				147	
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				147	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				147	
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				147	

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

PLUGGED AND ABANDONED				12/02/2021														

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851																
NEWMAN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 165138		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						27
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2025																				
KRUSE GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 166608		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						26
KRUSE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 292426		COMPL. DATE 09/01/2020		TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7925 - 8483										
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	1471 2	17 9	N	15										195
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1642 2	28 9	N	25										220
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1640 2	3 9	N	3	168	1								55
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1635 2	10 9	N	9										64
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1668 2	34 9	N	31										95
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	1628 2	30 9	N	27										122
SND OPERATING, L.L.C.		797127																		
MCDUFFIE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 190988		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465										
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1022 2	36 9	N	33										141
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1156 2	8 9	N	7	100	1								48
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1085 2	6 9	N	5										53
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-										53
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	1063 2	23 9	N	21										74
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	894 2	25 9	N	23										97
SYDRI OPERATING, LLC		833597																		
LEE "D"		WELL #:		1		RRCID -> 097186		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									4
LEE "F"		WELL #:		1		RRCID -> 138182		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7362 - 7397										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)			//CONT.// 03311 580			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597														
BLOUNT -A-			WELL #: 1			RRCID -> 155226		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6726 - 6742					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DELONEY "B"			WELL #: 2			RRCID -> 161793		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7620 - 9194					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	33 N	-0-	-0-	-0-	-0-			33 2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	20	-0-	20	20			20 2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20						Y	-0-					-0-
DELONEY "B"			WELL #: 3			RRCID -> 177172		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7683 - 8000					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
ADAMS "A-1" GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 179127		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8012 - 9854					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	1			1 2			Y	-0-					-0-
LEE "D"			WELL #: 2			RRCID -> 182451		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 7712 - 9725					
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-			288 2			Y	-0-					-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-			561 2			Y	-0-					-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-			603 2			Y	-0-					-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-			167 2			Y	-0-					-0-
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-			969 2			Y	-0-					-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-			1236 2			Y	-0-					-0-
BLOUNT A			WELL #: 3			RRCID -> 182465		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7953 - 8165					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ADAMS "A-1" GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 183628		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7900 - 9787					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
BLOUNT A		WELL #: 2		RRCID -> 183898		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEE "E-1" GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 184414	COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	248	-0-	248	248	248	2			-0-

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

JACKSON "E-1" GU				WELL #: 3	RRCID -> 218692	COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	180	2	23	9	12
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			12
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			12
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	120	2	53	9	60

DELONEY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 219484	COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382		
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			15
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			15
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			15
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			15
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	507	2	94	9	100
07	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2			100

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
DELONEY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 226182		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 9782								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	40 N	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226185		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226300		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DELONEY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 227561		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7626 - 10012								
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	1085 N	648	-0-	-437	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
04	780 N	574	-0-	-206	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
05	744 N	577	-0-	-167	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
LEE "F"		WELL #: 3		RRCID -> 230947		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694								
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1312	2	25	9	N	23	30	1			23
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					23
04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					23
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					23
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2	9	N	2					25
07	2046 N	1891	-0-	-155	-0-	1834	2	57	9	N	52					77
LEE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 230952		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 9768								
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
03	868 N	678	-0-	-190	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
04	840 N	804	-0-	-36	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
05	868 N	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
07	837 N	611	-0-	-226	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
DELONEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231350		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 9784								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)			//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//		833597														
ADAMS "A-1" GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 232774			COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 9700							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-		115	2			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	107	-0-	107	107	107		107	2			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	141	-0-	141	141	248		141	2			Y	-0-					-0-	
07	313 X	65	-0-	-248	-248	-0-		65	2			Y	-0-					-0-	
ADAMS "A-1" GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 232907			COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-		87	2			Y	-0-					9	
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		95	2			Y	-0-					9	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		94	2			Y	-0-					9	
07	93 N	59	-0-	-34	-34	-0-		59	2			Y	-0-					9	
DELONEY "A"			WELL #:		5	RRCID -> 233253			COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 9794							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2			Y	-0-					1	
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-		44	2	39	9	Y	35					36	
JONES "A-1" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 234084			COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 9880							
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-		368	2			Y	-0-					-0-	
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-		319	2			Y	-0-					-0-	
04	240 N	213	-0-	-27	-27	-0-		213	2			Y	-0-					-0-	
05	403 N	213	-0-	-190	-190	-0-		213	2			Y	-0-					-0-	
06	300 N	261	-0-	-39	-39	-0-		261	2			Y	-0-					-0-	
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-		477	2			Y	-0-					-0-	
DELONEY "B"			WELL #:		8	RRCID -> 234552			COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7674 - 9960							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
06	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18		18	2			Y	-0-					1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18						Y	-0-					1	
DELONEY "B"			WELL #:		7	RRCID -> 234680			COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 9970							
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-		478	2	41	9	Y	37	58	1			23	
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-		663	2			Y	-0-					23	
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-		659	2	2	9	Y	2					25	
05	589 N	508	-0-	-81	-81	-0-		508	2			Y	-0-					25	
06	630 N	437	-0-	-193	-193	-0-		437	2			Y	-0-					25	
07	682 N	474	-0-	-208	-208	-0-		474	2			Y	-0-					25	
LEE "E-1" GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 235254			COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 9940							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235266		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 9704		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50	70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
REEVES-HIBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 235709		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 6		RRCID -> 236223		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940		
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	Y	-0-	-0-
03	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	1675	2	Y	-0-	-0-
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	Y	-0-	-0-
05	1736 N	1229	-0-	-507	-0-	1229	2	Y	-0-	-0-
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	Y	-0-	-0-
07	1767 N	1602	-0-	-165	-0-	1602	2	Y	-0-	-0-
REEVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236412		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670		
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	Y	-0-	-0-
03	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2	Y	-0-	-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	Y	-0-	-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	Y	-0-	-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-	-0-
07	496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2	Y	-0-	-0-
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236415		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
BLOUNT A		WELL #: 11		RRCID -> 236703		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801		
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	34	1	183	2	22
						15	9			
03	465 N	270	-0-	-195	-0-	20	1	197	2	70
						53	9			
04	330 N	282	-0-	-48	-0-	21	1	254	2	76
						7	9			
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	27	1	183	2	14
						15	9			
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	27	1	183	2	14
07	279 N	228	-0-	-51	-0-	30	1	180	2	30
						18	9			

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)				//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES							
SYDRI OPERATING, LLC				//CONT.// 833597															
REEVES GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 236735		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 7436		- 9482					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2				Y	-0-					123	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-					123	
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2		54	9	Y	49					172	
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2		19	9	Y	17	126	1			63	
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2				Y	-0-					63	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-					63	
ADAMS "A-1" GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 237293		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 7528		- 9742					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BLOUNT A				WELL #: 8		RRCID -> 237295		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 7654		- 9900					
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	796	2	Y	6						7	
							7	9											
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	401	2	Y	14						21	
							15	9											
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1003	2	Y	29						50	
							32	9											
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1001	2	Y	12	52	1				10	
							13	9											
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	756	2	Y	-0-						10	
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	884	2	Y	16						26	
							18	9											
DELONEY "B"				WELL #: 4		RRCID -> 237305		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11222		PERF. 7603		- 9948					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ADAMS "A-1" GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 240976		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9963		PERF. 7390		- 9737					
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	11	9	Y	10						75	
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2				Y	-0-					75	
04	480 N	468	-0-	-12	-0-	-0-	454	2	14	9	Y	13						88	
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2	26	9	Y	24	72	1				40	
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	-0-	339	2				Y	-0-					40	
07	496 N	355	-0-	-141	-0-	-0-	355	2				Y	-0-					40	
DELONEY "A"				WELL #: 6		RRCID -> 244243		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 9894		PERF. 7440		- 9805					
02	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	-0-	2469	2	89	9	Y	81	124	1				16	
03	3193 X	2786	-0-	-407	-0-	-0-	2786	2				Y	-0-					16	
04	3090 X	2981	-0-	-109	-0-	-0-	2907	2	74	9	Y	67						83	
05	3193 X	2940	-0-	-253	-0-	-0-	2907	2	33	9	Y	30	111	1				2	
06	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	-0-	2850	2				Y	-0-					2	
07	3069 X	2986	-0-	-83	-0-	-0-	2921	2	65	9	Y	59						6	

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597													
BLOUNT A		WELL #: 7		RRCID -> 244245		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	41	1	217	2	Y	-0-			-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	35	1	335	2	Y	-0-			-0-
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	462	2	Y	-0-			-0-
05		279 N	151	-0-	-128	-0-	19	1	132	2	Y	-0-			-0-
06		360 N	358	-0-	-2	-0-	46	1	312	2	Y	-0-			-0-
07		527 N	235	-0-	-292	-0-	33	1	202	2	Y	-0-			-0-
LEE "E-1" GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 244485		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
JACKSON "E-1" GU				WELL #: 7		RRCID -> 244568		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 10080					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALLACE-RODGERS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 245553		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 9692					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
LEE "E-1" GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 245735		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 7712 - 9754					
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-			28
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1396	2	77	9	Y	70			98
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	Y	7	87	1	18
05	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			Y	-0-			18
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1341	2	63	9	Y	57			75
07	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	2			Y	-0-			75
ADAMS "A-1" GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 246200		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7389 - 9782					
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-			-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) SYDRI OPERATING, LLC BLOUNT A														CNTY: NACOGDOCHES			
//CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 833597																	
WELL #: 5 RRCID -> 246593 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 7657 - 9856																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			16	
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	151	1	1466	2	Y	40	5	5			51	
						44	9										
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	95	1	1122	2	Y	15	5	5			61	
						17	9										
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	53	1	360	2	Y	7	52	1			16	
						8	9										
06	1530 N	435	-0-	-1095	-0-	56	1	379	2	Y	-0-	5	5			11	
07	1271 N	282	-0-	-989	-0-	39	1	234	2	Y	8	1	5			18	
						9	9										
DELONEY "B"														WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					2	
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					2	
06	14B2 EXT	105	-0-	-105	-0-	105	2			Y	-0-					2	
07	14B2 EXT	111	-0-	-111	-0-	216	2			Y	-0-					2	
VALENCE OPERATING COMPANY CRANFORD														881167 WELL #: 2 RRCID -> 265296 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7134 - 8000			
02	1008 N	807	-0-	-201	-0-	800	2	7	9	Y	6	1	8			10	
03	1085 N	992	-0-	-93	-0-	988	2	4	9	Y	4	8	1			6	
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	Y	7					13	
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					13	
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1140	2	6	9	Y	5	11	1			7	
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1174	2	9	9	Y	8	10	1			5	
CRANFORD														WELL #: 3 RRCID -> 265298 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6956 - 7978			
02	9240 X	8591	-0-	-649	-0-	8484	2	107	9	Y	97	9	8			188	
03	10230 X	9637	-0-	-593	-0-	9567	2	70	9	Y	64	160	1			92	
04	9810 X	9034	-0-	-776	-0-	8918	2	116	9	Y	105					197	
05	9858 X	8670	-0-	-1188	-0-	8670	2			Y	-0-					197	
06	9540 X	9305	-0-	-235	-0-	9220	2	85	9	Y	77	164	1			110	
07	9641 X	9561	-0-	-80	-0-	9437	2	124	9	Y	113	153	1			70	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A														902815 WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677			
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72	
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT "B"														WELL #: 3 RRCID -> 189557 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 8746			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815								
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B"		WELL #:		4	RRCID -> 195672		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7662 - 8625	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
WITHERSPOON, STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 229253		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9115		PERF. 7969 - 8812	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
ATLANTA, S. (SMACKOVER)				04292 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CASS			
COMANCHE WELL SERVICE CORP.				169420								
BROWN, R.		WELL #:			RRCID -> 173179		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10902 - 11072	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2015												
BECKVILLE (COTTON VALLEY)				06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
HAYNES		WELL #:		1	RRCID -> 226577		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 10469		PERF. 9170 - 10418	
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1196	3	44 9	N	40		177
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	984	3	22 9	N	20	84 1	113
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	3	12 9	N	11		124
05	1271 N	741	-0-	-530	-0-	731	3	10 9	N	9	79 1	54
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1155	3	19 9	N	17		71
07	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1037	3	18 9	N	16		87
CUNNINGHAM		WELL #:		5	RRCID -> 237284		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9238 - 10250	
02	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2534	3	10 9	Y	9	32 1	7
03	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2821	3	9 9	Y	8		15
04	3000 N	3001	-0-	1	1	2993	3	8 9	Y	7		22
05	2819 N	2818	-0-	-1	-0-	2808	3	10 9	Y	9		31
06	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2739	3	7 9	Y	6		37
07	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2765	3	3 9	Y	3	32 1	8
CUNNINGHAM		WELL #:		4	RRCID -> 246142		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 11610		PERF. 9158 - 11435	
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1057	3	30 9	Y	27	96 1	20
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1112	3	28 9	Y	25		45
04	1140 N	1048	-0-	-92	-0-	1024	3	24 9	Y	22		67
05	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	1083	3	28 9	Y	25		92
06	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	990	3	22 9	Y	20		112
07	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1040	3	8 9	Y	7	96 1	23

BECKVILLE (COTTON VALLEY)												//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												//CONT.// 020467																		
BELL												WELL #:		2H	RRCID -> 247365		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 10577 - 12188									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE									
02		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2419	3	39	9	N		35				120										
03		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2526	3	33	9	N		30				150										
04		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2437	3	39	9	N		35				185										
05		2728 N	2564	-0-	-164	-0-	-0-	-0-		2503	3	61	9	N		55	177	1		63										
06		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2678	3	40	9	N		36				99										
07		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2883	3	44	9	N		40				139										

CUNNINGHAM												WELL #:		6	RRCID -> 250324		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 10468		PERF. 8984 - 10259									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-										

CUNNINGHAM												WELL #:		7	RRCID -> 253477		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 9032 - 10187									
02		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2967	3	13	9	Y		12		42	1		9									
03		3286 X	3137	-0-	-149	-0-	-0-	-0-		3126	3	11	9	Y		10				19										
04		3210 X	2847	-0-	-363	-0-	-0-	-0-		2836	3	11	9	Y		10				29										
05		3317 X	3081	-0-	-236	-0-	-0-	-0-		3070	3	11	9	Y		10				39										
06		3210 X	2918	-0-	-292	-0-	-0-	-0-		2908	3	10	9	Y		9				48										
07		3286 X	3011	-0-	-275	-0-	-0-	-0-		3007	3	4	9	Y		4		42	1		10									

DIXIE LAKE OPERATING, LLC												100953																		
EDDY, EMMA UNIT												WELL #:		24H	RRCID -> 266832		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 9367		PERF. 9796 - 12618									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-										
06	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	20		20	3			Y		-0-				-0-										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20	20						Y		-0-				-0-										

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC												101415																		
MCKAY GAS UNIT												WELL #:		1	RRCID -> 076491		COMPL. DATE 03/29/1978		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 9106 - 10008									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				191										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				191										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				191										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				191										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				191										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				191										

MCKAY GAS UNIT												WELL #:		2	RRCID -> 223525		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 9148 - 10166									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				231										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				231										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				231										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				231										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				231										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				231										

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//			06648 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC			102211																
MARTIN-TUTTLE			WELL #:			1			RRCID -> 204842			COMPL. DATE 08/23/2004			TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 206357			COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310				
02	800	X	800	-0-	-0-	-0-		103	1	697	2	N	-0-					56	
03	744	X	326	-0-	-418	-0-		44	1	282	2	N	-0-					56	
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-		127	1	801	2	N	-0-					56	
05	899	X	778	-0-	-121	-0-		124	1	654	2	N	-0-					56	
06	870	X	627	-0-	-243	-0-		86	1	541	2	N	-0-					56	
07	961	X	311	-0-	-650	-0-		59	1	252	2	N	-0-					56	
YOUNG HEIRS			WELL #:			1			RRCID -> 206672			COMPL. DATE 11/26/2004			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
MARTIN-TUTTLE			WELL #:			2			RRCID -> 207310			COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319				
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-		73	1	1195	2	N	6	21	1			7	
								7	9										
03	1240	N	1230	-0-	-10	-0-		67	1	1163	2	N	-0-					7	
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-		65	1	1079	2	N	17	19	1			5	
								19	9										
05	1426	N	1268	-0-	-158	-0-		73	1	1189	2	N	5	6	1			4	
								6	9										
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-		71	1	1088	2	N	-0-					4	
*07	1209	N	1062	-0-	-147	-0-		68	1	994	2	N	-0-					4	
MCRAE GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 207685			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #:			A 2			RRCID -> 207740			COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135				
02	924	N	902	-0-	-22	-0-		52	1	850	2	Y	-0-					-0-	
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-		63	1	1091	2	Y	-0-					-0-	
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-		56	1	917	2	Y	-0-					-0-	
05	992	N	810	-0-	-182	-0-		47	1	763	2	Y	-0-					-0-	
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-		49	1	750	2	Y	-0-					-0-	
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-		68	1	997	2	Y	-0-					-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211													
JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #: B 2			RRCID -> 209166			COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #: A 3			RRCID -> 210023			COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PRICER, J. GU			WELL #: 1			RRCID -> 211402			COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #: B 1			RRCID -> 211495			COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210				
02	2800 N	1728	-0-	-1072	5432	100	1	1628	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	2346	-0-	-754	4678	127	1	2219	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	2242	-0-	-758	3920	128	1	2114	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2381	-0-	-719	3201	138	1	2243	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2339	-0-	-661	2540	142	1	2197	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2364	-0-	-736	1804	151	1	2213	2	Y	-0-					-0-
JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #: C 1			RRCID -> 211742			COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #: C 2			RRCID -> 211873			COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316				
02	364 N	330	-0-	-34	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	42	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	40	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	713 N	652	-0-	-61	-0-	42	1	610	2	Y	-0-					-0-
ANDREW GU			WELL #: 1			RRCID -> 212496			COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211															
SMITH-YOUNG			WELL #: 1			RRCID -> 213910			COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SMITH-YOUNG			WELL #: 2			RRCID -> 213911			COMPL. DATE 08/02/2005			TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TUTTLE-FITZGERALD			WELL #: 1			RRCID -> 213913			COMPL. DATE 08/07/2005			TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #: A 1			RRCID -> 214511			COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328						
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	849	2	Y	-0-						-0-
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	956	2	Y	-0-						-0-
04	900 N	851	-0-	-49	-0-	-0-	49	1	802	2	Y	-0-						-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	916	2	Y	-0-						-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	821	2	Y	-0-						-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	830	2	Y	-0-						-0-
JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #: C 4			RRCID -> 215592			COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228						
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	Y	-0-	4	4	1			3
							4	9										
03	775 N	609	-0-	-166	-0-	-0-	33	1	576	2	Y	-0-						3
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	Y	-0-		3	1			-0-
05	651 N	396	-0-	-255	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-						-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	Y	-0-						-0-
07	527 N	357	-0-	-170	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	-0-						-0-
GOODRICH CARTER			WELL #: A 2			RRCID -> 216222			COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586						
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	Y	-0-						-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-						-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-						-0-
05	465 N	143	-0-	-322	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-						-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-						-0-
07	155 N	69	-0-	-86	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-						-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
GOODRICH CARTER														
WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	752	2	Y	-0-		-0-	
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	Y	-0-		-0-	
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	51	1	847	2	Y	-0-		-0-	
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	61	1	999	2	Y	-0-		-0-	
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	71	1	1096	2	Y	-0-		-0-	
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	64	1	946	2	Y	-0-		-0-	
BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688														
02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	136	1	2223	2	Y	3	5 1		2
						3	9							
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	156	1	2723	2	Y	-0-			2
04	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	163	1	2702	2	Y	33	30 1		5
						36	9							
05	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	172	1	2803	2	Y	-0-	5 1		-0-
06	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	164	1	2535	2	Y	7	5 1		2
						8	9							
07	3007 X	2524	-0-	-483	-0-	161	1	2363	2	Y	-0-	2 1		-0-
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482														
02	T. A.	1615	-0-	1615	2377	93	1	1522	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	143	-0-	143	2520	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	159	-0-	159	2679	9	1	150	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2679					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2679					Y	-0-			-0-
07	T. A.	51	-0-	51	2730	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145														
02	607 X	607	-0-	-0-	-0-	33	1	540	2	Y	31	8 1		23
						34	9							
03	310 X	110	-0-	-200	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			23
04	58 X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	23 1		-0-
05	682 X	6	-0-	-676	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
06	660 X	61	-0-	-599	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
07	682 X	1	-0-	-681	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766														
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	7	21 1		5
						8	9							
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	Y	-0-			5
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	38	1	624	2	Y	17	19 1		3
						19	9							
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	72	1	1168	2	Y	4	6 1		1
						4	9							
06	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	158	1	2442	2	Y	9	8 1		2
						10	9							
07	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	168	1	2472	2	Y	18	16 1		4
						20	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211															
BROOKS, JOHN GU		WELL #: 2		RRCID -> 218636		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BROOKS, HOUSTON		WELL #: 1		RRCID -> 219057		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WALDROP, G.T. GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 219077		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BROOKS, JOHN GU		WELL #: 3 T		RRCID -> 219080		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WALDROP, G.T. GU		WELL #: 2		RRCID -> 219251		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BROOKS, BEN		WELL #: 1 D		RRCID -> 219254		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167									
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	Y	-0-					-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	656	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
BROOKS, JOHN GU														
WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2716 X	1928	-0-	-788	-0-	110 1	1804 2	Y	13	41 1				24
03	2697 X	2156	-0-	-541	-0-	117 1	2039 2	Y	-0-					24
04	2370 X	2030	-0-	-340	-0-	114 1	1879 2	Y	34	38 1				20
05	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	143 1	2332 2	Y	8	11 1				17
06	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	165 1	2547 2	Y	14	13 1				18
07	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	172 1	2525 2	Y	27	25 1				20
						30 9								
BROOKS, R.C. GU														
WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TAYLOR, A.B.														
WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186														
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	60 1	984 2	Y	-0-					-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	24 1	416 2	Y	-0-					-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	29 1	483 2	Y	-0-					-0-
05	1147 N	465	-0-	-682	-0-	27 1	438 2	Y	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2	Y	-0-					-0-
07	527 N	406	-0-	-121	-0-	26 1	380 2	Y	-0-					-0-
CARTER, KF WH GU														
WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760														
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	124 1	2028 2	Y	-0-					92
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	61 1	1071 2	Y	1	93 1				-0-
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	96 1	1585 2	Y	-0-					-0-
05	1612 N	1221	-0-	-391	-0-	71 1	1150 2	Y	-0-					-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	87 1	1341 2	Y	-0-					-0-
07	1612 N	1298	-0-	-314	-0-	83 1	1215 2	Y	-0-					-0-
CROSS, L.D.														
WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MCRAE GAS UNIT														
WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197														
02	T. A.	2048	-0-	2048	9176	264 1	1784 2	N	-0-					80
03	T. A.	1741	-0-	1741	10917	237 1	1504 2	N	-0-					80
04	T. A.	2401	-0-	2401	13318	329 1	2072 2	N	-0-					80
05	T. A.	2043	-0-	2043	15361	326 1	1717 2	N	-0-					80
06	T. A.	2205	-0-	2205	17566	303 1	1902 2	N	-0-					80
07	19637 X	2071	-0-	-17566	-0-	394 1	1677 2	N	-0-					80

BECKVILLE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC CURRY, S. GAS UNIT													CNTY: PANOLA																			
//CONT.// 06648 500 //CONT.// 102211 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 221633													COMPL. DATE 06/05/2006				TOTAL DEPTH 10634				PERF. 9057 - 10329											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-												
ANDERSON, L. GAS UNIT													WELL #: 1				RRCID -> 221636				COMPL. DATE 06/15/2006				TOTAL DEPTH 10568				PERF. 9128 - 10342			
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	1735	2	Y	-0-							15												
03	3100	N	4907	-0-	-0-	1807	1807	668	1	4239	2	Y	-0-							15												
04	1889	N	82	-0-	-0-	-1807	-1807	11	1	71	2	Y	-0-							15												
05	713	N	113	-0-	-0-	-600	-0-	18	1	95	2	Y	-0-							15												
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	951	2	Y	-0-							15												
07	713	X	167	-0-	-0-	-546	-0-	32	1	135	2	Y	-0-							15												
BROOKS, JOHN GU													WELL #: 4				RRCID -> 221639				COMPL. DATE 06/22/2006				TOTAL DEPTH 10383				PERF. 8918 - 10187			
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1297	2	Y	4	11	1					3												
								4	9																							
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	Y	-0-							3												
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	830	2	Y	1	3	1					1												
								1	9																							
05	1147	N	920	-0-	-0-	-227	-0-	53	1	867	2	Y	-0-							1												
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	730	2	Y	1	1	1					1												
								1	9																							
07	899	N	707	-0-	-0-	-192	-0-	45	1	662	2	Y	-0-							1												
WILLIAMSON, M.M. GU													WELL #: 1				RRCID -> 221648				COMPL. DATE 06/02/2006				TOTAL DEPTH 10370				PERF. 9045 - 10316			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-												
SEALEY G.U.													WELL #: 1 L				RRCID -> 221649				COMPL. DATE 05/08/2006				TOTAL DEPTH 10420				PERF. 9023 - 10264			
02	532	N	332	-0-	-0-	-200	-0-	53	1	279	2	Y	-0-							2												
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	1167	2	Y	-0-							2												
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	216	2	Y	-0-							2												
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	678	2	Y	-0-							2												
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	175	2	Y	-0-							2												
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	396	2	Y	-0-							2												
CARTER, KF WH GU													WELL #: C 1				RRCID -> 221737				COMPL. DATE 05/21/2006				TOTAL DEPTH 10433				PERF. 9022 - 10354			
02	3500	X	2637	-0-	-0-	-863	-0-	152	1	2485	2	Y	-0-							-0-												
03	3875	X	3074	-0-	-0-	-801	-0-	167	1	2907	2	Y	-0-							-0-												
04	3750	X	3069	-0-	-0-	-681	-0-	175	1	2894	2	Y	-0-							-0-												
05	2914	X	2715	-0-	-0-	-199	-0-	157	1	2558	2	Y	-0-							-0-												
06	2820	X	2355	-0-	-0-	-465	-0-	143	1	2212	2	Y	-0-							-0-												
07	3162	X	2224	-0-	-0-	-938	-0-	142	1	2082	2	Y	-0-							-0-												

BECKVILLE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC BRIDGES, T.W.												//CONT.// 06648 500 //CONT.// 102211 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
												RRCID -> 221742		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10511		PERF. 7994 - 10315					
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
TAYLOR, A.B.						WELL #: 2		RRCID -> 222032		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 9366 - 10626									
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	736	2	Y	-0-				-0-						
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	Y	-0-				-0-						
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	-0-				-0-						
05	868	N	613	-0-	-255	-0-	-0-	36	1	577	2	Y	-0-				-0-						
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	752	2	Y	-0-				-0-						
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	-0-				-0-						
BEARD, PO GU						WELL #: 7		RRCID -> 222050		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 10314		PERF. 8903 - 10068									
02	4150	X	-0-	-0-	-4150	-0-	-0-					Y	-0-				8						
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					Y	-0-				8						
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					Y	-0-				8						
05	620	X	191	-0-	-429	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-				8						
06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-				8						
07	201	X	201	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-				8						
JONES, A. GU						WELL #: 3		RRCID -> 222328		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 10335		PERF. 8932 - 10198									
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	1021	2	Y	-0-				18						
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	1	969	2	Y	-0-				18						
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	1	988	2	Y	-0-				18						
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	698	1	881	2	Y	-0-				18						
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	676	1	792	2	Y	-0-				18						
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	1	892	2	Y	-0-				18						
DURAN, C.						WELL #: 1		RRCID -> 222535		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10514		PERF. 9020 - 10291									
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	-0-	30	1	159	2	Y	-0-				7						
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	-0-	27	1	148	2	Y	-0-		6	1	1						
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	-0-	28	1	148	2	Y	-0-				1						
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	-0-	27	1	140	2	Y	-0-				1						
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	139	2	Y	-0-				1						
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	-0-	29	1	149	2	Y	-0-				1						
CARTER, KF WH GU						WELL #: C 3		RRCID -> 222727		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9431 - 10752									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	963	2	Y	-0-				-0-						
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	990	2	Y	89		79	1	10						
								98	9														
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	Y	-0-				10						
05	1147	N	272	-0-	-875	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	-0-				10						
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-				10						
07	961	N	155	-0-	-806	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-				10						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC															
SEALEY, BILLY GU															
WELL #: 1															
RRCID -> 222752															
COMPL. DATE 09/27/2006															
TOTAL DEPTH 10424													PERF. 9000 - 10090		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	924 N	879	-0-	-45	-0-	84	1	795	2	Y	-0-				-0-
03	961 N	855	-0-	-106	-0-	81	1	774	2	Y	-0-				-0-
04	1170 N	813	-0-	-357	-0-	85	1	728	2	Y	-0-				-0-
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	103	1	879	2	Y	-0-				-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	83	1	669	2	Y	-0-				-0-
07	837 N	786	-0-	-51	-0-	90	1	696	2	Y	-0-				-0-
WILLIAMSON, M.M. GU															
WELL #: 2															
RRCID -> 223742															
COMPL. DATE 10/20/2006															
TOTAL DEPTH 10500													PERF. 9356 - 10332		
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	14	1	230	2	Y	-0-				-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	2	Y	-0-				-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-				-0-
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	Y	-0-				-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	-0-				-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	-0-				-0-
CURRY, S. GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 224238															
COMPL. DATE 11/02/2006															
TOTAL DEPTH 10605													PERF. 9086 - 10208		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SEALEY G.U.															
WELL #: 2															
RRCID -> 224239															
COMPL. DATE 11/24/2006															
TOTAL DEPTH 10505													PERF. 8960 - 10115		
02	2436 N	2283	-0-	-153	-0-	366	1	1917	2	Y	-0-				20
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	365	1	2001	2	Y	-0-				20
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	333	1	1758	2	Y	-0-				20
05	2542 N	1844	-0-	-698	-0-	301	1	1543	2	Y	-0-				20
06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	350	1	1818	2	Y	-0-				20
*07	2170 N	1618	-0-	-552	-0-	264	1	1354	2	Y	-0-				20
SHAW, R.M. GU															
WELL #: 1															
RRCID -> 225098															
COMPL. DATE 12/19/2006															
TOTAL DEPTH 10350													PERF. 8924 - 10181		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ROSS, TUCKER GU															
WELL #: 3 T															
RRCID -> 225260															
COMPL. DATE 03/23/2006															
TOTAL DEPTH 10437													PERF. 9182 - 10454		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SEALEY, BILLY GU															
WELL #: 2															
RRCID -> 226769															
COMPL. DATE 02/06/2007															
TOTAL DEPTH 10413													PERF. 8932 - 10086		
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	52	1	498	2	Y	-0-				149
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	62	1	588	2	Y	-0-			78 1	71
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	56	1	481	2	Y	-0-				71
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	70	1	596	2	Y	-0-				71
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	73	1	588	2	Y	-0-				71
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	85	1	652	2	Y	-0-				71

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA																			
TGNR EAST TEXAS II LLC																																	
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D																																	
WELL #: 1																																	
RRCID -> 227278																																	
COMPL. DATE 07/15/2007																																	
TOTAL DEPTH 10469																																	
PERF. 7080 - 10334																																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
02	1736 X	1055	-0-	-0-	-681	-0-	-0-	61	1	994	2	Y	-0-	-0-							1												
03	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2556	2	Y	-0-	-0-							1												
04	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2215	2	Y	-0-	-0-			1	1			-0-												
05	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	2596	2	Y	-0-	-0-							-0-												
06	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	2527	2	Y	-0-	-0-							-0-												
07	2697 X	2663	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	170	1	2493	2	Y	-0-	-0-							-0-												
WILLIAMS, J.K.														WELL #: 1H				RRCID -> 227282				COMPL. DATE 01/11/2007				TOTAL DEPTH 12787				PERF.10346 - 12596			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-												
BROOKS, JOHN GU														WELL #: 5				RRCID -> 227299				COMPL. DATE 03/09/2007				TOTAL DEPTH 10300				PERF. 8910 - 10152			
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	2	Y	5	11	1						16												
								6	9																								
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	942	2	Y	-0-	-0-							16												
04	870 N	863	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	49	1	806	2	Y	7	9	1						14												
								8	9																								
05	899 N	781	-0-	-0-	-118	-0-	-0-	45	1	735	2	Y	1	2	1						13												
								1	9																								
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	Y	5	4	1						14												
								6	9																								
07	899 N	-0-	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					Y	-0-	1	1						13												
WILLIAMS, J.K.														WELL #: 2				RRCID -> 227700				COMPL. DATE 04/10/2007				TOTAL DEPTH 10388				PERF. 9087 - 10061			
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	655	2	Y	-0-	15	1						10												
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	Y	-0-	-0-							10												
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	Y	-0-	-0-							10												
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	614	2	Y	7	5	1						12												
								8	9																								
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	560	2	Y	-0-	2	1						10												
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	548	2	Y	12	9	1						13												
								13	9																								
WILLIAMSON, M.M. GU														WELL #: 3				RRCID -> 227748				COMPL. DATE 04/16/2007				TOTAL DEPTH 10486				PERF. 8906 - 10178			
02	896 N	814	-0-	-0-	-82	-0-	-0-	47	1	765	2	Y	2	7	1						2												
								2	9																								
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1408	2	Y	-0-	-0-							2												
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1276	2	Y	-0-	-0-			2	1			-0-												
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1150	2	Y	3	2	1						1												
								3	9																								
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	783	2	Y	-0-	1	1						-0-												
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1359	2	Y	4	3	1						1												
								4	9																								
BEARD, PO GU														WELL #: 9				RRCID -> 229079				COMPL. DATE 06/01/2006				TOTAL DEPTH 10350				PERF. 8901 - 10167			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-												

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
CARTER, KF WH "A2" GU														
WELL #: A 2														
RRCID -> 230210														
COMPL. DATE 06/14/2007														
TOTAL DEPTH 10344														
PERF. 9182 - 10213														
CNTY: PANOLA														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1661	-0-	-1139	3823	96	1	1565	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2810	-0-	-290	3533	152	1	2658	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2518	-0-	-482	3051	144	1	2374	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2776	-0-	-324	2727	161	1	2615	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2363	-0-	-637	2090	144	1	2219	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2430	-0-	-670	1420	155	1	2275	2	Y	-0-			-0-
BEARD, PO GU														
WELL #: 6														
RRCID -> 230256														
COMPL. DATE 12/02/2008														
TOTAL DEPTH 10258														
PERF. 7027 - 10206														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JONES, A. GU														
WELL #: 1H														
RRCID -> 230940														
COMPL. DATE 04/14/2007														
TOTAL DEPTH 9779														
PERF. 10416 - 12846														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEALEY, BILLY GU														
WELL #: 4														
RRCID -> 231620														
COMPL. DATE 08/10/2007														
TOTAL DEPTH 10317														
PERF. 9116 - 10096														
02	2800 N	1947	-0-	-853	4383	185	1	1762	2	Y	-0-			22
03	3100 N	1994	-0-	-1106	3277	190	1	1804	2	Y	-0-			22
04	3000 N	1764	-0-	-1236	2041	185	1	1579	2	Y	-0-			22
05	3100 N	2145	-0-	-955	1086	225	1	1920	2	Y	-0-			22
06	3000 N	2108	-0-	-892	194	233	1	1875	2	Y	-0-			22
07	2464 N	2270	-0-	-194	-0-	260	1	2010	2	Y	-0-			22
BEARD, PO GU														
WELL #: 8														
RRCID -> 232553														
COMPL. DATE 09/13/2007														
TOTAL DEPTH 10237														
PERF. 9062 - 10146														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D														
WELL #: 2														
RRCID -> 232924														
COMPL. DATE 10/10/2007														
TOTAL DEPTH 10475														
PERF. 9223 - 10342														
02	2800 N	1077	-0-	-1723	1449	62	1	1015	2	Y	-0-			89
03	3100 N	1981	-0-	-1119	330	107	1	1874	2	Y	-0-			89
04	2344 N	2014	-0-	-330	-0-	112	1	1849	2	Y	48	117	1	20
						53	9							
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	120	1	1956	2	Y	-0-			20
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	119	1	1832	2	Y	-0-			20
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	134	1	1963	2	Y	-0-			20

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BROOKS, R.C. GU			//CONT.//		102211	RRCID -> 232929			COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SEALEY, BILLY GU														
			WELL #:		3	RRCID -> 233087			COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164		
02	2828 X	2497	-0-	-331	-0-	517	1	1980	2	Y	-0-			90
03	2945 X	2483	-0-	-462	-0-	463	1	1928	2	Y	84	156	1	18
						92	9							
04	2790 X	2673	-0-	-117	-0-	552	1	2121	2	Y	-0-			18
05	2759 X	2610	-0-	-149	-0-	518	1	2092	2	Y	-0-			18
06	2670 X	2123	-0-	-547	-0-	444	1	1679	2	Y	-0-			18
07	2759 X	2056	-0-	-703	-0-	434	1	1622	2	Y	-0-			18
PRICER, J. GU														
			WELL #:		2	RRCID -> 233560			COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
KYLE														
			WELL #:		1	RRCID -> 233725			COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WILLIAMS, J.K.														
			WELL #:		3	RRCID -> 233727			COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CURRY, S. GAS UNIT														
			WELL #:		3	RRCID -> 233758			COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160		
02	980 N	926	-0-	-54	-0-	53	1	870	2	Y	3	11	1	3
						3	9							
03	1364 N	745	-0-	-619	-0-	40	1	705	2	Y	-0-			3
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	2	Y	5	6	1	2
						6	9							
05	1023 N	570	-0-	-453	-0-	33	1	536	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	Y	-0-			2
*07	1302 N	390	-0-	-912	-0-	25	1	365	2	Y	-0-			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY)											CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC														
TAYLOR BROS.														
WELL #: 1											RRCID -> 234259			
COMPL. DATE 11/29/2007											TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1073 N	964	-0-	-109	-0-	964	2			Y	-0-			118
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-			118
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-			118
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-			118
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-			118
07	1550 N	1218	-0-	-332	-0-	1218	2			Y	-0-			118
SEALEY, G.T.											WELL #: 1			
RRCID -> 234266											COMPL. DATE 10/13/2007			
TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115														
02	2800 N	2315	-0-	-485	7720	479	1	1836	2	Y	-0-			16
03	3100 N	2967	-0-	-133	7587	574	1	2393	2	Y	-0-			16
04	3000 N	2218	-0-	-782	6805	458	1	1760	2	Y	-0-			16
05	3100 N	2678	-0-	-422	6383	531	1	2147	2	Y	-0-			16
06	3000 N	2236	-0-	-764	5619	467	1	1769	2	Y	-0-			16
07	3100 N	2288	-0-	-812	4807	483	1	1805	2	Y	-0-			16
CURRY, S. GAS UNIT											WELL #: 4			
RRCID -> 234339											COMPL. DATE 12/06/2007			
TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180														
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	85	1	1382	2	Y	-0-			-0-
03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	117	1	2045	2	Y	-0-			-0-
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	100	1	1651	2	Y	-0-			-0-
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	103	1	1682	2	Y	-0-			-0-
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	85	1	1307	2	Y	-0-			-0-
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	100	1	1463	2	Y	-0-			-0-
WILLIAMS, J.K.											WELL #: 4			
RRCID -> 234375											COMPL. DATE 12/29/2007			
TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163														
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	89	1	1449	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	-0-			1
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	54	1	873	2	Y	-0-			-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	41	1	632	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
WILLIAMS, J.K.											WELL #: 5			
RRCID -> 234780											COMPL. DATE 01/08/2008			
TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216														
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	92	1	1503	2	Y	27	7	1	20
						30	9							
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	56	1	979	2	Y	-0-			20
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-	20	1	-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	49	1	798	2	Y	104	75	1	29
						114	9							
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	39	1	604	2	Y	81	88	1	22
						89	9							
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	674	2	Y	-0-	22	1	-0-
BEARD, PO GU											WELL #: 5			
RRCID -> 234944											COMPL. DATE 09/14/2007			
TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
KYLE														
WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	196	1	1026	2	Y	-0-			28
03	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	183	1	1003	2	Y	-0-	25	1	5
						2	9							
04	1290 N	1143	-0-	-147	-0-	182	1	961	2	Y	-0-			5
05	1333 N	1152	-0-	-181	-0-	188	1	964	2	Y	-0-			5
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	172	1	896	2	Y	-0-			5
07	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	178	1	911	2	Y	-0-			5
CARTER, KF WH "A2" GU														
WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202														
02	2800 N	1385	-0-	-1415	2292	80	1	1305	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1810	-0-	-1290	1002	98	1	1712	2	Y	-0-			-0-
04	2620 N	1618	-0-	-1002	-0-	92	1	1526	2	Y	-0-			-0-
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	121	1	1961	2	Y	-0-			-0-
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	135	1	2082	2	Y	-0-			-0-
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	136	1	2003	2	Y	-0-			-0-
SHAW, R.M. GU														
WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PRICER, J. GU														
WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
PRICER, J. GU														
WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314														
02	1383 N	1195	-0-	-188	-0-	154	1	1041	2	Y	-0-			3
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	120	1	761	2	Y	-0-			3
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	224	1	1414	2	Y	-0-			3
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	197	1	1039	2	Y	-0-			3
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	159	1	996	2	Y	-0-			3
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	223	1	948	2	Y	-0-			3
TAYLOR BROS.														
WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC SEALEY, BILLY JACK												//CONT.// 06648 500 //CONT.// 102211 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 235853				CAPACITY COMPL. DATE 04/17/2008				CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 10244				PERF. 9201 - 10079			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	553	1	2895	2	Y	-0-						35											
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	594	1	3258	2	Y	-0-	32	1				6											
									3	9																					
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	599	1	3160	2	Y	-0-					6												
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	645	1	3309	2	Y	-0-					6												
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	624	1	3248	2	Y	-0-					6												
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	657	1	3364	2	Y	-0-					6												
PRICER, J. GU												WELL #: 5				RRCID -> 236607				COMPL. DATE 04/09/2008				TOTAL DEPTH 10403				PERF. 9182 - 10287			
02	3696	X	3357	-0-	-339	-0-	-0-	-0-	433	1	2924	2	Y	-0-					40												
03	3937	X	2903	-0-	-1034	-0-	-0-	-0-	395	1	2508	2	Y	-0-					40												
04	3810	X	2365	-0-	-1445	-0-	-0-	-0-	324	1	2041	2	Y	-0-					40												
05	3813	X	2508	-0-	-1305	-0-	-0-	-0-	400	1	2108	2	Y	-0-					40												
06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	594	1	3728	2	Y	-0-					40												
07	3720	X	2537	-0-	-1183	-0-	-0-	-0-	483	1	2054	2	Y	-0-					40												
SEALEY, BILLY GU												WELL #: 5				RRCID -> 236745				COMPL. DATE 01/05/2008				TOTAL DEPTH 10355				PERF. 9051 - 10114			
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	836	2	Y	-0-					-0-												
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1444	2	Y	-0-					-0-												
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1337	2	Y	-0-					-0-												
05	961	N	862	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	90	1	772	2	Y	-0-					-0-												
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	688	2	Y	-0-					-0-												
07	961	N	470	-0-	-491	-0-	-0-	-0-	54	1	416	2	Y	-0-					-0-												
SHAW, R.M. GU												WELL #: 3				RRCID -> 237089				COMPL. DATE 05/12/2008				TOTAL DEPTH 10280				PERF. 9046 - 10062			
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	337	2	Y	-0-					13												
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	382	2	Y	-0-					13												
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	26	1	218	2	Y	-0-					13												
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	33	1	281	2	Y	-0-					13												
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	Y	-0-					13												
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					13												
JONES, A. GU												WELL #: 4				RRCID -> 237620				COMPL. DATE 05/25/2008				TOTAL DEPTH 10357				PERF. 6842 - 10174			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
KYLE												WELL #: 3				RRCID -> 237972				COMPL. DATE 05/13/2008				TOTAL DEPTH 10262				PERF. 9171 - 10071			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												

BECKVILLE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC																
WILLIAMS, J.K.																
WELL #: 6													RRCID -> 238528			
													COMPL. DATE 12/14/2007			
													TOTAL DEPTH 10280			
													PERF. 9170 - 10165			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	2800 N	1831	-0-	-969	4687	353	1	1478	2	Y	-0-			23		
03	3100 N	2432	-0-	-668	4019	734	1	1654	2	Y	40			63		
04	3000 N	1676	-0-	-1324	2695	696	1	934	2	Y	42	84	1	21		
05	3100 N	1942	-0-	-1158	1537	704	1	1238	2	Y	-0-			21		
06	3000 N	1716	-0-	-1284	253	720	1	996	2	Y	-0-			21		
07	2370 N	2117	-0-	-253	-0-	744	1	1373	2	Y	-0-			21		
MCKAY GAS UNIT													WELL #: 4			
													RRCID -> 238570			
													COMPL. DATE 06/12/2008			
													TOTAL DEPTH 10380			
													PERF. 9104 - 10174			
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	115	1	1870	2	Y	4	1	1	5		
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	89	1	1547	2	Y	-0-			5		
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	79	1	1309	2	Y	-0-	3	1	2		
05	1643 N	1150	-0-	-493	-0-	66	1	1081	2	Y	3	2	1	3		
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	63	1	968	2	Y	3	3	1	3		
07	1426 N	1114	-0-	-312	-0-	71	1	1039	2	Y	4	4	1	3		
SEALEY, G.T.													WELL #: 3			
													RRCID -> 239374			
													COMPL. DATE 06/09/2008			
													TOTAL DEPTH 10230			
													PERF. 9258 - 10132			
02	2716 X	2424	-0-	-292	-0-	502	1	1922	2	Y	-0-			11		
03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	667	1	2780	2	Y	-0-			11		
04	3000 N	3085	-0-	85	85	637	1	2448	2	Y	-0-			11		
05	3100 N	3269	-0-	169	254	648	1	2621	2	Y	-0-			11		
06	3000 N	3337	-0-	337	591	697	1	2640	2	Y	-0-			11		
07	4127 X	3536	-0-	-591	-0-	747	1	2789	2	Y	-0-			11		
SEALEY, BILLY GU													WELL #: 6			
													RRCID -> 240042			
													COMPL. DATE 03/02/2008			
													TOTAL DEPTH 10295			
													PERF. 9100 - 10122			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
SEALEY, G. T.													WELL #: 4			
													RRCID -> 242453			
													COMPL. DATE 07/23/2008			
													TOTAL DEPTH 10315			
													PERF. 9022 - 10142			
02	2800 N	1006	-0-	-1794	140	208	1	798	2	Y	-0-			4		
03	1071 N	931	-0-	-140	-0-	180	1	751	2	Y	-0-			4		
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	213	1	818	2	Y	-0-			4		
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	236	1	954	2	Y	-0-			4		
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	171	1	649	2	Y	-0-			4		
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	168	1	627	2	Y	-0-			4		
SEALEY, BILLY GU													WELL #: 11			
													RRCID -> 242454			
													COMPL. DATE 07/05/2008			
													TOTAL DEPTH 10380			
													PERF. 6890 - 10138			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC															
SEALEY G.U.															
WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	1757	-0-	1757	14347	364	1	1393	2	Y	-0-				11
03	T. A.	2108	-0-	2108	16455	408	1	1700	2	Y	-0-				11
04	T. A.	1730	-0-	1730	18185	357	1	1373	2	Y	-0-				11
05	19995 X	1810	-0-	-18185	-0-	359	1	1451	2	Y	-0-				11
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	438	1	1657	2	Y	-0-				11
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	460	1	1717	2	Y	-0-				11
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317															
02	T. A.	690	-0-	690	2646	89	1	601	2	N	-0-				60
03	T. A.	435	-0-	435	3081	59	1	376	2	N	-0-				60
04	T. A.	1264	-0-	1264	4345	173	1	1091	2	N	-0-				60
05	T. A.	911	-0-	911	5256	145	1	766	2	N	-0-				60
06	T. A.	630	-0-	630	5886	87	1	543	2	N	-0-				60
07	T. A.	566	-0-	566	6452	108	1	458	2	N	-0-				60
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214															
02	T. A.	61	-0-	61	64	8	1	53	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-				-0-
07	T. A.	37	-0-	37	101	7	1	30	2	Y	-0-				-0-
CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239															
02	2800 N	1375	-0-	-1425	2683	177	1	1198	2	Y	-0-				73
03	3100 N	1214	-0-	-1886	797	165	1	1049	2	Y	-0-				73
04	2749 N	1952	-0-	-797	-0-	262	1	1648	2	Y	38	88	1		23
						42	9								
05	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	240	1	1263	2	Y	-0-				23
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	141	1	888	2	Y	-0-				23
07	2015 N	1168	-0-	-847	-0-	222	1	946	2	Y	-0-				23

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211													
CARTER, KF WH "A2" GU		WELL #: A 4		RRCID -> 248236		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-			-0-

JONES, A. GU					WELL #:	5	RRCID -> 248351	COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336					
02	285 N	285	-0-		-0-		-0-	55	1	230	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	32	-0-		-61		-0-	10	1	22	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-		-90		-0-					Y	-0-		-0-
05	310 N	44	-0-		-266		-0-	16	1	28	2	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-		-0-

SEALEY, TAYLOR GU					WELL #:	2	RRCID -> 248622	COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080					
02	1131 N	602	-0-		-529		-0-	97	1	505	2	Y	-0-		12
03	1922 N	870	-0-		-1052		-0-	134	1	736	2	Y	-0-	9 1	3
04	1211 N	1211	-0-		-0-		-0-	193	1	1018	2	Y	-0-		3
05	685 N	685	-0-		-0-		-0-	112	1	573	2	Y	-0-		3
06	986 N	986	-0-		-0-		-0-	159	1	827	2	Y	-0-		3
*07	1240 N	1077	-0-		-163		-0-	176	1	901	2	Y	-0-		3

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

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

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

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 75

BECKVILLE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC CARTER, KF WH "A2" GU				//CONT.// //CONT.// WELL #: B 2H	06648 500 102211	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: PANOLA					
						RRCID -> 249114	COMPL. DATE 05/08/2009	TOTAL	DEPTH	10261	PERF.10866	- 13624							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	12376	X	10718	-0-	-1658	-0-			618 14 9	1	10086	2	Y	13	39	1			15
03	13733	X	13196	-0-	-537	-0-			716 1	1	12480	2	Y	-0-					15
04	13290	X	11359	-0-	-1931	-0-			646 39 9	1	10674	2	Y	35	39	1			11
05	13733	X	12713	-0-	-1020	-0-			736 12 9	1	11965	2	Y	11	13	1			9
06	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-			748 18 9	1	11544	2	Y	16	15	1			10
07	13206	X	12362	-0-	-844	-0-			785 37 9	1	11540	2	Y	34	31	1			13
WALDROP, G.T. GU						WELL #: 3	RRCID -> 249189	COMPL. DATE 01/11/2009	TOTAL	DEPTH	10185	PERF.10729	- 13680						
02	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-			89 9 9	1	1454	2	Y	8	33	1			12
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-			312 1	1	5439	2	Y	-0-					12
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-			235 1	1	3885	2	Y	-0-	6	1			6
05	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-			341 11 9	1	5553	2	Y	10	7	1			9
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-			225 17 9	1	3465	2	Y	15	14	1			10
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-			229 11 9	1	3370	2	Y	10	12	1			8
HILLIN, JOE BAILEY						WELL #: 1	RRCID -> 250145	COMPL. DATE 02/16/2009	TOTAL	DEPTH	11275	PERF. 9314	- 10122						
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WALDROP, G.T. GU						WELL #: 5H	RRCID -> 252592	COMPL. DATE 12/18/2009	TOTAL	DEPTH	13475	PERF.10070	- 13311						
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-			213 13 9	1	3470	2	Y	12	38	1			9
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-			222 1	1	3863	2	Y	-0-					9
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-			221 37 9	1	3657	2	Y	34	37	1			6
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-			229 11 9	1	3716	2	Y	10	13	1			3
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-			232 19 9	1	3581	2	Y	17	15	1			5
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-			270 36 9	1	3966	2	Y	33	31	1			7
TAYLOR, A.B.						WELL #: 3	RRCID -> 258413	COMPL. DATE 11/26/2009	TOTAL	DEPTH	10213	PERF.10294	- 14784						
02	8540	X	6784	-0-	-1756	-0-			391 14 9	1	6379	2	N	13	36	1			17
03	8649	X	8641	-0-	-8	-0-			469 1	1	8172	2	N	-0-					17
04	8370	X	8347	-0-	-23	-0-			474 37 9	1	7836	2	N	34	39	1			12
05	8649	X	8102	-0-	-547	-0-			469 12 9	1	7621	2	N	11	13	1			10
06	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-			513 18 9	1	7911	2	N	16	15	1			11
07	8649	X	8467	-0-	-182	-0-			537 37 9	1	7893	2	N	34	31	1			14

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
JOHN BROOKS GU														
WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	2518	-0-	2518	23183	145	1	2373	2	Y	-0-	32	1	4
03	T. A.	3282	-0-	3282	26465	178	1	3104	2	Y	-0-			4
04	T. A.	3828	-0-	3828	30293	216	1	3565	2	Y	43	36	1	11
						47	9							
05	33483 X	3190	-0-	-30293	-0-	185	1	3005	2	Y	-0-	7	1	4
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			4
07	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-			4
TGNR PANOLA LLC														
HARRELL, JEANETTE														
WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275														
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-			-0-
03	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-			-0-
04	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-			-0-
05	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-			-0-
*06	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-			-0-
07	3441 X	2863	-0-	-578	-0-	2863	3			N	-0-			-0-
HARRELL, JEANETTE UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 267836 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025														
02	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-			-0-
03	5673 X	5483	-0-	-190	-0-	5483	3			N	-0-			-0-
04	5490 X	2325	-0-	-3165	-0-	2325	3			N	-0-			-0-
05	5673 X	949	-0-	-4724	-0-	949	3			N	-0-			-0-
*06	5490 X	955	-0-	-4535	-0-	955	3			N	-0-			-0-
07	5673 X	1081	-0-	-4592	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
HARRISON, VERA UNIT														
WELL #: 19H RRCID -> 268296 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 11600														
02	4116 X	3507	-0-	-609	-0-	3507	3			N	-0-			-0-
03	4495 X	4308	-0-	-187	-0-	4308	3			N	-0-			-0-
04	4320 X	4223	-0-	-97	-0-	4223	3			N	-0-			-0-
05	4433 X	4309	-0-	-124	-0-	4309	3			N	-0-			-0-
*06	4260 X	4050	-0-	-210	-0-	4050	3			N	-0-			-0-
07	4371 X	4365	-0-	-6	-0-	4365	3			N	-0-			-0-
JEANETTE HARRELL UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 273075 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119														
02	5376 X	4995	-0-	-381	-0-	4995	3			N	-0-			-0-
03	5952 X	5466	-0-	-486	-0-	5466	3			N	-0-			-0-
04	5610 X	5442	-0-	-168	-0-	5442	3			N	-0-			-0-
05	5797 X	5336	-0-	-461	-0-	5336	3			N	-0-			-0-
*06	5610 X	5520	-0-	-90	-0-	5520	3			N	-0-			-0-
07	5611 X	5441	-0-	-170	-0-	5441	3			N	-0-			-0-
SE MATTHEWS UNIT														
WELL #: 21H RRCID -> 273088 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 9127 - 13840														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406								
CUNNINGHAM, W. A.		WELL #:	1	RRCID ->	058819	COMPL. DATE	05/21/1974	TOTAL	DEPTH	10380	PERF. 9215 - 9270
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					82
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					82
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					82
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					82
BROWN											
		WELL #:	1	RRCID ->	203785	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL	DEPTH	10468	PERF. 10132 - 10321
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			27	7	-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2024											
WEAVER											
		WELL #:		RRCID ->	206893	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL	DEPTH	10240	PERF. 8959 - 9038
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					128
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					128
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					128
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					128
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					128
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					128
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019											
BROWN											
		WELL #:	2	RRCID ->	231945	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 10142 - 10330
02	1372 X		977	-0-	-395	-0-	964 3	13 9	Y	12	1 8 148
03	1754 X		1754	-0-	-0-	-0-	1750 3	4 9	Y	4	3 8 149
04	1692 X		1692	-0-	-0-	-0-	1690 3	2 9	Y	2	151
05	1612 X		941	-0-	-671	-0-	941 3		Y	-0-	151
06	1956 X		1956	-0-	-0-	-0-	1939 3	17 9	Y	15	3 8 163
07	1767 X		1708	-0-	-59	-0-	1699 3	9 9	Y	8	171
BROWN											
		WELL #:	3	RRCID ->	231948	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 10124 - 10330
02	308 N		152	-0-	-156	-0-	140 3	12 9	Y	11	155
03	341 N		2	-0-	-339	-0-	1 3	1 9	Y	1	156
04	81 N		81	-0-	-0-	-0-	79 3	2 9	Y	2	158
05	231 N		231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-	158
06	28 N		28	-0-	-0-	-0-	15 3	13 9	Y	12	170
07	93 N		55	-0-	-38	-0-	46 3	9 9	Y	8	178
BROWN											
		WELL #:	4	RRCID ->	247524	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL	DEPTH	10531	PERF. 10140 - 10308
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	110
BROWN											
		WELL #:	5	RRCID ->	247526	COMPL. DATE	09/29/2022	TOTAL	DEPTH	10459	PERF. 8984 - 9052
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	73

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																	
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	422	-0-	-0-	422	422	422	421	2	1	9	Y	1			5
03		626 N	204	-0-	-0-	-422	-0-	-0-	204	2			Y	-0-	5	1	-0-
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	Y	6	1	8	5
05		465 N	235	-0-	-0-	-230	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			5
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			5
07		310 N	289	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	289	2			Y	-0-			5
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090																	
02	DLQ	G-10	269	-0-	-0-	269	269	269	269	2			Y	-0-			-0-
03		444 N	175	-0-	-0-	-269	-0-	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
05		310 N	272	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	272	2			Y	-0-			-0-
06		180 N	145	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222699 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11	11					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11	11					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11	11					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11	11					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11	11					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11	11					Y	-0-			-0-
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940																	
02	DLQ	G-10	215	-0-	-0-	215	215	209	2	6	9	Y	5				22
03		456 N	241	-0-	-0-	-215	-0-	-0-	226	2	15	9	Y	14	16	1	20
04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2	19	9	Y	17	5	8	32
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2	8	9	Y	7			39
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			39
*07		1023 N	772	-0-	-0-	-251	-0-	-0-	771	2	1	9	Y	1			40
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799												
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1				WELL #:	12	RRCID ->	231559	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL	DEPTH 10170	PERF. 8832	-	9970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	T. A.	11	-0-	11	11			11 2			Y	-0-				-0-	
04	T. A.	78	-0-	78	89			78 2			Y	-0-				-0-	
05	T. A.	86	-0-	86	175			86 2			Y	-0-				-0-	
06	T. A.	76	-0-	76	251			76 2			Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	251						Y	-0-				-0-	

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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038													
YARBOROUGH				WELL #:	1	RRCID ->	104694	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 8970	-	9110			
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-			313 3			N	-0-				23	
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-			470 3			N	-0-				23	
04	360 N	317	-0-	-43	-0-			317 3			N	-0-				23	
05	341 N	309	-0-	-32	-0-			309 3			N	-0-				23	
06	450 N	284	-0-	-166	-0-			284 3			N	-0-				23	
07	341 N	312	-0-	-29	-0-			312 3			N	-0-				23	

DAVIS UNIT				WELL #:	2X	RRCID ->	136355	COMPL. DATE	09/21/1990	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 8970	-	9960			
02	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-			3395 3			Y	-0-				-0-	
03	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-			1551 3			Y	-0-				-0-	
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-			1355 3			Y	-0-				-0-	
05	1147 X	679	-0-	-468	-0-			679 3			Y	-0-				-0-	
06	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-			1482 3			Y	-0-				-0-	
07	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-			1336 3			Y	-0-				-0-	

DAVIS UNIT				WELL #:	3X	RRCID ->	138799	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL	DEPTH 10330	PERF. 9137	-	10124			
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-			265 3			Y	-0-				-0-	
03	279 N	241	-0-	-38	-0-			241 3			Y	-0-				-0-	
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-			286 3			Y	-0-				-0-	
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-			306 3			Y	-0-				-0-	
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-			274 3			Y	-0-				-0-	
07	279 N	257	-0-	-22	-0-			257 3			Y	-0-				-0-	

DAVIS UNIT				WELL #:	4X	RRCID ->	167891	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9012	-	9950			
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-			878 3			Y	-0-				-0-	
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-			981 3			Y	-0-				-0-	
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-			817 3			Y	-0-				-0-	
05	806 N	755	-0-	-51	-0-			755 3			Y	-0-				-0-	
06	780 N	776	-0-	-4	-0-			776 3			Y	-0-				-0-	
07	806 N	736	-0-	-70	-0-			736 3			Y	-0-				-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
DAVIS UNIT		WELL #: 5X		RRCID -> 179212		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9227 - 10122			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1204 N	822	-0-	-382	-0-	810 3	12 9	Y	11			49
03		1147 N	957	-0-	-190	-0-	947 3	10 9	Y	9	37 1		21
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	952 3	15 9	Y	14			35
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	947 3	20 9	Y	18	11 1		42
06		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1053 3	11 9	Y	10			52
07		992 N	952	-0-	-40	-0-	945 3	7 9	Y	6			58
DAVIS UNIT		WELL #: 6X		RRCID -> 179631		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8848 - 9435			
02		1176 N	986	-0-	-190	-0-	961 3	25 9	Y	23			104
03		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1156 3	23 9	Y	21	80 1		45
04		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1207 3	34 9	Y	31			76
05		1085 N	979	-0-	-106	-0-	936 3	43 9	Y	39	24 1		91
06		1140 N	1035	-0-	-105	-0-	1012 3	23 9	Y	21			112
07		1271 N	752	-0-	-519	-0-	738 3	14 9	Y	13			125
HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 203033		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9878 - 10156			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
DAVIS UNIT		WELL #: 7X		RRCID -> 205176		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 10097		PERF. 8812 - 9980			
02		364 N	209	-0-	-155	-0-	209 3		Y	-0-			143
03		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 3		Y	-0-			143
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		Y	-0-			143
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	638 3	4 9	Y	4	124 1		23
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	553 3	4 9	Y	4			27
07		403 N	270	-0-	-133	-0-	269 3	1 9	Y	1			28
LAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 209651		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9866 - 10113			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
DAVIS UNIT		WELL #: 10X		RRCID -> 216282		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 10097		PERF. 9002 - 12058			
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-			-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-			-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 219494		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9892 - 10126			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
HARRISON, B. S.														
WELL #: 5 RRCID -> 219566 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
HARRISON, B. S.														
WELL #: 3 RRCID -> 220489 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HARRISON, B. S.														
WELL #: 4 RRCID -> 222009 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
HARRISON, B. S.														
WELL #: 6 RRCID -> 222282 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		39
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-						N	-0-		39
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 3			N	-0-		39
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 3			N	-0-		39
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-		39
07	6 N	1	-0-	-5	-0-			1 3			N	-0-		39
HARRIS, SUSAN B. NO. 2														
WELL #: 5 RRCID -> 222414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205														
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-			360 3			N	-0-		30
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-			428 3			N	-0-		30
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-			356 3			N	-0-		30
05	403 N	367	-0-	-36	-0-			367 3			N	-0-		30
06	420 N	328	-0-	-92	-0-			328 3			N	-0-		30
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-			383 3			N	-0-		30
DAVIS UNIT														
WELL #: 13X RRCID -> 222555 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10366 PERF. 10070 - 10242														
02	560 N	342	-0-	-218	-0-			342 3			N	-0-		20
03	589 N	501	-0-	-88	-0-			473 3	28 9		N	25		45
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-			878 3	9 9		N	8		53
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-			820 3			N	-0-		53
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-			757 3			N	-0-		53
07	930 N	693	-0-	-237	-0-			693 3			N	-0-		53
LAYTON														
WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110														
02	56 N	16	-0-	-40	-0-			16 3			N	-0-		40
03	124 N	110	-0-	-14	-0-			110 3			N	-0-		40
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-			104 3			N	-0-		40
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-			58 3			N	-0-		40
06	120 N	47	-0-	-73	-0-			47 3			N	-0-		40
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-			103 3			N	-0-		40

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 222761		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10350	
								PERF. 9102 - 10217	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	252	3		88
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		88
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	841	3	92 9	172
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1072	3	19 9	35
06	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1962	3	53 9	83
07	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2924	3	52 9	130
HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 225317		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10364	
								PERF. 10082 - 10310	
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		60
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		60
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		60
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		60
06	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	3		60
07	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3		60
LAYTON		WELL #: 4		RRCID -> 225716		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10237	
								PERF. 9921 - 10101	
02	140 N	59	-0-	-81	-0-	59	3		39
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3		39
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		39
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		39
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		39
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3		39
HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 226088		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10350	
								PERF. 10110 - 10162	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
HARRISON, B. S.		WELL #: 8		RRCID -> 226094		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10335	
								PERF. 9911 - 10122	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
LAYTON		WELL #: 6		RRCID -> 226563		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 10320	
								PERF. 9380 - 10128	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				40
DAVIS UNIT		WELL #: 12X		RRCID -> 227087		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10327	
								PERF. 9098 - 10183	
02	700 N	527	-0-	-173	-0-	521	3	6 9	65
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	865	3	11 9	75
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	833	3	9 9	83
05	589 N	562	-0-	-27	-0-	551	3	11 9	93
06	840 N	823	-0-	-17	-0-	819	3	4 9	97
07	868 N	671	-0-	-197	-0-	664	3	7 9	103

BECKVILLE (COTTON VALLEY)															//CONT./// 06648 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PANOLA									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															//CONT./// 170038																			
DAVIS UNIT															WELL #: 11X					RRCID -> 227225					COMPL. DATE 11/18/2006					TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE											
02		868 N	853	-0-		-15	-0-			842	3		11	9	N	10							127											
03		744 N	730	-0-		-14	-0-			730	3				N	-0-							127											
04		1410 N	704	-0-		-706	-0-			704	3				N	-0-							127											
05		1814 N	1814	-0-		-0-	-0-			1807	3		7	9	N	6							133											
06		899 N	899	-0-		-0-	-0-			899	3				N	-0-							133											
07		723 N	723	-0-		-0-	-0-			723	3				N	-0-							133											
DAVIS UNIT															WELL #: 9X					RRCID -> 227589					COMPL. DATE 01/25/2007					TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194				
02		784 N	375	-0-		-409	-0-			375	3				N	-0-							53											
03		803 N	803	-0-		-0-	-0-			782	3		21	9	N	19							72											
04		706 N	706	-0-		-0-	-0-			706	3				N	-0-							72											
05		719 N	719	-0-		-0-	-0-			716	3		3	9	N	3							75											
06		780 N	634	-0-		-146	-0-			631	3		3	9	N	3							78											
07		744 N	682	-0-		-62	-0-			672	3		10	9	N	9							87											
DAVIS UNIT															WELL #: 14X					RRCID -> 227679					COMPL. DATE 02/13/2007					TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257				
02		295 N	295	-0-		-0-	-0-			295	3				N	-0-							33											
03		314 N	314	-0-		-0-	-0-			314	3				N	-0-							33											
04		230 N	230	-0-		-0-	-0-			220	3		10	9	N	9							42											
05		448 N	448	-0-		-0-	-0-			441	3		7	9	N	6							48											
06		348 N	348	-0-		-0-	-0-			342	3		6	9	N	5							53											
07		510 N	510	-0-		-0-	-0-			508	3		2	9	N	2							55											
HARRIS, SUSAN B. NO. 2															WELL #: 4					RRCID -> 228292					COMPL. DATE 04/15/2007					TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10026 - 10132				
02		1339 N	1339	-0-		-0-	-0-			1339	3				N	-0-							56											
03		1356 N	1356	-0-		-0-	-0-			1356	3				N	-0-							56											
04		1134 N	1134	-0-		-0-	-0-			1132	3		2	9	N	2							58											
05		1488 N	1389	-0-		-99	-0-			1331	3		58	9	N	53							111											
06		1320 N	983	-0-		-337	-0-			975	3		8	9	N	7							118											
07		1464 N	1464	-0-		-0-	-0-			1462	3		2	9	N	2							120											
HARRISON, B. S.															WELL #: 9					RRCID -> 228399					COMPL. DATE 03/20/2007					TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106				
02		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-							44											
03		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-							44											
04		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-							44											
05		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-							44											
06		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-							44											
07		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-							44											
LAYTON															WELL #: 7					RRCID -> 228574					COMPL. DATE 05/15/2007					TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136				
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-							28											
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-							28											
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-							28											
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-							28											
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-							28											
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-							28											
DAVIS GAS UNIT															WELL #: 8X					RRCID -> 229025					COMPL. DATE 03/31/2007					TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100				
02		1008 N	636	-0-		-372	-0-			616	3		20	9	Y	18							79											
03		992 N	791	-0-		-201	-0-			773	3		18	9	Y	16		61	1				34											
04		969 N	969	-0-		-0-	-0-			944	3		25	9	Y	23							57											
05		1555 N	1555	-0-		-0-	-0-			1522	3		33	9	Y	30		18	1				69											
06		1272 N	1272	-0-		-0-	-0-			1255	3		17	9	Y	15							84											
07		1197 N	1197	-0-		-0-	-0-			1186	3		11	9	Y	10							94											

BECKVILLE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.// 170038													
HARRISON, B. S.				WELL #: 7		RRCID -> 229117		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
PELHAM				WELL #: 2		RRCID -> 231035		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 10455 PERF. 10018 - 10292							
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
SLONE				WELL #: 1		RRCID -> 234380		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					48
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					48
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
SLONE "A"				WELL #: 2		RRCID -> 234551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132							
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					63
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					63
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					63
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	388	3	8	9	N	-7					70
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					70
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					70
HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2				WELL #: 8		RRCID -> 234555		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
HARRISON, B. S.				WELL #: 10		RRCID -> 235707		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102							
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					69
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					69
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					69
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					69
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					69
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					69

BECKVILLE (COTTON VALLEY) CRATON OPERATING LLC BERGIN, L.L.				//CONT.//	06648 500 186717	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA				
				WELL #:	1	RRCID -> 079929		COMPL. DATE 12/21/1978		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 9872 - 10046						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-							Y	-0-					104
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-			2149	2			Y	-0-					104
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-			863	2			Y	-0-					104
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-			609	2			Y	-0-					104
06	1980 N	429	-0-	-1551	-0-			429	2			Y	-0-					104
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					104
BRIGGS, H. W. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 090569		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9538 - 10059						
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-							N	-0-					129
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-							N	-0-					129
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-							N	-0-					129
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					129
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					129
COLEMAN				WELL #:	1	RRCID -> 092523		COMPL. DATE 02/22/1981		TOTAL DEPTH 10184		PERF. 9450 - 10020						
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-			710	2			Y	-0-					1
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-			838	2			Y	-0-					1
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-			504	2			Y	-0-					1
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-			979	2			Y	-0-					1
*06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-			1935	2			Y	-0-					1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					1
WOOLWORTH -B-				WELL #:	2	RRCID -> 093134		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 9775 - 9962						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
BERGIN, L.L.				WELL #:	3	RRCID -> 143143		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8968 - 10070						
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-							Y	-0-					33
03	3100 N	3321	-0-	-221	-221			3321	2			Y	-0-					33
04	1022 N	801	-0-	-221	-0-			801	2			Y	-0-					33
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-			346	2			Y	-0-					33
06	2040 X	71	-0-	-1969	-0-			71	2			Y	-0-					33
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-							Y	NO RPT					33
WILLIAMS GU				WELL #:	1	RRCID -> 227839		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 10475		PERF. 8978 - 10378						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS GU				WELL #:	2	RRCID -> 230203		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9090 - 10480						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
CRATON OPERATING LLC			//CONT.//		186717											
WILLIAMS GU			WELL #:		3		RRCID -> 243298		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 9220 - 10339			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			39
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903											
JENKINS -A-					WELL #:		2		RRCID -> 093284		COMPL. DATE 11/27/1994		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6616 - 6626	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	45	7	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MEEK-HAYNES					WELL #:		1		RRCID -> 203784		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 9898 - 10154	
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MEEK-HAYNES					WELL #:		2		RRCID -> 208990		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8796 - 10150	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
JENKINS -A-					WELL #:		4		RRCID -> 213398		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9865 - 10130	
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-			32
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2				N	-0-			32
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	43	2	31	9		N	28	60	1	-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2				N	-0-			-0-
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2					WELL #:		2		RRCID -> 222765		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9882 - 10134	
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2				N	-0-			65
03	1085	N	977	-0-	-108	-0-	975	2	2	9		N	2			67
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	952	2	6	9		N	5			72
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1100	2	3	9		N	3			75
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2				N	-0-			75
*07	992	N	742	-0-	-250	-0-	742	2				N	-0-	67	7	8

BECKVILLE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PANOLA									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															//CONT.// 220903																			
HARRIS, DOYLE GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 224168					COMPL. DATE 08/20/2014					TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															

JENKINS -A-					WELL #: 6					RRCID -> 224448					COMPL. DATE 11/12/2006					TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															

JENKINS "A"					WELL #: 7					RRCID -> 224451					COMPL. DATE 12/29/2006					TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					77															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					77															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					77															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					77															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					77															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					77															

HARRIS, DOYLE GAS UNIT					WELL #: 2					RRCID -> 224642					COMPL. DATE 10/18/2006					TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															

HARRIS, DOYLE GAS UNIT					WELL #: 3					RRCID -> 224923					COMPL. DATE 05/23/2008					TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132														
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2					N	-0-					21															
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2					N	-0-					21															
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2					N	-0-					21															
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	2		2	9		N	2					23															
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2		2	9		N	2					25															
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2					N	-0-					25															

MEEK-HAYNES					WELL #: 4					RRCID -> 226101					COMPL. DATE 11/20/2014					TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															

JENKINS "A"					WELL #: 8					RRCID -> 227698					COMPL. DATE 02/17/2007					TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					86															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					86															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			86 1		-0-															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-															

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

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2				WELL #: 5				RRCID -> 233843				COMPL. DATE 11/08/2007				TOTAL DEPTH 10300	
																PERF. 9884 - 10140	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2				WELL #: 4				RRCID -> 234133				COMPL. DATE 08/02/2007				TOTAL DEPTH 10300	
																PERF. 9871 - 10130	
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					37
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					37
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-	32	1			5
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					5

JENKINS "A"				WELL #: 9				RRCID -> 234135				COMPL. DATE 08/20/2007				TOTAL DEPTH 10300	
																PERF. 9871 - 10136	
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					63
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					63
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-	45	1			18
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	N	2					20
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	2	3	9	N	3					23
07	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1510	2	2	9	N	2					25

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2				WELL #: 3				RRCID -> 234136				COMPL. DATE 09/27/2007				TOTAL DEPTH 10300	
																PERF. 9858 - 10122	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK-HAYNES				WELL #: 7				RRCID -> 234139				COMPL. DATE 10/28/2007				TOTAL DEPTH 10300	
																PERF. 9892 - 10156	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HARRIS, DOYLE GAS UNIT				WELL #: 4				RRCID -> 234142				COMPL. DATE 11/27/2007				TOTAL DEPTH 10300	
																PERF. 9870 - 10230	
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	N	2					64
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1544	2	8	9	N	7					71
04	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	1408	2	12	9	N	11					82
05	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1430	2	8	9	N	7					89
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					89
*07	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	1206	2			N	-0-	73	7			16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1531	2	15	9	N	14			42
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-			42
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-	39	1	3
05	1705 N	1387	-0-	-318	-0-	1383	2	4	9	N	4			7
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1860	2	3	9	N	3			10
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			10
MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386														
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-			25
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-			25
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2690	2	3	9	N	3			28
05	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-			28
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2414	2	2	9	N	2			30
07	2449 N	2325	-0-	-124	-0-	2317	2	8	9	N	7			37
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	35	1	33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104														
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			28
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			28
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			28
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			28
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	803	2	2	9	N	2			30
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	869	2	22	9	N	20			50
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446														
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			30
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			30
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			30
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			30
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1320	2	8	9	N	7			37
*07	1333 N	1123	-0-	-210	-0-	1123	2			N	-0-	35	7	2
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF. 11056 - 11359														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116														
02	728 N	691	-0-	-37	-0-	691	2			N	-0-			40
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	840	2	2	9	N	2			42
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	809	2	6	9	N	5			47
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	836	2	12	9	N	11			58
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			58
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	846	2	8	9	N	7			65

BECKVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JENKINS "A"										//CONT.// 06648 500 //CONT.// 220903 WELL #: 18		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
										RRCID -> 245155		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9858 - 10112					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-			99 2			N	-0-					32		
03		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					32		
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-			116 2			N	-0-					32		
05		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					32		
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-			96 2			N	-0-					32		
07		93 N	77	-0-	-0-	-16	-0-			77 2			N	-0-					32		

JENKINS "A"										WELL #: 15		RRCID -> 248398		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9856 - 10103			

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

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2										WELL #: 8		RRCID -> 248399		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9866 - 10123			

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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 255129		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9860 - 10140			

02		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-			1033 2			N	-0-					9		
03		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-			1172 2			N	-0-					9		
04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-			1102 2			N	-0-					9		
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-			1153 2			N	-0-					9		
06		960 N	945	-0-	-0-	-15	-0-			942 2	3	9	N	3					12		
07		992 N	674	-0-	-0-	-318	-0-			674 2			N	-0-					12		

MEEK-HAYNES										WELL #: 9A		RRCID -> 255348		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9902 - 10172			

02		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-			635 2			N	-0-					61		
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-			648 2			N	-0-					61		
04		720 N	582	-0-	-0-	-138	-0-			582 2			N	-0-			54	1	7		
05		713 N	574	-0-	-0-	-139	-0-			574 2			N	-0-					7		
06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-			489 2			N	-0-					7		
07		589 N	561	-0-	-0-	-28	-0-			549 2	12	9	N	11					18		

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

02		15232 X	14117	-0-	-0-	-1115	-0-			3543 1	10496	3	N	71					79		
03		16523 X	15401	-0-	-0-	-1122	-0-			78 9											
04		15960 X	15195	-0-	-0-	-765	-0-			3689 1	11689	3	N	21					100		
05		16151 X	14884	-0-	-0-	-1267	-0-			23 9											
06		15210 X	14594	-0-	-0-	-616	-0-			3845 1	11261	3	N	81					181		
07		15717 X	14599	-0-	-0-	-1118	-0-			89 9											
										3159 1	11690	3	N	32	179	1			34		
										35 9											
										3614 1	10910	3	N	64					98		
										70 9											
										4197 1	10349	3	N	48					146		
										53 9											

BECKVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BECKHAM				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06648 500 220903 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
						RRCID ->	283719	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.	9154 -	9649		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY (L) STATUS	CUMU (-) STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3476	-0-	-164	-0-	712 4	1 9	2760	3	N	4					14
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	838	1	3285	3	N	-0-					14
04	3930	X	3846	-0-	-84	-0-	763	1	3083	3	N	-0-					14
05	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	694	1	3199	3	N	-0-					14
06	3840	X	3709	-0-	-131	-0-	676	1	3033	3	N	-0-					14
07	4123	X	3785	-0-	-338	-0-	700	1	3085	3	N	-0-					14
HEMBy-VICE-SHIVERS (ALLOC)				WELL #:	1H	RRCID ->	284665	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL	DEPTH	10439	PERF.	10645 -	16470		
02	13216	X	12792	-0-	-424	-0-	3165 7	1 9	9620	3	N	6					130
03	14694	X	13867	-0-	-827	-0-	3225 4	1 9	10638	3	N	4					134
04	14220	X	12490	-0-	-1730	-0-	3038 53	1 9	9399	3	N	48					182
05	14694	X	12331	-0-	-2363	-0-	2517 79	1 9	9735	3	N	72	168	1			86
06	14070	X	11425	-0-	-2645	-0-	2740 18	1 9	8667	3	N	16					102
07	14167	X	11236	-0-	-2931	-0-	3129 35	1 9	8072	3	N	32					134
HEMBy-CARTER (ALLOC)				WELL #:	1H	RRCID ->	284759	COMPL. DATE	03/17/2018	TOTAL	DEPTH	10440	PERF.	10874 -	17939		
02	18844	X	16066	-0-	-2778	-0-	3977	1	12089	3	N	-0-					138
03	20553	X	17492	-0-	-3061	-0-	4069	1	13423	3	N	-0-					138
04	19740	X	16915	-0-	-2825	-0-	4128 17	1 9	12770	3	N	15					153
05	20367	X	17249	-0-	-3118	-0-	3537 32	1 9	13680	3	N	29					182
06	18780	X	16228	-0-	-2552	-0-	3886 48	1 9	12294	3	N	44	160	1			66
07	17794	X	16328	-0-	-1466	-0-	4559 7	1 9	11762	3	N	6					72
HARLETON OIL & GAS INC. HARRIS				357165 WELL #:	1	RRCID ->	197998	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL	DEPTH	10211	PERF.	9904 -	10100		
02	1036	N	886	-0-	-150	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
*07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC. TAYLOR				407764 WELL #:		RRCID ->	091558	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	8879 -	10202		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013																	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)										//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
LONG TRUSTS, THE										507585		WELL #: 1		RRCID -> 069994		COMPL. DATE 11/24/1976		TOTAL DEPTH 10182		PERF. 8933 - 9982	
CRAWFORD, MARIE																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-			2171 2			N	-0-					-0-			
03		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-			1792 2			N	-0-					-0-			
04		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-			1372 2			N	-0-					-0-			
05		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-			1331 2			N	-0-					-0-			
06		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-			1459 2			N	-0-					-0-			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
LUTHERAN CHURCH GU					WELL #: 1		RRCID -> 218689		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10432		PERF. 8980 - 10247								
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-			532 2			Y	-0-					36			
03		700 N	700	-0-	-0-	-0-			700 2			Y	-0-					36			
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-			1344 2			Y	-0-					36			
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-			1304 2			Y	-0-					36			
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-			518 2			Y	-0-					36			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					36			
LUTHERAN CHURCH					WELL #: 6		RRCID -> 221620		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 10404		PERF. 8920 - 10166								
02		1624 X	1052	-0-	-572	-0-			1052 2			Y	-0-					54			
03		1240 X	938	-0-	-302	-0-			938 2			Y	-0-					54			
04		1140 X	907	-0-	-233	-0-			907 2			Y	-0-					54			
05		1178 X	880	-0-	-298	-0-			880 2			Y	-0-					54			
06		1140 X	927	-0-	-213	-0-			927 2			Y	-0-					54			
07		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-						Y	NO RPT					54			
LUTHERAN CHURCH GU					WELL #: 2		RRCID -> 222049		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10319		PERF. 9101 - 10381								
02		1792 X	1014	-0-	-778	-0-			1014 2			Y	-0-					107			
03		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-			2920 2			Y	-0-					107			
04		2310 X	2059	-0-	-251	-0-			2059 2			Y	-0-					107			
05		2387 X	1998	-0-	-389	-0-			1998 2			Y	-0-					107			
06		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-			2220 2			Y	-0-					107			
07		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-						Y	NO RPT					107			
LUTHERAN CHURCH GU					WELL #: 3		RRCID -> 238355		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 9112 - 10192								
02		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-			1847 2			Y	-0-					36			
03		2418 X	2081	-0-	-337	-0-			2081 2			Y	-0-					36			
04		2340 X	2234	-0-	-106	-0-			2234 2			Y	-0-					36			
05		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-			2168 2			Y	-0-					36			
06		1980 X	1938	-0-	-42	-0-			1938 2			Y	-0-					36			
07		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-						Y	NO RPT					36			
LUTHERAN CHURCH					WELL #: 4		RRCID -> 257449		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9230 - 10169								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

BECKVILLE (COTTON VALLEY) NEW HORIZON RESOURCES LLC SHIVERS												//CONT.//		06648 500 606606		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
												WELL #:		1		RRCID -> 170098		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8758 - 10000			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
SHIVERS												WELL #:		2		RRCID -> 174271		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8766 - 9985			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
SHIVERS												WELL #:		3		RRCID -> 239896		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 10104		PERF. 8617 - 9876			
02		1540 N	1528	-0-	-12	-0-			1527	2		1	9	N		1		16							
03		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-			1978	2		17	9	N		15		31							
04		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-			2019	2		22	9	N		20		51							
05		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-			1919	2				N		-0-		51							
06		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-			1588	2				N		-0-		51							
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT		51							
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC JENKINS GAS UNIT												650201		WELL #:		1		RRCID -> 203546		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 8964 - 10101	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-					406							
03		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-			315	1		925	3	N		35		441							
									39	9															
04		852 N	852	-0-	-0-	-0-			219	1		633	3	N		-0-		441							
05		987 N	987	-0-	-0-	-0-			239	1		748	3	N		-0-		441							
06		1230 N	1047	-0-	-183	-0-			257	1		790	3	N		-0-		441							
07		868 N	642	-0-	-226	-0-			165	1		477	3	N		-0-		441							
GENECOV												WELL #:		4		RRCID -> 205139		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9970 - 10188			
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-			54	1		136	3	Y		-0-		74							
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-			105	1		352	3	Y		-0-		74							
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-			129	1		347	3	Y		-0-		74							
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-			87	1		387	3	Y		-0-		74							
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-			86	1		383	3	Y		-0-		74							
*07		539 N	539	-0-	-0-	-0-			146	1		393	3	Y		-0-		74							
GENECOV												WELL #:		3		RRCID -> 205205		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8942 - 10167			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC GENECOV													CNTY: PANOLA									
//CONT.// 06648 500 //CONT.// 650201 WELL #: 5													NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 212966													COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9902 - 10144					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13		
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13		
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13		
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13		
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13		
*07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13		
JENKINS GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 213060		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8898 - 9326	
02		356 N		356	-0-	-0-	-0-	101	1	255	3	N	-0-							32		
03		217 N		-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-							32		
04		581 N		581	-0-	-0-	-0-	151	1	430	3	N	-0-							32		
05		461 N		461	-0-	-0-	-0-	113	1	348	3	N	-0-							32		
06		469 N		469	-0-	-0-	-0-	117	1	352	3	N	-0-							32		
*07		468 N		468	-0-	-0-	-0-	122	1	346	3	N	-0-							32		
GENECOV													WELL #: 6		RRCID -> 214784		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10372		PERF. 9365 - 10195	
02		41 N		41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	Y	-0-							19		
03		124 N		76	-0-	-48	-0-	17	1	59	3	Y	-0-							19		
04		137 N		137	-0-	-0-	-0-	37	1	100	3	Y	-0-							19		
05		139 N		139	-0-	-0-	-0-	25	1	114	3	Y	-0-							19		
06		140 N		140	-0-	-0-	-0-	26	1	114	3	Y	-0-							19		
*07		168 N		168	-0-	-0-	-0-	45	1	123	3	Y	-0-							19		
JENKINS GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 215009		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 8910 - 10090	
02		420 N		37	-0-	-383	-0-	11	1	26	3	N	-0-							56		
03		465 N		1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-							56		
04		1611 N		1611	-0-	-0-	-0-	420	1	1191	3	N	-0-							56		
05		625 N		625	-0-	-0-	-0-	154	1	471	3	N	-0-							56		
06		373 N		373	-0-	-0-	-0-	93	1	280	3	N	-0-							56		
*07		465 N		301	-0-	-164	-0-	78	1	223	3	N	-0-							56		
JENKINS GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 218585		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 8988 - 10124	
02		308 N		243	-0-	-65	-0-	69	1	174	3	N	-0-							52		
03		372 N		-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-							52		
04		397 N		397	-0-	-0-	-0-	104	1	293	3	N	-0-							52		
05		315 N		315	-0-	-0-	-0-	78	1	237	3	N	-0-							52		
06		320 N		320	-0-	-0-	-0-	80	1	240	3	N	-0-							52		
07		403 N		319	-0-	-84	-0-	83	1	236	3	N	-0-							52		
BECKVILLE GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 219095		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8858 - 10070	
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							97		
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							97		
04		3000 N		3098	-0-	98	98	928	1	2167	3	N	3							100		
								3	9													
05		1863 N		1765	-0-	-98	-0-	496	1	1269	3	N	-0-							100		
06		232 N		232	-0-	-0-	-0-	67	1	165	3	N	-0-							100		
07		186 X		165	-0-	-21	-0-	48	1	111	3	N	5							105		
								6	9													

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.// 650201														
GENECOV		WELL #: 7		RRCID -> 219563		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
RUDMAN-GENECOV SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224579		COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BECKVILLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225402		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	2	-0-	2	2	1	1	1	3	N	-0-					90
*07	14B2 EXT	2	-0-	2	4	1	1	1	3	N	-0-					90
JENKINS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 226095		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
GENECOV		WELL #: 8		RRCID -> 229291		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114								
02	74 X	74	-0-	-0-	-0-	21	1	53	3	Y	-0-					113
03	403 X	191	-0-	-212	-0-	44	1	147	3	Y	-0-					113
04	390 X	187	-0-	-203	-0-	51	1	136	3	Y	-0-					113
05	403 X	186	-0-	-217	-0-	34	1	152	3	Y	-0-					113
06	184 X	184	-0-	-0-	-0-	34	1	150	3	Y	-0-					113
*07	211 X	211	-0-	-0-	-0-	57	1	154	3	Y	-0-					113
GENECOV		WELL #: 15		RRCID -> 229613		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GENECOV		WELL #: 10		RRCID -> 246159		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138								
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	3	Y	-0-					35
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	19	1	64	3	Y	-0-					35
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	34	1	92	3	Y	-0-					35
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	3	Y	-0-					35
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	114	3	Y	-0-					35
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	43	1	116	3	Y	-0-					35

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818												
CRAWFORD, B. W.		WELL #:		1		RRCID -> 224653		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 10422		PERF. 9995 - 10162				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-				132
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-				132
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-				132
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				132
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-				132
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				132
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
PRIOR HEIRS GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 206006		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 7246 - 7322		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
SWILEY, T. GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 208378		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9337 - 9720		
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-				82
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-				82
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-				82
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-				82
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-				82
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-				82
MORGAN GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 208436		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 10588		PERF. 9228 - 10462		
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-				7
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-				7
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-				7
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-				7
06	270 N	222	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-				7
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-				7
ASHBY GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 209881		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7287 - 10634		
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-				-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-				-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-				-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
STRONG, C.W. GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 211409		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10760		PERF. 9395 - 10606		
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-				25
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-				25
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-				25
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-				25
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-				25
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-				25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																	
PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871										COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9351 - 10566			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				-0-		
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-				-0-		
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-				-0-		
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				-0-		
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-				-0-		
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				-0-		
STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 212245		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 10645		PERF. 9209 - 10502	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				280		
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-				280		
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-				280		
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				280		
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-				280		
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-				280		
STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 213133		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9296 - 10266	
02	498 X	-0-	-0-	-498	-0-					Y	-0-				71		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				71		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				71		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				71		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				71		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				71		
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 213846		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 9130 - 10407	
02	528 X	-0-	-0-	-528	-0-					Y	-0-				25		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25		
THOMAS GU WELL #: 1										RRCID -> 214484		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 9500 - 10594	
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-				8		
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				8		
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-				8		
05	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-				8		
06	300 N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-				8		
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-				8		
ROSS, D. GU WELL #: 1										RRCID -> 214485		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9444 - 10409	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15		
MENEFFEE, THEO. WELL #: 1										RRCID -> 214491		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9154 - 10296	
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				33		
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				33		
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				33		
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				33		
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-				33		
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				33		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//	681327																
SNELGROVE, R. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	214493	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9360 - 10341							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		97	2			Y	-0-					-0-	
03		124	N	101	-0-	-23	-0-	-0-		101	2			Y	-0-					-0-	
04		103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		103	2			Y	-0-					-0-	
05		95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		95	2			Y	-0-					-0-	
06		90	N	88	-0-	-2	-0-	-0-		88	2			Y	-0-					-0-	
07		103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		103	2			Y	-0-					-0-	

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

ROSS, LUTHER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	215267	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL	DEPTH	10425	PERF.	9193 - 10310							
02		437	N	437	-0-	-0-	-0-	-0-		437	2			Y	-0-					1	
03		403	N	360	-0-	-43	-0-	-0-		360	2			Y	-0-					1	
04		390	N	368	-0-	-22	-0-	-0-		368	2			Y	-0-					1	
05		346	N	346	-0-	-0-	-0-	-0-		346	2			Y	-0-					1	
06		406	N	406	-0-	-0-	-0-	-0-		406	2			Y	-0-					1	
07		403	N	368	-0-	-35	-0-	-0-		368	2			Y	-0-					1	

ROSS, LUTHER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	215528	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL	DEPTH	10615	PERF.	9169 - 10477							
02		1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					6	
03		1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					6	
04		1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						Y	-0-					6	
05		1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						Y	-0-					6	
06		1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						Y	-0-					6	
07		1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						Y	-0-					6	

ROSS, LUTHER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	215593	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL	DEPTH	10596	PERF.	9526 - 10443							
02		52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		52	2			Y	-0-					75	
03		100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2			Y	-0-					75	
04		60	N	15	-0-	-45	-0-	-0-		15	2			Y	-0-					75	
05		62	N	31	-0-	-31	-0-	-0-		31	2			Y	-0-					75	
06		60	N	35	-0-	-25	-0-	-0-		35	2			Y	-0-					75	
07		62	N	15	-0-	-47	-0-	-0-		15	2			Y	-0-					75	

STRONG, T. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	216495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9236 - 10472							
02		119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-		119	2			Y	-0-					3	
03		119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-		119	2			Y	-0-					3	
04		180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-		180	2			Y	-0-					3	
05		205	N	205	-0-	-0-	-0-	-0-		205	2			Y	-0-					3	
06		153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-		153	2			Y	-0-					3	
07		180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-		180	2			Y	-0-					3	

WYLIE, A.				WELL #:	1 F	RRCID ->	219058	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9220 - 10399							
02		65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-					-0-	
03		59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		59	2			N	-0-					-0-	
04		55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-					-0-	
05		55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-					-0-	
06		65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-					-0-	
07		55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-					-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
SWILEY, T. GAS UNIT															
//CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 681327															
WELL #: 3 L RRCID -> 219257										COMPL. DATE 01/22/2006					
TOTAL DEPTH 10610										PERF. 9207 - 10479					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		T. A.	25	-0-	25	25	2		Y	-0-				-0-	
03		T. A.	48	-0-	48	73	2		Y	-0-				-0-	
04		T. A.	37	-0-	37	110	2		Y	-0-				-0-	
05		T. A.	25	-0-	25	135	2		Y	-0-				-0-	
06		T. A.	14	-0-	14	149	2		Y	-0-				-0-	
07		T. A.	37	-0-	37	186	2		Y	-0-				-0-	
ROSS, TUCKER GU										WELL #: 2 T RRCID -> 219262		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348	
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-				5	
03		62 N	44	-0-	-18	-0-	2		Y	-0-				5	
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	2		Y	-0-				5	
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	2		Y	-0-				5	
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-				5	
07		62 N	41	-0-	-21	-0-	2		Y	-0-				5	
ROSS, TUCKER GU										WELL #: 1 L RRCID -> 220143		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-				39	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-				39	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-				39	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-				39	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-				39	
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-				39	
SWILEY, T. GAS UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 220519		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450	
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-				19	
03		279 N	241	-0-	-38	-0-	2		Y	-0-				19	
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-				19	
05		248 N	169	-0-	-79	-0-	2		Y	-0-				19	
06		210 N	153	-0-	-57	-0-	2		Y	-0-				19	
07		248 N	229	-0-	-19	-0-	2		Y	-0-				19	
BROOKS, A. GAS UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 220520		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268	
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-				10	
03		279 N	260	-0-	-19	-0-	2		Y	-0-				10	
04		240 N	177	-0-	-63	-0-	2		Y	-0-				10	
05		279 N	204	-0-	-75	-0-	2		Y	-0-				10	
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-				10	
07		186 N	177	-0-	-9	-0-	2		Y	-0-				10	
SHAW, ESTELLE										WELL #: 1 RRCID -> 221663		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744	
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	2		N	-0-				-0-	
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-				-0-	
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-				-0-	
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-				-0-	
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	2		N	-0-				-0-	
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-				-0-	
PATTERSON, J.L. GU										WELL #: 1 L RRCID -> 221666		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411	
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-				5	
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-				5	
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-				5	
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	2		Y	-0-				5	
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-				5	
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-				5	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
GRANT, J.M.		WELL #:			RRCID -> 221784		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 9036 - 10298			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2020														

STRONG, CLYDE GU				WELL #:		1	RRCID -> 222036		COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 10597	PERF. 9106 - 10400
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-

MONTGOMERY				WELL #:	1	RRCID -> 222039	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 12125	PERF. 10363	- 11992
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	12
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-	12
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	12
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	12
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2	N	-0-	12
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	12

ROSS, D. GU				WELL #:		2	RRCID -> 222044	COMPL. DATE 06/26/2006	TOTAL DEPTH 10641	PERF. 9172 - 10471	
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-	28
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	Y	-0-	28
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	Y	-0-	28
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	Y	-0-	28
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	Y	-0-	28
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	Y	-0-	28

POOL, J. J.				WELL #:	1	RRCID -> 222046	COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH 10785	PERF. 9392 - 10636	
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2	N	-0-	77
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	77
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-	77
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	77
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	77
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	77

STRONG, B.E. GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 222048		COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH 10492	PERF. 9082 - 10328
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	Y	-0-	354	
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	Y	-0-	354	
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	Y	-0-	354	
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	Y	-0-	354	
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	Y	-0-	354	
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	Y	-0-	354	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										06648 500		NON-ASSOCIATED					
LEWIS, FRANK										681327		RRCID -> 222174					
										WELL #: 1		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10849		PERF.10038 - 10751	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-				401		
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				401		
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				401		
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				401		
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-				401		
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				401		
ROSS, GRADY				WELL #: 1	RRCID -> 222176	COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 10598		PERF. 9310 - 10458							
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				134		
03	186 N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-				134		
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				134		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				134		
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-				134		
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-				134		
SMITH, R.				WELL #: 1	RRCID -> 222179	COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9335 - 10486							
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-				-0-		
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-				-0-		
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-				-0-		
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-				-0-		
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				-0-		
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-				-0-		
LANGSTON GU				WELL #: 1-L	RRCID -> 222186	COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10580		PERF. N/A							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
STRONG, C.W. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 222322	COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10654		PERF. 9582 - 10530							
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-				1		
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-				1		
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-				1		
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-				1		
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-				1		
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-				1		
WYLIE, A.				WELL #: 2	RRCID -> 222330	COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9173 - 10415							
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-				-0-		
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-				-0-		
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-		
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-				-0-		
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-				-0-		
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-		
PRIOR, FRANK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 222532	COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 9732 - 10498							
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				139		
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-				139		
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-				139		
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-				139		
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-				139		
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-				139		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.// 06648 500							
ROGERS										//CONT.// 681327							
WELL #: 1										RRCID -> 222533		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 11014		PERF. 10614 - 10840	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-	
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-	
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-	
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-	

BROOKS, A. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 224182		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350	
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					5	
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					5	
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					5	
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					5	
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					5	
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					5	

PRIOR, W.P.										WELL #: 1		RRCID -> 227997		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231	
02	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					20	
03	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					20	
04	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					20	
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					20	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					20	
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					20	

BROOKS, A. GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 231588		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248	
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					3	
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					3	
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	2			Y	-0-					3	
05	403 N	204	-0-	-199	-0-	204	2			Y	-0-					3	
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					3	
07	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					3	

ASHBY GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 233176		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552	
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					-0-	
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-	
04	150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-	
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-	
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-	

BROOKS, A. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 243222		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271	
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					5	
03	465 N	340	-0-	-125	-0-	340	2			Y	-0-					5	
04	450 N	309	-0-	-141	-0-	309	2			Y	-0-					5	
05	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					5	
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					5	
07	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					5	

SWILEY, T. GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 244508		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513	
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					9	
03	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2			Y	-0-					9	
04	330 N	174	-0-	-156	-0-	174	2			Y	-0-					9	
05	527 N	178	-0-	-349	-0-	178	2			Y	-0-					9	
06	330 N	194	-0-	-136	-0-	194	2			Y	-0-					9	
07	372 N	174	-0-	-198	-0-	174	2			Y	-0-					9	

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
RFE OPERATING, LLC		//CONT.//		704776													
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 234269		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 235945		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 10593 PERF.10190 - 10432							
02	168 N	62	-0-	-106	-0-	62	2				Y	-0-					1
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2				Y	-0-					1
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2				Y	-0-					1
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2				Y	-0-					1
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	175	2		4	9	Y	-4					5
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2				Y	-0-					5

BECKVILLE		WELL #:		2		RRCID -> 238292		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

YOUNG, MINNIE BELL		WELL #:		2		RRCID -> 242859		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192							
02	896 N	239	-0-	-657	-0-	239	2				N	-0-					87
03	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2		1	9	N	-1	46	7			42
04	750 N	6	-0-	-744	-0-	6	2				N	-0-					42
05	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	2				N	-0-					42
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-						N	-0-					42
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					42

ORANGE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 243158		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174							
02	868 N	135	-0-	-733	-0-	135	2				N	-0-					112
03	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-						N	-0-					112
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-					112
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 243292		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548							
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2				Y	-0-					3
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2				Y	-0-					3
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2				Y	-0-					3
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	2		1	9	Y	-1					4
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	303	2		1	9	Y	-1					5
07	341 N	60	-0-	-281	-0-	60	2				Y	-0-					5

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 243342		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502							
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2				Y	-0-					-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2				Y	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				Y	-0-					-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	312	2		8	9	Y	-7					7
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2				Y	-0-					7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC SOUTH BLUE GAS UNIT														//CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA							
WELL #: 1														RRCID -> 244565				COMPL. DATE 12/16/2008				TOTAL		DEPTH 10548		PERF.10112 - 10311			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE												
02		4060 X	3798	-0-	-262	-0-	3798	2			Y	-0-						37											
03		4495 X	4207	-0-	-288	-0-	4199	2		8	9	7						44											
04		4110 X	4081	-0-	-29	-0-	4080	2		1	9	1						45											
05		4247 X	4185	-0-	-62	-0-	4181	2		4	9	4			3	5		46											
06		4080 X	3335	-0-	-745	-0-	3322	2		13	9	12						58											
07		4216 X	2873	-0-	-1343	-0-	2863	2		10	9	9						67											
NORTH BLUE GAS UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 245577				COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL		DEPTH 10830		PERF.10652 - 10418	
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-						5											
03		651 N	597	-0-	-54	-0-	596	2		1	9	1						6											
04		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-						6											
05		589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-						6											
06		570 N	448	-0-	-122	-0-	447	2		1	9	1						7											
07		651 N	93	-0-	-558	-0-	92	2		1	9	1						8											
HEMBY, T.G. GAS UNIT														WELL #: 2				RRCID -> 245818				COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL		DEPTH 10665		PERF.10338 - 10106	
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-						67											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25						92											
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						92											
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-						92											
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						92											
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						92											
BRIGGS, H. W. UNIT														WELL #: 3				RRCID -> 268383				COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL		DEPTH 11510		PERF. 8794 - 10120	
02		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3738	2		9	9	8						157											
03		3038 X	2552	-0-	-486	-0-	2552	2			N	-0-						157											
04		2940 X	2704	-0-	-236	-0-	2702	2		2	9	2						159											
05		3255 X	2213	-0-	-1042	-0-	2213	2			N	-0-						159											
06		3150 X	1022	-0-	-2128	-0-	1022	2			N	-0-						159											
07		3255 X	2276	-0-	-979	-0-	2276	2			N	-0-						159											
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1														WELL #: 4H				RRCID -> 279337				COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL		DEPTH 10468		PERF.10750 - 15912	
02		10668 X	3042	-0-	-7626	-0-	3042	2			Y	-0-						107											
03		11811 X	8680	-0-	-3131	-0-	8549	2		131	9	119						226											
04		7440 X	5847	-0-	-1593	-0-	5844	2		3	9	3						229											
05		7688 X	5580	-0-	-2108	-0-	5530	2		50	9	45			114	1	18	5	142										
06		8400 X	4671	-0-	-3729	-0-	4646	2		25	9	23						165											
07		8680 X	6	-0-	-8674	-0-	6	2			Y	-0-						165											
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1														WELL #: 5H				RRCID -> 279338				COMPL. DATE 08/31/2015		TOTAL		DEPTH 10254		PERF.10998 - 16550	
02		9520 X	3677	-0-	-5843	-0-	3677	2			Y	-0-						65											
03		10540 X	9253	-0-	-1287	-0-	9161	2		92	9	84						149											
04		7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7848	2		2	9	2						151											
05		8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	8318	2		37	9	34			63	1	13	5	109										
06		8940 X	6961	-0-	-1979	-0-	6927	2		34	9	31						140											
07		9238 X	6026	-0-	-3212	-0-	6014	2		12	9	11						151											
BECKVILLE NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 1H				RRCID -> 295884				COMPL. DATE 09/20/2024		TOTAL		DEPTH 10401		PERF.10782 - 16383	
02		45976 X	32196	-0-	-13780	-0-	32043	2		153	9	139			274	1		318											
03		50902 X	33925	-0-	-16977	-0-	33677	2		248	9	225			296	1		247											
04		46590 X	31980	-0-	-14610	-0-	31743	2		237	9	215			91	1		371											
05		43090 X	30233	-0-	-12857	-0-	30211	2		22	9	20			191	1		200											
06		40260 X	24066	-0-	-16194	-0-	24036	2		30	9	27						227											
07		35650 X	31767	-0-	-3883	-0-	31766	2		1	9	1						227											

BECKVILLE (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC BECKVILLE-TXU TATUM GU1 (AW)															//CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED //CONT.// 704776															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
															WELL #: 1H															RRCID -> 295909															COMPL. DATE 09/26/2023															TOTAL DEPTH 10408															PERF.10877 - 16933														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																		
02			32256 X		26017		-0-				-6239		-0-		25850		2		167		9		N		152		256		1								424																																																				
03			28768 X		26669		-0-				-2099		-0-		26447		2		222		9		N		202		391		1								235																																																				
04			26700 X		23851		-0-				-2849		-0-		23748		2		103		9		N		94		68		1								261																																																				
05			28799 X		22428		-0-				-6371		-0-		22416		2		12		9		N		11		130		1								142																																																				
06			27870 X		20627		-0-				-7243		-0-		20595		2		32		9		N		29												171																																																				
07			28799 X		22101		-0-				-6698		-0-		22100		2		1		9		N		1												172																																																				
SHERIDAN PRODUCTION CO YOUNG HEIRS GAS UNIT															III, LLC															775851																																																											
															WELL #: 1H															RRCID -> 261375															COMPL. DATE 02/25/2011															TOTAL DEPTH 10264															PERF.10560 - 15525														
02			10164 X		9764		-0-				-400		-0-		1092		1		8655		2		N		15		15		8										32																																																		
03			11191 X		11082		-0-				-109		-0-		1248		1		9747		2		N		79		16		8										95																																																		
*04			10830 X		10624		-0-				-206		-0-		1192		1		9373		2		N		54		22		8										127																																																		
*05			11191 X		10954		-0-				-237		-0-		1260		1		9616		2		N		71		172		1		6		8						20																																																		
*06			10905 X		10905		-0-				-0-		-0-		1302		1		9592		2		N		10		10		8										20																																																		
07			11106 X		11106		-0-				-0-		-0-		1180		1		9907		2		N		17														37																																																		
SPONTE OPERATING, INC. SHARP, BELLE															810277																																																																										
															WELL #: 4															RRCID -> 226954															COMPL. DATE 03/22/2007															TOTAL DEPTH 10438															PERF. 8973 - 10240														
02			T. A.		-0-		-0-				-0-		-0-										Y		-0-														-0-																																																		
03			T. A.		-0-		-0-				-0-		-0-										Y		-0-														-0-																																																		
04			T. A.		-0-		-0-				-0-		-0-										Y		-0-														-0-																																																		
05			T. A.		-0-		-0-				-0-		-0-										Y		-0-														-0-																																																		
06			T. A.		-0-		-0-				-0-		-0-										Y		-0-														-0-																																																		
07			14B2 EXT		-0-		-0-				-0-		-0-										Y		-0-														-0-																																																		
SHARP, BELLE															WELL #: 3															RRCID -> 228050															COMPL. DATE 04/09/2007															TOTAL DEPTH 10411															PERF. 9022 - 10230														
02			T. A.		3		-0-				3		3		3		2						Y		-0-														-0-																																																		
03			T. A.		-0-		-0-				-0-		-0-		3								Y		-0-														-0-																																																		
04			T. A.		-0-		-0-				-0-		-0-		3								Y		-0-														-0-																																																		
05			T. A.		32		-0-				32		35		32		2						Y		-0-														-0-																																																		
06			47 X		12		-0-				-35		-0-		12		2						Y		-0-														-0-																																																		
07			3100 N		5462		-0-				2362		2362		5462		2						Y		-0-														-0-																																																		
SHARP, BELLE															WELL #: 7															RRCID -> 230301															COMPL. DATE 07/19/2007															TOTAL DEPTH 10433															PERF. 8916 - 10257														
02			476 N		41		-0-				-435		-0-		41		2						Y		-0-														-0-																																																		
03			713 N		624		-0-				-89		-0-		607		2		17		9		Y		15		15		1										-0-																																																		
04			1200 N		45		-0-				-1155		-0-		34		2		11		9		Y		10		10		1										-0-																																																		
05			57 N		57		-0-				-0-		-0-		57		2						Y		-0-														-0-																																																		
06			600 N		400		-0-				-200		-0-		400		2						Y		-0-														-0-																																																		
07			3087 N		3087		-0-				-0-		-0-		3087		2						Y		-0-														-0-																																																		
SHARP, BELLE															WELL #: 12															RRCID -> 230413															COMPL. DATE 08/01/2007															TOTAL DEPTH 10500															PERF. 9126 - 10290														
02			1400 N		1312		-0-				-88		-0-		1312		2						Y		-0-																-0-																																																
03			1580 N		1580		-0-				-0-		-0-		1513		2		67		9		Y		61		61		1										-0-																																																		
04			1500 N		1412		-0-				-88		-0-		1372		2		40		9		Y		36		36		1										-0-																																																		
05			1555 N		1555		-0-				-0-		-0-		1555		2						Y		-0-														-0-																																																		
06			1500 N		1484		-0-				-16		-0-		1484		2						Y		-0-														-0-																																																		
07			1539 N		1539		-0-				-0-		-0-		1539		2						Y		-0-														-0-																																																		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																													
SPONTE OPERATING, INC.															//CONT.// 810277																																																											
SHARP, BELLE															WELL #: 9															RRCID -> 230706															COMPL. DATE 08/09/2007															TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	CODE	EOM BALANCE																																														
02	1400	N	1041	-0-	-359	-0-	1041	2	1041	2				2					Y	-0-								-0-																																														
03	1550	N	1187	-0-	-363	-0-	1137	2	1137	2				50	9				Y	45		45	1					-0-																																														
04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	1230	2	1230	2				118	9				Y	107		107	1					-0-																																														
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	1278	2									Y	-0-								-0-																																														
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	1227	2									Y	-0-								-0-																																														
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	1413	2									Y	-0-								-0-																																														
SHARP, BELLE															WELL #: 15															RRCID -> 232176															COMPL. DATE 10/08/2007															TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206														
02	1820	X	1554	-0-	-266	-0-	1554	2	1554	2									Y	-0-								-0-																																														
03	2015	X	1779	-0-	-236	-0-	1749	2	1749	2				30	9				Y	27								-0-																																														
04	1950	X	1779	-0-	-171	-0-	1760	2	1760	2				19	9				Y	17		27	1					-0-																																														
05	2015	X	1611	-0-	-404	-0-	1611	2	1611	2									Y	-0-								-0-																																														
06	1950	X	1758	-0-	-192	-0-	1758	2	1758	2									Y	-0-								-0-																																														
07	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	1764	2	1764	2									Y	-0-								-0-																																														
SHARP, BELLE															WELL #: 19															RRCID -> 232998															COMPL. DATE 10/28/2007															TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260														
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	113	2									N	-0-								-0-																																														
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	85	2									N	-0-								-0-																																														
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2	50	2									N	-0-								-0-																																														
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	142	2									N	-0-								-0-																																														
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	139	2									N	-0-								-0-																																														
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	229	2									N	-0-								-0-																																														
HAMILTON, GLOVIER UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 236026															COMPL. DATE 04/29/2008															TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500														
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	483	2	483	2				30	9				Y	27		27	1					-0-																																														
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1895	2	1895	2				59	9				Y	54		54	1					-0-																																														
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	1136	2									Y	-0-								-0-																																														
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1070	2	1070	2				8	9				Y	7		7	1					-0-																																														
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	1104	2									Y	-0-								-0-																																														
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1072	2	1072	2				30	9				Y	27		27	1					-0-																																														
LAGRONE															WELL #: 1															RRCID -> 238534															COMPL. DATE 06/06/2008															TOTAL DEPTH 10525 PERF. 10117 - 10316														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													Y	-0-								-0-																																														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													Y	-0-								-0-																																														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													Y	-0-								-0-																																														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													Y	-0-								-0-																																														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													Y	-0-								-0-																																														
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													Y	-0-								-0-																																														
WILLIAMS, TOMMY GENE															WELL #: 1															RRCID -> 243445															COMPL. DATE 10/16/2008															TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271														
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	295	2				1	9				N	1		1	1					-0-																																														
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	917	2				1	9				N	1		1	1					-0-																																														
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	2	683	2				1	9				N	1		1	1					-0-																																														
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	1744	2									N	-0-								-0-																																														
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	2	1398	2				1	9				N	1		1	1					-0-																																														
*07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2410	2	2410	2				200	9				N	182		182	1					-0-																																														
HAMILTON, GLOVIER UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 247333															COMPL. DATE 07/18/2008															TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291														
02	2268	X	2015	-0-	-253	-0-	1930	2	1930	2				85	9				Y	77		77	1					-0-																																														
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6002	2	6002	2				120	9				Y	109		109	1					-0-																																														
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2	3598	2									Y	-0-								-0-																																														
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3387	2	3387	2				55	9				Y	50		50	1					-0-																																														
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2	3497	2									Y	-0-								-0-																																														
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3368	2	3368	2				59	9				Y	54		54	1					-0-																																														

BECKVILLE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SPONTE OPERATING, INC.															//CONT.// 810277														
HAMILTON, GLOVIER															WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE									
02		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	-0-			3240 2			87 9 Y	79			79 1			-0-									
03		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	-0-			3278 2			73 9 Y	66			66 1			-0-									
04		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	-0-			3632 2			Y	-0-						-0-									
05		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	-0-			3222 2			106 9 Y	96			96 1			-0-									
06		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	-0-			3030 2			Y	-0-						-0-									
07		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	-0-			3187 2			61 9 Y	55			55 1			-0-									
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226																													
02		2800 N	1302	-0-	-1498	2906	-0-			1302 2			Y	-0-						-0-									
03		3100 N	1211	-0-	-1889	1017	-0-			1198 2			13 9 Y	12			12 1			-0-									
04		2439 N	1422	-0-	-1017	-0-	-0-			1422 2			Y	-0-						-0-									
05		1457 N	1443	-0-	-14	-0-	-0-			1428 2			15 9 Y	14			14 1			-0-									
06		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-			1218 2			Y	-0-						-0-									
07		1457 N	1100	-0-	-357	-0-	-0-			1094 2			6 9 Y	5			5 1			-0-									
MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282																													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445																													
02		810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-			810 2			Y	-0-						-0-									
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-			671 2			37 9 Y	34			34 1			-0-									
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-			744 2			Y	-0-						-0-									
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-			660 2			12 9 Y	11			11 1			-0-									
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-			621 2			Y	-0-						-0-									
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-			637 2			30 9 Y	27			27 1			-0-									
SYDRI OPERATING, LLC 833597																													
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039																													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5 5			82									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5 5			77									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5 5			72									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5 5			67									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5 5			62									
EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011																													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33									

BECKVILLE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA		
SYDRI OPERATING, LLC														
EDENS														
WELL #: 8												RRCID -> 162501		
COMPL. DATE 01/01/1997												TOTAL DEPTH 10125		
PERF. 8778 - 10050														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	
02	DLQ G-10	1229	-0-	1229	1229	232	1	995	3	Y	2			53
03	DLQ G-10	1736	-0-	1736	2965	290	1	1433	3	Y	12	40	1	25
04	3000 N	1305	-0-	-1695	1270	228	1	1073	3	Y	4			29
05	2672 N	1402	-0-	-1270	-0-	241	1	1148	3	Y	12			41
06	1680 X	1494	-0-	-186	-0-	266	1	1214	3	Y	13			54
07	1364 X	1039	-0-	-325	-0-	188	1	851	3	Y	-0-			54
BARNETT												WELL #: 1		
RRCID -> 165827												COMPL. DATE 10/10/1997		
TOTAL DEPTH 10285												PERF. 8912 - 9764		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
METCALF "C"												WELL #: 4		
RRCID -> 170034												COMPL. DATE 07/24/1998		
TOTAL DEPTH 10145												PERF. 8745 - 9938		
02	588 N	415	-0-	-173	-0-	24	1	373	3	N	16	16	1	-0-
03	899 N	526	-0-	-373	-0-	31	1	495	3	N	-0-			-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	N	-0-			-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	684	3	N	-0-			-0-
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	3	N	-0-			-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	53	1	682	3	N	36	36	1	-0-
EDENS												WELL #: 9		
RRCID -> 170046												COMPL. DATE 06/05/1998		
TOTAL DEPTH 10125												PERF. 8790 - 10045		
02	DLQ G-10	1163	-0-	1163	1163	216	1	928	3	Y	17			133
03	DLQ G-10	1615	-0-	1615	2778	272	1	1343	3	Y	-0-	37	1	96
04	3000 N	1812	-0-	-1188	1590	314	1	1478	3	Y	18			114
05	3100 N	1696	-0-	-1404	186	293	1	1394	3	Y	8			122
06	1680 X	1494	-0-	-186	-0-	267	1	1221	3	Y	5			127
07	1860 X	1452	-0-	-408	-0-	263	1	1189	3	Y	-0-			127
EDENS												WELL #: 13		
RRCID -> 181934												COMPL. DATE 02/03/2001		
TOTAL DEPTH 10200												PERF. 8780 - 10006		
02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	424	1	1820	3	N	16			113
03	2263 N	1715	-0-	-548	-0-	289	1	1426	3	N	-0-	5	5	108
04	2190 N	1144	-0-	-1046	-0-	200	1	944	3	N	-0-	3	5	105
05	2263 N	1484	-0-	-779	-0-	256	1	1215	3	N	12			117
06	1650 N	1191	-0-	-459	-0-	196	1	893	3	N	93			210
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	244	1	1102	3	N	-0-	5	5	205

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597															
EDENS			WELL #: 12			RRCID -> 183179			COMPL. DATE 05/09/2001			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 8782 - 10005			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5 5		97	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5 5		92	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5 5		87	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5 5		82	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5 5		77	
EDENS			WELL #: 11			RRCID -> 185096			COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 10375			PERF. 8828 - 10094			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5 5		26	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5 5		21	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3 5		18	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
EDENS			WELL #: 14			RRCID -> 185097			COMPL. DATE 07/16/2001			TOTAL DEPTH 10330			PERF. 8870 - 9740			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EDENS			WELL #: 15			RRCID -> 185575			COMPL. DATE 07/31/2001			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 8875 - 9724			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
EDENS			WELL #: 10			RRCID -> 234197			COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 10217			PERF. 8808 - 10077			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
EDENS			WELL #: 19			RRCID -> 238535			COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10220			PERF. 8835 - 10071			
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-		355	1	1349	3	N	-0-			5 5		75	
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		371	1	1246	3	N	-0-			5 5		70	
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		321	1	978	3	N	-0-			5 5		65	
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		336	1	964	3	N	5					70	
							6	9										
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		408	1	1148	3	N	3					73	
							3	9										
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-		424	1	1244	3	N	14					87	
							15	9										

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597												
EDENS			WELL #: 20			RRCID -> 246978			COMPL. DATE 12/12/2009			TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
EDENS			WELL #: 16			RRCID -> 255105			COMPL. DATE 01/18/2010			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245			
02	2100	X	1991	-0-	-109	-0-	372	1	1602	3	N	15			115
							17	9							
03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	428	1	2108	3	N	22	92	1	45
							24	9							
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	525	1	2477	3	N	-0-			45
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	479	1	2276	3	N	22			67
							24	9							
06	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	532	1	2429	3	N	10			77
							11	9							
07	3100	N	3118	-0-	18	18	563	1	2544	3	N	10			87
							11	9							
MOON			WELL #: 1			RRCID -> 261991			COMPL. DATE 03/26/2011			TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
TGNR EAST TEXAS LLC			850990												
SEARCY GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 136227			COMPL. DATE 09/19/1990			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880			
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3	9	Y	3	3	1	2
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	437	3	3	9	Y	3	5	1	-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	400	3	4	9	Y	4	1	1	3
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	398	3	4	9	Y	4	5	1	2
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	392	3	2	9	Y	2	2	1	2
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	3	4	9	Y	4	2	1	4
SEARCY GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 142709			COMPL. DATE 09/15/1992			TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900			
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1			1
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-	1	1	-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	3	2	9	Y	2	1	1	1
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1	1
SEARCY GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 142862			COMPL. DATE 09/28/1992			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820			
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	Y	2	2	1	1
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	247	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	238	3	3	9	Y	3	1	1	2
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	3	4	9	Y	4	4	1	2
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	3	2	9	Y	2	2	1	2
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	3	3	9	Y	3	2	1	3

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
SHIVERS GAS UNIT														
WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1013	3	7	9	Y	6	7	1
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1220	3	13	9	Y	12	15	1
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1257	3	11	9	Y	10	3	1
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1161	3	12	9	Y	11	14	1
06	1200	N	991	-0-	-209	-0-	982	3	9	9	Y	8	7	1
07	1302	N	909	-0-	-393	-0-	900	3	9	9	Y	8	6	1
SEARCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147043 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815														
02	1064	N	513	-0-	-551	-0-	510	3	3	9	Y	3	4	1
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	998	3	11	9	Y	10	11	1
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	821	3	7	9	Y	6	2	1
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	924	3	10	9	Y	9	10	1
06	990	N	889	-0-	-101	-0-	881	3	8	9	Y	7	6	1
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	915	3	10	9	Y	9	6	1
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010														
02	18961	X	2111	-0-	-16850	-0-	2096	3	15	9	Y	14	16	1
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2574	3	28	9	Y	25	31	1
04	2670	X	2509	-0-	-161	-0-	2486	3	23	9	Y	21	7	1
05	2759	X	2276	-0-	-483	-0-	2253	3	23	9	Y	21	29	1
06	2520	X	2183	-0-	-337	-0-	2162	3	21	9	Y	19	14	1
07	2604	X	2202	-0-	-402	-0-	2180	3	22	9	Y	20	14	1
SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 10006 - 10084														
02	840	X	659	-0-	-181	-0-	653	3	6	9	Y	5	8	1
03	956	X	956	-0-	-0-	-0-	946	3	10	9	Y	9	11	1
04	1260	X	637	-0-	-623	-0-	631	3	6	9	Y	5	2	1
05	1302	X	349	-0-	-953	-0-	343	3	6	9	Y	5	7	1
06	1260	X	699	-0-	-561	-0-	693	3	6	9	Y	5	3	1
07	961	X	750	-0-	-211	-0-	742	3	8	9	Y	7	4	1
SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930														
02	2800	N	2061	-0-	-739	5849	2046	3	15	9	Y	14	16	1
03	3100	N	2616	-0-	-484	5365	2588	3	28	9	Y	25	31	1
04	3000	N	2477	-0-	-523	4842	2455	3	22	9	Y	20	7	1
05	3100	N	2410	-0-	-690	4152	2386	3	24	9	Y	22	29	1
06	3000	N	2144	-0-	-856	3296	2124	3	20	9	Y	18	14	1
07	3100	N	2188	-0-	-912	2384	2165	3	23	9	Y	21	14	1
SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938														
02	252	N	118	-0-	-134	-0-	117	3	1	9	Y	1	1	1
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	131	3	1	9	Y	1	2	1
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			Y	-0-		-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	1	1
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	111	3	1	9	Y	1	1	1
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	3	2	9	Y	2	1	1

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
SHIVERS GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
SEARCY GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092														
02	2744	X	2532	-0-	-212	-0-	2513	3	19	9	Y	17	18	11
03	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	2896	3	31	9	Y	28	36	3
04	2940	X	2791	-0-	-149	-0-	2766	3	25	9	Y	23	8	18
05	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	2304	3	24	9	Y	22	31	9
06	2820	X	2113	-0-	-707	-0-	2094	3	19	9	Y	17	13	13
07	2914	X	1654	-0-	-1260	-0-	1637	3	17	9	Y	15	13	15
SEARCY GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876														
02	3668	X	3000	-0-	-668	-0-	2977	3	23	9	Y	21	20	13
03	4061	X	3626	-0-	-435	-0-	3587	3	39	9	Y	35	44	4
04	3930	X	2699	-0-	-1231	-0-	2675	3	24	9	Y	22	8	18
05	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4034	3	41	9	Y	37	39	16
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3688	3	35	9	Y	32	24	24
07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3909	3	39	9	Y	35	24	35
SEARCY GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 233694 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849														
02	2268	N	161	-0-	-2107	-0-	160	3	1	9	Y	1	1	1
03	713	N	137	-0-	-576	-0-	136	3	1	9	Y	1	2	-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	Y	1		1
05	186	N	92	-0-	-94	-0-	91	3	1	9	Y	1	2	-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3	9	Y	3	1	2
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2	2	2
SEARCY GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932														
02	2800	N	1630	-0-	-1170	-0-	1618	3	12	9	Y	11	12	7
03	3100	N	1788	-0-	-1312	-0-	1769	3	19	9	Y	17	22	2
04	2159	N	1792	-0-	-367	-0-	1775	3	17	9	Y	15	5	12
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1810	3	18	9	Y	16	21	7
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1674	3	17	9	Y	15	11	11
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1736	3	18	9	Y	16	11	16
SEARCY GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897														
02	1848	N	1607	-0-	-241	-0-	1595	3	12	9	Y	11	10	7
03	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	1993	3	21	9	Y	19	24	2
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1639	3	15	9	Y	14	5	11
05	1767	N	1400	-0-	-367	-0-	1387	3	13	9	Y	12	18	5
06	1950	N	1537	-0-	-413	-0-	1522	3	15	9	Y	14	9	10
07	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	1629	3	17	9	Y	15	10	15
SHIVERS GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048														
02	1708	X	1572	-0-	-136	-0-	1560	3	12	9	Y	11	9	7
03	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1807	3	19	9	Y	17	22	2
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1748	3	17	9	Y	15	5	12
05	1736	X	1553	-0-	-183	-0-	1538	3	15	9	Y	14	20	6
06	1770	X	1152	-0-	-618	-0-	1141	3	11	9	Y	10	9	7
07	1829	X	1745	-0-	-84	-0-	1726	3	19	9	Y	17	8	16

BECKVILLE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.//	850990												
SEARCY GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	251167	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL	DEPTH	10175	PERF.	8871 -	9938		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	1204 X	41	-0-	-1163	-0-		41	3		Y	-0-	3	1		-0-		
03	1333 X	1166	-0-	-167	-0-		1154	3	12	9	Y	11	10	1	1		
04	838 X	838	-0-	-0-	-0-		830	3	8	9	Y	7	3	1	5		
05	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-		1207	3	13	9	Y	12	12	1	5		
06	1140 X	698	-0-	-442	-0-		692	3	6	9	Y	5	6	1	4		
07	1178 X	463	-0-	-715	-0-		459	3	4	9	Y	4	4	1	4		
SEARCY GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	251562	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL	DEPTH	10130	PERF.	8976 -	9938		
02	2632 X	1982	-0-	-650	-0-		1968	3	14	9	Y	13	17	1	8		
03	2883 X	2732	-0-	-151	-0-		2702	3	30	9	Y	27	32	1	3		
04	2670 X	1843	-0-	-827	-0-		1826	3	17	9	Y	15	6	1	12		
05	2666 X	1469	-0-	-1197	-0-		1454	3	15	9	Y	14	20	1	6		
06	2640 X	2047	-0-	-593	-0-		2026	3	21	9	Y	19	11	1	14		
07	2728 X	2039	-0-	-689	-0-		2019	3	20	9	Y	18	14	1	18		
SEARCY GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	251738	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL	DEPTH	10020	PERF.	8933 -	9822		
02	3388 X	824	-0-	-2564	-0-		818	3	6	9	Y	5	15	1	3		
03	3751 X	1747	-0-	-2004	-0-		1728	3	19	9	Y	17	18	1	2		
04	3630 X	2662	-0-	-968	-0-		2639	3	23	9	Y	21	6	1	17		
05	3410 X	2426	-0-	-984	-0-		2402	3	24	9	Y	22	30	1	9		
06	2820 X	1650	-0-	-1170	-0-		1635	3	15	9	Y	14	13	1	10		
07	2759 X	1422	-0-	-1337	-0-		1408	3	14	9	Y	13	10	1	13		
SEARCY GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	256919	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL	DEPTH	10104	PERF.	8778 -	9838		
02	8318 X	2477	-0-	-5841	-0-		2459	3	18	9	Y	16	15	1	10		
03	2697 X	2693	-0-	-4	-0-		2664	3	29	9	Y	26	33	1	3		
04	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-		2258	3	21	9	Y	19	7	1	15		
05	2728 X	2477	-0-	-251	-0-		2452	3	25	9	Y	23	28	1	10		
06	2640 X	1641	-0-	-999	-0-		1627	3	14	9	Y	13	13	1	10		
07	2728 X	1827	-0-	-901	-0-		1809	3	18	9	Y	16	10	1	16		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167													
DANIELS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	143834	COMPL. DATE	12/25/1992	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8920 -	9892		
02	2352 X	2349	-0-	-3	-0-		77	1	2257	2	Y	14	68	1	24		
							15	9									
03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-		81	1	2235	2	Y	23	2	8	45		
							25	9									
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-		65	1	2317	2	Y	19	5	8	59		
							21	9									
05	3100 N	3265	-0-	165	165		86	1	3164	2	Y	14	1	8	72		
							15	9									
06	3000 N	3054	-0-	54	219		75	1	2965	2	Y	13	1	8	84		
							14	9									
07	2480 N	2160	-0-	-320	-0-		78	1	2079	2	Y	3	1	8	86		
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA									
VALENCE OPERATING COMPANY																							
DANIELS GAS UNIT																							
		//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY															
		//CONT.//		881167																			
		WELL #:		4		RRCID -> 143945		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8871 - 9854											
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE									
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	16 1	469	2	Y	2	14	1	5									
							2 9																
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	15 1	428	2	Y	4			9									
							4 9																
04		420 N	301	-0-	-119	-0-	8 1	291	2	Y	2			11									
							2 9																
05		434 N	386	-0-	-48	-0-	10 1	374	2	Y	2			13									
							2 9																
06		420 N	359	-0-	-61	-0-	9 1	349	2	Y	1			14									
							1 9																
07		310 N	155	-0-	-155	-0-	6 1	149	2	Y	-0-			14									
WALLACE														WELL #:		1	RRCID -> 185828	COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9226 - 10462	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
ROBERTSON, GEORGE														WELL #:		2	RRCID -> 214329	COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9420 - 10130	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
PUGH														WELL #:		1	RRCID -> 231384	COMPL. DATE 02/06/2025		TOTAL DEPTH 11946		PERF. 8816 - 11800	
02	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	1175	2	N	19	1	8	46									
							21 9																
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	2606	2	N	13	9	8	50									
							14 9																
04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	2488	2	N	26	9	8	67									
							29 9																
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	2138	2	N	18	3	8	82									
							20 9																
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	1866	2	N	37	7	8	112									
							41 9																
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	2146	2	N	20	8	8	124									
							22 9																
REESE														WELL #:		1	RRCID -> 240554	COMPL. DATE 02/12/2025		TOTAL DEPTH 11977		PERF. 8818 - 11772	
02	2800 N	3160	-0-	360	360	-0-	32 1	3085	2	N	39	2	8	179									
							43 9																
03	3100 N	5358	-0-	2258	2618	-0-	52 1	5251	2	N	50	190	1	12 8	27								
							55 9																
04	3000 N	3955	-0-	955	3573	-0-	39 1	3876	2	N	36	8	8	55									
							40 9																
05	6698 X	3125	-0-	-3573	-0-	-0-	22 1	3075	2	N	25	3	8	77									
							28 9																
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	3036	2	N	16	1	8	92									
							18 9																
07	5363 X	3092	-0-	-2271	-0-	-0-	26 1	3036	2	N	27	5	8	114									
							30 9																

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
BROWN, ANNIE														
WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	11088 X	9601	-0-	-1487	-0-	150	1	9396	2	N	50			100
03	12276 X	11244	-0-	-1032	-0-	55	9	10997	2	N	55			155
04	11700 X	11413	-0-	-287	-0-	186	1	11181	2	N	28			183
05	12090 X	11445	-0-	-645	-0-	61	9	11255	2	N	18	174	1	27
06	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	201	1	11826	2	N	50			77
07	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	31	9	11907	2	N	45			122
						170	1							
						20	9							
						217	1							
						55	9							
						221	1							
						50	9							
ADAMS, W.T.														
WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346														
02	16772 X	16664	-0-	-108	-0-	262	1	16348	2	Y	49	38	1	25
03	18569 X	18548	-0-	-21	-0-	54	9	18194	2	Y	42	55	1	12
04	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	308	1	17783	2	Y	58	50	1	20
05	18569 X	17207	-0-	-1362	-0-	46	9	16905	2	Y	43	39	1	24
06	17970 X	17580	-0-	-390	-0-	319	1	17206	2	Y	54	65	1	13
07	18569 X	17996	-0-	-573	-0-	64	9	17608	2	Y	56	47	1	22
						255	1							
						47	9							
						315	1							
						59	9							
						326	1							
						62	9							
JORDAN														
WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955														
02	12180 X	9710	-0-	-2470	-0-	173	1	9437	2	Y	91			108
03	13485 X	11080	-0-	-2405	-0-	100	9	10736	2	Y	122	112	1	118
04	13050 X	10662	-0-	-2388	-0-	210	1	10363	2	Y	88	111	1	95
05	12245 X	11122	-0-	-1123	-0-	134	9	10781	2	Y	122	108	1	109
06	11370 X	10472	-0-	-898	-0-	202	1	10173	2	Y	92	142	1	46
07	11067 X	10840	-0-	-227	-0-	97	9	10534	2	Y	91	112	1	21
						207	1							
						134	9							
						198	1					13	8	
						101	9							
						206	1					4	8	
						100	9							
JORDAN														
WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677														
02	10416 X	8125	-0-	-2291	-0-	145	1	7921	2	Y	54			64
03	11253 X	9757	-0-	-1496	-0-	59	9	9488	2	Y	75	67	1	72
04	10890 X	9040	-0-	-1850	-0-	186	1	8811	2	Y	53	68	1	57
05	10726 X	9342	-0-	-1384	-0-	83	9	9088	2	Y	72	64	1	65
06	9450 X	8791	-0-	-659	-0-	171	1	8558	2	Y	60	85	1	27
07	9765 X	9060	-0-	-705	-0-	58	9	8829	2	Y	54	66	1	12
						175	1							
						79	9							
						167	1					13	8	
						66	9							
						172	1					3	8	
						59	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA								
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 881167																
ROBERTSON, GEORGE										WELL #:		4H	RRCID ->	282410	COMPL.	DATE	08/31/2018	TOTAL	DEPTH	1006	PERF.	10374	-	16937		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*			EOM			
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE				
02	20720	X	20644	-0-		-76		-0-			20398	2	246	9	Y	224	308	1				81				
03	26929	X	26929	-0-		-0-		-0-			26651	2	278	9	Y	253	155	1				179				
04	25770	X	25770	-0-		-0-		-0-			25543	2	227	9	Y	206	153	1				232				
05	26463	X	26463	-0-		-0-		-0-			26226	2	237	9	Y	215	295	1				152				
06	25410	X	23487	-0-		-1923		-0-			23326	2	161	9	Y	146	239	1				59				
07	26257	X	24116	-0-		-2141		-0-			23915	2	201	9	Y	183	143	1		1	8	98				
SENESAC-BATH										WELL #:		1H	RRCID ->	293267	COMPL.	DATE	12/13/2022	TOTAL	DEPTH	10498	PERF.	10675	-	17745		
02	33264	X	28866	-0-		-4398		-0-			28496	2	370	9	Y	336	293	1				173				
03	36828	X	35831	-0-		-997		-0-			35379	2	452	9	Y	411	463	1				121				
04	35640	X	35246	-0-		-394		-0-			34718	2	528	9	Y	480	435	1				166				
05	36828	X	35810	-0-		-1018		-0-			35438	2	372	9	Y	338	313	1				191				
06	38740	X	38740	-0-		-0-		-0-			38358	2	382	9	Y	347	458	1				80				
07	41633	X	41633	-0-		-0-		-0-			758	1	40488	2	Y	352	297	1				135				
											387	9														
XT0 ENERGY INC.										945936																
CRAWFORD, BELLE ET AL										WELL #:		1	RRCID ->	142706	COMPL.	DATE	10/07/1992	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	8934	-	9936		
02	308	N	259	-0-		-49		-0-			11	1	248	2	Y	-0-	22	1				14				
03	282	N	282	-0-		-0-		-0-			12	1	270	2	Y	-0-						14				
04	305	N	305	-0-		-0-		-0-			13	1	273	2	Y	17	1	8				30				
											19	9														
05	299	N	299	-0-		-0-		-0-			13	1	280	2	Y	5	19	1				16				
											6	9														
06	270	N	123	-0-		-147		-0-			5	1	118	2	Y	-0-						16				
07	310	N	271	-0-		-39		-0-			11	1	242	2	Y	16	20	1		2	8	10				
											18	9														
CRAWFORD, BELLE ET AL										WELL #:		3	RRCID ->	143580	COMPL.	DATE	11/25/1992	TOTAL	DEPTH	10040	PERF.	8990	-	9830		
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-				
TOMPKINS, ELVE UNIT										WELL #:		2	RRCID ->	144222	COMPL.	DATE	12/16/1992	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	9008	-	9922		
02	56	N	-0-	-0-		-56		-0-							Y	-0-						-0-				
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-				
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-				
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-				
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-				
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
TOMPKINS, ELVE UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 146253		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL	DEPTH 10050	PERF. 8909	-	9886		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	6160 X	4363	-0-	-1797	-0-			192	1	4171	2	Y	-0-	9 1		5
03	6820 X	4855	-0-	-1965	-0-			214	1	4641	2	Y	-0-			5
04	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-			330	1	7174	2	Y	16	10 8		11
								18	9							
05	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-			340	1	7387	2	Y	2	7 1		6
								2	9							
06	4710 X	2471	-0-	-2239	-0-			109	1	2362	2	Y	-0-			6
07	6820 X	3881	-0-	-2939	-0-			169	1	3680	2	Y	29	8 1	23 8	4
								32	9							
CRAWFORD, BELLE ET AL																
				WELL #:	4	RRCID -> 146803		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL	DEPTH 10050	PERF. 8850	-	9890		
02	504 N	498	-0-	-6	-0-			22	1	476	2	Y	-0-	30 1		19
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-			25	1	537	2	Y	-0-			19
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-			22	1	482	2	Y	23	1 8		41
								25	9							
05	558 N	482	-0-	-76	-0-			21	1	453	2	Y	7	27 1		21
								8	9							
06	540 N	365	-0-	-175	-0-			16	1	349	2	Y	-0-			21
07	558 N	389	-0-	-169	-0-			16	1	348	2	Y	23	28 1	2 8	14
								25	9							
WILLIAMS, MAYO HEIRS																
				WELL #:	1	RRCID -> 148124		COMPL. DATE 01/08/1994		TOTAL	DEPTH 10025	PERF. 8977	-	9980		
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-			102	1	857	2	Y	-0-			25
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-			138	1	1087	2	Y	31	36 1		20
								34	9							
04	840 N	369	-0-	-471	-0-			37	1	301	2	Y	28	1 8		47
								31	9							
05	1054 N	207	-0-	-847	-0-			13	1	191	2	Y	3	34 1		16
								3	9							
06	1080 N	334	-0-	-746	-0-			25	1	309	2	Y	-0-			16
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-			23	1	404	2	Y	30	33 1	2 8	11
								33	9							
TOMPKINS, ELVE																
				WELL #:	4	RRCID -> 151056		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL	DEPTH 9942	PERF. 8856	-	9892		
02	672 N	634	-0-	-38	-0-			28	1	606	2	Y	-0-	1 1		1
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-			32	1	691	2	Y	-0-			1
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-			30	1	645	2	Y	-0-			1
05	713 N	669	-0-	-44	-0-			29	1	639	2	Y	1	1 1		1
								1	9							
06	690 N	560	-0-	-130	-0-			25	1	535	2	Y	-0-			1
07	713 N	678	-0-	-35	-0-			30	1	647	2	Y	1	1 1		1
								1	9							
WILLIAMS, MAYO HEIRS																
				WELL #:	2	RRCID -> 172876		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 8892	-	9956		
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2025																

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2604 X	1722	-0-	-882	-0-	184	1	1538	2	Y	-0-			38
03	2883 X	1845	-0-	-1038	-0-	202	1	1592	2	Y	-0-	54	1	30
						51	9							
04	2790 X	2092	-0-	-698	-0-	223	1	1822	2	Y	-0-	2	8	71
						47	9							
05	2232 X	1226	-0-	-1006	-0-	75	1	1144	2	Y	-0-	51	1	26
						7	9							
06	1890 X	1664	-0-	-226	-0-	125	1	1539	2	Y	-0-			26
07	2170 X	1398	-0-	-772	-0-	71	1	1276	2	Y	-0-	52	1	16
						51	9							
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935														
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2025														
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796														
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2025														
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916														
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	56	1	1215	2	Y	-0-	11	1	7
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	60	1	1305	2	Y	-0-			7
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	55	1	1200	2	Y	-0-	1	8	15
						10	9							
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1189	2	Y	-0-	10	1	8
						3	9							
06	1200 N	729	-0-	-471	-0-	32	1	697	2	Y	-0-			8
07	1240 N	787	-0-	-453	-0-	34	1	743	2	Y	-0-	10	1	5
						10	9							
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)												//CONT./// 06648 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.												//CONT./// 945936															
CRAWFORD, BELLE ET AL												WELL #: 8				RRCID -> 177013				COMPL. DATE 01/18/2000				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926			
M	O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
CRAWFORD, BELLE ET AL												WELL #: 9				RRCID -> 177076				COMPL. DATE 03/17/2000				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786			
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	-0-	-0-			7	1	158	2	Y	-0-		13	1		8						
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	-0-	-0-			8	1	172	2	Y	-0-					8						
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9	1	188	2	Y	17		1	8		24						
											19	9															
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	180	2	Y	4		15	1		13						
											4	9															
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	-0-	-0-			5	1	100	2	Y	-0-					13						
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	-0-	-0-			5	1	119	2	Y	17		18	1	2	8	10					
											19	9															
WILLIAMS, MAYO HEIRS												WELL #: 5				RRCID -> 181014				COMPL. DATE 12/29/2000				TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994			
02	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			179	1	1500	2	Y	-0-					33						
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			193	1	1518	2	Y	39		46	1		26						
											43	9															
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			248	1	2029	2	Y	38		2	8		62						
											42	9															
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			118	1	1792	2	Y	4		44	1		22						
											4	9															
06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			211	1	2599	2	Y	-0-					22						
07	3100	N	3208	-0-	108	-0-	108	-0-			168	1	2995	2	Y	41		45	1	4	8	14					
											45	9															
GENECOV												WELL #: 1				RRCID -> 182982				COMPL. DATE 02/01/2001				TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225			
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	-0-	-0-			12	2			Y	-0-					-0-						
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	-0-	-0-			1	2			Y	-0-					-0-						
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2			Y	-0-					-0-						
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14	2			Y	-0-					-0-						
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20	2			Y	-0-					-0-						
CRAWFORD, BELLE ET AL												WELL #: 10				RRCID -> 184363				COMPL. DATE 01/26/2001				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898			
02	1344	N	1174	-0-	-170	-0-	-0-	-0-			52	1	1122	2	Y	-0-		36	1		23						
03	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	-0-	-0-			64	1	1392	2	Y	-0-					23						
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			45	1	983	2	Y	26		1	8		48						
											29	9															
05	1302	N	859	-0-	-443	-0-	-0-	-0-			37	1	812	2	Y	9		32	1		25						
											10	9															
06	1410	N	453	-0-	-957	-0-	-0-	-0-			20	1	433	2	Y	-0-					25						
07	1085	N	639	-0-	-446	-0-	-0-	-0-			27	1	582	2	Y	27		33	1	3	8	16					
											30	9															
GENECOV												WELL #: 2				RRCID -> 185566				COMPL. DATE 07/18/2001				TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208			
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			486	2			Y	-0-					-0-						
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			217	2			Y	-0-					-0-						
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	-0-	-0-			140	2			Y	-0-					-0-						
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	-0-	-0-			138	2			Y	-0-					-0-						
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	-0-	-0-			103	2			Y	-0-					-0-						
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	-0-	-0-			101	2			Y	-0-					-0-						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
CRAWFORD, BELLE ET AL														
WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	46	1	1003	2	Y	-0-	25	1	16
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	49	1	1055	2	Y	-0-			16
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	47	1	1020	2	Y	19	2	8	33
						21	9							
05	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	46	1	1004	2	Y	6	22	1	17
						7	9							
06	1080 N	646	-0-	-434	-0-	28	1	618	2	Y	-0-			17
07	1116 N	967	-0-	-149	-0-	41	1	902	2	Y	22	23	1	11
						24	9							
TOMPKINS, ELVE														
WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943														
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	43	1	930	2	Y	-0-	7	1	5
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	2	Y	-0-			5
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	Y	7	2	8	10
						8	9							
05	1085 N	47	-0-	-1038	-0-	2	1	43	2	Y	2	7	1	5
						2	9							
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	52	1	1131	2	Y	-0-			5
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	37	1	811	2	Y	10	7	1	3
						11	9							
GENECOV-RUDMAN, ROSE A														
WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174														
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-			-0-
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-			-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-			-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-			-0-
06	780 N	517	-0-	-263	-0-	517	2			Y	-0-			-0-
07	806 N	662	-0-	-144	-0-	662	2			Y	-0-			-0-
GENECOV-RUDMAN, ROSE A														
WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168														
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-			69
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-			69
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-			69
05	806 N	749	-0-	-57	-0-	749	2			Y	-0-			69
06	720 N	496	-0-	-224	-0-	439	2	57	9	Y	52			121
07	682 N	573	-0-	-109	-0-	563	2	10	9	Y	9			130
TOMPKINS TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882														
02	196 N	103	-0-	-93	-0-	103	2			Y	-0-			42
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-			42
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	111	2	117	9	Y	106			148
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			148
06	180 N	67	-0-	-113	-0-	67	2			Y	-0-			148
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-			148
GENECOV-RUDMAN, ROSE A														
WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198														
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-			62
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-			62
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	686	2	65	9	Y	59			121
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	734	2	57	9	Y	52			173
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	675	2	44	9	Y	40	184	1	29
07	775 N	654	-0-	-121	-0-	654	2			Y	-0-			29

BECKVILLE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
TOMPKINS, ELVE				WELL #:	7	RRCID -> 190984		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	8779	-	10035			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CRAWFORD, BELLE ET AL				WELL #:	12	RRCID -> 191185		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	8812	-	9570			
02	364 N	321	-0-	-43	-0-		14	1	307	2	Y	-0-	25	1				16	
03	372 N	297	-0-	-75	-0-		13	1	284	2	Y	-0-						16	
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-		13	1	275	2	Y	19	2	8				33	
							21	9											
05	341 N	288	-0-	-53	-0-		12	1	269	2	Y	6	22	1				17	
							7	9											
06	300 N	219	-0-	-81	-0-		10	1	209	2	Y	-0-						17	
07	310 N	296	-0-	-14	-0-		12	1	261	2	Y	21	23	1	4	8		11	
							23	9											
GENECOV-RUDMAN, ROSE A				WELL #:	4	RRCID -> 191304		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL	DEPTH	10306	PERF.	9070	-	10170			
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		1598	2			Y	-0-						-0-	
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-		1592	2			Y	-0-						-0-	
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		1567	2			Y	-0-						-0-	
05	1767 N	1675	-0-	-92	-0-		1675	2			Y	-0-						-0-	
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		1541	2			Y	-0-						-0-	
07	1612 N	1494	-0-	-118	-0-		1494	2			Y	-0-						-0-	
TOMPKINS, ELVE				WELL #:	6	RRCID -> 191450		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	8772	-	9612			
02	1036 N	987	-0-	-49	-0-		43	1	944	2	Y	-0-	4	1				3	
03	1147 N	924	-0-	-223	-0-		41	1	883	2	Y	-0-						3	
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		57	1	1229	2	Y	4	1	8				6	
							4	9											
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		62	1	1346	2	Y	1	4	1				3	
							1	9											
06	900 N	188	-0-	-712	-0-		8	1	180	2	Y	-0-						3	
07	1147 N	361	-0-	-786	-0-		16	1	341	2	Y	4	4	1	1	8		2	
							4	9											
GENECOV-RUDMAN, ROSE A				WELL #:	5	RRCID -> 191669		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9056	-	10136			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)															CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC.																													
WILLIAMS, MAYO HEIRS																													
WELL #: 6															RRCID -> 191976														
															COMPL. DATE 10/01/2002														
															TOTAL DEPTH 10250														
															PERF. 8901 - 9634														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE									
02	1512 N	1046	-0-	-	-466	-0-				112 1			934 2	Y	-0-					28									
03	1333 N	1092	-0-	-	-241	-0-				119 1			937 2	Y	33	39	1			22									
										36 9																			
04	1020 N	613	-0-	-	-407	-0-				63 1			516 2	Y	31	1	8			52									
										34 9																			
05	1147 N	469	-0-	-	-678	-0-				29 1			436 2	Y	4	37	1			19									
										4 9																			
06	1050 N	655	-0-	-	-395	-0-				49 1			606 2	Y	-0-					19									
07	795 N	795	-0-	-	-0-	-0-				40 1			718 2	Y	34	38	1	3	8	12									
										37 9																			
WILLIAMS, MAYO HEIRS															WELL #: 7														
															RRCID -> 191978														
															COMPL. DATE 11/03/2002														
															TOTAL DEPTH 10140														
															PERF. 8856 - 9564														
02	1623 N	1623	-0-	-	-0-	-0-				173 1			1450 2	Y	-0-					13									
03	1736 N	1687	-0-	-	-49	-0-				188 1			1482 2	Y	15	18	1			10									
										17 9																			
04	1710 N	1643	-0-	-	-67	-0-				177 1			1449 2	Y	15	1	8			24									
										17 9																			
05	1767 N	783	-0-	-	-984	-0-				48 1			734 2	Y	1	17	1			8									
										1 9																			
06	1620 N	1604	-0-	-	-16	-0-				120 1			1484 2	Y	-0-					8									
07	1705 N	1232	-0-	-	-473	-0-				64 1			1150 2	Y	16	17	1	2	8	5									
										18 9																			
TOMPKINS, ELVE															WELL #: 8														
															RRCID -> 192896														
															COMPL. DATE 11/30/2002														
															TOTAL DEPTH 10180														
															PERF. 9028 - 9387														
02	1329 N	1329	-0-	-	-0-	-0-				93 1			1232 2	Y	4					32									
										4 9																			
03	1209 N	834	-0-	-	-375	-0-				62 1			772 2	Y	-0-					32									
04	1209 N	1209	-0-	-	-0-	-0-				87 1			1104 2	Y	16	37	1			11									
										18 9																			
05	2113 N	2113	-0-	-	-0-	-0-				139 1			1974 2	Y	-0-					11									
06	1563 N	1563	-0-	-	-0-	-0-				132 1			1431 2	Y	-0-					11									
07	1324 N	1324	-0-	-	-0-	-0-				100 1			1194 2	Y	27	33	1	1	8	4									
										30 9																			
TOMPKINS, ELVE															WELL #: 10														
															RRCID -> 193040														
															COMPL. DATE 01/30/2003														
															TOTAL DEPTH 10222														
															PERF. 9004 - 9318														
02	448 X	198	-0-	-	-250	-0-				14 1			183 2	Y	1					9									
										1 9																			
03	496 X	222	-0-	-	-274	-0-				16 1			206 2	Y	-0-					9									
04	490 N	490	-0-	-	-0-	-0-				35 1			447 2	Y	7	11	1	1	8	4									
										8 9																			
05	465 N	465	-0-	-	-0-	-0-				31 1			434 2	Y	-0-					4									
06	403 N	403	-0-	-	-0-	-0-				34 1			369 2	Y	-0-					4									
07	496 N	346	-0-	-	-150	-0-				26 1			311 2	Y	8	10	1	1	8	1									
										9 9																			
TOMPKINS, ELVE															WELL #: 9														
															RRCID -> 194064														
															COMPL. DATE 01/07/2003														
															TOTAL DEPTH 10200														
															PERF. 8983 - 9396														
02	1849 N	1849	-0-	-	-0-	-0-				80 1			1747 2	Y	20	5	1			23									
										22 9																			
03	2094 N	2094	-0-	-	-0-	-0-				92 1			2002 2	Y	-0-					23									
04	1866 N	1866	-0-	-	-0-	-0-				82 1			1780 2	Y	4	1	8			26									
										4 9																			
05	1736 N	1703	-0-	-	-33	-0-				75 1			1627 2	Y	1	17	1			10									
										1 9																			
06	1680 N	1312	-0-	-	-368	-0-				58 1			1254 2	Y	-0-					10									
07	1736 N	1699	-0-	-	-37	-0-				74 1			1618 2	Y	6	12	1	1	8	3									
										7 9																			

BECKVILLE (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. TXU-TOMPKINS				//CONT.// //CONT.// WELL #:		06648 500 945936 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PANOLA					
							RRCID ->	194894	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL	DEPTH	10325	PERF.	9141	-	10115		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1338	-0-	-118	-0-				94	1	1244	2	Y	-0-				7
03	1581	N	1490	-0-	-91	-0-				110	1	1380	2	Y	-0-				7
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-				109	1	1378	2	Y	20	1	8		26
										22	9								
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-				103	1	1453	2	Y	11				37
										12	9								
06	1440	N	1179	-0-	-261	-0-				100	1	1078	2	Y	1	33	1		5
										1	9								
07	1550	N	812	-0-	-738	-0-				63	1	748	2	Y	1	1	8		5
										1	9								
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	195627	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL	DEPTH	10305	PERF.	9165	-	10140		
02	2464	N	1283	-0-	-1181	-0-				90	1	1193	2	Y	-0-				3
03	2666	N	2092	-0-	-574	-0-				155	1	1937	2	Y	-0-				3
04	2160	N	2113	-0-	-47	-0-				154	1	1949	2	Y	9				12
										10	9								
05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-				94	1	1327	2	Y	-0-				12
06	2010	N	53	-0-	-1957	-0-				4	1	49	2	Y	-0-	11	1		1
07	2170	N	838	-0-	-1332	-0-				65	1	772	2	Y	1	1	8		1
										1	9								
GENECOV-RUDMAN, ROSE A				WELL #:		6	RRCID ->	196665	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	8958	-	10148		
02	532	N	384	-0-	-148	-0-				384	2			Y	-0-				-0-
03	465	N	382	-0-	-83	-0-				382	2			Y	-0-				-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-				376	2			Y	-0-				-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-				402	2			Y	-0-				-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-				370	2			Y	-0-				-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-				359	2			Y	-0-				-0-
GENECOV-RUDMAN, ROSE A				WELL #:		7	RRCID ->	197177	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL	DEPTH	10325	PERF.	8894	-	10220		
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-				445	2			Y	-0-				-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-				444	2			Y	-0-				-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-				437	2			Y	-0-				-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-				467	2			Y	-0-				-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-				429	2			Y	-0-				-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-				416	2			Y	-0-				-0-
TOMPKINS, ELVE				WELL #:		11	RRCID ->	197317	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	8892	-	10066		
02	616	N	491	-0-	-125	-0-				34	1	456	2	Y	1				8
										1	9								
03	465	N	405	-0-	-60	-0-				30	1	375	2	Y	-0-				8
04	300	N	129	-0-	-171	-0-				9	1	112	2	Y	7	11	1		4
										8	9								
05	558	N	78	-0-	-480	-0-				5	1	73	2	Y	-0-				4
06	390	N	118	-0-	-272	-0-				10	1	108	2	Y	-0-				4
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-				10	1	122	2	Y	1	4	1	1	8
										1	9								-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 126

BECKVILLE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936											
TXU-TOMPKINS				WELL #:	2	RRCID -> 197635		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL	DEPTH	10510	PERF. 9214	- 10320		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	532 N	516	-0-	-16	-0-			36	1	480	2	Y	-0-			5
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-			45	1	563	2	Y	-0-			5
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-			46	1	579	2	Y	17	2	8	20
								19	9							
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-			42	1	596	2	Y	8			28
								9	9							
06	600 N	587	-0-	-13	-0-			50	1	536	2	Y	1	25	1	4
								1	9							
07	651 N	501	-0-	-150	-0-			38	1	459	2	Y	4	4	8	4
								4	9							
TOMPKINS, ELVE				WELL #:	13	RRCID -> 199023		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL	DEPTH	10450	PERF. 9390	- 10272		
02	420 N	346	-0-	-74	-0-			24	1	321	2	Y	1			5
								1	9							
03	465 N	414	-0-	-51	-0-			31	1	383	2	Y	-0-			5
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-			32	1	400	2	Y	3	6	1	2
								3	9							
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-			29	1	409	2	Y	-0-			2
06	390 N	370	-0-	-20	-0-			31	1	339	2	Y	-0-			2
07	465 N	363	-0-	-102	-0-			28	1	331	2	Y	4	5	1	1
								4	9							
TOMPKINS, ELVE				WELL #:	12	RRCID -> 199302		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL	DEPTH	10302	PERF. 8980	- 10070		
02	616 N	421	-0-	-195	-0-			29	1	391	2	Y	1			9
								1	9							
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-			44	1	545	2	Y	-0-			9
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-			41	1	525	2	Y	6	11	1	4
								7	9							
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-			38	1	539	2	Y	-0-			4
06	570 N	530	-0-	-40	-0-			45	1	485	2	Y	-0-			4
07	589 N	506	-0-	-83	-0-			38	1	459	2	Y	8	10	1	1
								9	9							
TOMPKINS TRUST GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 222710		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL	DEPTH	9960	PERF. 8865	- 9862		
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-			498	2			Y	-0-			-0-
03	527 N	505	-0-	-22	-0-			505	2			Y	-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-			600	2			Y	-0-			-0-
05	558 N	497	-0-	-61	-0-			497	2			Y	-0-			-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-			595	2			Y	-0-			-0-
07	589 N	475	-0-	-114	-0-			475	2			Y	-0-			-0-
TXU SIMMONS				WELL #:	1	RRCID -> 224740		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL	DEPTH	10724	PERF. 9694	- 10592		
02	1568 N	1297	-0-	-271	-0-			91	1	1204	2	Y	2			12
								2	9							
03	1736 N	497	-0-	-1239	-0-			37	1	460	2	Y	-0-			12
04	1680 N	361	-0-	-1319	-0-			25	1	322	2	Y	13	18	1	6
								14	9							
05	1426 N	6	-0-	-1420	-0-			6	2			Y	-0-			6
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-			65	1	698	2	Y	-0-			6
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-			56	1	663	2	Y	16	18	1	2
								18	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
TOMPKINS, ELVE				WELL #:	14	RRCID -> 228162		COMPL.	DATE 03/29/2007	TOTAL	DEPTH	10255	PERF.	8946	-	10067			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-		60	1	800	2	Y	9						73	
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-		10	9										73	
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-		66	1	833	2	Y	-0-						30	
05	961 N	748	-0-	-213	-0-		59	1	752	2	Y	48	91	1				30	
06	870 N	778	-0-	-92	-0-		53	9										30	
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-		49	1	699	2	Y	-0-						8	
							66	1	712	2	Y	-0-							
							133	1	1584	2	Y	57	79	1					
							63	9											
SHIVERS, E.W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 232061	COMPL.	DATE 09/09/2007	TOTAL	DEPTH	10640	PERF.	9276	-	10382				
02	588 N	397	-0-	-191	-0-		28	1	369	2	Y	-0-						7	
03	558 N	502	-0-	-56	-0-		37	1	465	2	Y	-0-						7	
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-		38	1	485	2	Y	27	4	8				30	
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-		30	9											
06	480 N	412	-0-	-68	-0-		34	1	482	2	Y	12						42	
07	558 N	436	-0-	-122	-0-		13	9											
							35	1	376	2	Y	1	38	1				5	
							1	9											
							33	1	392	2	Y	10	10	8				5	
							11	9											
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 232805	COMPL.	DATE 10/06/2007	TOTAL	DEPTH	10230	PERF.	8841	-	10063				
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-		212	1	2811	2	Y	-0-						10	
03	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-		244	1	3060	2	Y	-0-						10	
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-		252	1	3203	2	Y	32	4	8				38	
05	3162 X	3103	-0-	-59	-0-		35	9											
06	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-		204	1	2882	2	Y	15						53	
07	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-		17	9											
							327	1	3541	2	Y	2	48	1				7	
							2	9											
							290	1	3459	2	Y	9	9	8				7	
							10	9											
TXU SIMMONS				WELL #:	2	RRCID -> 246145	COMPL.	DATE 10/27/2016	TOTAL	DEPTH	10257	PERF.	8984	-	9389				
02	56 N	28	-0-	-28	-0-		2	1	23	2	Y	3						5	
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-		3	9											
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-		4	1	47	2	Y	-0-						5	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-		4	1	56	2	Y	5	6	1		1	8	3	
06	60 N	56	-0-	-4	-0-		6	9											
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-		2	1	26	2	Y	-0-						3	
							5	1	51	2	Y	-0-						3	
							8	1	92	2	Y	31	25	1		5	8	4	
							34	9											
TXU-TOMPKINS				WELL #:	3R	RRCID -> 246238	COMPL.	DATE 07/16/2008	TOTAL	DEPTH	11985	PERF.	9186	-	11551				
02	2492 X	989	-0-	-1503	-0-		69	1	920	2	Y	-0-						7	
03	2759 X	1043	-0-	-1716	-0-		77	1	966	2	Y	-0-						7	
04	2670 X	1552	-0-	-1118	-0-		112	1	1416	2	Y	22	3	8				26	
05	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-		24	9											
06	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-		281	1	3971	2	Y	11						37	
07	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-		12	9											
							155	1	1674	2	Y	1	33	1				5	
							1	9											
							237	1	2825	2	Y	8	8	8				5	
							9	9											

BECKVILLE (PETTIT 6800)														
BACHTELL OIL & GAS, LTD.														
VICE-SHIVERS														
WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	42	-0-	-14 B	-0-	42	2			Y	-0-			1
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-			1
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-			1
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-			1
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-			1
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-			1
VICE-SHIVERS														
WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846														
02	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			Y	-0-			26
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	591	2	4	9	Y	4			30
04	570 N	556	-0-	-14	-0-	548	2	8	9	Y	7			37
05	558 N	459	-0-	-99	-0-	456	2	3	9	Y	3			40
06	570 N	389	-0-	-181	-0-	389	2			Y	-0-			40
07	589 N	420	-0-	-169	-0-	420	2			Y	-0-			40
VICE-SHIVERS														
WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876														
02	56 N	42	-0-	-14 B	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
FORTUNE RESOURCES LLC														
ALLEN														
WELL #: 278755 RRCID -> 293689 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 6420 - 6426														
02	10766	6144	-0-	-4622 B	259365	6081	2	63	9	N	57			134
03	271806 X	12441	-0-	-259365	-0-	12325	2	116	9	N	105	179	1	60
04	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	11231	2	105	9	N	95			155
05	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	11577	2	109	9	N	99	180	1	74
06	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	10279	2	86	9	N	78			152
07	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT			152
H & T EXPLORATION, INC.														
HEMPHILL-HURST														
WELL #: 341571 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820														
02	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-			35
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-			35
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-			35
05	806 N	121	-0-	-685	-0-	121	2			N	-0-			35
06	780 N	118	-0-	-662	-0-	118	2			N	-0-			35
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			35
ROBINSON-FAULK														
WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844														
02	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1124	2	26	9	N	24			46
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1223	2	25	9	N	23			69
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1087	2	21	9	N	19			88
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1164	2	23	9	N	21			109
06	1020 N	947	-0-	-73	-0-	947	2			N	-0-	98	1	11
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			11

BECKVILLE (PETTIT 6800)														CNTY: PANOLA	
H & T EXPLORATION, INC.															
CARTER-HURST															
WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1722	2	14	9	N	13				95
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1069	2	15	9	N	14				109
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1412	2	10	9	N	9				118
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-	106	1		12
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	N	1				13
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				13
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC															
HARRIS, OSCAR UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460															
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
OSBORNE HEIRS															
WELL #: 3 RRCID -> 297377 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 6418 - 6423															
02	13216	7790	-0-	-5426 B	51028	7790	2			N	-0-				351
03	56505 X	5477	-0-	-51028	-0-	5477	2			N	-0-	171	1		180
04	12210 X	3680	-0-	-8530	-0-	3662	2	18	9	N	16				196
05	11966 X	2202	-0-	-9764	-0-	2202	2			N	-0-				196
06	9150 X	571	-0-	-8579	-0-	571	2			N	-0-				196
07	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT				196
TGNR EAST TEXAS LLC															
SHIVERS GAS UNIT															
WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606															
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BECKVILLE (TRAVIS PEAK)															
TGNR EAST TEXAS II LLC															
BEARD, PO GU															
WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CARTER, KF WH "A2" GU															
WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06649 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211															
WALDROP. G.T. GU			WELL #: 1 U			RRCID -> 219078			COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
BEARD, PO GU				WELL #: 1			RRCID -> 219278			COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
BEARD, PO GU				WELL #: 3 U			RRCID -> 219527			COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
BROOKS, JOHN GU				WELL #: 1 F			RRCID -> 219906			COMPL. DATE 03/26/2006			TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
CROSS, L.D.				WELL #: 1 U			RRCID -> 221467			COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970					
02	0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
MCRAE GAS UNIT				WELL #: 2 U			RRCID -> 221568			COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
SEALEY G.U.				WELL #: 1-U			RRCID -> 222177			COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662					
02	0 W	-0-	-0-	-0-		8417						Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-		8417						Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-		8417						Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-		8417						Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-		8417						Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-		8417						Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
ROSS, TUCKER GU														
WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600						Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600						Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600						Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600						Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600						Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600						Y	-0-	-0-
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D														
WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090														
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248						N	-0-	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248						N	-0-	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248						N	-0-	-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248						N	-0-	-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248						N	-0-	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248						N	-0-	-0-
JONES, A. GU														
WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864														
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SEALEY, BILLY GU														
WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MCRAE GU														
WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SEALEY, TAYLOR GU														
WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BRIDGES, T.W.														
WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211												
PRICER, J. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 246665		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES, A. GU				WELL #:		5	RRCID -> 249084		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, A. GU				WELL #:		6	RRCID -> 249093		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD, PO GU				WELL #:		6	RRCID -> 254116		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799												
BROOKS, C.				WELL #:		1	RRCID -> 187611		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836					
02	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2275	2	9	9	N	8					78
03	3100 N	3536	-0-	-0-	436	3519	2	17	9	N	15					93
04	2993 N	2557	-0-	-0-	-436	2544	2	13	9	N	12					105
05	1519 N	881	-0-	-0-	-638	881	2			N	-0-					105
06	1470 X	224	-0-	-0-	-1246	223	2	1	9	N	1					106
*07	1519 X	628	-0-	-0-	-891	628	2			N	-0-					106

BROOKS, C.				WELL #:		2	RRCID -> 195040		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					80
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					80
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					80
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					80
*07	1395 N	244	-0-	-0-	-1151	244	2			N	-0-					80

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
BROOKS, C.		WELL #: 3		RRCID -> 199179		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
RALEY		WELL #: 2		RRCID -> 216453		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100
AUSTIN, ZELMA		WELL #: 1		RRCID -> 262045		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
AUSTIN, ZELMA		WELL #: 2		RRCID -> 264132		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	17
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	17
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	17
*07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	17
BROOKS, C.		WELL #: 13		RRCID -> 265637		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185								
ROSS		WELL #: 2		RRCID -> 102524		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6777 - 6795		
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
07	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
PRIOR HEIRS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PRIOR, FRANK														
WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670														
02		T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WYLIE, A.														
WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046														
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SWILEY, T. GAS UNIT														
WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450														
02		T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ROSS, TUCKER GU														
WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130														
02		T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ROSS, TUCKER GU														
WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990														
02		1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			3
03		1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			3
04		1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			3
05		1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			3
06		1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			3
07		1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			3
PATTERSON, J.L.														
WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365														
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		46	2			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.//		681327									
ASHBY GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 221766		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7287 - 7515	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
LANGSTON GU										WELL #:		1-U		RRCID -> 222183		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 7310 - 7320	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
HALL										WELL #:		1		RRCID -> 232781		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7348 - 7400	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
RFE OPERATING, LLC										704776		RRCID -> 286332		COMPL. DATE 02/16/2019		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 6492 - 6499			
MOSS, W.S. ESTATE										WELL #:		4									
02		84 N	67	-0-	-17	-0-	-0-		67	2		N		-0-					47		
03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-		736	2	6	9	N		5				52		
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-		556	2			N		-0-				52		
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-		642	2	4	9	N		4	9	1		47		
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-		507	2	8	9	N		7				54		
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-		313	2			N		-0-				54		
MOSS, W.S. ESTATE										WELL #:		6		RRCID -> 286404		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6528 - 6549	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
VALENCE OPERATING COMPANY										881167		RRCID -> 263991		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10323		PERF. 6676 - 10106			
STERRETT										WELL #:		23									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA										
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167															
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID -> 281734		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN		WELL #:		2	RRCID -> 282531		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496										
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)				06650 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA										
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406															
HEMBY, T. G. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091967		COMPL. DATE 09/22/2020		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276										
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-								43
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-								43
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-								43
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	3		N	-0-								43
06	480	N	332	-0-	-148	-0-	332	3		N	-0-								43
07	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3		N	-0-								43

GEISLER		WELL #:		1	RRCID -> 116252		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143															
BERGIN, L.L.		WELL #:		2	RRCID -> 144956		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5551 - 5613										
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC BELL													06650 600 020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 1													RRCID -> 269636		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 10237		PERF. 6542 - 6553					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
02		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-		203 1 45 9		2425 3	N	41		176 1			132							
03		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-		255 1 64 9		2567 3	N	58					190							
04		2970 N	2721	-0-	-249	-0-		199 1 44 9		2478 3	N	40		163 1			67							
05		2945 N	2755	-0-	-190	-0-		205 1 36 9		2514 3	N	33					100							
06		2790 N	2559	-0-	-231	-0-		199 1 39 9		2321 3	N	35					135							
07		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-		205 1 26 9		2713 3	N	24					159							
R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 7													687208		WELL #: 21		RRCID -> 268273		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 6026 - 6034	
02		1316 N	1201	-0-	-115	-0-		63 1	1	1138 2	Y	-0-					-0-							
03		1426 N	1262	-0-	-164	-0-		61 1	1	1201 2	Y	-0-					-0-							
04		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		68 1	1	1317 2	Y	-0-					-0-							
05		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		69 1	1	1303 2	Y	-0-					-0-							
06		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		67 1	1	1245 2	Y	-0-					-0-							
07		1426 N	1361	-0-	-65	-0-		71 1	1	1290 2	Y	-0-					-0-							
TURNER UNIT SWD													WELL #: 1		RRCID -> 286784		COMPL. DATE 04/28/2019		TOTAL DEPTH 6355		PERF. 5942 - 5960			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
VALENCE OPERATING COMPANY STERRETT													881167		WELL #: 4		RRCID -> 197076		COMPL. DATE 08/29/2022		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6214 - 6362	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
STERRETT													WELL #: 7		RRCID -> 203927		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 6928		PERF. 6204 - 6370			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.// 06650 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
STERRETT		WELL #: 15		RRCID -> 213092	COMPL. DATE 06/21/2005	TOTAL DEPTH 7003	PERF. 6180	-	6349					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		30 1 29 9	1322 2	Y	26	26	1		10
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		34 1 30 9	1599 2	Y	27	27	1		10
04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-		40 1 40 9	1890 2	Y	36	31	1	2 8	13
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-		68 1 54 9	2299 2	Y	49	53	1	1 8	8
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		84 1 47 9	1685 2	Y	43	28	1	4 8	19
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		44 1 40 9	1417 2	Y	36	39	1		16
STERRETT		WELL #: 16		RRCID -> 217558	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 6246	-	6409					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 257120	COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL DEPTH 12132	PERF. 6850	-	6860					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STERRETT		WELL #: 24		RRCID -> 263236	COMPL. DATE 08/11/2011	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6212	-	6378					
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-		45 1	1993 2	Y	-0-				-0-
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-		40 1	1844 2	Y	-0-				-0-
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		35 1	1657 2	Y	-0-				-0-
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-		47 1	2060 2	Y	-0-				-0-
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-		54 1	2104 2	Y	-0-				-0-
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-		56 1	2236 2	Y	-0-				-0-
WALLACE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 276851	COMPL. DATE 06/14/2022	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 5998	-	6688					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK)		06650 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CRATON OPERATING LLC		186717												
BRIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 122168	COMPL. DATE 09/14/1986	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6544	-	6550					
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) SYDRI OPERATING, LLC PEP														06652 800 833597 WELL #: 2				ASSOCIATED RRCID -> 148963				CAPACITY COMPL. DATE 10/04/1985				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684				CNTY: PANOLA	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45											
BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC SEARCY GAS UNIT														06653 400 850990 WELL #: 16				NON-ASSOCIATED RRCID -> 254550				CAPACITY COMPL. DATE 11/06/2009				TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951				CNTY: PANOLA	
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	-0-	3137	3	23	9	Y	21	23	1					13											
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	-0-	3851	3	41	9	Y	37	46	1					4											
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	-0-	3629	3	33	9	Y	30	10	1					24											
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	-0-	3665	3	37	9	Y	34	43	1					15											
06	DLQ G-10		3118	-0-	3118	3118	3118	3089	3	29	9	Y	26	21	1					20											
07	DLQ G-10		3170	-0-	3170	6288	6288	3138	3	32	9	Y	29	21	1					28											
BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) CRATON OPERATING LLC ADAMS G.U. 1														06653 437 186717 WELL #: 2				NON-ASSOCIATED RRCID -> 208089				EXEMPT COMPL. DATE 08/26/2004				TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520				CNTY: PANOLA	
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC SEARCY GAS UNIT														784642 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 224070				EXEMPT COMPL. DATE 01/01/2006				TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	155	1					18											
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	N	3							21											
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2	7	9	N	6							27											
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-							27											
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3							30											
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							30											
BELLE BOWER (COTTON VALLEY) BRAMMER PETROLEUM, INC. PYLE, R. E.														06917 300 088600 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 068610				EXEMPT COMPL. DATE 06/06/1976				TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199				CNTY: PANOLA	
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N	-0-							191											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							191											
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-							191											
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-							191											
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	1866	2	70	9	N	64							255											
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							255											
WERNER SAWMILL CO.														WELL #: 2				NON-ASSOCIATED RRCID -> 092851				EXEMPT COMPL. DATE 01/28/1981				TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834					
02	5375		5375	-0-	-0-	-0-	-0-	5328	2	47	9	N	43							50											
03	6289		6289	-0-	-0-	-0-	-0-	6140	2	149	9	N	135	183	1					2											
04	6204		6204	-0-	-0-	-0-	-0-	6094	2	110	9	N	100							102											
05	6470		6470	-0-	-0-	-0-	-0-	6383	2	87	9	N	79	178	1					3											
06	6413		6413	-0-	-0-	-0-	-0-	6208	2	205	9	N	186	187	1					2											
07	5797		NO RPT	-0-	-5797	-0-	-0-					N	NO RPT							2											

BELLE BOWER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06917 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA			
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.			660818								
SABINE ROYALTY		WELL #:	2	RRCID -> 095552		COMPL. DATE 09/21/1981		TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8928	- 9784
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BELLE BOWER (PALUXY)			06917 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.			088600								
INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:	1	RRCID -> 044679		COMPL. DATE 08/09/1968		TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3226	- 3260
02	756 #	670	-0-	-86	-0-	670	2	N	-0-		13
03	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-		13
04	1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-		13
05	1922 R	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-		13
06	1761 R	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2	N	-0-		13
07	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		13
BELLE BOWER (PALUXY UPPER)			06917 505	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.			088600								
WALKER		WELL #:	1	RRCID -> 199805		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH	3407	PERF. 3080	- 3084
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-		89
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-		89
04	870 N	596	-0-	-274	-0-	596	2	N	-0-		89
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-		89
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-		89
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
WALKER "A"		WELL #:	1	RRCID -> 210569		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3182	- 3186
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-		72
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-		72
04	1590 N	1313	-0-	-277	-0-	1313	2	N	-0-		72
05	1581 N	1524	-0-	-57	-0-	1524	2	N	-0-		72
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-		72
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
WALKER "B"		WELL #:	1	RRCID -> 211618		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3070	- 3116
02	140 N	76	-0-	-64	-0-	76	2	N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-		-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISTOL		WELL #:	1	RRCID -> 216163		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH	3423	PERF. 3062	- 3191
02	1372 X	670	-0-	-702	-0-	670	2	N	-0-		-0-
03	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	N	-0-		-0-
04	1950 X	1701	-0-	-249	-0-	1701	2	N	-0-		-0-
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2	N	-0-		-0-
06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2	N	-0-		-0-
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT		-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) BRAMMER PETROLEUM, INC. REED ROYALTY										//CONT.// 06917 505 088600 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA																			
										RRCID -> 216164										COMPL. DATE 08/08/2005										TOTAL DEPTH 4200										PERF. 3148 - 3210																			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 2			N	NO RPT						-0-																																						

BRISTOL										WELL #: 2										RRCID -> 219184										COMPL. DATE 07/04/2005										TOTAL DEPTH 3402										PERF. N/A									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						

TRAVIS PEAK ROYALTY										WELL #: 1										RRCID -> 220251										COMPL. DATE 04/17/2024										TOTAL DEPTH 3412										PERF. 3042 - 3107									
02	3276	X	1043	-0-	-2233	-0-	-0-	-0-			1034	2	9 9	N	8						141																																						
03	3627	X	1340	-0-	-2287	-0-	-0-	-0-			1332	2	8 9	N	7						148																																						
04	3360	X	1391	-0-	-1969	-0-	-0-	-0-			1385	2	6 9	N	5						153																																						
05	2759	X	1093	-0-	-1666	-0-	-0-	-0-			1086	2	7 9	N	6						159																																						
06	1620	X	845	-0-	-775	-0-	-0-	-0-			839	2	6 9	N	5						164																																						
07	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						164																																						

HARLETON OIL & GAS INC. NICHOLSON										357165 WELL #: 1										RRCID -> 208896										COMPL. DATE 12/31/2004										TOTAL DEPTH 4207										PERF. 3163 - 3166									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			286	3		N	-0-						-0-																																						
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			356	3		N	-0-						-0-																																						
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			338	3		N	-0-						-0-																																						
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			351	3		N	-0-						-0-																																						
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			324	3		N	-0-						-0-																																						
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			317	3		N	-0-						-0-																																						

OWL SWD OPERATING, LLC WEINER, W. B. JR. ET AL										629870 WELL #: 1										RRCID -> 183843										COMPL. DATE 03/03/2009										TOTAL DEPTH 10000										PERF. 2660 - 2680									
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC WIENER										650201 WELL #: 1										RRCID -> 177222										COMPL. DATE 12/15/1997										TOTAL DEPTH 6915										PERF. 2949 - 3070									
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1349	3		N	-0-						17																																						
03	868	N	1	-0-	-867	-0-	-0-	-0-			1	3		N	-0-						17																																						
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1023	3		N	-0-						17																																						
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1057	3		N	-0-						17																																						
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			985	3		N	-0-						17																																						
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1056	3		N	-0-						17																																						

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201							
WIENER		WELL #:		2	RRCID -> 191640		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7

JANUARY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 243487		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WIENER		WELL #:		3H	RRCID -> 257544		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JANUARY		WELL #:		1	RRCID -> 275030		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108		
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-	-0-			N	-0-	102
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102

BELLE BOWER (PETTIT)				06917 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.				357165							
WERNER-KOYLE		WELL #:		2A	RRCID -> 186709		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157		
02	1092 N	870	-0-	-222	-0-	870 3			N	-0-	-0-
03	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103 3			N	-0-	-0-
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3			N	-0-	-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3			N	-0-	-0-
06	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034 3			N	-0-	-0-
07	1116 N	983	-0-	-133	-0-	983 3			N	-0-	-0-

BELLE BOWER (PETTIT, L.O.)				06917 555	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600							
INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:		2	RRCID -> 127942		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	148

BELLE BOWER (PETTIT, LO.)				//CONT.//	06917 555	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
HARLETON OIL & GAS INC.					357165														
KIRBY, AMBER				WELL #:	3A	RRCID ->	206431	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6065	-	6112				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-			2857 3			N	-0-						33
03		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-			3138 3			N	-0-						33
04		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-			2976 3			N	-0-						33
05		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-			3157 3		6 9	N	5						38
06		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-			3005 3		47 9	N	43						81
07		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-			3096 3			N	-0-						81

WERNER 'J'				WELL #:	3	RRCID ->	296634	COMPL. DATE	09/27/2021	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	3997	-	6121				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725					N		NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725					N		NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725					N		NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725					N		NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725					N		NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725					N		NO RPT							-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC					650201														
CARROLL, A.E.				WELL #:	3	RRCID ->	221311	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6082	-	6145				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							125
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							125
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							125
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							125
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	125 3						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC					665596														
MCFADDEN-BAGLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	282374	COMPL. DATE	04/27/2017	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	5970	-	6010				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL')					06917 575	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PANOLA					
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC					101691														
DAVIS SWD				WELL #:	3	RRCID ->	201956	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	4882	-	5020				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)					06917 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
BOWLES ENERGY, INC.					084097														
TWOMEY-ROWE				WELL #:	1	RRCID ->	234154	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	6556	-	7015				
02	112 N	7	-0-	-105	-0-			2 1		5 2	N	-0-							74
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-							74
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			74 1				-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-			6 1		14 2	N	-0-							-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-			2 1		5 2	N	-0-							-0-
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-			8 1		9 2	N	-0-							-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) BRAMMER PETROLEUM, INC. OLIN INDUSTRIES				//CONT.//	06917 600 088600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PANOLA					
				WELL #:	2	RRCID ->	117306	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL	DEPTH	7200	PERF.	6713	-	6723		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
02	2800	N	16607	-0-	-0-	13807		13807	16563	2	44	9	N	40			415	
03	3100	N	11456	-0-	-0-	8356		22163	11433	2	23	9	N	21			436	
04	3000	N	7910	-0-	-0-	4910		27073	7893	2	17	9	N	15			451	
05	33798	X	6725	-0-	-0-	-27073		-0-	6708	2	17	9	N	15			466	
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-		-0-	5922	2	12	9	N	11			477	
07	93	X	NO RPT	-0-	-0-	-93		-0-					N	NO RPT			477	
OLIN INDUSTRIES						WELL #:	1	RRCID ->	117310	COMPL. DATE	02/27/1985	TOTAL	DEPTH	7190	PERF.	6347	-	6354
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			209	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			209	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			209	
05	14B2	EXT	68	-0-	-0-	68		68	68	2			N	-0-			209	
06	14B2	EXT	1907	-0-	-0-	1907		1975	1907	2			N	-0-			209	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1975					N	NO RPT			209	
MCLEROY						WELL #:	1	RRCID ->	248320	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6822	-	6832
02	12606	X	4188	-0-	-0-	-8418		-0-	4155	2	33	9	N	30			266	
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-		-0-	3241	2	17	9	N	15			281	
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-		-0-	2842	2	11	9	N	10			291	
05	6076	X	3553	-0-	-0-	-2523		-0-	3541	2	12	9	N	11	159	1	143	
06	5700	X	2881	-0-	-0-	-2819		-0-	2878	2	3	9	N	3			146	
07	4650	X	NO RPT	-0-	-0-	-4650		-0-					N	NO RPT			146	
LYNCH, MAIZIE						WELL #:	1	RRCID ->	260510	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL	DEPTH	7010	PERF.	6820	-	6825
02	1456	N	1393	-0-	-0-	-63		-0-	1393	2			N	-0-			52	
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-		-0-	1625	2			N	-0-			52	
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-		-0-	1543	2			N	-0-			52	
05	1550	N	1498	-0-	-0-	-52		-0-	1498	2			N	-0-			52	
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-		-0-	1464	2			N	-0-			52	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			52	
OLIN INDUSTRIES						WELL #:	5	RRCID ->	262884	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	1717	-	1721
02	6664	X	1047	-0-	-0-	-5617		-0-	963	2	84	9	N	76	159	1	4	
03	7378	X	1061	-0-	-0-	-6317		-0-	1053	2	8	9	N	7			11	
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-		-0-	2676	2	1	9	N	1			12	
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-		-0-	4068	2	8	9	N	7			19	
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-		-0-	3589	2	4	9	N	4			23	
07	1147	X	NO RPT	-0-	-0-	-1147		-0-					N	NO RPT			23	
DEEP ROCK RESOURCES, INC. POPE, JEAN						209651		RRCID ->	261790	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	6850	-	7071
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			57	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			57	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			57	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			57	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			57	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			57	
PLUGGED AND ABANDONED						02/15/2023												

BELLE BOWER (5200)													06917 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY													296448			
MCNEESE													WELL #: 2	RRCID -> 123978	COMPL. DATE 07/13/1990	TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BELLE BOWER (6150)													06917 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC.													088600			
SAWMILL, WERNER													WELL #: 4	RRCID -> 117819	COMPL. DATE 07/22/1985	TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	5376	-0-	5376	5376	5372	2		4	9	N	4			4
06	14B2	EXT	6124	-0-	6124	11500	6122	2		2	9	N	2			6
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11500						N	NO RPT			6
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC													665596			
SABINE ROYALTY													WELL #: 5	RRCID -> 122563	COMPL. DATE 08/30/2021	TOTAL DEPTH 7323 PERF. 5896 - 6130
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BESSIE "T" (SMACKOVER)													07455 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BOWIE
AMRWR, LLC													102699			
NEWTON, GEORGE													WELL #: 1ST	RRCID -> 253735	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT			-0-
BETHANY (BLOSSOM)													07527 062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA
BRANGUS ENERGY LLC													088639			
LAWLESS, J.H.													WELL #: H 1A	RRCID -> 087445	COMPL. DATE 04/18/1980	TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-			-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2				N	-0-			-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2				N	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-			-0-
06	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	2				N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LAWLESS, W.E.													WELL #: Z 1A	RRCID -> 087446	COMPL. DATE 04/18/1980	TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2				N	-0-			-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2				N	-0-			-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2				N	-0-			-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-			-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2				N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BETHANY (BLOSSOM)			//CONT.// 07527 062			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BRANGUS ENERGY LLC			//CONT.// 088639															
BRUMBLE, G. W.			WELL #: 1			RRCID -> 189500			COMPL. DATE 05/20/2002			TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-			689 2			N	-0-						-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-			131 2			N	-0-						-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-			611 2			N	-0-						-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-			554 2			N	-0-						-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-			822 2			N	-0-						-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DAVIDSON, JERRY H.			202370															
LAWLESS, C. E.			WELL #: 1			RRCID -> 043066			COMPL. DATE 06/18/1967			TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950						
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851															
WERNER, L. SAWMILL			WELL #: 6			RRCID -> 045884			COMPL. DATE 04/12/1923			TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944						
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BETHANY (COTTON VALLEY)			07527 093			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467															
BURNETT			WELL #: 1			RRCID -> 160071			COMPL. DATE 11/02/1996			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BURNETT			WELL #: 4			RRCID -> 161901			COMPL. DATE 12/31/1997			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
JONES			WELL #: 2A			RRCID -> 234694			COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534						
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-			216 3			N	-0-						10
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-			152 3			N	-0-						10
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-			217 3			N	-0-						10
*11	150 N	131	-0-	-19	-0-			131 3			N	-0-						10
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-			190 3			N	-0-						10
*01	92 N	92	-0-	-0-	-0-			92 3			N	-0-						10
*02	112 N	61	-0-	-51	-0-			61 3			N	-0-						10
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-			246 3			N	-0-						10
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-			166 3			N	-0-						10
*05	183 N	183	-0-	-0-	-0-			183 3			N	-0-						10
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-			187 3			N	-0-						10
07	155 N	103	-0-	-52	-0-			103 3			N	-0-						10

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
HUFFMAN-SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 234697		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			17
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			17
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			17
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			17
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			17
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			17
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			17
*03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			17
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			17
*05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			17
*06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			17
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			17

JONES		WELL #: 3A		RRCID -> 246054		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673					
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	232	3		N	-0-			45
03	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	3		N	-0-			45
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			45
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-			45
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			45
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3		N	-0-			45

TGNR EAST TEXAS II LLC		102211											
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 177696		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 180410		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 180926		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 182558		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704					
02	2800 N	2379	-0-	-421	6242	2379	2		Y	-0-			2
03	3100 N	2554	-0-	-546	5696	2554	2		Y	-0-			2
04	3000 N	167	-0-	-2833	2863	167	2		Y	-0-			2
05	2863 N	-0-	-0-	-2863	-0-				Y	-0-			2
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			2
07	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2		Y	-0-			2

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211												
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 183431		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 183771		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GUILL, C.		WELL #: 1		RRCID -> 183860		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

INTERNATIONAL PAPER		WELL #: 1		RRCID -> 184718		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595						
02	2772 X	1833	-0-	-939	-0-	1753	2	80 9	Y	73				90
03	3069 X	2308	-0-	-761	-0-	2266	2	42 9	Y	38	99 1			29
04	3390 X	2088	-0-	-1302	-0-	2088	2		Y	-0-				29
05	3503 X	3160	-0-	-343	-0-	3160	2		Y	-0-				29
06	3390 X	2513	-0-	-877	-0-	2513	2		Y	-0-				29
07	2294 X	2007	-0-	-287	-0-	2007	2		Y	-0-				29

BURTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 186253		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15

HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188386		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766						
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	195 2	Y	2	2 8			3
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				3
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	49	1	192 2	Y	-0-				3
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				3
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	240	1	1135 2	Y	-0-				3
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	299	1	1550 2	Y	-0-				3

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211											
STOUGH SISTERS		WELL #: 1		RRCID -> 190476		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
BURTON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 190631		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191760		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746					
02	4228 X	974	-0-	-3254	-0-	221 25	1 9	728 2	Y	23	23 8		16
03	4681 X	3099	-0-	-1582	-0-	724 1	2375 2	Y	-0-				16
04	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	867 1	3422 2	Y	-0-				16
05	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	1213 1	3696 2	Y	-0-				16
06	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	716 1	3389 2	Y	-0-				16
07	6975 X	3632	-0-	-3343	-0-	588 1	3044 2	Y	-0-				16
FIELDS, ALCIE		WELL #: 3		RRCID -> 194553		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713					
02	2800 N	2356	-0-	-444	7461	2356 2			Y	-0-			27
03	3100 N	2460	-0-	-640	6821	2460 2			Y	-0-			27
04	3000 N	2384	-0-	-616	6205	2384 2			Y	-0-			27
05	3100 N	2393	-0-	-707	5498	2393 2			Y	-0-			27
06	3000 N	2409	-0-	-591	4907	2306 2	103 9		Y	94			121
07	3100 N	2596	-0-	-504	4403	2560 2	36 9		Y	33	127 1		27
HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195738		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BURTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 196075		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348					
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
HODGES, J.E. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	2800 N	1996	-0-	-804	4891	461 1	1522 2	Y	12	12	8			6
03	3100 N	2005	-0-	-1095	3796	469 1	1536 2	Y	-0-					6
04	3000 N	2285	-0-	-715	3081	462 1	1823 2	Y	-0-					6
05	3100 N	1793	-0-	-1307	1774	443 1	1350 2	Y	-0-					6
06	3000 N	2242	-0-	-758	1016	391 1	1851 2	Y	-0-					6
07	3100 N	2276	-0-	-824	192	368 1	1908 2	Y	-0-					6
BURTON ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					44
06	14B2 EXT	7191	-0-	7191	7191	1254 1	5937 2	N	-0-					44
07	14B2 EXT	10155	-0-	10155	17346	1636 1	8477 2	N	38	49	1			33
HIGHTOWER														
WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
JACKSON GAS UNIT 1														
WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
BURTON ESTATE														
WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784														
02	2800 N	3651	-0-	851	851	849 1	2802 2	N	-0-					38
03	3100 N	3232	-0-	132	983	742 1	2432 2	N	53	74	1			17
04	3000 N	4250	-0-	1250	2233	859 1	3391 2	N	-0-					17
05	3100 N	2468	-0-	-632	1601	610 1	1858 2	N	-0-					17
06	3000 N	2840	-0-	-160	1441	495 1	2345 2	N	-0-					17
07	3100 N	2738	-0-	-362	1079	443 1	2295 2	N	-0-					17
HODGES, J.E. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784														
02	2800 N	2435	-0-	-365	6392	564 1	1862 2	Y	8	8	8			16
03	3100 N	2301	-0-	-799	5593	538 1	1763 2	Y	-0-					16
04	3000 N	2566	-0-	-434	5159	519 1	2047 2	Y	-0-					16
05	3100 N	1987	-0-	-1113	4046	491 1	1496 2	Y	-0-					16
06	3000 N	2482	-0-	-518	3528	433 1	2049 2	Y	-0-					16
07	3100 N	2516	-0-	-584	2944	407 1	2109 2	Y	-0-					16

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211													
JUDGE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203041		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TILLER, JOSH				WELL #: 1		RRCID -> 203470		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828					
02	1989 N	1382	-0-	-607	-0-	315	1	1041	2	Y	24	24	8		11
						26	9								
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	373	1	1223	2	Y	-0-				11
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	412	1	1626	2	Y	-0-				11
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	372	1	1134	2	Y	-0-				11
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	339	1	1606	2	Y	-0-				11
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	304	1	1574	2	Y	-0-				11
ANDERSON, ROLAND GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 203957		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BURTON ESTATE				WELL #: 5		RRCID -> 204453		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856					
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	450	1	1486	2	Y	10	10	8		10
						11	9								
03	1953 N	1856	-0-	-97	-0-	434	1	1422	2	Y	-0-				10
04	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	498	1	1967	2	Y	-0-				10
05	1953 N	1779	-0-	-174	-0-	440	1	1339	2	Y	-0-				10
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	381	1	1803	2	Y	-0-				10
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	350	1	1812	2	Y	-0-				10
NARRAMORE				WELL #: 2		RRCID -> 207213		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878					
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HIGHTOWER				WELL #: 1		RRCID -> 207215		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07527 093			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON							
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211																
SARAH			WELL #: 1			RRCID -> 207346			COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-			233 1			770 2	N	-0-					23
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-			247 1			811 2	N	-0-					23
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-			237 1			935 2	N	-0-					23
05		930 N	882	-0-	-48	-0-			218 1			664 2	N	-0-					23
06		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-			199 1			945 2	N	-0-					23
07		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-			181 1			938 2	N	-0-					23
MYERS "A"			WELL #: 2			RRCID -> 210004			COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BELL, MINNIE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 210209			COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MYERS "A"			WELL #: 3			RRCID -> 210783			COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	14	14	8				7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
LAGRONE, H. H. GU 1			WELL #: 9			RRCID -> 213476			COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1			WELL #: 3			RRCID -> 216072			COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MYERS "A"			WELL #: 4			RRCID -> 216263			COMPL. DATE 09/23/2005			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07527 093			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211															
WOOLWORTH, J.D.			WELL #: 1			RRCID -> 218412			COMPL. DATE 12/04/2005			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MYERS "A"						WELL #: 5	RRCID -> 218434	COMPL. DATE 12/09/2005			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MYERS "A"						WELL #: 6	RRCID -> 219715	COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1						WELL #: 4	RRCID -> 222481	COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732							
02	1456	N	1322	-0-	-134	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					36
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					36
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					36
05	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					36
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					36
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					36
MYERS "A"						WELL #: 7	RRCID -> 223766	COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782							
*02	28	J	28	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	N	-0-					53
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
MYERS "A"						WELL #: 9	RRCID -> 224202	COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1						WELL #: 5	RRCID -> 230815	COMPL. DATE 07/29/2007			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734							
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					20
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					20
04	3030	X	1985	-0-	-1045	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					20
05	3131	X	2723	-0-	-408	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					20
06	3030	X	2344	-0-	-686	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					20
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					20

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211							
MYERS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 234706		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	1281 1	3703 2	Y	100
03	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	34 9	4034 2	Y	22
04	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	1426 1	3823 2	Y	22
05	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	171 9	4057 2	Y	22
06	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	1380 1	3973 2	Y	22
07	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	1426 1	4001 2	Y	22
BELL, MINNIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 235253		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054	
02	957 N	632	-0-	-325	-0-	632 2		N	41
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	41
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	41
05	713 N	212	-0-	-501	-0-	212 2		N	41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	41
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 7R		RRCID -> 239330		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038							
HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 118938		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10080 - 10096	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903							
MIKE		WELL #: 1		RRCID -> 209813		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056	
02	1400 N	869	-0-	-531	-0-	38 1	831 3	Y	35
03	1457 N	1007	-0-	-450	-0-	388 1	619 3	Y	35
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	426 1	917 3	Y	35
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	594 1	857 3	Y	35
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	201 1	732 3	Y	37
07	1395 N	892	-0-	-503	-0-	2 9	744 3	Y	42
						6 9			
GILL GU		WELL #: 2		RRCID -> 211875		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
GILL GU		WELL #: 1		RRCID -> 216620		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUSTICE GU		WELL #: 2		RRCID -> 218557		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL GU		WELL #: 4		RRCID -> 227975		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018								
02	1316 N	198	-0-	-1118	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					28
03	1116 N	862	-0-	-254	-0-	332	1	530	3	Y	-0-					28
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	283	1	609	3	Y	-0-					28
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	378	1	546	3	Y	-0-					28
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	186	1	679	3	Y	2					30
07	930 N	668	-0-	-262	-0-	107	1	557	3	Y	4					34
						4	9									

ENPOWER RESOURCES INC.		252992														
PERRY, ANNIE GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 187874		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MOORE, SANDERS		WELL #: 1 L		RRCID -> 189083		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852								
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		801112														
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 122835		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10182 PERF. 10072 - 10094								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC.				945936												
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:		4		RRCID -> 087447		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9778 - 9798				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	504 N	424	-0-	-0-	-80	-0-	-0-	29	1	395	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	318	-0-	-0-	-457	-0-	-0-	22	1	296	2	Y	-0-			-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	928	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	555	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	29	1	526	2	Y	-0-			-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	506	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	117	-0-	-0-	-906	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT UNIT		WELL #:		2 L		RRCID -> 092517		COMPL. DATE 01/22/1981		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9555 - 9566				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:		5		RRCID -> 129890		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8718 - 9584				
02	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 132445		COMPL. DATE 07/12/1992		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6042 - 9578				
02	420 N	397	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	160	101	1	67
								176	9							
03	434 N	398	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	16	1	226	2	Y	142	184	1	25
								156	9							
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	163	145	1	43
								179	9							
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	181	187	1	37
								199	9							
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	130	124	1	43
								143	9							
07	527 N	463	-0-	-0-	-64	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	129	123	1	49
								142	9							

WOMACK		WELL #:		6		RRCID -> 133310		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9168 - 9588				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

BETHANY (COTTON VALLEY)				//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936											
MCGEE, SCOTT R. UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 134521		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 9556 - 9598			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BLACK, C. O.				WELL #: 3		RRCID -> 141827		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8544 - 9731			
02	560 N	459	-0-	-101	-0-	30	1	405	2	Y	22	14	1		9
						24	9								
03	558 N	480	-0-	-78	-0-	31	1	427	2	Y	20	26	1		3
						22	9								
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	108	1	2106	2	Y	15	12	1		6
						17	9								
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	42	1	767	2	Y	24	26	1		4
						26	9								
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	56	1	1132	2	Y	11	10	1		5
						12	9								
07	1581 N	1073	-0-	-508	-0-	49	1	1006	2	Y	16	17	1		4
						18	9								
BLACK, VERA				WELL #: 3		RRCID -> 143486		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8463 - 9762			
02	3556 X	3055	-0-	-501	-0-	203	1	2746	2	Y	96	61	1		40
						106	9								
03	3875 X	3326	-0-	-549	-0-	220	1	3022	2	Y	76	103	1		13
						84	9								
04	3570 X	3318	-0-	-252	-0-	156	1	3054	2	Y	98	85	1		26
						108	9								
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	201	1	3665	2	Y	108	112	1		22
						119	9								
06	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	165	1	3356	2	Y	79	75	1		26
						87	9								
07	3441 X	3226	-0-	-215	-0-	147	1	2994	2	Y	77	74	1		29
						85	9								
BLACK, VERA				WELL #: 4		RRCID -> 144822		COMPL. DATE 09/20/2013		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8534 - 8973			
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	-0-				-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-				-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-				-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-				-0-
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	8	1	162	2	Y	-0-				-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	-0-				-0-
BLACK, C. O.				WELL #: 4		RRCID -> 149533		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 9256 - 9266			
02	448 N	442	-0-	-6	-0-	30	1	412	2	Y	-0-				-0-
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	33	1	454	2	Y	-0-				-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	56	1	1094	2	Y	-0-				-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	2	Y	-0-				-0-
06	480 N	416	-0-	-64	-0-	19	1	397	2	Y	-0-				-0-
07	496 N	388	-0-	-108	-0-	18	1	370	2	Y	-0-				-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 6		RRCID -> 150783		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1717	-0-	-1083	5470	114 54 9	1 1	1549 2	Y	49	31 1		20
03	3100 N	1887	-0-	-1213	4257	125 40 9	1 1	1722 2	Y	36	50 1		6
04	3000 N	2022	-0-	-978	3279	96 54 9	1 1	1872 2	Y	49	42 1		13
05	3100 N	2066	-0-	-1034	2245	104 59 9	1 1	1903 2	Y	54	56 1		11
06	3000 N	1359	-0-	-1641	604	62 43 9	1 1	1254 2	Y	39	37 1		13
07	3100 N	2535	-0-	-565	39	116 43 9	1 1	2376 2	Y	39	37 1		15
BLACK, VERA		WELL #: 6		RRCID -> 151009		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 8		RRCID -> 168529		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587					
02	2800 N	1954	-0-	-846	225	132 32 9	1 1	1790 2	Y	29	18 1		12
03	2223 N	1998	-0-	-225	-0-	134 28 9	1 1	1836 2	Y	25	33 1		4
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	103 23 9	1 1	2013 2	Y	21	18 1		7
05	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	130 36 9	1 1	2376 2	Y	33	33 1		7
06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	116 25 9	1 1	2363 2	Y	23	22 1		8
07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	109 25 9	1 1	2227 2	Y	23	22 1		9
HOLCOMBE		WELL #: 8		RRCID -> 168588		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	1902	-0-	1902	1902	89	1	1813 2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1475	-0-	1475	3377	69	1	1406 2	Y	-0-			-0-
BLACK, C. O.		WELL #: 6		RRCID -> 168890		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734					
02	2800 N	3002	-0-	202	202	205 21 9	1 1	2776 2	Y	19	14 1		6
03	2449 N	2058	-0-	-391	-0-	139 14 9	1 1	1905 2	Y	13	17 1		2
04	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	138 13 9	1 1	2703 2	Y	12	9 1		5
05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	140 19 9	1 1	2552 2	Y	17	19 1		3
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	93 9 9	1 1	1897 2	Y	8	9 1		2
07	2480 N	1510	-0-	-970	-0-	70 8 9	1 1	1432 2	Y	7	8 1		1

BETHANY (COTTON VALLEY)															CAPACITY															CNTY: HARRISON																																												
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED																																																											
BLACK, VERA															//CONT.// 945936																																																											
WELL #: 7															RRCID -> 170154															COMPL. DATE 09/01/1998															TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																								
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	1179	2	Y	87	55	1			36																																																								
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-		96	9	1311	2	Y	78	100	1			14																																																								
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	1098	2	Y	88	79	1			23																																																								
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-		86	9	1414	2	Y	98	101	1			20																																																								
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	2073	2	Y	70	67	1			23																																																								
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	-0-		97	9	2235	2	Y	70	67	1			26																																																								
								77	1																																																																	
								108	9																																																																	
								102	1																																																																	
								77	9																																																																	
								110	1																																																																	
								77	9																																																																	
WALTON, ROBERT GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 172464															COMPL. DATE 02/27/1999															TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
BLACK, C. O.															WELL #: 5															RRCID -> 172651															COMPL. DATE 03/26/1999															TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766														
02	3556 X	3307	-0-	-249	-0-	-0-		224	1	3035	2	Y	44	28	1			18																																																								
03	3937 X	3636	-0-	-301	-0-	-0-		48	9	3348	2	Y	40	51	1			7																																																								
04	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	-0-		244	1	3637	2	Y	45	40	1			12																																																								
05	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	-0-		44	9	3879	2	Y	49	51	1			10																																																								
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	-0-		186	1	3492	2	Y	36	34	1			12																																																								
07	3937 X	3837	-0-	-100	-0-	-0-		50	9	3621	2	Y	35	34	1			13																																																								
								212	1																																																																	
								54	9																																																																	
								171	1																																																																	
								40	9																																																																	
								177	1																																																																	
								39	9																																																																	
MCGEE, SCOTT R. UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 179380															COMPL. DATE 02/21/2000															TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739														
02	2968 X	2696	-0-	-272	-0-	-0-		184	1	2491	2	Y	19	12	1			8																																																								
03	3286 X	2923	-0-	-363	-0-	-0-		21	9	2708	2	Y	16	21	1			3																																																								
04	3120 X	1707	-0-	-1413	-0-	-0-		197	1	1605	2	Y	18	16	1			5																																																								
05	3503 X	3343	-0-	-160	-0-	-0-		18	9	3149	2	Y	20	21	1			4																																																								
06	2880 X	2879	-0-	-1	-0-	-0-		20	9	2728	2	Y	15	14	1			5																																																								
07	2976 X	2938	-0-	-38	-0-	-0-		172	1	2785	2	Y	15	14	1			6																																																								
								22	9																																																																	
								134	1																																																																	
								17	9																																																																	
								136	1																																																																	
								17	9																																																																	
HOGG, ALLIE M. "AS"															WELL #: 9															RRCID -> 180979															COMPL. DATE 05/12/2000															TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688														
02	2800 N	1833	-0-	-967	-0-	12401		126	1	1707	2	Y	-0-					-0-																																																								
03	3100 N	2548	-0-	-552	-0-	11849		173	1	2375	2	Y	-0-					-0-																																																								
04	14460 X	2611	-0-	-11849	-0-	-0-		127	1	2484	2	Y	-0-					-0-																																																								
05	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	-0-		155	1	2836	2	Y	-0-					-0-																																																								
06	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	2520	2	Y	-0-					-0-																																																								
07	2697 X	2682	-0-	-15	-0-	-0-		125	1	2557	2	Y	-0-					-0-																																																								

BETHANY (COTTON VALLEY)														CNTY: HARRISON	
XTO ENERGY INC.															
MCGEE, SCOTT R. UNIT															
WELL #: 10 L RRCID -> 184709															
COMPL. DATE 09/22/2000														TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	52 1	710 2	Y	15	8 1			8		
03	775 N	754	-0-	-21	-0-	17 9	686 2	Y	16	21 1			3		
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	50 1	638 2	Y	13	11 1			5		
05	961 N	869	-0-	-92	-0-	18 9	803 2	Y	20	21 1			4		
06	720 N	667	-0-	-53	-0-	33 1	620 2	Y	15	14 1			5		
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	14 9	647 2	Y	14	13 1			6		
						44 1									
						22 9									
						30 1									
						17 9									
						32 1									
						15 9									
BLACK, VERA														WELL #: 8 RRCID -> 193200	
COMPL. DATE 07/10/2001														TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A	
02	2548 X	1198	-0-	-1350	-0-	82 1	1105 2	N	10	157 1			196		
03	2821 X	2396	-0-	-425	-0-	11 9	2131 2	N	100				296		
04	2580 X	1093	-0-	-1487	-0-	155 1	1021 2	N	18				314		
05	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	110 9	3280 2	N	26	173 1			167		
06	2310 X	1804	-0-	-506	-0-	52 1	1668 2	N	49				216		
07	2387 X	1842	-0-	-545	-0-	20 9	1680 2	N	73				289		
						180 1									
						29 9									
						82 1									
						54 9									
						82 1									
						80 9									
BLACK, C. O.														WELL #: 7 RRCID -> 202473	
COMPL. DATE 04/22/2004														TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785	
02	2800 N	1996	-0-	-804	27886	135 1	1827 2	Y	31	20 1			13		
03	3100 N	2390	-0-	-710	27176	34 9	2199 2	Y	28	36 1			5		
04	30383 X	3207	-0-	-27176	-0-	160 1	3030 2	Y	20	17 1			8		
05	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	31 9	3415 2	Y	35	36 1			7		
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	155 1	3058 2	Y	26	24 1			9		
07	3317 X	3283	-0-	-34	-0-	22 9	3103 2	Y	25	24 1			10		
						187 1									
						39 9									
						150 1									
						29 9									
						152 1									
						28 9									
WALTON, ROBERT GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 202575	
COMPL. DATE 03/18/2004														TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A	
02	1764 N	1662	-0-	-102	-0-	114 1	1537 2	Y	10	6 1			4		
03	2015 N	1769	-0-	-246	-0-	11 9	1641 2	Y	8	11 1			1		
04	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	119 1	1765 2	Y	9	8 1			2		
05	2015 X	1936	-0-	-79	-0-	9 9	1824 2	Y	11	11 1			2		
06	1770 X	1739	-0-	-31	-0-	90 1	1650 2	Y	7	7 1			2		
07	1922 X	1751	-0-	-171	-0-	10 9	1661 2	Y	8	7 1			3		
						100 1									
						12 9									
						81 1									
						8 9									
						81 1									
						9 9									

BETHANY (COTTON VALLEY)												CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.															
MCGEE, SCOTT R. UNIT															
WELL #: 11															
RRCID -> 204026															
COMPL. DATE 07/15/2004															
TOTAL DEPTH 10000												PERF. 9580 - 9628			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	189	1	2560	2	Y	-0-				-0-
03	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	189	1	2602	2	Y	-0-				-0-
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	160	1	3127	2	Y	-0-				-0-
05	3565 X	3561	-0-	-4	-0-	185	1	3376	2	Y	-0-				-0-
06	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	153	1	3109	2	Y	-0-				-0-
07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	162	1	3304	2	Y	-0-				-0-
HOGG, ALLIE MARIE															
WELL #: 7															
RRCID -> 204917															
COMPL. DATE 08/16/2004															
TOTAL DEPTH 10080												PERF. 9618 - 9800			
02	1568 N	1422	-0-	-146	-0-	98	1	1324	2	Y	-0-				-0-
03	1674 N	1573	-0-	-101	-0-	107	1	1466	2	Y	-0-				-0-
04	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	80	1	1559	2	Y	-0-				-0-
05	1860 X	1698	-0-	-162	-0-	88	1	1610	2	Y	-0-				-0-
06	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	77	1	1560	2	Y	-0-				-0-
07	1705 X	1581	-0-	-124	-0-	74	1	1507	2	Y	-0-				-0-
HOGG, ALLIE M. "AS"															
WELL #: 11															
RRCID -> 206196															
COMPL. DATE 10/26/2004															
TOTAL DEPTH 9960												PERF. 9516 - 9724			
02	1484 N	1075	-0-	-409	-0-	74	1	1001	2	Y	-0-				-0-
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	96	1	1316	2	Y	-0-				-0-
04	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	119	1	2323	2	Y	-0-				-0-
05	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	101	1	1852	2	Y	-0-				-0-
06	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	78	1	1591	2	Y	-0-				-0-
07	2511 X	1664	-0-	-847	-0-	78	1	1586	2	Y	-0-				-0-
HOLCOMBE															
WELL #: 9															
RRCID -> 206344															
COMPL. DATE 05/24/2011															
TOTAL DEPTH 10100												PERF. 8590 - 9926			
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	76	1	1026	2	Y	11	7	1		5
						12	9								
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	92	1	1260	2	Y	10	13	1		2
						11	9								
04	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	66	1	1293	2	Y	11	10	1		3
						12	9								
05	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	77	1	1407	2	Y	13	13	1		3
						14	9								
06	1320 X	1106	-0-	-214	-0-	51	1	1045	2	Y	9	9	1		3
						10	9								
07	1426 X	1187	-0-	-239	-0-	55	1	1122	2	Y	9	9	1		3
						10	9								
HOGG, ALLIE MARIE															
WELL #: 8															
RRCID -> 206377															
COMPL. DATE 11/09/2004															
TOTAL DEPTH 10075												PERF. 9720 - 9770			
02	1204 N	908	-0-	-296	-0-	62	1	846	2	Y	-0-				-0-
03	1333 N	887	-0-	-446	-0-	60	1	827	2	Y	-0-				-0-
04	900 X	747	-0-	-153	-0-	36	1	711	2	Y	-0-				-0-
05	1178 X	908	-0-	-270	-0-	47	1	861	2	Y	-0-				-0-
06	977 X	977	-0-	-0-	-0-	46	1	931	2	Y	-0-				-0-
07	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	2	Y	-0-				-0-
HOGG, ALLIE M. "AS"															
WELL #: 10															
RRCID -> 209943															
COMPL. DATE 01/12/2005															
TOTAL DEPTH 9970												PERF. 9172 - 9709			
02	364 N	305	-0-	-59	-0-	21	1	284	2	Y	-0-				-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	23	1	312	2	Y	-0-				-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	Y	-0-				-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	-0-				-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	Y	-0-				-0-
07	527 N	376	-0-	-151	-0-	18	1	358	2	Y	-0-				-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)				//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936													
BLACK, C. O.				WELL #: 8		RRCID -> 209959		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 6310 - 9745					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTON, ROBERT GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 211004		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9647 - 9844					
02	2800	N	2126	-0-	-674	5975	141	1	1904	2	Y	74	40	1			38
							81	9									
03	3100	N	1636	-0-	-1464	4511	105	1	1443	2	Y	80	104	1			14
							88	9									
04	6497	X	1986	-0-	-4511	-0-	93	1	1827	2	Y	60	52	1			22
							66	9									
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	150	1	2746	2	Y	102	103	1			21
							112	9									
06	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	106	1	2160	2	Y	73	70	1			24
							80	9									
07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	107	1	2181	2	Y	74	70	1			28
							81	9									
WALTON, ROBERT GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 212288		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9606 - 9790					
02	1316	N	1005	-0-	-311	-0-	69	1	936	2	Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	109	1	1501	2	Y	-0-					-0-
04	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	59	1	1154	2	Y	-0-					-0-
05	1302	X	1299	-0-	-3	-0-	67	1	1232	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1155	-0-	-405	-0-	54	1	1101	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1177	-0-	-435	-0-	55	1	1122	2	Y	-0-					-0-
BLACK, VERA			WELL #: 9			RRCID -> 212291		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 8518 - 9839					
02	2800	N	791	-0-	-2009	13702	53	1	723	2	Y	14	9	1			6
							15	9									
03	3100	N	981	-0-	-2119	11583	66	1	903	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
04	16453	X	4870	-0-	-11583	-0-	237	1	4623	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	1023	X	812	-0-	-211	-0-	41	1	756	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	159	1	3236	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
07	5022	X	2855	-0-	-2167	-0-	133	1	2715	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
LISTON, W.L.			WELL #: 6			RRCID -> 213735		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9628 - 9679					
02	1064	N	945	-0-	-119	-0-	65	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	86	1	1182	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1070	-0-	-100	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-					-0-
05	1240	X	1158	-0-	-82	-0-	60	1	1098	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	614	-0-	-616	-0-	29	1	585	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	1206	-0-	-65	-0-	56	1	1150	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//	07527 093	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
WOMACK		WELL #:	8-L	RRCID ->	214384	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9166 - 9608
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:	13	RRCID ->	224273	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9100 - 9511
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	9 1	123 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	9 1	127 2	Y	-0-		-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 2	Y	-0-		-0-
05	186 N	139	-0-	-47	-0-	7 1	132 2	Y	-0-		-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	5 1	103 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	6 1	118 2	Y	-0-		-0-
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:	12 L	RRCID ->	224276	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9156 - 9306
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HOLCOMBE		WELL #:	6	RRCID ->	234859	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	8600 - 9903
02	196 N	125	-0-	-71	-0-	9 1	116 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	5 1	65 2	Y	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 2	Y	-0-		-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	173 2	Y	-0-		-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 2	Y	-0-		-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 2	Y	-0-		-0-
BETHANY (GLEN ROSE 3550)		07527 155	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
LIONS DEN OPERATING LLC		102674									
BRUMBLE-STUDDARD		WELL #:	1	RRCID ->	177373	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	3250 - 3254
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		20
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		20
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		20
05	341 N	135	-0-	-206	-0-	135 2		N	-0-		20
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		20
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		20
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175									
CRENSHAW "A"		WELL #:	2	RRCID ->	076793	COMPL. DATE	04/04/1978	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3383 - 3384
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY CRENSHAW "A"														
		//CONT.//		07527 155	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		//CONT.//		450175										
		WELL #:		7	RRCID -> 077267		COMPL. DATE 06/14/1978		TOTAL DEPTH 3845		PERF. 3070 - 3362			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BETHANY (MERCER) COWRIE ENERGY LLC GRIFFIN														
				07527 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
				183056										
		WELL #:		1	RRCID -> 120585		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6300 - 6312			
02	504	N	79	-0-	-425	-0-	79	2		N	-0-			129
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			129
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			129
BETHANY (NACATOSH) BRANGUS ENERGY LLC ADAMS, T. C.														
				07527 310	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA					
				088639										
		WELL #:		1	RRCID -> 176593		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 1035		PERF. 960 - 964			
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
06	420	N	143	-0-	-277	-0-	143	2		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ADAMS, T. C.														
		WELL #:		2	RRCID -> 176594		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 1054		PERF. 968 - 973			
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
06	570	N	180	-0-	-390	-0-	180	2		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROOKSTON ENERGY, INC. AGURS, W. C.														
				097353										
		WELL #:		3	RRCID -> 117218		COMPL. DATE 05/24/1985		TOTAL DEPTH 1220		PERF. 1095 - 1107			
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC HILL, TOM														
				523001										
		WELL #:		3	RRCID -> 296457		COMPL. DATE 01/19/2023		TOTAL DEPTH 992		PERF. 988 - 992			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (PAGE SAND)			07527 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BOWLES ENERGY, INC.			084097												
MOBLEY			WELL #: 1		RRCID -> 118763		COMPL. DATE 09/12/1985		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6114 - 6119				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RAVEN, THOMAS			WELL #: 1		RRCID -> 119406		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 6796		PERF. 6099 - 6105				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GOMEZ, MARY FURRH			WELL #: 1		RRCID -> 201538		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6073 - 6241				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BROOKSTON ENERGY, INC.			097353												
BOWLES			WELL #: 1		RRCID -> 200845		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 5902 - 5908				
02	2268 N	1571	-0-	-697	-0-		1486	2	85 9		N	77	58 1		86
03	2139 N	1804	-0-	-335	-0-		1804	2			N	-0-			86
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-		2467	2			N	-0-			86
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-		2435	2			N	-0-			86
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-		2378	2			N	-0-			86
*07	2542 N	1841	-0-	-701	-0-		1841	2			N	-0-			86
ENPOWER RESOURCES INC.			252992												
BOSH OU			WELL #: 2		RRCID -> 179117		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 6319 - 6359				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MOORE, SANDERS			WELL #: 2ST		RRCID -> 188207		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9938		PERF. 6292 - 6302				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80

BETHANY (PAGE SAND) ENPOWER RESOURCES INC. MOORE, SANDERS												//CONT.// 07527 320 252992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
WELL #: 1 U												RRCID -> 188398		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9952		PERF. 6209 - 6308					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						43	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						43	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						43	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						43	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						43	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						43	
MOORE, SANDERS												WELL #: 3 U		RRCID -> 188704		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 6283 - 6292			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
UNDERWOOD												WELL #: 2AU		RRCID -> 226754		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6351 - 6624			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						45	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						45	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						45	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						45	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						45	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						45	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC HARTLEY, T. E.												650201 WELL #: 1 C		RRCID -> 112458		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6106 - 6114			
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	2257	2	6	9	N	5									364	
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2			139	1					227	
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-									227	
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	-0-	2406	2	66	9	N	60									287	
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	2042	2	22	9	N	20									307	
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	2	6	9	N	5									312	
BETHANY (PALMER SAND) BROOKSTON ENERGY, INC. KOCH												07527 325 097353 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
RRCID -> 173978												COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 6038 - 6244							
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	N	-0-									116	
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	610	2	N	-0-									116	
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	561	2	N	-0-									116	
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	N	-0-									116	
06	600	N	301	-0-	-299	-0-	-0-	12	1	289	2	N	-0-									116	
07	620	N	318	-0-	-302	-0-	-0-	13	1	305	2	N	-0-									116	
RFE OPERATING, LLC PORTER, RICHARD												704776 WELL #: 3		RRCID -> 174000		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6428 - 6442			
02	196	N	95	-0-	-101	-0-	-0-	95	2			N	-0-									33	
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-									33	
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-									33	
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2	22	9	N	20									53	
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-									53	
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-									53	

BETHANY (PALMER SAND)		//CONT.//		07527 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.				945936													
WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 136990		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6222	- 6230				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		224 N	199	-0-	-25	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
03		248 N	219	-0-	-29	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
04		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	100	1	1957	2	Y	-0-					-0-
05		3100 N	3170	-0-	70	-0-	165	1	3005	2	Y	-0-					-0-
06		2454 N	2384	-0-	-70	-0-	112	1	2272	2	Y	-0-					-0-
07		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	103	1	2107	2	Y	-0-					-0-
ROQUEMORE, H. G.		WELL #:		1		RRCID -> 138803		COMPL. DATE 10/21/1990		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6230	- 6238				
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 139286		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6168	- 6524				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROBERSON, JOE		WELL #:		3		RRCID -> 283595		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH	8457	PERF. 6288	- 6603				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BETHANY (PALUXY)				07527 341		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353													
WATERMAN		WELL #:		5		RRCID -> 189272		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2790	- 2798				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	99	1			112
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	111	1			63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					144
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	78	1			145
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	147	1			77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	59	1			102
NORTH SEMPRA		WELL #:		2 C		RRCID -> 204445		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 2784	- 9679				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY)		//CONT.//		07527 341	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624								
WOOLWORTH		WELL #:		6	RRCID -> 198567		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 3885		PERF. 2851 - 2870	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
BIRDWELL, A. G.		WELL #:		5	RRCID -> 267451		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 3262 - 3266	
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-		114
03	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	1020	2	N	-0-		114
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-		114
05	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	2	N	-0-		114
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-		114
07	1147	N	995	-0-	-152	-0-	995	2	N	-0-		114
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
CRENSHAW A		WELL #:		7	RRCID -> 152590		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3845		PERF. 2622 - 2678	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC				523001								
ROQUEMORE GU		WELL #:		6	RRCID -> 159861		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2620 - 2626	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C.				770275								
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #:		5	RRCID -> 234162		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2898 - 2902	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BETHANY (PETTIT)				07527 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600								
WESTMORELAND, EDWARD		WELL #:		1	RRCID -> 029429		COMPL. DATE 07/06/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6017 - 6032	
02	896	N	680	-0-	-216	-0-	680	2	N	-0-		31
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		31
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-		31
05	744	N	393	-0-	-351	-0-	393	2	N	-0-		31
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-		31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

BETHANY (PETTIT)			//CONT.//	07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308						
FURRH, J. M. ESTATE			WELL #:	2	RRCID -> 029392	COMPL. DATE	03/03/1952	TOTAL DEPTH	6426	PERF. 6128 - 6134
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		90
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		90
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		90
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		90
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		90
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		90
LEFFALL			WELL #:	1	RRCID -> 029394	COMPL. DATE	05/16/1955	TOTAL DEPTH	6456	PERF. 6132 - 6140
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		56
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		56
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		56
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		56
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		56
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		56
CR2 ENERGY LLC				101608						
A. WILLIAMS UNIT			WELL #:	1 C	RRCID -> 029362	COMPL. DATE	11/25/1956	TOTAL DEPTH	6402	PERF. 6187 - 6191
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211						
FURRH-COOPER			WELL #:	1 C	RRCID -> 029350	COMPL. DATE	08/20/1957	TOTAL DEPTH	6385	PERF. 5856 - 5860
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
METCALF, J. E. UNIT			WELL #:	1 C	RRCID -> 029425	COMPL. DATE	03/21/1954	TOTAL DEPTH	6523	PERF. 6040 - 6077
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
LONE PINE SWD			WELL #:	1	RRCID -> 291306	COMPL. DATE	07/18/2021	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 4990 - 5917
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC				102948									
ADAMS, T.C. NCT-1		WELL #:		44 F	RRCID ->	194011	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 5480 - 5736			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WEINER, W.B. JR. ET AL		WELL #:		2 D	RRCID ->	195552	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	7629 PERF. 5358 - 5964			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
ADAMS, T.C. NCT-1		WELL #:		74	RRCID ->	285736	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	9360 PERF. 5653 - 5756			
02	1456 N	1213	-0-	-243	-0-	1213	3		Y	-0-			-0-
03	1519 N	1161	-0-	-358	-0-	1161	3		Y	-0-			-0-
04	1350 N	666	-0-	-684	-0-	666	3		Y	-0-			-0-
05	1333 N	262	-0-	-1071	-0-	262	3		Y	-0-			-0-
*06	1110 N	434	-0-	-676	-0-	434	3		Y	-0-			-0-
07	682 N	207	-0-	-475	-0-	207	3		Y	-0-			-0-
ELMS OIL COMPANY		250120											
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	029440	COMPL. DATE	07/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			11
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			11
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			11
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			11
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			11
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			11
ENPOWER RESOURCES INC.		252992											
LAWLESS		WELL #:		1 C	RRCID ->	029324	COMPL. DATE	08/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6161 - 6165			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ROBERTS		WELL #:		1 C	RRCID ->	029326	COMPL. DATE	10/20/1954	TOTAL DEPTH	6579 PERF. 6108 - 6124			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT)				//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
ENPOWER RESOURCES INC.				//CONT.//		252992												
MAUDE CADENHEAD				WELL #:		1 C	RRCID ->	029343	COMPL. DATE	01/16/1957	TOTAL	DEPTH	6532	PERF.	6272 - 6280			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16039 02/16/2024																		
COCKERELL						WELL #:	1	RRCID ->	029345	COMPL. DATE	11/10/1956	TOTAL	DEPTH	6656	PERF.	6370 - 6374		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
DOWNS BALOUS G.U.						WELL #:	1	RRCID ->	029346	COMPL. DATE	08/13/1959	TOTAL	DEPTH	6743	PERF.	6400 - 6408		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
EVERITT, G. W.						WELL #:	1	RRCID ->	029401	COMPL. DATE	06/10/1960	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	6200 - 6212		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195	
BLOCKER-WARE						WELL #:	4	RRCID ->	179589	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL	DEPTH	10162	PERF.	6353 - 6695		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
FAULCONER ENERGY, LLC						263648												
WOODLEY						WELL #:	1 C	RRCID ->	029405	COMPL. DATE	08/06/1955	TOTAL	DEPTH	6600	PERF.	6190 - 6201		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
WERNER SAWMILL UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 029420		COMPL. DATE 07/22/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
02	3039 X	3039 -0- -0- -0- 375 1 2587 2 N 70 118 1 123							
03	3732 X	3732 -0- -0- -0- 77 9 465 1 3188 2 N 72 136 1 59							
04	3806 X	3806 -0- -0- -0- 79 9 450 1 3279 2 N 70 129							
05	3858 X	3858 -0- -0- -0- 77 9 458 1 3353 2 N 43 172							
06	3992 X	3992 -0- -0- -0- 47 9 435 1 3504 2 N 48 133 1 87							
07	4515 X	4515 -0- -0- -0- 53 9 465 1 3984 2 N 60 147							
LISTON, W. L. UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 029434		COMPL. DATE 12/27/1955		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058	
02	588 N	552 -0- -36 -0- 91 1 461 2 N -0- -0-							
03	571 N	571 -0- -0- -0- 91 1 480 2 N -0- -0-							
04	630 N	96 -0- -534 -0- 29 1 67 2 N -0- -0-							
05	620 N	-0- -0- -620 -0- N -0- -0-							
06	540 N	-0- -0- -540 -0- N -0- -0-							
07	93 N	-0- -0- -93 -0- N -0- -0-							
ROQUEMORE, H. G.		WELL #: 1 C		RRCID -> 029436		COMPL. DATE 08/21/1954		TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044	
02	1333 N	1333 -0- -0- -0- 220 1 1113 2 N -0- -0-							
03	1505 N	1505 -0- -0- -0- 240 1 1265 2 N -0- -0-							
04	1050 N	1027 -0- -23 -0- 310 1 717 2 N -0- -0-							
05	1085 N	-0- -0- -1085 -0- N -0- -0-							
06	1050 N	-0- -0- -1050 -0- N -0- -0-							
07	1054 N	-0- -0- -1054 -0- N -0- -0-							
ROQUEMORE, P. D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 029437		COMPL. DATE 04/13/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041	
02	1512 X	1512 -0- -0- -0- 249 1 1263 2 N -0- -0-							
03	1808 X	1808 -0- -0- -0- 289 1 1519 2 N -0- -0-							
04	1140 N	269 -0- -871 -0- 81 1 188 2 N -0- -0-							
05	1178 N	-0- -0- -1178 -0- N -0- -0-							
06	1140 N	-0- -0- -1140 -0- N -0- -0-							
07	279 N	-0- -0- -279 -0- N -0- -0-							
WILLIAMS, ADDIE		WELL #: 1 C		RRCID -> 029471		COMPL. DATE 03/07/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332	
02	T. A.	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-							
03	T. A.	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-							
04	T. A.	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-							
05	T. A.	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-							
06	T. A.	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-							
07	T. A.	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-							
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140							
YATES, BRAD		WELL #: 1 C		RRCID -> 029430		COMPL. DATE 04/19/1954		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096	
02	4200 X	4123 -0- -77 -0- 4059 2 64 9 N 58 152							
03	4650 X	4208 -0- -442 -0- 4151 2 57 9 N 52 34							
04	4500 X	4381 -0- -119 -0- 4324 2 57 9 N 52 86							
05	4530 X	4530 -0- -0- -0- 4466 2 64 9 N 58 144							
06	4410 X	4124 -0- -286 -0- 4068 2 56 9 N 51 195							
07	4557 X	NO RPT -0- -4557 -0- N NO RPT 195							

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
FINALY RESOURCES LLC				268323										
BROOKS-WILLIAMS		WELL #:		1 C		RRCID -> 029337		COMPL. DATE 12/23/1957		TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-		255 3	2	9	N	2			102
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266 3			N	-0-			102
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245 3			N	-0-			102
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235 3			N	-0-			102
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232 3			N	-0-			102
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235 3			N	-0-			102
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
BISHOP, GEORGE		WELL #:		1		RRCID -> 029390		COMPL. DATE 11/24/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
GRIFFIN, HATTIE, MRS.		WELL #:		1		RRCID -> 029393		COMPL. DATE 10/04/1951		TOTAL DEPTH 6494		PERF. 6124 - 6129		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
HICKEY, CURTIS		WELL #:		1		RRCID -> 029445		COMPL. DATE 12/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5819 - 5845		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
CRENSHAW "A"		WELL #:		6		RRCID -> 080813		COMPL. DATE 12/26/1978		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5628 - 5636		
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-		545 2			N	-0-			105
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		1117 2			N	-0-			105
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-		868 2			N	-0-			105
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			105
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			105
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143										
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 029418		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 6192		PERF. 6015 - 6055		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
FLOYD-HOPE		WELL #: 1D		RRCID -> 293701	COMPL. DATE 10/20/2022	TOTAL DEPTH 6657	PERF. 6235 - 6393						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SNIDER INDUSTRIES				WELL #: 1D	RRCID -> 296542	COMPL. DATE 02/03/2024	TOTAL DEPTH 6187	PERF. 5054 - 5882					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851									
LEWIS UNIT				WELL #: 1 C	RRCID -> 029477	COMPL. DATE 12/06/1946	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 5744 - 5758					
02	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	137 1	2465 2	Y	63	69 1			22
03	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	69 9 150 1	2764 2	Y	55	70 1			7
04	3000 N	3016	-0-	16	16	61 9 150 1	2734 2	Y	120	69 1			58
05	2944 N	2928	-0-	-16	-0-	132 9 131 1	2645 2	Y	138	175 1			21
06	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	152 9 141 1	2567 2	Y	127	96 1			52
07	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	140 9 148 1 147 9	2685 2	Y	134	176 1			10
TILLERY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 134932	COMPL. DATE 04/18/1990	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 5791 - 5797					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SMITH RESOURCES, L.L.C.				796070									
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 029411	COMPL. DATE 08/27/1980	TOTAL DEPTH 6757	PERF. 6369 - 6380					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC				801112									
MITCHELL, J. H.				WELL #: 1 C	RRCID -> 029435	COMPL. DATE 06/03/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5936 - 5942					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1436				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1436				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1436				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1436				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	144	-0-	144	1580	144 2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580				N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		//CONT.//		801112						
THOMPSON, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 029470		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518						
ALLEN, RALPH		WELL #:		1D	RRCID -> 029364		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIAMS, JANIE, MRS.		WELL #:		1	RRCID -> 029370		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WALKABOUT OPERATING, LLC				892006						
GRIFFIN, PATTIE		WELL #:		1 C	RRCID -> 029402		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526	
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			39
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			39
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			39
*05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			39
*06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			39
*07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			39
ROSBOROUGH, J. F.		WELL #:		1	RRCID -> 029404		COMPL. DATE 07/01/1957		TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
XTO ENERGY INC.				945936						
ROBERSON, JOE UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 029361		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) XTO ENERGY INC. ADAMS, T. C.				//CONT.// //CONT.//	07527 403 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA									
				WELL #:	1	RRCID ->	029446	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL	DEPTH	6350	PERF.	5660	-	6162				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	280	N	276	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	276	2			Y	-0-						9
03	372	N	301	-0-	-0-	-71	-0-	-0-	301	2			Y	-0-						9
04	330	N	313	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	258	2	55	9	Y	50			53	1		6
05	310	N	262	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	262	2			Y	-0-						6
06	300	N	287	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	287	2			Y	-0-						6
07	310	N	309	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	295	2	14	9	Y	13						19
HIGHTOWER, IRMA				WELL #:				1	RRCID ->	029449	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	6702	PERF.	5695	-	5802
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
WALTON, ROBERT JR.				WELL #:				5	RRCID ->	146027	COMPL. DATE	05/19/1993		TOTAL	DEPTH	6451	PERF.	6082	-	6094
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
GULLEY, MARVIN				WELL #:				16	RRCID ->	174536	COMPL. DATE	10/20/2015		TOTAL	DEPTH	9150	PERF.	5796	-	5799
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
BETHANY (PETTIT-FURRH) GRAWARD OPERATING, INC. TILLER				07527 490 326435				NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PANOLA							
				WELL #:	5	RRCID ->	198273	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL	DEPTH	6735	PERF.	6182	-	6189				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
BETHANY (PETTIT 5720) BIG RUN PRODUCTION COMPANY FURRH, J.M.				07527 493 070370				NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA							
				WELL #:	1	RRCID ->	123853	COMPL. DATE	10/10/1986	TOTAL	DEPTH	6390	PERF.	5780	-	5786				
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						48
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						48
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						48
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						48
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						48
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						48
PLUGGED AND ABANDONED				10/30/2024																

BETHANY (PETTIT 5720)		//CONT.//		07527 493	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211								
ROLAND ANDERSON SWD		WELL #:		2	RRCID -> 289789		COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5016 - 6010			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 263689		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916			
02	2072 N	1091	-0-	-981	-0-	1091	3		N	-0-		85
03	2201 N	1814	-0-	-387	-0-	1780	3	34 9	N	31		116
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2227	3	63 9	N	57		173
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2346	3	6 9	N	5		178
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2323	3	4 9	N	4	157 1	25
07	2356 N	2225	-0-	-131	-0-	2183	3	42 9	N	38		63
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624								
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID -> 245752		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896			
02	1624 N	1519	-0-	-105	-0-	1508	2	11 9	N	10		114
03	1736 N	1636	-0-	-100	-0-	1629	2	7 9	N	6		120
04	1650 N	1550	-0-	-100	-0-	1542	2	8 9	N	7		127
05	1674 N	1522	-0-	-152	-0-	1520	2	2 9	N	2		129
06	1590 N	1465	-0-	-125	-0-	1462	2	3 9	N	3		132
07	1612 N	1479	-0-	-133	-0-	1477	2	2 9	N	2		134
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
CRENSHAW UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 294298		COMPL. DATE 01/20/2023		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5756 - 5761			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	2		N	-0-		-0-
BETHANY (PETTIT 6170)				07527 527	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
FURRH, GAIL		WELL #:		1	RRCID -> 271767		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
JONES, PENNY		WELL #:		5	RRCID -> 271903		COMPL. DATE 11/24/2013		TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BETHANY (PETTIT 6170)			//CONT.// 07527 527			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038														
JONES, PENNY			WELL #: 7			RRCID -> 272005			COMPL. DATE 03/04/2014			TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903														
BELL			WELL #: 8H			RRCID -> 255774			COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC.			252992														
PERRY, ANNIE GU			WELL #: 1 U			RRCID -> 187877			COMPL. DATE 08/14/2001			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA			WELL #: 1A			RRCID -> 239325			COMPL. DATE 07/17/2010			TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6

RFE OPERATING, LLC			704776														
FONVILLE			WELL #: 2			RRCID -> 161852			COMPL. DATE 01/23/1997			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWSON-MORGAN			WELL #: 1			RRCID -> 180956			COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168					
02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-	174	1			192
03	2170	X	915	-0-	-1255	-0-	915	2			N	-0-					192
04	2100	X	725	-0-	-1375	-0-	708	2		17	9	N	15				207
05	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					207
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2412	2		242	9	N	220	175	1		252
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2485	2		102	9	N	93	176	1		169

BETHANY (PETTIT 6170)		//CONT.//		07527 527	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C.				770275						
BRUMBLE-STUDDARD		WELL #:		1	RRCID -> 163206	COMPL. DATE 04/09/1997	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 5791	-	5812
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BETHANY (RODESSA)				07527 589	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211						
WYLIE, W.E.		WELL #:		1	RRCID -> 200802	COMPL. DATE 10/08/2003	TOTAL DEPTH 9784	PERF. 4978	-	5030
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROQUEMORE, NANNIE		WELL #:		2	RRCID -> 202879	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 4994	-	5078
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MYERS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 229010	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 4894	-	5014
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RICHARDSON SWD		WELL #:		1	RRCID -> 290668	COMPL. DATE 02/11/2021	TOTAL DEPTH 5387	PERF. 4922	-	5050
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038						
MARGIE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 208643	COMPL. DATE 09/07/2009	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5656	-	5674
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BETHANY (RODESSA)		//CONT.//		07527 589	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA							
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764												
BRUMBLE		WELL #:		1 T	RRCID -> 029319		COMPL. DATE 08/23/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4817 - 4823					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
PINNERGY, LTD.				665701												
PANOLA SWD		WELL #:		1	RRCID -> 293304		COMPL. DATE 06/23/2022		TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4928 - 5130					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851												
WERNER, L., SAW MILL, WERNER, L. -A-		WELL #:		11 C	RRCID -> 029322		COMPL. DATE 02/19/1954		TOTAL DEPTH	6305	PERF. 4790 - 4800					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WERNER SAWMILL UNIT		WELL #:		11 A	RRCID -> 052075		COMPL. DATE 11/19/1971		TOTAL DEPTH	6305	PERF. 4778 - 4790					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRUMBLE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 168334		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH	9080	PERF. 4818 - 4848					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
M. E. GULLEY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 188581		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH	5310	PERF. 5055 - 5122					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC TILLER-CRENSHAW				//CONT.// WELL #:	07527 589 781863 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 029318			SALVAGE COMPL. DATE 12/02/1955			CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOPCAT TRUCK WASH, LLC FURRH				WELL #:	862569 4A	RRCID -> 296184			COMPL. DATE 11/03/2023			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5370 - 5452					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BETHANY (TRAVIS PEAK) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC BELL, MILES UNIT				WELL #:	07527 682 020467 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 029532			CAPACITY COMPL. DATE 05/15/1946			CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054					
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					108
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	2323	3	12	9	N	11					119
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	-0-	2533	3	7	9	N	6					125
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	2303	3	6	9	N	5					130
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	2592	3	7	9	N	6					136
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	2351	3	3	9	N	3					139
BROOKSTON ENERGY, INC. CALDWELL ET AL -A-				WELL #:	097353 1	RRCID -> 095486			COMPL. DATE 03/24/1982			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CR2 ENERGY LLC GREEN, FRANK, EST.				WELL #:	101608 1	RRCID -> 029505			COMPL. DATE 01/14/1988			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LISTON, A. P.				WELL #:	1	RRCID -> 029508			COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211									
FURRH-COOPER		WELL #:		1 T	RRCID ->	029504	COMPL. DATE	08/20/1957	TOTAL DEPTH	6385 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CRENSHAW, E. H.		WELL #:		15	RRCID ->	029579	COMPL. DATE	11/07/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5838 -	6010	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TGNR PANOLA LLC				102948									
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #:		C 2	RRCID ->	029574	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	6213 PERF. 5982 -	6132		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #:		E 1 T	RRCID ->	029576	COMPL. DATE	09/05/1948	TOTAL DEPTH	6321 PERF. 5960 -	6150		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-			-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
CAVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029586	COMPL. DATE	12/15/1945	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5735 -	6100		
02	DLQ G-10	6176	-0-	6176	6176	6092	2	84 9	Y	76	65 1		78
03	13118 X	6942	-0-	-6176	-0-	6888	2	54 9	Y	49	66 1		61
04	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8002	2	62 9	Y	56	66 1		51
05	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8208	2	56 9	Y	51	65 1		37
06	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8018	2	83 9	Y	75	63 1		49
07	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	8081	2	94 9	Y	85	66 1		68
CAVIN UNIT		WELL #:		9-L	RRCID ->	157053	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	7870 PERF. 5980 -	6025		
02	DLQ G-10	5606	-0-	5606	5606	5585	2	21 9	Y	19	16 1		20
03	11861 X	6255	-0-	-5606	-0-	6242	2	13 9	Y	12	17 1		15
04	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7211	2	15 9	Y	14	16 1		13
05	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	8803	2	13 9	Y	12	16 1		9
06	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	9682	2	21 9	Y	19	16 1		12
07	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	9423	2	23 9	Y	21	16 1		17

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527	682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
CAVIN UNIT		WELL #:		11 U		RRCID ->	202067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 5850	-	6007	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ROBERSON UNIT		WELL #:		7		RRCID ->	203088	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL	DEPTH	9760	PERF. 5778	-	5782	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CAVIN UNIT		WELL #:		8 U		RRCID ->	209779	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 5766	-	5776	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ENPOWER RESOURCES INC. LAWLESS		WELL #:		252992 1 T		RRCID ->	029488	COMPL. DATE	08/01/1955	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 6275	-	6283	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
J.F. ROBERTS		WELL #:		1 T		RRCID ->	029490	COMPL. DATE	10/20/1954	TOTAL	DEPTH	6579	PERF. 6259	-	6267	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAUDE CADENHEAD		WELL #:		1 T		RRCID ->	029501	COMPL. DATE	01/16/1957	TOTAL	DEPTH	6532	PERF. 6428	-	6434	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)													CNTY: PANOLA											
ENPOWER RESOURCES INC.																								
WILSON, FLOYD, ET AL																								
													//CONT.//	07527 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
													//CONT.//	252992										
													WELL #:	1-L	RRCID -> 029516			COMPL. DATE 01/08/1960			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE										
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
FAULCONER ENERGY, LLC													263648											
PATTON, O. B.													WELL #:	1 T	RRCID -> 029525			COMPL. DATE 04/15/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299			
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	201	1	620	2	N	58		97										
							64	9																
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	275	1	654	2	N	-0-		97										
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	525	1	1855	2	N	12		109										
							13	9																
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	430	1	1407	2	N	8		117										
							9	9																
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	338	1	1429	2	N	3		120										
							3	9																
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	324	1	1542	2	N	4		124										
							4	9																
ROQUEMORE, H. G.													WELL #:		1 T	RRCID -> 029560			COMPL. DATE 08/31/1954			TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
ROQUEMORE, P. D.													WELL #:		1 T	RRCID -> 029561			COMPL. DATE 04/13/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
WILLIAMS, ADDIE													WELL #:		1 T	RRCID -> 029582			COMPL. DATE 03/07/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624		
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	473	1	1454	2	N	43		111										
							47	9																
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	565	1	1343	2	N	5		116										
							6	9																
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	375	1	1328	2	N	17		133										
							19	9																
05	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	470	1	1535	2	N	3		136										
							3	9																
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	431	1	1819	2	N	14		150										
							15	9																
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	395	1	1880	2	N	11		161										
							12	9																

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
GRAWARD OPERATING, INC.				326435								
JERNIGAN-EVANS		WELL #:		2	RRCID -> 096103		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6504 - 6516	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
HOELL OPERATING, LLC				390873								
BELL, MILES		WELL #:		3	RRCID -> 144074		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 9104		PERF. 5890 - 6000	
02	1641	N	1641	-0-	-0-	1641	2		N	-0-		30
03	1771	N	1771	-0-	-0-	1771	2		N	-0-		30
04	1524	N	1524	-0-	-0-	1524	2		N	-0-		30
05	1297	N	1297	-0-	-0-	1297	2		N	-0-		30
06	1710	N	961	-0-	-749	961	2		N	-0-		30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
BRUMBLE UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 029542		COMPL. DATE 08/23/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5785 - 6156	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
MDM ENERGY, INC.				556516								
MCJIMSEY		WELL #:		1	RRCID -> 029489		COMPL. DATE 01/21/1955		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6410 - 6426	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RFE OPERATING, LLC				704776								
FORT, CARRIE, UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 029503		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6220 - 6243	
02	2044	X	1257	-0-	-787	1253	2	4 9	N	4		72
03	2635	X	909	-0-	-1726	862	2	47 9	N	43		115
04	2550	X	658	-0-	-1892	658	2		N	-0-		115
05	2635	X	1975	-0-	-660	1975	2		N	-0-		115
06	2129	X	2129	-0-	-0-	2125	2	4 9	N	4		119
07	1395	X	446	-0-	-949	446	2		N	-0-		119
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
CRENSHAW UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 029587		COMPL. DATE 07/08/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	1426	N	1426	-0-	-0-	1426	2		Y	-0-		-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	1556	2		Y	-0-		-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	1522	2		Y	-0-		-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	1532	2		Y	-0-		-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	1614	2		Y	-0-		-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	1631	2		Y	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										//CONT.//		775851									
LEWIS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 029590		COMPL. DATE 12/06/1958		TOTAL DEPTH 6344		PERF. 6016 - 6047	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
STEELE, CORRIE UNIT										WELL #:		A 1		RRCID -> 029592		COMPL. DATE 09/26/1946		TOTAL DEPTH 6199		PERF. 5792 - 6030	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
WERNER, LOUIS SAW MILL CO.										WELL #:		11 T		RRCID -> 029595		COMPL. DATE 12/12/1946		TOTAL DEPTH 6305		PERF. 5858 - 6188	
02		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2				Y	-0-					34			
03		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3543	2	12	9		Y	11					45			
04		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3329	2	48	9		Y	44					89			
05		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3924	2	2	9		Y	2	69	1			22			
06		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3643	2	2	9		Y	2					24			
07		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2				Y	-0-					24			
CRENSHAW UNIT										WELL #:		2 C		RRCID -> 097187		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 6199 - 6215	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
WALLACE UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 131551		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5960 - 6216	
02		5572 X	4928	-0-	-644	-0-	4928	2				Y	-0-					-0-			
03		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2				Y	-0-					-0-			
04		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4584	2	10	9		Y	9	7	1			2			
05		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6044	2	22	9		Y	20					22			
06		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5327	2	65	9		Y	59	72	1			9			
07		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5485	2	36	9		Y	33	29	1			13			
STEELE, CORRIE UNIT										WELL #:		A 8-U		RRCID -> 155519		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 5790 - 5796	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
WERNER, LOUIS -B- UNIT										WELL #:		B 4 U		RRCID -> 176953		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 5929 - 5977	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

BETHANY (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 07527 682										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA																			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										//CONT.// 775851																																																	
WERNER, LOUIS SAW MILL CO.										WELL #: 19AU										RRCID -> 177088										COMPL. DATE 03/19/2000										TOTAL DEPTH 7250										PERF. 5873 - 5936									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																		

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

STEELE, CORRIE UNIT										WELL #: A 12 U										RRCID -> 191646										COMPL. DATE 06/02/2019										TOTAL DEPTH 9600										PERF. 5825 - 5833									
02	420 N	63	-0-	-357	-0-	63	2										Y	-0-							-0-																																		
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2										Y	-0-							-0-																																		
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2										Y	-0-							-0-																																		
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2										Y	-0-							-0-																																		
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2										Y	-0-							-0-																																		
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2										Y	-0-							-0-																																		

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

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

STEELE, CORRIE UNIT										WELL #: A 16H										RRCID -> 226677										COMPL. DATE 08/29/2006										TOTAL DEPTH 6074										PERF. 6268 - 8089									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																		

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

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC				801112													
MITCHELL, J. H.		WELL #:		1 T		RRCID -> 029559		COMPL. DATE 06/03/1954		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6167 - 6172			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TE-RAY RESOURCES, LLC				840557													
BROOKS-WILLIAMS		WELL #:		1 T		RRCID -> 029500		COMPL. DATE 12/27/1957		TOTAL DEPTH		6555		PERF. 6544 - 6548			
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.				945936													
ROBERSON, JOE UNIT		WELL #:		1 T		RRCID -> 029512		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6283		PERF. 6251 - 6275	
02		1792 N	1656	-0-	-136	-0-	112 22 9	1522	2	Y	20	13	1				8
03		1922 N	1736	-0-	-186	-0-	116 20 9	1600	2	Y	18	23	1				3
04		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	78 17 9	1529	2	Y	15	13	1				5
05		2139 N	1986	-0-	-153	-0-	102 25 9	1859	2	Y	23	23	1				5
06		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	83 18 9	1697	2	Y	16	16	1				5
07		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	88 19 9	1787	2	Y	17	16	1				6
ADAMS, T. C.		WELL #:		1 T		RRCID -> 029566		COMPL. DATE 04/25/1947		TOTAL DEPTH		6350		PERF. 5842 - 6162			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLOYD UNITS		WELL #:		1		RRCID -> 029568		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH		5999		PERF. 5800 - 5985			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HIGHTOWER, IRMA ET AL		WELL #:		1 T		RRCID -> 029569		COMPL. DATE 02/20/1948		TOTAL DEPTH		6702		PERF. 6054 - 6210			
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 131656		COMPL. DATE 03/04/2017		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7534 - 8066					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDYETT-GULLEY UNITS				WELL #: 8		RRCID -> 169238		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 5856 - 6104				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS				WELL #: 5		RRCID -> 190218		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5899 - 5902				
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					45
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	201	2	6	9	Y	5					50
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					50
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					50
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					50
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					50

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)			07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467													
BURNETT			WELL #: 1		RRCID -> 208379		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 6690		PERF. 6292 - 6304					
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2023																

BOWLES ENERGY, INC.			084097													
LEFALL, C.			WELL #: 1		RRCID -> 123926		COMPL. DATE 12/23/1986		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 6559 - 6563					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 125160		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 6281 - 6288				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353													
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	227 2	2 9	N	2	2	2		29
03	310 N	260	-0-	-50	-0-	259 2	1 9	N	1	1	1		30
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	249 2	21 9	N	19	19	19		49
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	300 2	14 9	N	13	13	13		62
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	289 2	7 9	N	6	6	6		68
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	336 2	35 9	N	32	32	32		100
MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		143
MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180													
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	45 1	1490 2	N	-0-		-0-		149
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	35 1	1705 2	N	-0-		-0-		149
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	81 1	1876 2	N	108	108	108	1	149
						119 9							
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	70 1	1628 2	N	-0-		-0-		149
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	60 1	1408 2	N	-0-		-0-		149
07	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	54 1	1249 2	N	-0-		-0-		149
MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974													
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	528 2	6 9	N	5		5		84
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	584 2	4 9	N	4	56	4	1	32
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	566 2	1 9	N	1		1		33
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	579 2	3 9	N	3		3		36
06	570 N	564	-0-	-6	-0-	560 2	4 9	N	4		4		40
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	566 2	2 9	N	2		2		42
MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353											
MHS-WELLS		WELL #: 4		RRCID -> 235259		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308											
MCCAIN		WELL #: 1		RRCID -> 124818		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		101691											
CALDWELL "B"		WELL #: 1 U		RRCID -> 168369		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AMRWR, LLC		102699											
MCCAIN		WELL #: 2		RRCID -> 151049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TGNR PANOLA LLC		102948											
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 2		RRCID -> 137801		COMPL. DATE 01/09/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556					
02	5264 X	5044	-0-	-220	-0-	-0-	78 1 4 9	4962 3	Y	4			17
03	6324 X	5217	-0-	-1107	-0-	-0-	75 1 3 9	5139 3	Y	3			20
04	6120 X	5051	-0-	-1069	-0-	-0-	71 1 1 9	4979 3	Y	1			21
05	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	-0-	6621 3	47 9	Y	43	16 1		48
*06	6120 X	4740	-0-	-1380	-0-	-0-	4740 3		Y	-0-			48
07	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	5816 3	Y	-0-			48

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: C 1		RRCID -> 143484		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156					
02	2828 X	2481	-0-	-347	-0-	-0-	2481 3		Y	-0-			33
03	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	-0-	3409 3		Y	-0-	24 1		9
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	-0-	3431 3		Y	-0-			9
05	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	-0-	3811 3		Y	-0-			9
*06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	-0-	3284 3	11 9	Y	10	5 1		14
07	3131 X	3046	-0-	-85	-0-	-0-	3040 3	6 9	Y	5			19

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)										07527 722										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC										//CONT.// 102948																																							
CRENSHAW, BETTIE										WELL #: 3										RRCID -> 147447										COMPL. DATE 04/30/2001										TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																									
0												AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE																									
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																									
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																									
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																									
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																									
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																									
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																									
WIENER, W.B. JR.										WELL #: 1										RRCID -> 147768										COMPL. DATE 05/12/1998										TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16																									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16																									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16																									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16																									
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16																									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16																									
BRUMBLE, G.W. NCT-2										WELL #: 39										RRCID -> 153846										COMPL. DATE 01/28/2004										TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272									
02	1092	N	986	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	967	3	Y	4								8																								
												4	9																																				
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1200	3	Y	18								26																								
												20	9																																				
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1583	3	Y	3								29																								
												3	9																																				
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	3	106	9	Y	96	29	7						96																								
*06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-								96																								
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1770	3	Y	3								99																								
												3	9																																				
CRENSHAW, BETTIE										WELL #: 5 F										RRCID -> 156013										COMPL. DATE 08/21/1995										TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																									
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																									
CRENSHAW, BETTIE										WELL #: 4-F										RRCID -> 156016										COMPL. DATE 09/04/1995										TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514									
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	3229	3	Y	4								27																								
												4	9																																				
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	3477	3	Y	2								29																								
												2	9																																				
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	3823	3	Y	1								30																								
												1	9																																				
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2920	3	48	9	Y	44	23	1						51																								
*06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5707	3			Y	-0-								51																								
07	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	12544	3	Y	-0-								51																								

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)														CNTY: PANOLA	
TGNR PANOLA LLC															
CRENSHAW, BETTIE															
WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WEINER, W.B. JR ET AL															
WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BRUMBLE, G. W. NCT-1															
WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	129	-0-	129	129	129	3				Y	-0-			-0-
*06	T. A.	121	-0-	121	250	121	3				Y	-0-			-0-
07	T. A.	152	-0-	152	402	152	3				Y	-0-			-0-
BRUMBLE, G.W. NCT-2															
WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
ADAMS, T. C. NCT-1															
WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	1070	-0-	1070	1070	1070	3				Y	-0-			-0-
*06	T. A.	922	-0-	922	1992	919	3		3	9	Y	3			3
07	T. A.	1070	-0-	1070	3062	1069	3		1	9	Y	1			4
ADAMS, T. C. NCT-1															
WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
CRENSHAW, BETTIE															
WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR PANOLA LLC		//CONT.// 102948								
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 50 U		RRCID -> 198444	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5804	- 5888		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 40 F		RRCID -> 199412	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 9481	PERF. 5782	- 5911		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 60		RRCID -> 219808	COMPL. DATE 03/16/2006	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 5772	- 6019		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 61		RRCID -> 219809	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 5748	- 5936		
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		Y	-0-	-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		Y	-0-	-0-
04	810 N	651	-0-	-159	-0-	651 3		Y	-0-	-0-
05	837 N	545	-0-	-292	-0-	545 3		Y	-0-	-0-
*06	810 N	756	-0-	-54	-0-	754 3	2 9	Y	2	2
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1290 3	2 9	Y	2	4
BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 49		RRCID -> 221331	COMPL. DATE 02/17/2006	TOTAL DEPTH 5917	PERF. 5793	- 5907		
02	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	34 6 9	1	2186 3	N 5	21
03	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	37 1	1	2567 3	N -0-	21
04	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	41 1	1	2867 3	N -0-	21
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3		N	-0-	21
*06	1590 N	793	-0-	-797	-0-	793 3		N	-0-	21
07	1643 N	914	-0-	-729	-0-	10 1		904 3	N -0-	21
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 51		RRCID -> 235202	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 6054	PERF. 5971	- 5974		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC		//CONT.//		102948											
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #:		53		RRCID -> 248611		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6057		PERF. 5862 - 6037			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1848 N	1482	-0-	-366	-0-		1482	3			Y	-0-			10
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-		1969	3			Y	-0-			10
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		1729	3			Y	-0-			10
05	1643 N	1526	-0-	-117	-0-		1526	3			Y	-0-			10
*06	1920 N	1278	-0-	-642	-0-		1278	3			Y	-0-			10
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		1877	3			Y	-0-	10 1		-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
ALBERT KEY				WELL #:		1		RRCID -> 299622		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6392 - 6524	
03	0	69	-0-	69	-0-		69	2			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-			-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
CAVIN UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 148846		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 6481 - 6546	
02	DLQ G-10	1232	-0-	1232	1232		1229	2	3	9	Y	3	2 1		3
03	2588 N	1356	-0-	-1232	-0-		1355	2	1	9	Y	1	2 1		2
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1257	2	2	9	Y	2	2 1		2
05	1364 N	1260	-0-	-104	-0-		1259	2	1	9	Y	1	2 1		1
06	1320 N	1180	-0-	-140	-0-		1177	2	3	9	Y	3	2 1		2
07	1302 N	1193	-0-	-109	-0-		1191	2	2	9	Y	2	2 1		2

CAVIN UNIT				WELL #:		9 U		RRCID -> 154514		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 6110 - 6192	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ROBERSON UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 174992		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6080 - 6095	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ROBERSON UNIT				WELL #:		8 L		RRCID -> 195581		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6258 - 6264	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)			//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC					170038											
MARGIE			WELL #:		1 C	RRCID -> 203329		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 6700 - 6710				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRADSHAW-0'BRIEN																
		WELL #:		1 C		RRCID -> 210677		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9963		PERF. 6564 - 7020				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664					N	NO RPT			-0-	
RAINS GAS UNIT																
		WELL #:		1A		RRCID -> 229447		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 10038		PERF. 5680 - 5700				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WILLIAMS, A. GU 1																
		WELL #:		13TP		RRCID -> 234422		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 6922		PERF. 6290 - 6856				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1																
		WELL #:		9TP		RRCID -> 234427		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 6196 - 7032				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
FURRH GU 3																
		WELL #:		17TP		RRCID -> 236598		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 6370 - 6587				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
FURRH, GAIL																
		WELL #:		9		RRCID -> 268473		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 6336 - 6556				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)			//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038														
FURRH, GAIL			WELL #: 10		RRCID -> 271891		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 6338 - 6344						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
CRATON OPERATING LLC			186717														
FOGLE TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 249845		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 10106		PERF. 6381 - 6569						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUFFMAN GU			WELL #: 2		RRCID -> 286000		COMPL. DATE 10/01/2018		TOTAL DEPTH 11578		PERF. 6450 - 6488						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903														
CALLISON			WELL #: 11A		RRCID -> 251748		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 6798		PERF. 6608 - 6620						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEASLEY 3 UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 289208		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6388 - 6396						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
ENPOWER RESOURCES INC.			252992														
SCOTT, JO ANN			WELL #: 1 U		RRCID -> 186958		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 9986		PERF. 6605 - 6617						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)														
ENPOWER RESOURCES INC.														
MOORE, SANDERS														
WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MCINTOSH														
WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622														
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
UNDERWOOD														
WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-		22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-		22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-		22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-		22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-		22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-		22
UNDERWOOD														
WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
06	14B2	EXT	282	-0-	282	282	281	2	1	9	N	1		3
07	14B2	EXT	185	-0-	185	467	184	2	1	9	N	1		4
BELL														
WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
UNDERWOOD														
WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624														
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CALLISON														
WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	58	-0-	58	58	58	2			N	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992								
MOORE, SANDERS		WELL #: 8A		RRCID -> 252751	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 6842	PERF. 6545	- 6550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
BALDWIN HEIRS TP		WELL #: 3H		RRCID -> 274253	COMPL. DATE 05/23/2014	TOTAL DEPTH 6575	PERF. 6995	- 10298		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
GRAWARD OPERATING, INC.		326435		RRCID -> 197384	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6621	- 6627		
REILLY-TILLER		WELL #: 3								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SPARKS		WELL #: 1		RRCID -> 198045	COMPL. DATE 09/25/2003	TOTAL DEPTH 6762	PERF. 6707	- 6712		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HARKRIDER		WELL #: 1		RRCID -> 199906	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6664	- 6679		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 199908	COMPL. DATE 12/14/2003	TOTAL DEPTH 6740	PERF. 6678	- 6686		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1283			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1283			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1283			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1283			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1283			N	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1283			N	NO RPT	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380														
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 293875 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6052 - 6210														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	182
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-	182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	182
MCBRIDE OPERATING LLC 538006														
ELLA WELL #: 1A RRCID -> 293532 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6422 - 6428														
02	5824	X	5225	-0-	-599	-0-	5208	2	17	9	N	15		165
03	6448	X	5734	-0-	-714	-0-	5723	2	11	9	N	10		175
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5473	2	6	9	N	5		180
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5974	2	11	9	N	10		190
06	6060	X	5789	-0-	-271	-0-	5783	2	6	9	N	5		195
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-						N	NO RPT	195
NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606														
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206														
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-						N	-0-	125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	125
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	125
RFE OPERATING, LLC 704776														
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294														
02	756	N	594	-0-	-162	-0-	594	2				N	-0-	120
03	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	2				N	-0-	120
04	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	2				N	-0-	120
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2				N	-0-	120
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	815	2	2	9	N	2		122
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2				N	-0-	122
SHELBY OPERATING COMPANY 773678														
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	74
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379														
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	2	11	9	N	10	168 1	-0-
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2				N	-0-	-0-
04	990	N	876	-0-	-114	-0-	876	2				N	-0-	-0-
05	1085	N	863	-0-	-222	-0-	863	2				N	-0-	-0-
06	900	N	793	-0-	-107	-0-	793	2				N	-0-	-0-
07	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2				N	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) SHELBY OPERATING COMPANY EDGAR										//CONT.// 07527 722 //CONT.// 773678										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA																			
										WELL #: 2										RRCID -> 205968										COMPL. DATE 09/12/2004										TOTAL DEPTH 6450										PERF. 6084 - 6098									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																								
02		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-			1513	2	22	9	N			20			164																																								
03		1612 N	1476	-0-	-136	-0-			1465	2	11	9	N			10			174																																								
04		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-			1559	2	14	9	N			13			187																																								
05		1612 N	1455	-0-	-157	-0-			1446	2	9	9	N			8	172	1	23																																								
06		1440 N	1251	-0-	-189	-0-			1242	2	9	9	N			8			31																																								
07		1612 N	1308	-0-	-304	-0-			1307	2	1	9	N			1			32																																								
EDGAR										WELL #: 4										RRCID -> 232004										COMPL. DATE 09/21/2007										TOTAL DEPTH 6700										PERF. 6250 - 6258									
02		694 N	694	-0-	-0-	-0-			694	2			N			-0-			-0-																																								
03		775 N	770	-0-	-5	-0-			770	2			N			-0-			-0-																																								
04		780 N	741	-0-	-39	-0-			741	2			N			-0-			-0-																																								
05		775 N	769	-0-	-6	-0-			769	2			N			-0-			-0-																																								
06		750 N	742	-0-	-8	-0-			742	2			N			-0-			-0-																																								
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-			781	2			N			-0-			-0-																																								
EDGAR										WELL #: 3										RRCID -> 234414										COMPL. DATE 09/21/2007										TOTAL DEPTH 6700										PERF. 6221 - 6228									
02		6 N	1	-0-	-5	-0-			1	2			N			-0-			103																																								
03		2 N	1	-0-	-1	-0-			1	2			N			-0-			103																																								
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N			-0-			103																																								
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N			-0-			103																																								
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N			-0-			103																																								
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N			-0-			103																																								
FLANAGAN HEIRS										WELL #: 1										RRCID -> 235929										COMPL. DATE 03/10/2008										TOTAL DEPTH 6719										PERF. 6048 - 6648									
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-			136	2			N			-0-			196																																								
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-			96	2			N			-0-			196																																								
04		90 N	44	-0-	-46	-0-			44	2			N			-0-			196																																								
05		155 N	35	-0-	-120	-0-			35	2			N			-0-			196																																								
06		90 N	13	-0-	-77	-0-			13	2			N			-0-			196																																								
07		31 N	27	-0-	-4	-0-			27	2			N			-0-			196																																								
FLANAGAN HEIRS										WELL #: 2										RRCID -> 242807										COMPL. DATE 08/07/2008										TOTAL DEPTH 8216										PERF. 6072 - 7896									
02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-			1670	2	28	9	N			25			199																																								
03		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-			1805	2	11	9	N			10			209																																								
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-			1678	2	11	9	N			10			219																																								
05		1767 N	1714	-0-	-53	-0-			1703	2	11	9	N			10			229																																								
06		1710 N	1671	-0-	-39	-0-			1661	2	10	9	N			9	171	1	67																																								
07		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-			1768	2	6	9	N			5			72																																								
FLANAGAN HEIRS										WELL #: 3										RRCID -> 242808										COMPL. DATE 10/10/2008										TOTAL DEPTH 8212										PERF. 6232 - 6400									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-			176																																								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-			176																																								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-			176																																								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-			176																																								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-			176																																								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-			176																																								
AGURS										WELL #: 2										RRCID -> 261078										COMPL. DATE 11/26/2010										TOTAL DEPTH 6900										PERF. 6381 - 6400									
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-			1298	2	2	9	N			2			102																																								
03		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-			1810	2	8	9	N			7			109																																								
04		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-			1776	2	3	9	N			3			112																																								
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-			1809	2	3	9	N			3			115																																								
06		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-			1807	2	2	9	N			2			117																																								
07		1829 N	1808	-0-	-21	-0-			1802	2	6	9	N			5			122																																								

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC ADAMS, T. C.														
//CONT.//		07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WELL #: A 1		RRCID -> 147755		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 6748		PERF. 6518 - 6622						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
LEWIS UNIT														
WELL #: 4		RRCID -> 150673		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5996 - 6020						
02	1736 N	1449	-0-	-287	-0-	168	1	1268	2	N	12	14	1	4
						13	9							
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	262	1	1903	2	N	11	14	1	1
						12	9							
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	437	1	2162	2	N	12	8	1	5
						13	9							
05	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	454	1	2577	2	N	11	14	1	2
						12	9							
06	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	454	1	2494	2	N	9	7	1	4
						10	9							
07	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	468	1	2537	2	N	10	13	1	1
						11	9							
STEELE, CORRIE UNIT														
WELL #: A 7		RRCID -> 152244		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5763 - 5916						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE UNIT A														
WELL #: A 8 L		RRCID -> 153744		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 6090 - 6188						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT														
WELL #: 2		RRCID -> 156519		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 6547		PERF. 6125 - 6150						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
STEELE, CORRIE														
WELL #: A 6		RRCID -> 163209		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 6084 - 6156						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.//		07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										//CONT.//		775851									
WERNER, LOUIS SAW MILL CO.										WELL #:		19A		RRCID -> 174290		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6625 - 6633	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
BRUMBLE UNIT					WELL #:		5 U		RRCID -> 174319		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6106 - 6133						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
TILLERY UNIT					WELL #:		7 U		RRCID -> 174523		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6167 - 6177						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
WERNER, LOUIS SAW MILL CO.					WELL #:		20AU		RRCID -> 175048		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 6453 - 6473						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
TILLERY UNIT					WELL #:		6 U		RRCID -> 176345		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 5936 - 6182						
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
STEELE, CORRIE UNIT					WELL #:		A 11		RRCID -> 176422		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6046 - 6065				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
BRUMBLE UNIT					WELL #:		6 U		RRCID -> 177714		COMPL. DATE 07/07/2021		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 6198 - 9486						
02	T. A.	3134	-0-	3134	3134	3079	2	55	9	Y	50									115	
03	T. A.	2760	-0-	2760	5894	2682	2	78	9	Y	71	99	1							87	
04	T. A.	2566	-0-	2566	8460	2527	2	39	9	Y	35									122	
05	T. A.	2669	-0-	2669	11129	2597	2	72	9	Y	65	108	1							79	
06	14010 X	2881	-0-	-11129	-0-	2804	2	77	9	Y	70									149	
07	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2974	2	74	9	Y	67	124	1							92	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU										RRCID -> 181371		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6164 - 6208		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-		319	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	274	-0-	-0-	-5	-0-		274	2			Y	-0-					-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-		256	2			Y	-0-					-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-		292	2			Y	-0-					-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-		275	2			Y	-0-					-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-		283	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C.					WELL #: A 2		RRCID -> 182077		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6092 - 6102					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT					WELL #: 2 U		RRCID -> 183243		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 6089 - 6095					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-

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

LEWIS UNIT					WELL #: 7		RRCID -> 188204		COMPL. DATE 08/17/2018		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5934 - 5986					
02	1064 N	683	-0-	-381	-0-	-0-		35	1	631	2	Y	15	16	1			5
								17	9									
03	1085 N	767	-0-	-318	-0-	-0-		39	1	714	2	Y	13	16	1			2
								14	9									
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	667	2	Y	22	14	1			10
								24	9									
05	744 N	739	-0-	-5	-0-	-0-		34	1	680	2	Y	23	29	1			4
								25	9									
06	750 N	669	-0-	-81	-0-	-0-		34	1	616	2	Y	17	13	1			8
								19	9									
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	863	2	Y	42	46	1			4
								46	9									

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)				//CONT.//		07527 722		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				//CONT.//		775851																	
STEELE, CORRIE UNIT				WELL #:		A 13 U		RRCID ->		189950		COMPL. DATE		08/01/2002		TOTAL DEPTH		9600		PERF. 7432 -		7550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
LEWIS UNIT				WELL #:		8 U		RRCID ->		201309		COMPL. DATE		05/02/2007		TOTAL DEPTH		9700		PERF. 5950 -		5968	
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	Y		-0-					-0-						
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y		-0-					-0-						
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y		-0-					-0-						
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y		-0-					-0-						
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	10	1	176	2	Y		-0-					-0-						
07	217 N	119	-0-	-98	-0-	6	1	113	2	Y		-0-					-0-						
CRENSHAW UNIT				WELL #:		8 U		RRCID ->		202056		COMPL. DATE		03/21/2007		TOTAL DEPTH		9575		PERF. 5815 -		5872	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
STEELE, CORRIE UNIT				WELL #:		A 14 U		RRCID ->		202362		COMPL. DATE		05/07/2004		TOTAL DEPTH		9550		PERF. 6010 -		6017	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
STEELE, CORRIE UNIT				WELL #:		A 10 U		RRCID ->		202475		COMPL. DATE		05/04/2004		TOTAL DEPTH		9620		PERF. 6096 -		6140	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BRUMBLE UNIT				WELL #:		7 U		RRCID ->		206318		COMPL. DATE		11/19/2004		TOTAL DEPTH		9700		PERF. 6122 -		6131	
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	Y		1					3						
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1513	2	2	9	Y		2	3	1			2						
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y		-0-					2						
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1740	2	1	9	Y		1	2	1			1						
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y		-0-					1						
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y		-0-					-0-						
CRENSHAW UNIT				WELL #:		9		RRCID ->		208087		COMPL. DATE		02/04/2005		TOTAL DEPTH		9700		PERF. 6047 -		6051	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.//		07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										//CONT.//		775851													
SHARP UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 209274		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 9118		PERF. 6120 - 6140					
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
CRENSHAW UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 224701		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7290 - 7574					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
LEWIS UNIT										WELL #:		18		RRCID -> 233095		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 6389 - 8680					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
CRENSHAW UNIT										WELL #:		5 U		RRCID -> 283512		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6752 - 6766					
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
CRENSHAW UNIT										WELL #:		5 L		RRCID -> 283919		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6210 - 6233					
02	5880	X	888	-0-	-4992	-0-	885	2	3	9	N	3							12						
03	6510	X	4660	-0-	-1850	-0-	4637	2	23	9	N	21							33						
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-							33						
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	21	1					12						
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-							12						
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-							12						
WERNER, LOUIS SAW MILL CO.										WELL #:		22AL		RRCID -> 285183		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 6078 - 6092					
02	1820	N	1245	-0-	-575	-0-	330	1	840	2	N	68	114	1					131						
							75	9																	
03	1643	N	1218	-0-	-425	-0-	330	1	776	2	N	102	108	1					125						
							112	9																	
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	N	6							131						
							7	9																	
05	1364	N	910	-0-	-454	-0-	228	1	628	2	N	49	137	1					43						
							54	9																	
06	1170	N	182	-0-	-988	-0-	168	1	14	9	N	13							56						
07	651	N	26	-0-	-625	-0-	24	1	2	9	N	2							58						

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)															//CONT.// 07527 722					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 775851																								
JORDAN GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 285778					COMPL. DATE 11/17/2018					TOTAL DEPTH 9700					PERF. 6042 - 6344				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																						
02	5040 X	4347	-0-	-693	-0-		4251	2	96	9	N	87	171	1			-0-																						
03	5580 X	4499	-0-	-1081	-0-		4401	2	98	9	N	89					89																						
04	5250 X	2806	-0-	-2444	-0-		34	1	2698	2	N	67					156																						
							74	9																															
05	4805 X	4675	-0-	-130	-0-		9	1	4578	2	N	80	167	1			69																						
							88	9																															
06	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-		5290	2	50	9	N	45					114																						
07	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-		5214	2	107	9	N	97	176	1			35																						
WALLACE UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 291822					COMPL. DATE 12/18/2021					TOTAL DEPTH 9742					PERF. 5897 - 5903				
02	1680 X	1067	-0-	-613	-0-		1041	2	26	9	N	24	22	1			9																						
03	1581 X	1289	-0-	-292	-0-		1268	2	21	9	N	19	21	1			7																						
04	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-		1457	2	8	9	N	7	11	1			3																						
05	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-		1428	2	7	9	N	6					9																						
06	1260 X	1176	-0-	-84	-0-		1157	2	19	9	N	17	23	1			3																						
07	1519 X	1277	-0-	-242	-0-		1267	2	10	9	N	9	8	1			4																						
BRUMBLE UNIT															WELL #: 4					RRCID -> 292640					COMPL. DATE 05/15/2022					TOTAL DEPTH 9565					PERF. 5939 - 5964				
02	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-		3752	2	43	9	N	39					87																						
03	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-		4118	2	56	9	N	51	75	1			63																						
04	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-		4496	2	18	9	N	16					79																						
05	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-		4829	2	23	9	N	21	66	1			34																						
06	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-		4875	2	24	9	N	22					56																						
07	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-		5016	2	23	9	N	21	46	1			31																						
BRUMBLE UNIT															WELL #: 3					RRCID -> 295919					COMPL. DATE 03/20/2024					TOTAL DEPTH 9560					PERF. 6061 - 6068				
02	6440 X	5991	-0-	-449	-0-		5991	2			N	-0-					1																						
03	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-		7853	2			N	-0-	1	1			-0-																						
04	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-		7496	2			N	-0-					-0-																						
05	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-		7321	2			N	-0-					-0-																						
06	7590 X	5859	-0-	-1731	-0-		5859	2			N	-0-					-0-																						
07	7843 X	4482	-0-	-3361	-0-		4482	2			N	-0-					-0-																						
URSUS OIL AND GAS															879300																								
EVANS, JERNIGAN															WELL #: 3					RRCID -> 117828					COMPL. DATE 03/01/1985					TOTAL DEPTH 6998					PERF. 6718 - 6730				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177																						
03	31 N	25	-0-	-6	-0-		25	3			N	-0-					177																						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177																						
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3			N	-0-					177																						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177																						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					177																						
FURRH															WELL #: 1					RRCID -> 175473					COMPL. DATE 11/01/1999					TOTAL DEPTH 6662					PERF. 6407 - 6434				
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					212																						
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3			N	-0-					212																						
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					212																						
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3			N	-0-					212																						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212																						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					212																						

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)				//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
URSUS OIL AND GAS				//CONT.// 879300														
MANN				WELL #: 1		RRCID -> 177058		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 6324 - 6332						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-					201
03		35 N	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	35	3			N	-0-					201
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					201
05		35 N	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	35	3			N	-0-					201
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
RHOADES				WELL #: 1		RRCID -> 179189		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 6723		PERF. 6525 - 6530						
02		40 N	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	40	3			N	-0-					180
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					180
04		40 N	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	40	3			N	-0-					180
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	30	3			N	-0-					180
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
XTO ENERGY INC.				945936														
FLOYD UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 087103		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5772 - 6026						
02		700 N	-0-	-0-	-73	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
03		729 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
04		690 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
05		699 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
06		720 N	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
07		713 N	-0-	-0-	-77	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
ROQUEMORE GAS UNIT "F"				WELL #: 1		RRCID -> 091272		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 6677		PERF. 6087 - 6184						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROQUEMORE				WELL #: F 2		RRCID -> 133005		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6074 - 6217						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROQUEMORE "E"				WELL #: 1		RRCID -> 146026		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 6298 - 7372						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
LAWLESS		WELL #: 11		RRCID -> 156105		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 N	140	-0-	-112	-0-	140	2		Y	-0-			53
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		Y	-0-			53
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			53
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			53
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			53
07	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2		Y	-0-			53
FLOYD GAS UNIT													
		WELL #: 9		RRCID -> 167139		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327					
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
05	279 N	122	-0-	-157	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
ROQUEMORE "E"													
		WELL #: 6		RRCID -> 170252		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ROQUEMORE "E"													
		WELL #: 7		RRCID -> 171746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ROQUEMORE "E"													
		WELL #: 9		RRCID -> 174285		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545					
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
ROQUEMORE "E"													
		WELL #: 11		RRCID -> 176133		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ROQUEMORE "E"													
		WELL #: 12		RRCID -> 176414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179089		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	Y	-0-	-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	Y	-0-	-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2	Y	-0-	-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	Y	-0-	-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	Y	-0-	-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	Y	-0-	-0-
FLOYD GAS UNIT									
		WELL #: 13		RRCID -> 179162		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185	
02	812 N	753	-0-	-59	-0-	753 2	Y	-0-	12
03	868 N	829	-0-	-39	-0-	829 2	Y	-0-	12
04	810 N	799	-0-	-11	-0-	799 2	Y	-0-	12
05	837 N	822	-0-	-15	-0-	822 2	Y	-0-	12
06	810 N	784	-0-	-26	-0-	784 2	Y	-0-	12
07	837 N	775	-0-	-62	-0-	775 2	Y	-0-	12
ROQUEMORE "E"									
		WELL #: 14		RRCID -> 179169		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
ROQUEMORE GAS UNIT "F"									
		WELL #: 4		RRCID -> 188644		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
ROQUEMORE "E"									
		WELL #: 15		RRCID -> 200098		COMPL. DATE 11/28/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
ROQUEMORE "E"									
		WELL #: 16		RRCID -> 200662		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489	
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	Y	-0-	-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	Y	-0-	-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	Y	-0-	-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	Y	-0-	-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	Y	-0-	-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	Y	-0-	-0-
FLOYD GAS UNIT									
		WELL #: 7 U		RRCID -> 202090		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099	
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2	N	-0-	17
03	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2	N	-0-	17
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-	17
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-	17
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-	17
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	17

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134												
02	2660 X	2289	-0-	-371	-0-	2289	2			Y	-0-	23
03	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-	23
04	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-	23
05	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			Y	-0-	23
06	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2	110 9		Y	100	123
07	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5053	2	224 9		Y	204 211 1	116
ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994												
02	448 N	343	-0-	-105	-0-	343	2			N	-0-	40
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-	40
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-	40
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	40
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-	40
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-	40

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100)				07527 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SHELBY OPERATING COMPANY				773678												
DEASON				WELL #: 1		RRCID -> 169297		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 6007 - 6014				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BETHANY (TRAVIS PEAK 6300)				07527 806		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA						
ENPOWER RESOURCES INC.				252992												
PERRY, ANNIE GU				WELL #: 1 U		RRCID -> 187876		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 6282 - 6539				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
PERRY, ANNIE GU				WELL #: 2 U		RRCID -> 188711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10023		PERF. 6378 - 9875				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BARKER-LENTZ				WELL #: 5H		RRCID -> 255238		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 6800 - 7030				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
BETHANY (TRAVIS PEAK 6305)				07527 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON						
BOWLES ENERGY, INC.				084097												
RAVEN, THOMAS				WELL #: 1		RRCID -> 185336		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 6796		PERF. 6495 - 6502				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
MOBLEY				WELL #: 1		RRCID -> 201239		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6114 - 6400				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350)		07527 837		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903							
GMX PAWNEE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 234132		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 6322	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS)		07527 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR PANOLA LLC		102948							
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 3		RRCID -> 234561		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BETHANY (TRAVIS PEAK 6510)		07527 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
GRAWARD OPERATING, INC.		326435							
FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 198527		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BETHANY (TRAVIS PEAK 6690)		07527 963		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON	
XTO ENERGY INC.		945936							
BURNETT		WELL #: 1		RRCID -> 126579		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341	
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	2 1	32 2	Y	-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	2 1	30 2	Y	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	Y	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	Y	-0-
BETHANY (WERNER)		07527 997		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		945936							
GULLEY, M.E.		WELL #: 6		RRCID -> 284370		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890	
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-
07	775 N	745	-0-	-30	-0-	745 2		N	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)										07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BROOKSTON ENERGY, INC.										097353									
CRUMP GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 216562		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 9741		PERF. 8438 - 9541	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-						67	
03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-						67	
04		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-						67	
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-						67	
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-						67	
07		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-						67	
CRUMP GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 219216		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8404 - 9509	
02		1148 N	1130	-0-	-18	-0-	1130	2			N	-0-						92	
03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-						92	
04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-						92	
05		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-						92	
06		1260 N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2			N	-0-						92	
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-						92	
BELL, MILES										WELL #: 5		RRCID -> 219694		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8252 - 9401	
02		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3509	2	10	9	N	9						89	
03		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3544	2	55	9	N	50						139	
04		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3438	2	20	9	N	18	130	1				27	
05		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3485	2	28	9	N	25						52	
06		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3384	2	54	9	N	49						101	
07		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3455	2	81	9	N	74						175	
CRUMP GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 220727		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8336 - 9513	
02		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-						347	
03		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-						347	
04		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-						347	
05		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-						347	
06		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-						347	
07		1953 N	1919	-0-	-34	-0-	1919	2			Y	-0-						347	
CRUMP GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 221425		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 8356 - 9826	
02		1848 N	216	-0-	-1632	-0-	216	1			Y	-0-						397	
03		1984 N	216	-0-	-1768	-0-	216	1			Y	-0-						397	
04		240 N	35	-0-	-205	-0-	35	1			Y	-0-						397	
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-						397	
06		210 N	6	-0-	-204	-0-	6	1			Y	-0-						397	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						397	
BELL, MILES										WELL #: 8		RRCID -> 227714		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8420 - 9466	
02		1484 N	1419	-0-	-65	-0-	1419	2			N	-0-						18	
03		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-						18	
04		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-						18	
05		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-						18	
06		1620 N	466	-0-	-1154	-0-	466	2			N	-0-						18	
07		1674 N	539	-0-	-1135	-0-	539	2			N	-0-						18	
BELL, MILES										WELL #: 6		RRCID -> 227717		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8277 - 9429	
02		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2096	2	12	9	N	11						72	
03		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2398	2	28	9	N	25						97	
04		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2416	2	25	9	N	23	38	1				82	
05		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2449	2	3	9	N	3						85	
06		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2353	2	9	9	N	8						93	
07		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2399	2	7	9	N	6						99	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)				//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
BROOKSTON ENERGY, INC.				//CONT.// 097353													
BELL, MILES				WELL #: 7		RRCID -> 227720		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8269 - 9386					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		868 N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					95
03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					95
04		870 N	789	-0-	-81	-0-	789	2			N	-0-					95
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					95
06		930 N	729	-0-	-201	-0-	729	2			N	-0-					95
07		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					95

CRUMP GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 228998		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8574 - 9744					
02		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	16	1	2202	2	N	-0-					200
03		3100 N	4383	-0-	1283	-0-	16	1	4367	2	N	-0-					200
04		3000 N	6424	-0-	3424	-0-	9	1	6415	2	N	-0-					200
05		3100 N	4492	-0-	1392	-0-	12	1	4480	2	N	-0-					200
06		8882 X	2783	-0-	-6099	-0-	3	1	2780	2	N	-0-					200
07		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	5	1	3159	2	N	-0-					200

CRUMP GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 229024		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8606 - 9652					
02		1036 N	991	-0-	-45	-0-	991	2			N	-0-					72
03		1147 N	991	-0-	-156	-0-	991	2			N	-0-					72
04		1170 N	156	-0-	-1014	-0-	156	2			N	-0-					72
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					72
06		960 N	50	-0-	-910	-0-	50	2			N	-0-					72
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					73

CRUMP GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 230251		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10077		PERF. 8756 - 9924					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BELL, MILES				WELL #: 9		RRCID -> 232007		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 8346 - 9471					
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					37
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					37
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					37
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					37
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					37
07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					37

BELL, MILES				WELL #: 12		RRCID -> 232439		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8354 - 9494					
02		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					231
03		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					231
04		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					231
05		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					231
06		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					231
07		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					231

CRUMP GAS UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 232555		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8419 - 9585					
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					57
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04		90 N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					57
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					57
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					57
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					57

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PANOLA											
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211																						
FURRH COOPER GAS UNIT											WELL #:	1	RRCID ->	111589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9611	PERF.	8360	-	9108
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
CHANDLER HEIRS											WELL #:	1	RRCID ->	121175	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9603	PERF.	9070	-	9076
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
FURRH COOPER GAS UNIT											WELL #:	2	RRCID ->	135343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9611	PERF.	8446	-	9164
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
TILLER											WELL #:	3	RRCID ->	144276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8431	-	9240
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
TILLER											WELL #:	2	RRCID ->	144277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8459	-	9256
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
FURRH, J. D.											WELL #:	1	RRCID ->	155516	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	9577	PERF.	8320	-	8354
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
BOURN											WELL #:	3 T	RRCID ->	164254	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A		
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																			
TILLER WELL #: 4										RRCID -> 165066		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 9826		PERF. 9586 - 9705			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TGNR PANOLA LLC 102948																			
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A										WELL #: 1		RRCID -> 059876		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9014		PERF. 8965 - 8980	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CRENSHAW GAS UNIT #2										WELL #: 2		RRCID -> 073706		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 8097 - 8652	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 143796		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8112 - 9230	
02	2772	X	2700	-0-	-72	-0-	41	1	2637	3	Y	20						142	
							22	9											
03	3069	X	3044	-0-	-25	-0-	44	1	2990	3	Y	9						151	
							10	9											
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	65	1	4480	3	Y	5						156	
							6	9											
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3785	3	187	9	Y	170	117	1				209	
*06	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	2985	3			Y	-0-						209	
07	3286	X	2579	-0-	-707	-0-	28	1	2551	3	Y	-0-						209	
ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A										WELL #: 2		RRCID -> 144658		COMPL. DATE 02/16/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8262 - 9436	
02	1176	X	690	-0-	-486	-0-	643	3	47	9	Y	43						136	
03	1302	X	825	-0-	-477	-0-	772	3	53	9	Y	48	123	1				61	
04	1080	X	993	-0-	-87	-0-	957	3	36	9	Y	33						94	
05	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1509	3	41	9	Y	37						131	
*06	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1155	3	1	9	Y	1	123	1				9	
*07	1023	X	1010	-0-	-13	-0-	1009	3	1	9	Y	1						10	
CRENSHAW GAS UNIT 2										WELL #: 3		RRCID -> 145329		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8048 - 9196	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						5	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						5	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						5	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1				1	
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA								
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948																		
BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3										RRCID -> 149193	COMPL. DATE 01/25/1994	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8225 -	9380				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-		727	3			Y	-0-					35
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-		812	3			Y	-0-					35
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-		893	3			Y	-0-					35
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-		690	3			Y	-0-					35
*06	450 N	303	-0-	-147	-0-	-0-		303	3			Y	-0-					35
07	465 N	290	-0-	-175	-0-	-0-		290	3			Y	-0-	35	1			-0-
ADAMS, T.C. ET UX NCT-1										WELL #: 44 D	RRCID -> 151621	COMPL. DATE 08/25/1994	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8245 -	9240			
02	3248 X	2721	-0-	-527	-0-	-0-		2711	3	10	9	Y	9					147
03	3596 X	3308	-0-	-288	-0-	-0-		3298	3	10	9	Y	9	108	1			48
04	3480 X	3309	-0-	-171	-0-	-0-		3301	3	8	9	Y	7					55
05	3596 X	3546	-0-	-50	-0-	-0-		3512	3	34	9	Y	31					86
*06	3360 X	3157	-0-	-203	-0-	-0-		3146	3	11	9	Y	10	46	1			50
07	3410 X	3197	-0-	-213	-0-	-0-		3193	3	4	9	Y	4					54
CRENSHAW GAS UNIT 1										WELL #: 3-D	RRCID -> 155422	COMPL. DATE 07/04/1995	TOTAL DEPTH 9481	PERF. 8135 -	9293			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
CRENSHAW GAS UNIT #2										WELL #: 4-D	RRCID -> 155899	COMPL. DATE 08/07/1995	TOTAL DEPTH 9463	PERF. 8114 -	9260			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 0/A										WELL #: 4 D	RRCID -> 158081	COMPL. DATE 02/17/1996	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8454 -	9388			
02	140 N	76	-0-	-64	-0-	-0-		76	3			Y	-0-					21
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		182	3			Y	-0-					21
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	-0-		99	3			Y	-0-					21
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	-0-					21
*06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						Y	-0-					21
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	-0-	21	1			-0-
BRUMBLE, G.W. G.U. #1 0/A										WELL #: 6	RRCID -> 176116	COMPL. DATE 12/14/1999	TOTAL DEPTH 9530	PERF. 8296 -	9362			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1										WELL #: 50 L	RRCID -> 177935	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8252 -	9346			
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-		1178	3			Y	-0-					-0-
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-		1393	3			Y	-0-					-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-		1323	3			Y	-0-					-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-		1251	3			Y	-0-					-0-
*06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-		1097	3	1	9	Y	1					1
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-		1251	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948																			
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240																			
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	3	3	9	Y	3					175
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1903	3	76	9	Y	69					244
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-	187	1			57
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	-0-					57
*06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					57
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2215	3			Y	-0-					57

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 0/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444																			
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816																			
02	1064	N	731	-0-	-333	-0-	-0-	-0-	11	1	720	3	Y	-0-					22
03	1023	N	842	-0-	-181	-0-	-0-	-0-	12	1	830	3	Y	-0-					22
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1055	3	Y	-0-					22
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-	17	1			5
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	941	3	1	9	Y	1					6
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1117	3	Y	-0-					6

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 0/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384																			
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
*06	510	N	500	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	450	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 0/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343																			
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	547	3	29	9	Y	26					26
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	615	3	21	9	Y	19					45
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	685	3	25	9	Y	23					68
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	703	3	11	9	Y	10					78
*06	630	N	627	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					78
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	626	3	55	9	Y	50	88	1			40

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948															
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	4903	-0-	4903	4903	4903	3			Y	-0-				-0-
*06	9585 X	4682	-0-	-4903	-0-	4682	3			Y	-0-				-0-
07	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	50	1	4647	3	Y	-0-				-0-
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260															
02	504 N	449	-0-	-55	-0-	441	3	8	9	N	7				107
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	506	3	13	9	N	12				119
04	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-				119
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-				119
*06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-				119
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-				119
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	1217	-0-	1217	1217	1217	3			Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	3179	-0-	3179	4396	3168	3	11	9	Y	10				10
07	14B2 EXT	315	-0-	315	4711	315	3			Y	-0-				10
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261															
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	966	3	23	9	Y	21				69
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1083	3	45	9	Y	41	51	1		59
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1062	3	37	9	Y	34				93
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	140				233
*06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	125	1		108
*07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-				108
ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457															
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1981	3	23	9	Y	21				68
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2316	3	24	9	Y	22	61	1		29
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2180	3	19	9	Y	17				46
05	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2552	3	19	9	Y	17				63
*06	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2885	3	2	9	Y	2	59	1		6
07	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2982	3	1	9	Y	1				7
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299															
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-				37
03	1488 N	1393	-0-	-95	-0-	1393	3			Y	-0-				37
04	1440 N	327	-0-	-1113	-0-	327	3			Y	-0-				37
05	1550 N	1102	-0-	-448	-0-	1102	3			Y	-0-				37
*06	1350 N	962	-0-	-388	-0-	962	3			Y	-0-				37
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-	37	1		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948													
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799													
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367													
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-		-0-
CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245													
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1936	2	14	9	Y	13	11 1	13
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2128	2	9	9	Y	8	11 1	10
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2081	2	10	9	Y	9	11 1	8
05	2170 N	1992	-0-	-178	-0-	1982	2	10	9	Y	9	11 1	6
06	2070 N	1902	-0-	-168	-0-	1888	2	14	9	Y	13	11 1	8
07	2170 N	1925	-0-	-245	-0-	1910	2	15	9	Y	14	11 1	11
ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A													
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2025													
SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525													
02	DLQ G-10	3425	-0-	3425	3425	3411	2	14	9	Y	13		129
03	7217 X	3792	-0-	-3425	-0-	3773	2	19	9	Y	17		146
04	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3120	2	9	9	Y	8		154
05	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-		154
06	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3459	2	6	9	Y	5		159
07	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3480	2	35	9	Y	32		191

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1037	-0-	1037	1037	1011 2	26 9	Y	24					32
03	2049 N	1012	-0-	-1037	-0-	999 2	13 9	Y	12					44
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1129 2	22 9	Y	20	56	1			8
05	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1055 2	33 9	Y	30					38
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	995 2	10 9	Y	9					47
07	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1162 2	10 9	Y	9					56
ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505														
02	T. A.	554	-0-	554	14352	528 2	26 9	Y	24					32
03	T. A.	591	-0-	591	14943	578 2	13 9	Y	12					44
04	T. A.	708	-0-	708	15651	686 2	22 9	Y	20	56	1			8
05	T. A.	722	-0-	722	16373	689 2	33 9	Y	30					38
06	T. A.	666	-0-	666	17039	656 2	10 9	Y	9					47
07	T. A.	646	-0-	646	17685	636 2	10 9	Y	9					56
CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SHARP UNIT WELL #: RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589														
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
03	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
07	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					1
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2023														
ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303														
02	DLQ G-10	1607	-0-	1607	1607	1600 2	7 9	Y	6	5	1			7
03	3100 N	1801	-0-	-1299	308	1797 2	4 9	Y	4	6	1			5
04	2206 N	1898	-0-	-308	-0-	1892 2	6 9	Y	5	6	1			4
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2029 2	4 9	Y	4	5	1			3
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1913 2	7 9	Y	6	5	1			4
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1973 2	8 9	Y	7	5	1			6

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM											
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	DLQ	G-10	2598 -0- 2598	2598	2576	2	22	9	Y	20				27
03		3100 N	2983 -0- -117	2481	2972	2	11	9	Y	10				37
04		3000 N	2579 -0- -421	2060	2561	2	18	9	Y	16	47	1		6
05		3100 N	2609 -0- -491	1569	2580	2	29	9	Y	26				32
06		3000 N	2483 -0- -517	1052	2474	2	9	9	Y	8				40
07		3100 N	2404 -0- -696	356	2395	2	9	9	Y	8				48
CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080														
02	DLQ	G-10	2712 -0- 2712	2712	2691	2	21	9	Y	19	16	1		20
03		5779 X	3067 -0- -2712	-0-	3054	2	13	9	Y	12	17	1		15
04		3082 X	3082 -0- -0-	-0-	3067	2	15	9	Y	14	16	1		13
05		3162 X	2761 -0- -401	-0-	2748	2	13	9	Y	12	16	1		9
06		3030 X	2828 -0- -202	-0-	2807	2	21	9	Y	19	16	1		12
07		3193 X	2960 -0- -233	-0-	2937	2	23	9	Y	21	16	1		17
CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913														
02	DLQ	G-10	680 -0- 680	680	666	2	14	9	Y	13	11	1		13
03		1398 N	718 -0- -680	-0-	709	2	9	9	Y	8	11	1		10
04		674 N	674 -0- -0-	-0-	664	2	10	9	Y	9	11	1		8
05		1018 N	1018 -0- -0-	-0-	1008	2	10	9	Y	9	11	1		6
06		995 N	995 -0- -0-	-0-	981	2	14	9	Y	13	11	1		8
07		805 N	805 -0- -0-	-0-	790	2	15	9	Y	14	11	1		11
CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236														
02	DLQ	G-10	2565 -0- 2565	2565	2551	2	14	9	Y	13	11	1		13
03		5365 X	2800 -0- -2565	-0-	2791	2	9	9	Y	8	11	1		10
04		2384 X	2384 -0- -0-	-0-	2374	2	10	9	Y	9	11	1		8
05		2852 X	2015 -0- -837	-0-	2005	2	10	9	Y	9	11	1		6
06		2760 X	2100 -0- -660	-0-	2086	2	14	9	Y	13	11	1		8
07		2852 X	2324 -0- -528	-0-	2309	2	15	9	Y	14	11	1		11
CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022														
02	DLQ	G-10	2024 -0- 2024	6507	2010	2	14	9	Y	13	11	1		13
03		3100 N	2238 -0- -862	5645	2229	2	9	9	Y	8	11	1		10
04		3000 N	2489 -0- -511	5134	2479	2	10	9	Y	9	11	1		8
05		3100 N	2169 -0- -931	4203	2159	2	10	9	Y	9	11	1		6
06		3000 N	2373 -0- -627	3576	2359	2	14	9	Y	13	11	1		8
07		3100 N	2346 -0- -754	2822	2331	2	15	9	Y	14	11	1		11
CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918														
02	DLQ	G-10	521 -0- 521	521	507	2	14	9	Y	13	11	1		13
03		1099 N	578 -0- -521	-0-	569	2	9	9	Y	8	11	1		10
04		564 N	564 -0- -0-	-0-	554	2	10	9	Y	9	11	1		8
05		577 N	577 -0- -0-	-0-	567	2	10	9	Y	9	11	1		6
06		546 N	546 -0- -0-	-0-	532	2	14	9	Y	13	11	1		8
07		563 N	563 -0- -0-	-0-	548	2	15	9	Y	14	11	1		11
CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909														
02	DLQ	G-10	2613 -0- 2613	2613	2592	2	21	9	Y	19	16	1		20
03	DLQ	G-10	2874 -0- 2874	5487	2861	2	13	9	Y	12	17	1		15
04	DLQ	G-10	2994 -0- 2994	8481	2979	2	15	9	Y	14	16	1		13
05	DLQ	G-10	2985 -0- 2985	11466	2972	2	13	9	Y	12	16	1		9
06	DLQ	G-10	2897 -0- 2897	14363	2876	2	21	9	Y	19	16	1		12
07		17392 X	3029 -0- -14363	-0-	3006	2	23	9	Y	21	16	1		17

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	154	-0-	154	154	147	2	7	9	Y	6			8
03	DLQ G-10	128	-0-	128	282	125	2	3	9	Y	3			11
04	DLQ G-10	181	-0-	181	463	175	2	6	9	Y	5	14	1	2
05	DLQ G-10	244	-0-	244	707	236	2	8	9	Y	7			9
06	DLQ G-10	192	-0-	192	899	189	2	3	9	Y	3			12
07	1117 N	218	-0-	-899	-0-	216	2	2	9	Y	2			14
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996														
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOELL OPERATING, LLC 390873														
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603														
02	10360 X	9852	-0-	-508	-0-	9769	2	83	9	Y	75			157
03	11346 X	11102	-0-	-244	-0-	11034	2	68	9	Y	62	180	1	39
04	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	11188	2	45	9	Y	41			80
05	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	11589	2	76	9	Y	69			149
06	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	11208	2	61	9	Y	55	182	1	22
07	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	11684	2	66	9	Y	60			82
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626														
02	7000 X	4814	-0-	-2186	-0-	4735	2	79	9	Y	72	175	1	12
03	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8410	2	85	9	Y	77			89
04	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7885	2	106	9	Y	96	175	1	10
05	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7546	2	25	9	Y	23			33
*06	7710 X	7456	-0-	-254	-0-	7387	2	69	9	Y	63	1	8	95
07	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	8166	2	125	9	Y	114	177	1	32
STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			2
03	248 X	169	-0-	-79	-0-	169	2			Y	-0-			2
04	240 X	140	-0-	-100	-0-	139	2	1	9	Y	1			3
05	248 X	89	-0-	-159	-0-	88	2	1	9	Y	1	3	1	1
06	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-			1
07	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			1
CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238														
02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-			-0-
03	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-			-0-
04	841 X	841	-0-	-0-	-0-	778	2	63	9	Y	57			57
05	903 X	903	-0-	-0-	-0-	710	2	193	9	Y	175	138	1	94
06	798 X	798	-0-	-0-	-0-	698	2	100	9	Y	91	89	1	96
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	669	2	150	9	Y	136	98	1	134
WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405														
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	2	10	9	Y	9	14	1	17
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2197	2	19	9	Y	17	13	1	21
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1994	2	23	9	Y	21			42
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-	33	1	9
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-			9
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-			9
TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562														
02	3024 X	2622	-0-	-402	-0-	2621	2	1	9	Y	1			27
03	3348 X	3034	-0-	-314	-0-	3032	2	2	9	Y	2			29
04	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2906	2	25	9	Y	23			52
05	2914 X	2863	-0-	-51	-0-	2863	2			Y	-0-			52
06	2940 X	2611	-0-	-329	-0-	2554	2	57	9	Y	52			104
07	3038 X	2722	-0-	-316	-0-	2719	2	3	9	Y	3			107
LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403														
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	74	1	1336	2	Y	19	21	1	7
						21	9							
03	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	87	1	1596	2	Y	17	22	1	2
						19	9							
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	87	1	1591	2	Y	14	11	1	5
						15	9							
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	79	1	1596	2	Y	8	12	1	1
						9	9							
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	88	1	1595	2	Y	8	6	1	3
						9	9							
07	1736 N	1449	-0-	-287	-0-	75	1	1364	2	Y	9	11	1	1
						10	9							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	644 X	351	-0-	-293	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
03	682 X	386	-0-	-296	-0-	386	2			Y	-0-			-0-
04	660 X	455	-0-	-205	-0-	441	2	14	9	Y	13	10	1	3
05	589 X	530	-0-	-59	-0-	517	2	13	9	Y	12			15
06	637 X	637	-0-	-0-	-0-	580	2	57	9	Y	52	51	1	16
07	499 X	499	-0-	-0-	-0-	479	2	20	9	Y	18	21	1	13
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528														
02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2175	2	8	9	Y	7			51
03	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2489	2	19	9	Y	17	59	1	9
04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2434	2	20	9	Y	18			27
05	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2521	2	15	9	Y	14			41
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2403	2	21	9	Y	19			60
07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2511	2	14	9	Y	13	73	1	-0-
WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623														
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-			-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-			-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1598	2	19	9	Y	17	13	1	4
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1719	2	32	9	Y	29			33
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1735	2	87	9	Y	79	100	1	12
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1906	2	48	9	Y	44	38	1	18
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602														
02	1988 X	1334	-0-	-654	-0-	1320	2	14	9	Y	13			104
03	2604 X	1382	-0-	-1222	-0-	1342	2	40	9	Y	36	121	1	19
04	2520 X	1133	-0-	-1387	-0-	1105	2	28	9	Y	25			44
05	2604 X	1220	-0-	-1384	-0-	1198	2	22	9	Y	20			64
06	2220 X	986	-0-	-1234	-0-	964	2	22	9	Y	20			84
07	1488 X	1060	-0-	-428	-0-	1040	2	20	9	Y	18	102	1	-0-
TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593														
02	1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-			26
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361														
02	2044 N	1864	-0-	-180	-0-	97	1	1754	2	Y	12	13	1	4
						13	9							
03	2263 N	2150	-0-	-113	-0-	110	1	2029	2	Y	10	13	1	1
						11	9							
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	118	1	2153	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	119	1	2397	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	123	1	2248	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	133	1	2411	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	927 2	20 9	Y	18	27 1	32		
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1072 2	37 9	Y	34	26 1	40		
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1022 2	43 9	Y	39		79		
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		Y	-0-	63 1	16		
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		Y	-0-		16		
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		Y	-0-		16		
JERNIGAN "A" UNIT WELL #: RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660													
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3		
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2022													
CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325													
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		Y	-0-		-0-		
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		Y	-0-		-0-		
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		Y	-0-		-0-		
05	930 N	927	-0-	-3	-0-	927 2		Y	-0-		-0-		
06	900 N	899	-0-	-1	-0-	899 2		Y	-0-		-0-		
07	930 N	780	-0-	-150	-0-	780 2		Y	-0-		-0-		
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	193	2	3	9	Y	3			3
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	180	2	8	9	Y	7	10	1	-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	177	2	3	9	Y	3	2	1	1
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421														
02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3246	2	15	9	Y	14	22	1	26
03	3472 X	2370	-0-	-1102	-0-	2340	2	30	9	Y	27	21	1	32
04	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3414	2	29	9	Y	26			58
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3601	2	134	9	Y	122	111	1	69
06	3360 X	3285	-0-	-75	-0-	3266	2	19	9	Y	17			86
07	3472 X	3420	-0-	-52	-0-	3348	2	72	9	Y	65			151
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279														
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-			-0-
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
05	372 N	28	-0-	-344	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
06	360 N	3	-0-	-357	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
07	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 9486														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
TROSPEL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364														
02	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-			-0-
03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-			-0-
04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-			-0-
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-			-0-
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-			-0-
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-			-0-
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546														
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	Y	3			4
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	Y	3	4	1	3
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1			4
05	434 N	171	-0-	-263	-0-	170	2	1	9	Y	1	3	1	2
06	210 N	85	-0-	-125	-0-	85	2			Y	-0-			2
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-	1	1	1
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433														
02	4228 X	2582	-0-	-1646	-0-	2574	2	8	9	Y	7			129
03	4681 X	2678	-0-	-2003	-0-	2669	2			Y	8			137
04	4530 X	3009	-0-	-1521	-0-	2926	2	83	9	Y	75	177	1	35
05	4557 X	2441	-0-	-2116	-0-	2432	2			Y	8			43
06	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3411	2	41	9	Y	37			80
07	3100 X	1612	-0-	-1488	-0-	1549	2	63	9	Y	57			137
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 8609														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477														
02	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2505	2	2	9	Y	2			79
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2560	2	14	9	Y	13			92
04	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2559	2	29	9	Y	26			118
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2241	2	86	9	Y	78	113	1	83
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	8			91
07	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	2104	2	32	9	Y	29			120

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851									
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	Y	-0-	25
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1260 2	Y	9	34
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1433 2	Y	41	75
05	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	952 2	Y	83	51
06	1230 N	991	-0-	-239	-0-	908 2	Y	75	126
07	1302 N	1009	-0-	-293	-0-	984 2	Y	23	149
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398									
02	2800 N	3745	-0-	945	945	3730 2	Y	14	3
03	5891 X	4946	-0-	-945	-0-	4934 2	Y	11	4
04	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4544 2	Y	10	14
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 2	Y	-0-	4
06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 2	Y	2	2
07	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2	Y	1	1
CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504									
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2007 2	Y	1	41
03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2083 2	Y	8	49
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1466 2	Y	14	63
05	2232 N	22	-0-	-2210	-0-	22 2	Y	-0-	24
06	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-	-0-	Y	-0-	24
07	3100 N	7975	-0-	4875	4875	7975 2	Y	-0-	23
STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A									
02	3024 X	2723	-0-	-301	-0-	143 1	Y	2	1
						2 9			
03	3317 X	3094	-0-	-223	-0-	159 1	Y	1	-0-
						1 9			
04	3210 X	3123	-0-	-87	-0-	163 1	Y	-0-	-0-
05	3162 X	2753	-0-	-409	-0-	130 1	Y	-0-	-0-
06	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	160 1	Y	-0-	-0-
07	3224 X	3053	-0-	-171	-0-	159 1	Y	-0-	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522										COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 8275	-	9412				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771										COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 9575	PERF. 8164	-	9294				
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	248 N	63	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968										COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 9700	PERF. N/A						
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1091	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1143	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	871	2	Y	7	5	1			3
								8	9									
05	1271 N	736	-0-	-535	-0-	-0-	-0-	34	1	695	2	Y	6	8	1			1
								7	9									
06	1170 N	787	-0-	-383	-0-	-0-	-0-	41	1	740	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
07	961 N	894	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	46	1	842	2	Y	5	7	1			-0-
								6	9									
LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466										COMPL. DATE 10/19/2006	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 8554	-	9349				
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	3006	2	Y	35	38	1			12
								39	9									
03	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	3345	2	Y	30	38	1			4
								33	9									
04	3180 X	3009	-0-	-171	-0-	-0-	-0-	155	1	2828	2	Y	24	17	1			11
								26	9									
05	3286 X	3253	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	152	1	3072	2	Y	26	33	1			4
								29	9									
06	3180 X	3102	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	160	1	2918	2	Y	22	17	1			9
								24	9									
07	3286 X	3154	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	163	1	2965	2	Y	24	31	1			2
								26	9									
LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386										COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH 9574	PERF. 8190	-	8948				
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2110	2	Y	20	21	1			7
								22	9									
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2353	2	Y	16	21	1			2
								18	9									
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	2220	2	Y	38	19	1			21
								42	9									
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2316	2	Y	55	68	1			8
								61	9									
06	2400 N	2260	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	115	1	2091	2	Y	49	37	1			20
								54	9									
07	2449 N	2376	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	121	1	2201	2	Y	49	65	1			4
								54	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2324 N	2260	-0-	-64	-0-	118 1	2136 2	Y	5	5 1				2
03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	131 1	2418 2	Y	4	5 1				1
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	129 1	2341 2	Y	-0-	1 1				-0-
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	123 1	2477 2	Y	-0-					-0-
06	2460 N	2373	-0-	-87	-0-	124 1	2249 2	Y	-0-					-0-
07	2542 N	2378	-0-	-164	-0-	124 1	2254 2	Y	-0-					-0-
LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028														
02	1904 N	1812	-0-	-92	-0-	87 1	1575 2	N	136	151 1				47
03	2108 N	2004	-0-	-104	-0-	150 9	1775 2	N	121	153 1				15
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	96 1	1317 2	N	8	20 1				3
05	2015 N	1264	-0-	-751	-0-	133 9	1204 2	N	-0-	3 1				-0-
06	1950 N	1563	-0-	-387	-0-	72 1	1482 2	N	-0-					-0-
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	9 9	1609 2	N	-0-					-0-
STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939														
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-					-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		Y	-0-					-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-					-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		Y	-0-					-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		Y	-0-					-0-
07	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 2		Y	-0-					-0-
STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121														
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1837 2	20 9	Y	18	25 1				4
03	2170 N	1725	-0-	-445	-0-	1710 2	15 9	Y	14	13 1				5
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1926 2	6 9	Y	5					10
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		Y	-0-	7 1				3
06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		Y	-0-	2 1				1
07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2309 2	1 9	Y	1	1 1				1
STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253														
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		Y	-0-					-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		Y	-0-					-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		Y	-0-					-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		Y	-0-					-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		Y	-0-					-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1674	2	127	9	Y	115	178	1	23
03	2356 N	1652	-0-	-704	-0-	1544	2	108	9	Y	98	87	1	34
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	80	1	1776	2	Y	109			143
						120	9							
05	1984 N	1776	-0-	-208	-0-	40	1	1629	2	Y	97	157	1	83
						107	9							
06	1590 N	1488	-0-	-102	-0-	30	1	1402	2	Y	51	66	1	68
						56	9							
07	2046 N	1418	-0-	-628	-0-	20	1	1314	2	Y	76	63	1	81
						84	9							
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072														
02	56723 X	56723	-0-	-0-	-0-	56723	2			Y	-0-			-0-
03	53362 X	53362	-0-	-0-	-0-	53362	2			Y	-0-			-0-
04	52808 X	52808	-0-	-0-	-0-	52808	2			Y	-0-			-0-
05	51157 X	51157	-0-	-0-	-0-	51157	2			Y	-0-			-0-
06	46328 X	46328	-0-	-0-	-0-	46328	2			Y	-0-			-0-
07	43395 X	43395	-0-	-0-	-0-	43395	2			Y	-0-			-0-
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863 TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541														
02	2520 X	2419	-0-	-101	-0-	2211	2	208	9	Y	189	189	1	-0-
03	2790 X	2673	-0-	-117	-0-	2673	2			Y	-0-			-0-
04	2790 X	2516	-0-	-274	-0-	2516	2			Y	-0-			-0-
05	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			Y	-0-			-0-
06	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			Y	-0-			-0-
07	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			Y	-0-			-0-
TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576														
02	2688 X	1715	-0-	-973	-0-	1715	2			Y	-0-			-0-
03	2976 X	2342	-0-	-634	-0-	2342	2			Y	-0-			-0-
04	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2800	2	186	9	Y	169	169	1	-0-
05	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-			-0-
06	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-			-0-
07	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. 945936 ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800														
02	532 N	474	-0-	-58	-0-	474	2			Y	-0-			79
03	558 N	481	-0-	-77	-0-	481	2			Y	-0-			79
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-			79
05	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-			79
*06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	519	2	127	9	Y	115			194
07	465 N	459	-0-	-6	-0-	458	2	1	9	Y	1	168	1	27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)				//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936										
MIDYETT-GULLEY UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 056744		COMPL. DATE 10/06/1973		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8175 - 8666		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305	2		Y	-0-				-0-
03	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	2		Y	-0-				-0-
04	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	2		Y	-0-				-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-				-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-				-0-
07	341 N	232	-0-	-109	-0-	232	2		Y	-0-				-0-
ADAMS, T. C. GAS UNIT -A-				WELL #: 1		RRCID -> 058228		COMPL. DATE 02/16/1974		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 8192 - 8384		
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	740	2	101 9	Y	92				97
03	961 N	866	-0-	-95	-0-	824	2	42 9	Y	38				135
04	810 N	781	-0-	-29	-0-	781	2		Y	-0-	89 1			46
05	930 N	780	-0-	-150	-0-	780	2		Y	-0-				46
06	840 N	729	-0-	-111	-0-	729	2		Y	-0-				46
07	806 N	796	-0-	-10	-0-	743	2	53 9	Y	48				94
FLOYD GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 081087		COMPL. DATE 02/02/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8064 - 8449		
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-				30
03	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	2		N	-0-				30
04	900 N	832	-0-	-68	-0-	832	2		N	-0-				30
05	930 N	820	-0-	-110	-0-	820	2		N	-0-				30
06	870 N	753	-0-	-117	-0-	753	2		N	-0-				30
07	868 N	740	-0-	-128	-0-	740	2		N	-0-				30
LAWLESS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 118351		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8250 - 9441		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-				2
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-				2
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-				2
LAWLESS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 137082		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9440 - 9529		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	32	-0-	32	32	32	4		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-				-0-
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A"				WELL #: 3		RRCID -> 143852		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8622 - 8895		
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1308	2	50 9	Y	45				48
03	1550 N	1307	-0-	-243	-0-	1285	2	22 9	Y	20				68
04	1500 N	1209	-0-	-291	-0-	1209	2		Y	-0-	45 1			23
05	1519 N	1193	-0-	-326	-0-	1193	2		Y	-0-				23
06	1260 N	1080	-0-	-180	-0-	1080	2		Y	-0-				23
07	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	1152	2	26 9	Y	24				47
FLOYD GAS UNIT				WELL #: 7-L		RRCID -> 160283		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8435 - 8904		
02	504 N	445	-0-	-59	-0-	445	2		Y	-0-				-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		Y	-0-				-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		Y	-0-				-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-				-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		Y	-0-				-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		Y	-0-				-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	1	2	3	4	5						
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	953	2	50	9	Y	45				48
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1036	2	22	9	Y	20				68
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-	45	1		23
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-				23
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-				23
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	988	2	26	9	Y	24				47
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344															
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-				42
03	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			Y	-0-				42
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-				42
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-				42
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-				42
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1139	2	175	9	Y	159	171	1		30
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194															
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-				24
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	900	2	25	9	Y	23	31	1		16
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-				16
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-				16
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-				16
07	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	2			Y	-0-				16
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168															
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				28
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				28
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				28
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-				28
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-				28
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-				28
FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154															
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-				99
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-				99
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-				99
05	1023 N	934	-0-	-89	-0-	934	2			Y	-0-				99
06	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			Y	-0-				99
07	1054 N	983	-0-	-71	-0-	983	2			Y	-0-				99
FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291															
02	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	2			Y	-0-				-0-
03	961 N	876	-0-	-85	-0-	876	2			Y	-0-				-0-
04	930 N	761	-0-	-169	-0-	761	2			Y	-0-				-0-
05	961 N	586	-0-	-375	-0-	586	2			Y	-0-				-0-
06	840 N	555	-0-	-285	-0-	555	2			Y	-0-				-0-
07	775 N	533	-0-	-242	-0-	533	2			Y	-0-				-0-
LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493															
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-				-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-				-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-				-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-				-0-
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-				-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-				-0-
FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174															
02	756 N	675	-0-	-81	-0-	675	2			Y	-0-				99
03	744 N	658	-0-	-86	-0-	658	2			Y	-0-				99
04	720 N	554	-0-	-166	-0-	554	2			Y	-0-				99
05	744 N	523	-0-	-221	-0-	523	2			Y	-0-				99
06	630 N	491	-0-	-139	-0-	491	2			Y	-0-				99
07	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2			Y	-0-				99
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158															
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216															
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				27
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				27
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-				27
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-				27
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-				27
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-				27
FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192															
02	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-				93
03	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-				93
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-				93
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2372	2	99	9	Y	90	160	1		23
06	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-				23
07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-				23

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
LAWLESS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 184200		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAWLESS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 184412		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ROQUEMORE GAS UNIT "D"		WELL #: 21		RRCID -> 184482		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890						
02	1316	N	1244	-0-	-72	-0-	1244	2		Y	-0-			24
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1589	2	25	9	Y	23	31 1	16
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		Y	-0-			16
05	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2		Y	-0-			16
06	1560	N	1133	-0-	-427	-0-	1133	2		Y	-0-			16
07	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	1135	2		Y	-0-			16
MIDYETT-GULLEY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 184905		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354						
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	745	2		N	-0-			62
03	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2		N	-0-			62
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2		N	-0-			62
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			62
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			62
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			62
HIGHTOWER, IRMA UNIT -A-		WELL #: 4		RRCID -> 185162		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444						
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-			132
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	744	2		Y	48			180
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	685	2	17	9	Y	15		195
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		Y	-0-			195
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	Y	2	173 1	24
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		Y	-0-			24
LAWLESS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 185399		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340						
02	728	N	573	-0-	-155	-0-	573	2		Y	-0-			152
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	805	2	59	9	Y	54		206
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	687	2	24	9	Y	22	183 1	45
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-			45
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	2		Y	-0-			45
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		Y	-0-			45
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186544		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336						
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		Y	-0-			19
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2		Y	-0-			19
04	630	N	577	-0-	-53	-0-	466	2	111	9	Y	101	107 1	13
05	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2		Y	-0-			13
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2		Y	-0-			13
07	589	N	477	-0-	-112	-0-	449	2	28	9	Y	25		38

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2				Y	-0-			-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2				Y	-0-			-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2				Y	-0-			-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2				Y	-0-			-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2				Y	-0-			-0-
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2				Y	-0-			-0-
FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554														
02	1176 N	1026	-0-	-150	-0-	1026 2				Y	-0-			115
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1350 2	42 9			Y	38			153
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1832 2	30 9			Y	27			180
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1909 2	22 9			Y	20			200
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2				Y	-0-			200
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2				Y	-0-			200
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240														
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2				Y	-0-			48
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	726 2	52 9			Y	47	63 1		32
04	720 N	685	-0-	-35	-0-	685 2				Y	-0-			32
05	775 N	761	-0-	-14	-0-	761 2				Y	-0-			32
06	750 N	742	-0-	-8	-0-	742 2				Y	-0-			32
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2				Y	-0-			32
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160														
02	4256 X	2345	-0-	-1911	-0-	2345 2				Y	-0-			189
03	4712 X	4077	-0-	-635	-0-	4045 2	32 9			Y	29			218
04	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654 2				Y	-0-			218
05	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5180 2	1 9			Y	1	176 1		43
06	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 2				Y	-0-			43
07	4805 X	2836	-0-	-1969	-0-	2836 2				Y	-0-			43
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457														
02	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4085	2	262	9	Y	238	176	1	98
03	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4399	2	180	9	Y	164	180	1	82
04	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-			82
05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-			82
06	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4288	2	172	9	Y	156	169	1	69
*07	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4413	2	112	9	Y	102			171
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)										//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936								
FLOYD GAS UNIT										WELL #: 24		RRCID -> 232882		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		2016 N	1610	-0-	-406	-0-	1610	2			Y	-0-						-0-
03		1922 N	161	-0-	-1761	-0-	161	2			Y	-0-						-0-
04		1800 N	245	-0-	-1555	-0-	245	2			Y	-0-						-0-
05		1798 N	339	-0-	-1459	-0-	339	2			Y	-0-						-0-
06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-						-0-
07		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-						-0-
LAWLESS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 232886		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
FLOYD GAS UNIT										WELL #: 23 L		RRCID -> 234576		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222		
02		756 N	711	-0-	-45	-0-	711	2			Y	-0-						187
03		775 N	766	-0-	-9	-0-	766	2			Y	-0-						187
04		780 N	710	-0-	-70	-0-	710	2			Y	-0-						187
05		775 N	750	-0-	-25	-0-	750	2			Y	-0-						187
06		750 N	702	-0-	-48	-0-	702	2			Y	-0-						187
07		744 N	695	-0-	-49	-0-	695	2			Y	-0-				152 1		35
FLOYD GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 247715		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
BETHEL (PETTIT)										07544 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON		
VENTEX OPERATING CORP.										884527								
COOK GAS UNIT O/A										WELL #: 3		RRCID -> 298680		COMPL. DATE 12/02/2024		TOTAL DEPTH 11231 PERF. 8303 - 8313		
02		34328	15948	-0-	-18380	-0-	15901	3	47	9	N	43						125
03		38006	26143	-0-	-11863	-0-	26073	3	70	9	N	64						189
04		36780	24163	-0-	-12617	-0-	24095	3	68	9	N	62						251
05		21988 R	21988	-0-	-0-	-0-	21934	3	54	9	N	49	170	1				130
06		34288 R	34288	-0-	-0-	-0-	34220	3	68	9	N	62						192
07		34403 R	34403	-0-	-0-	-0-	34327	3	76	9	N	69	179	1				82
BETHEL (RODESSA)										07544 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
TRINITY GAS STORAGE, LLC										101477								
COOK GAS UNIT O/A										WELL #: 2AU		RRCID -> 081999		COMPL. DATE 10/04/2024		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8022 - 8070		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						27
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						27

BETHEL (RODESSA)			//CONT.//		07544 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
TRINITY GAS STORAGE, LLC			//CONT.//		101477										
TRINITY GAS STORAGE UNIT			WELL #:		5A	RRCID ->	298570	COMPL. DATE	09/18/2024	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRINITY GAS STORAGE UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	299199	COMPL. DATE	09/18/2024	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	N/A		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRINITY GAS STORAGE UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	299224	COMPL. DATE	09/18/2024	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	N/A		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRINITY GAS STORAGE UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	299230	COMPL. DATE	09/11/2024	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	N/A		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRINITY GAS STORAGE UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	299260	COMPL. DATE	09/18/2024	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8325 -	8395	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BETHEL (WOODBINE)					07544 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS					036599										
BETHEL SWD			WELL #:		4	RRCID ->	290025	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	6439	PERF.	5980 -	6373	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BETHEL (WOODBINE)				//CONT.// 07544 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON													
ATMOS PIPELINE - TEXAS				//CONT.// 036599																			
BETHEL SWD				WELL #: 5		RRCID -> 290451		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 5838 - 6298											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
BROOKSIDE SWD				WELL #: 3		RRCID -> 291963		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 5979 - 6391											
02	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
BETHEL DOME, EAST (RODESSA)				07558 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON													
TRINITY GAS STORAGE, LLC				101477																			
TRINITY GAS STORAGE UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 298445		COMPL. DATE 12/31/2024		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9988 - 10030											
02	STRG INJ		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
TRINITY GAS STORAGE UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 298573		COMPL. DATE 12/31/2024		TOTAL DEPTH 9891		PERF. 9848 - 9910											
02	STRG INJ		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
TRINITY GAS STORAGE UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 298574		COMPL. DATE 03/01/2024		TOTAL DEPTH 9873		PERF.10818 - 10866											
02	STRG INJ		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
TRINITY GAS STORAGE UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 298575		COMPL. DATE 12/31/2024		TOTAL DEPTH 9970		PERF.11864 - 11918											
02	STRG INJ		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-

BETHEL DOME, EAST (RODESSA)			//CONT.// 07558 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
TRINITY GAS STORAGE, LLC			//CONT.// 101477										
TRINITY GAS STORAGE UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 298576		COMPL. DATE 12/31/2024		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 9604 - 9642		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
UPHILL CONSULTING LLC			102130										
WALTON GAS UNIT NO. 2			WELL #: 1		RRCID -> 015786		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 10523		PERF. 9727 - 9826		
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-		896 3	N	-0-		-0-	
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-		993 3	N	-0-		-0-	
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-		988 3	N	-0-		-0-	
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-		1025 3	N	-0-		-0-	
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-		978 3	N	-0-		-0-	
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-		1024 3	N	-0-		-0-	
BETO (RODESSA)			07569 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON				
GREEN RIVER RESOURCES INC.			330185										
ROYAL NATIONAL BANK			WELL #: 1		RRCID -> 118760		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8991 - 8997		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		2	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		3	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		4	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		5	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5	
CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 119838		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8976 - 9164		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		3	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		4	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		5	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		6	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6	
BETTIE (COTTON VALLEY LIME)			07574 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPSHUR				
MATADOR PRODUCTION COMPANY			532993										
JOHNSON, HUBRE			WELL #: 1 L		RRCID -> 224392		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 11830 - 11972		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BETTY JO (HILL)			07620 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781										
GOLDSBERRY			WELL #: 2		RRCID -> 091230		COMPL. DATE 12/16/1980		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 6746 - 6756		
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-		215 2	50 9	N	45	138	
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-		200 2	41 9	N	37	16	
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-		243 2	44 9	N	40	56	
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-		303 2	42 9	N	38	94	
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-		238 2	41 9	N	37	131	
*07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-		289 2	33 9	N	30	161	

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME)				08030 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467															
MCFATRIDGE				WELL #:		1		RRCID -> 224043		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 12012		PERF.10913 - 11091					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					38	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					38	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					38	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					38	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					38	
ATOKA ENERGY LLC				101705															
SABINE RIVER				WELL #:		1		RRCID -> 218734		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11578 - 11670					
02	308 N	237	-0-	-71		-0-	237	2			N	-0-						64	
03	744 N	34	-0-	-710		-0-	34	2			N	-0-						64	
04	330 N	-0-	-0-	-330		-0-					N	-0-						64	
05	425 N	425	-0-	-0-		-0-	425	2			N	-0-						64	
06	30 N	6	-0-	-24		-0-	6	2			N	-0-						64	
07	661 N	661	-0-	-0-		-0-	661	2			N	-0-						64	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648															
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 222072		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 11919		PERF.11574 - 11788					
02	4767 X	4767	-0-	-0-		-0-	300	1	4343	2	N	113	1	8				292	
							124	9											
03	6376 X	6376	-0-	-0-		-0-	476	1	5762	2	N	125	1	8				416	
							138	9											
04	4221 X	4221	-0-	-0-		-0-	280	1	3861	2	N	73	193	1				296	
							80	9											
05	6762 X	6762	-0-	-0-		-0-	433	1	6183	2	N	133						429	
							146	9											
06	3289 X	3289	-0-	-0-		-0-	340	1	2919	2	N	27	192	1				264	
							30	9											
07	3966 X	3966	-0-	-0-		-0-	408	1	3471	2	N	79	190	1		1	8	152	
							87	9											
BIG SANDY (PETTIT)				08030 780		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: UPSHUR							
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892															
MCCOLLUM, GENE A.				WELL #:		3 C		RRCID -> 283649		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 7834 - 7840					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
BIG SHORTY (TRAVIS PEAK)				08037 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: RUSK							
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC				089452															
LOWE, J. P.				WELL #:				RRCID -> 069191		COMPL. DATE 12/07/1976		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 8578 - 8587					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						31	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						31	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						31	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						31	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						31	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						31	
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2005																			

BILL MARTIN (GLEN ROSE) GOLDSMITH OPERATING, LLC SPEARS				08142 500 313705	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA										
WELL #:				1	RRCID ->	128420	COMPL. DATE	08/09/1988	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3469	-	3472					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BIRCH (SMACKOVER) TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC FLETCHER, MAX J.				08296 400 834365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD										
WELL #:				1	RRCID ->	141382	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12982	-	13346					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FLETCHER, MAX J.				WELL #:	2	RRCID ->	142745	COMPL. DATE	01/16/1991	TOTAL DEPTH	13760	PERF.	13278	-	13600				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FLETCHER, MAX J.				WELL #:	3	RRCID ->	150202	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	13645	PERF.	13116	-	13447				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLACK BAYOU (GLEN ROSE) BUFFCO PRODUCTION INC. FAULKNER, VESTA				08511 650 106406	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES										
WELL #:				1	RRCID ->	121515	COMPL. DATE	05/01/1986	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7360	-	7546					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72	
BARRET, L.T. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	180623	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7371	-	7377				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		//CONT.// 08511 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406															
GEORGE CASON		WELL #: 3		RRCID -> 287098		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
MERIT ENERGY COMPANY		561136															
SHELTON		WELL #: 3		RRCID -> 285752		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214									
02		6076 X	5629	-0-	-447	-0-	210	1	5419	2	Y	-0-					165
03		6727 X	5526	-0-	-1201	-0-	470	1	5056	2	Y	-0-					165
04		6450 X	5233	-0-	-1217	-0-	473	1	4760	2	Y	-0-					165
05		7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	635	1	6518	2	Y	-0-					165
06		6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	579	1	6023	2	Y	-0-					165
07		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	594	1	5931	2	Y	12					177
							13	9									
SHELTON		WELL #: 7		RRCID -> 291110		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8309 - 8321									
02		2968 X	2467	-0-	-501	-0-	92	1	2375	2	N	-0-					-0-
03		3255 X	1914	-0-	-1341	-0-	163	1	1751	2	N	-0-					-0-
04		3120 X	2679	-0-	-441	-0-	242	1	2437	2	N	-0-					-0-
05		3162 X	2464	-0-	-698	-0-	219	1	2245	2	N	-0-					-0-
06		2640 X	1707	-0-	-933	-0-	150	1	1557	2	N	-0-					-0-
07		2759 X	1613	-0-	-1146	-0-	147	1	1466	2	N	-0-					-0-
SHELTON		WELL #: 8		RRCID -> 291334		COMPL. DATE 05/16/2021		TOTAL DEPTH 11746 PERF. 8568 - 8577									
02		252 N	240	-0-	-12	-0-	9	1	231	2	Y	-0-					6
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					6
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					6
05		279 N	164	-0-	-115	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					6
06		240 N	207	-0-	-33	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					6
07		186 N	164	-0-	-22	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					6
SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 291673		COMPL. DATE 08/26/2021		TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8530 - 8538									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HILL, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 293102		COMPL. DATE 04/08/2022		TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)			//CONT.//		08511 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES										
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136															
SHELTON			WELL #:		5	RRCID -> 293235		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11944		PERF. 8523 - 8530								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY					881167															
RUTH STEWART			WELL #:		2	RRCID -> 265222		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 6404 - 10282								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STEWART, RUTH			WELL #:		1	RRCID -> 268177		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 6410 - 8824								
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3947	2	33	9	Y	30	57	1	17	8	27			
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					27			
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3181	2	20	9	Y	18					45			
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-	20	1			25			
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3205	2	15	9	Y	14					39			
07	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	3136	2	14	9	Y	13	41	1			11			
BLACK BAYOU (JAMES)					08511 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES										
MERIT ENERGY COMPANY					561136															
BLOUNT, LOIS FOSTER			WELL #:		1	RRCID -> 129073		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 11462		PERF. 7900 - 7905								
02	588	N	252	-0-	-336	-0-	30	1	222	2	Y	-0-					7			
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	56	1	418	2	Y	21					28			
							23	9												
04	720	N	564	-0-	-156	-0-	64	1	500	2	Y	-0-					28			
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	78	1	513	2	Y	-0-					28			
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	63	1	456	2	Y	-0-					28			
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	69	1	471	2	Y	-0-					28			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC					848681															
JOHNSON-RIPPY			WELL #:		1H	RRCID -> 180339		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 8845		PERF. 8831 - 13981								
02	2940	X	2267	-0-	-673	-0-	2267	2			N	-0-					42			
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	1780	1	2361	2	N	-0-					42			
04	2790	X	2248	-0-	-542	-0-	2248	2			N	-0-					42			
05	3100	X	2475	-0-	-625	-0-	2475	2			N	-0-					42			
06	3000	X	2262	-0-	-738	-0-	2262	2			N	-0-					42			
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					42			
SWANTON			WELL #:		1H	RRCID -> 184423		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8720 - 13912								
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					6			
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	1026	1	1361	2	N	-0-					6			
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					6			
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					6			
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					6			
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6			

BLACK BAYOU (JAMES)			//CONT.//	08511 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
JOHN TUBBE			WELL #:	1	RRCID -> 263794	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 11024	PERF. 8860	-	8870	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BLACK BAYOU (PETTIT)				08511 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1			WELL #:	2	RRCID -> 241990	COMPL. DATE 02/13/2008	TOTAL DEPTH 9605	PERF. 9688	-	9781	
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	152 1	1114 2	N	3	169	
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	195 1	1454 2	N	9	178	
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	165 1	1290 2	N	-0-	178	
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	184 1	1202 2	N	-0-	178	
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	179 1	1290 2	N	-0-	178	
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	167 1	1140 2	N	-0-	178	
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1			WELL #:	1	RRCID -> 264310	COMPL. DATE 10/18/2012	TOTAL DEPTH 11696	PERF.10034	-	12129	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
JOHN TUBBE			WELL #:	1	RRCID -> 263801	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 11024	PERF. 8860	-	10860	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)				08511 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
CASON, GEORGE			WELL #:	1	RRCID -> 234478	COMPL. DATE 08/07/2007	TOTAL DEPTH 11147	PERF.10791	-	10832	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121	
CASON, GEORGE			WELL #:	2	RRCID -> 234483	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10720	-	10786	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120	

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. FAULKNER, VESTA			//CONT.// 08511 800 144535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: NACOGDOCHES							
			WELL #:		1	RRCID ->	118349	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	10401	-	10564			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY REAVLEY			WELL #:		561136 1	RRCID ->	208902	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL	DEPTH	11452	PERF.	10532	-	11263			
02		1512 N	1228	-0-	-284	-0-	147	1	1081	2	Y	-0-							43
03		1550 N	1341	-0-	-209	-0-	158	1	1182	2	Y	1							44
							1	9											
04		1320 N	1156	-0-	-164	-0-	131	1	1025	2	Y	-0-							44
05		1364 N	1033	-0-	-331	-0-	137	1	896	2	Y	-0-							44
06		1290 N	1086	-0-	-204	-0-	132	1	954	2	Y	-0-							44
07		1209 N	1026	-0-	-183	-0-	131	1	895	2	Y	-0-							44

ISAAC			WELL #:		2	RRCID ->	222166	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL	DEPTH	11511	PERF.	10778	-	11682			
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	133	1	978	2	Y	-0-							40
03		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	145	1	1085	2	Y	4							44
							4	9											
04		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	130	1	1022	2	Y	-0-							44
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	125	1	821	2	Y	-0-							44
06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	137	1	989	2	Y	-0-							44
07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	150	1	1026	2	Y	-0-							44

BLOUNT, L.F.			WELL #:		2	RRCID ->	223182	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	10684	-	11386			
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	2	Y	-0-							7
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	44	1	329	2	Y	21							28
							23	9											
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	40	1	310	2	Y	-0-							28
05		310 N	254	-0-	-56	-0-	34	1	220	2	Y	-0-							28
06		300 N	265	-0-	-35	-0-	32	1	233	2	Y	-0-							28
07		310 N	235	-0-	-75	-0-	30	1	205	2	Y	-0-							28

REAVLEY			WELL #:		3	RRCID ->	223601	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL	DEPTH	11647	PERF.	10546	-	11234			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							25

ISAAC			WELL #:		1	RRCID ->	224326	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL	DEPTH	11512	PERF.	10504	-	11512			
02		728 N	698	-0-	-30	-0-	84	1	614	2	Y	-0-							40
03		806 N	682	-0-	-124	-0-	80	1	599	2	Y	3							43
							3	9											
04		870 N	768	-0-	-102	-0-	87	1	681	2	Y	-0-							43
05		775 N	601	-0-	-174	-0-	80	1	521	2	Y	-0-							43
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	92	1	663	2	Y	-0-							43
07		806 N	649	-0-	-157	-0-	83	1	566	2	Y	-0-							43

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 08511 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136														
WINSTON			WELL #: 2		RRCID -> 225354		COMPL. DATE 09/06/2006			TOTAL		DEPTH 12080		PERF.11034 - 11890			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	2856 X	2348	-0-	-508	-0-	282	1	2066	2	N	-0-					147	
03	3162 X	2701	-0-	-461	-0-	319	1	2381	2	N	-0-	1				148	
						1	9										
04	3060 X	2604	-0-	-456	-0-	295	1	2309	2	N	-0-					148	
05	2945 X	2416	-0-	-529	-0-	320	1	2096	2	N	-0-					148	
06	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	318	1	2300	2	N	-0-					148	
07	2697 X	2480	-0-	-217	-0-	317	1	2163	2	N	-0-					148	
REAVLEY			WELL #: 2		RRCID -> 228995		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL		DEPTH 11935		PERF. 9952 - 11828			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21	
REAVLEY			WELL #: 4		RRCID -> 229327		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL		DEPTH 11808		PERF.10900 - 11888			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21	
FINCHER-SCHWARTZ			GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 267276		COMPL. DATE 10/18/2012			TOTAL		DEPTH 11696		PERF.10034 - 12129	
02	476 N	442	-0-	-34	-0-	53	1	387	2	N	2					84	
						2	9										
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	54	1	404	2	N	4					88	
						4	9										
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	369	2	N	-0-					88	
05	496 N	377	-0-	-119	-0-	50	1	327	2	N	-0-					88	
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	50	1	359	2	N	-0-					88	
07	434 N	386	-0-	-48	-0-	49	1	337	2	N	-0-					88	
SM OPERATING COMPANY LLC			788993														
CAMERON			WELL #: 1		RRCID -> 222284		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL							DEPTH 11969
02	4564 X	4124	-0-	-440	-0-	4024	2	100	9	N	91					175	
03	4929 X	4632	-0-	-297	-0-	4520	2	112	9	N	102	180	1			97	
04	4770 X	4556	-0-	-214	-0-	4460	2	96	9	N	87					184	
05	4929 X	3358	-0-	-1571	-0-	3252	2	106	9	N	96	248	1			32	
06	4470 X	3581	-0-	-889	-0-	3581	2			N	-0-					32	
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					32	
BLACK FORK CREEK (RODESSA)			08526 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH							
FAULCONER ENERGY, LLC			263648														
BREEDLOVE-ROGERS			WELL #: 2		RRCID -> 188132		COMPL. DATE 09/18/2001			TOTAL		DEPTH 11090		PERF.10238 - 10929			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) FAULCONER ENERGY, LLC BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT			08526 600 263648 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 150098		CAPACITY COMPL. DATE 11/30/2001		CNTY: SMITH TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MAXIMUS OPERATING, LTD. CARTER ESTATES			534465 WELL #: 3		RRCID -> 223680		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) ATLANTIS OIL COMPANY, INC. HANKS ET AL			08554 500 036562 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 139481		49B COMPL. DATE 02/09/1985		CNTY: ANDERSON TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-				-0-
BLOCKER (COTTON VALLEY) BRAMMER ENGINEERING, INC. BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT			09591 300 088595 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED RRCID -> 219851		CAPACITY COMPL. DATE 03/11/2006		CNTY: HARRISON TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087					
02	952 N	654	-0-	-298	-0-	105	1	549	2	N	-0-			55
03	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	175	1	861	2	N	-0-			55
04	1080 N	960	-0-	-120	-0-	169	1	791	2	N	-0-			55
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	273	1	1056	2	N	-0-			55
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	253	1	764	2	N	-0-			55
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	251	1	851	2	N	-0-			55
LYNCH, DAVID GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 221070		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124					
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	329	1	2409	2	Y	-0-			27
03	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	330	1	2577	2	Y	-0-			27
04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	328	1	2761	2	Y	-0-			27
05	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	416	1	2508	2	Y	-0-			27
06	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	436	1	2400	2	Y	-0-			27
07	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	492	1	1954	2	Y	-0-			27

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
BRAMMER ENGINEERING, INC.														
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 232174														
COMPL. DATE 09/25/2007														
TOTAL DEPTH 10260														
PERF. 8772 - 10120														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	228	1	1191	2	N	-0-			95
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	274	1	1349	2	N	-0-			95
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	266	1	1243	2	N	-0-			95
05	1488 N	888	-0-	-600	-0-	182	1	706	2	N	-0-			95
06	1440 N	744	-0-	-696	-0-	185	1	559	2	N	-0-			95
07	1488 N	429	-0-	-1059	-0-	98	1	331	2	N	-0-			95
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 235146														
COMPL. DATE 02/02/2008														
TOTAL DEPTH 10298														
PERF. 8708 - 10095														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 242520														
COMPL. DATE 08/12/2008														
TOTAL DEPTH 10270														
PERF. 8810 - 10098														
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	249	1	1285	2	N	-0-			160
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	191	1	940	2	N	10			170
						11	9							
04	1140 N	1102	-0-	-38	-0-	190	1	890	2	N	20	162	1	28
						22	9							
05	1178 N	831	-0-	-347	-0-	171	1	660	2	N	-0-			28
06	1110 N	640	-0-	-470	-0-	159	1	481	2	N	-0-			28
07	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	241	1	815	2	N	-0-			28
LYNCH, DAVID GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 242541														
COMPL. DATE 09/21/2008														
TOTAL DEPTH 10280														
PERF. 8749 - 10122														
02	1736 X	1712	-0-	-24	-0-	206	1	1506	2	N	-0-			172
03	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	305	1	2374	2	N	22			194
						24	9							
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	278	1	2340	2	N	-0-			194
05	1891 N	1288	-0-	-603	-0-	184	1	1104	2	N	-0-			194
06	1860 N	893	-0-	-967	-0-	137	1	756	2	N	-0-			194
07	1922 N	1562	-0-	-360	-0-	314	1	1248	2	N	-0-			194
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 245682														
COMPL. DATE 01/11/2009														
TOTAL DEPTH 10250														
PERF. 8768 - 10066														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 255970														
COMPL. DATE 04/05/2010														
TOTAL DEPTH 10275														
PERF. 8762 - 10118														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON					
TGNR EAST TEXAS II LLC					102211												
BLALOCK GAS UNIT 2			WELL #:		1	RRCID -> 095670			COMPL. DATE 09/28/1981			TOTAL DEPTH 10363		PERF. 9979 - 10223			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				63

FINKLEA			WELL #:		1	RRCID -> 105311			COMPL. DATE 04/14/1983			TOTAL DEPTH 10503		PERF. 8989 - 10348			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WASHINGTON, E. W. HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 107289			COMPL. DATE 08/25/1983			TOTAL DEPTH 10450		PERF. 10042 - 10285			
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-		79	1	117	2	N	-0-				20
03	248	N	143	-0-	-105	-0-		58	1	85	2	N	-0-				20
04	210	N	183	-0-	-27	-0-		72	1	111	2	N	-0-				20
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-		169	1	155	2	N	-0-				20
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-		180	1	130	2	N	-0-				20
07	186	N	24	-0-	-162	-0-		13	1	11	2	N	-0-				20

DANIELS "A" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 216094			COMPL. DATE 09/03/2005			TOTAL DEPTH 10415		PERF. 8975 - 10218			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 216261			COMPL. DATE 09/12/2005			TOTAL DEPTH 10515		PERF. 8957 - 10275			
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-		341	1	503	2	Y	-0-				17
03	744	N	651	-0-	-93	-0-		263	1	388	2	Y	-0-				17
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-		341	1	524	2	Y	-0-				17
05	744	N	249	-0-	-495	-0-		130	1	119	2	Y	-0-				17
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-		3	1	2	2	Y	-0-				17
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-						Y	-0-				17

FINKLEA GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 217415			COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 10520		PERF. 9053 - 10408			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)												CNTY: HARRISON			
TGNR EAST TEXAS II LLC															
DANIELS "A" GAS UNIT															

BLOCKER (COTTON VALLEY)				//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.// 102211													
FINKLEA GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 223966		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 10512		PERF. 9064 - 10379					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
BLALOCK GAS UNIT 2				WELL #: 4		RRCID -> 224244		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 8900 - 10288					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BLALOCK GAS UNIT 2				WELL #: 7		RRCID -> 225076		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8870 - 10247					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
BLALOCK GAS UNIT 2				WELL #: 5		RRCID -> 225255		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 10485		PERF. 9456 - 10184					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1				WELL #: 4		RRCID -> 227307		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488		PERF. 8978 - 10297					
02	924 N	781	-0-	-143	-0-	316	1	465	2	Y	-0-						-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	486	1	717	2	Y	-0-						-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	292	1	449	2	Y	-0-						-0-
05	868 N	724	-0-	-144	-0-	378	1	346	2	Y	-0-						-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	212	1	154	2	Y	-0-						-0-
07	775 N	75	-0-	-700	-0-	41	1	34	2	Y	-0-						-0-
BLALOCK GAS UNIT 2				WELL #: 6		RRCID -> 227893		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9071 - 10186					
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	262	1	184	2	Y	-0-						25
03	248 N	162	-0-	-86	-0-	49	1	113	2	Y	-0-						25
04	480 N	135	-0-	-345	-0-	39	1	96	2	Y	-0-						25
05	496 N	389	-0-	-107	-0-	129	1	260	2	Y	-0-						25
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	25	1	57	2	Y	-0-						25
*07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	108	1	320	2	Y	-0-						25

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MMGL EAST TEXAS III, LLC				102551										
RESCH, KATHLEEN M.		WELL #:		1	RRCID -> 082658		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 8999 - 9104			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BREWSTER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 082660		COMPL. DATE 05/06/1980		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 9826 - 10096		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 084700		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 10308		PERF.10000 - 10204		
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	73	1	1436	2	Y	10	11 0		3
						11	9							
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	76	1	1519	2	Y	19	14 0	3 1	5
						21	9							
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	71	1	1381	2	Y	9	11 0		3
						10	9							
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	69	1	1327	2	Y	16	17 0		2
						18	9							
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	65	1	1303	2	Y	14	13 0		3
						15	9							
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	73	1	1352	2	Y	15	15 0		3
						17	9							

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"				WELL #:	1	RRCID -> 084939		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9930 - 10124		
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 087089		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9944 - 10105		
02	980 N	789	-0-	-191	-0-	38	1	751	2	Y	-0-			-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	49	1	980	2	Y	-0-			-0-
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	969	2	Y	-0-			-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	50	1	974	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	910	-0-	-80	-0-	43	1	867	2	Y	-0-			-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	55	1	1023	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 087530		COMPL. DATE 04/28/1980		TOTAL DEPTH 10303		PERF. 9988 - 10146		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)				//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARRISON				
MMGL EAST TEXAS III, LLC				//CONT.//	102551												
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 087531		COMPL. DATE 04/28/1980		TOTAL	DEPTH	10326	PERF. 9990	- 10164			
M O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		61 8 9		1211	2	Y		7	9 0			2
03	1426 N	1094	-0-	-332	-0-		52 12 9		1030	2	Y		11	9 0	1 1		3
04	1410 N	1035	-0-	-375	-0-		50 6 9		979	2	Y		5	6 0			2
05	1426 N	1182	-0-	-244	-0-		58 11 9		1113	2	Y		10	11 0			1
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		54 11 9		1096	2	Y		10	9 0			2
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		65 12 9		1206	2	Y		11	11 0			2
BATH GAS UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 087773		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL	DEPTH	10402	PERF.10088	- 10245			
02	504 N	381	-0-	-123	-0-		18 4 9		359	2	Y		4	5 0			1
03	558 N	311	-0-	-247	-0-		15 6 9		290	2	Y		5	4 0	1 1		1
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		54 9 9		1042	2	Y		8	6 0			3
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		71 23 9		1380	2	Y		21	21 0			3
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		65 18 9		1305	2	Y		16	16 0			3
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		73 22 9		1346	2	Y		20	19 0			4
BATH GAS UNIT "B"				WELL #:	1	RRCID -> 087908		COMPL. DATE 05/23/1980		TOTAL	DEPTH	10260	PERF. 9920	- 10083			
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-		31 1		613	2	Y		-0-				-0-
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		50 1		990	2	Y		-0-				-0-
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-		46 1		890	2	Y		-0-				-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-		45 1		869	2	Y		-0-				-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-		42 1		856	2	Y		-0-				-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-		46 1		859	2	Y		-0-				-0-
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 088496		COMPL. DATE 04/20/1981		TOTAL	DEPTH	10285	PERF. 8774	- 8894			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
BECKER, H.G. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 089090		COMPL. DATE 07/31/1980		TOTAL	DEPTH	10175	PERF. 8692	- 10068			
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		89 12 9		1753	2	Y		11	14 0			3
03	2542 N	2466	-0-	-76	-0-		117 26 9		2323	2	Y		24	17 0	3 1		7
04	2340 N	1996	-0-	-344	-0-		97 10 9		1889	2	Y		9	12 0			4
05	2046 N	1546	-0-	-500	-0-		75 15 9		1456	2	Y		14	16 0			2
06	2400 N	1749	-0-	-651	-0-		82 14 9		1653	2	Y		13	12 0			3
07	2077 N	1722	-0-	-355	-0-		87 15 9		1620	2	Y		14	14 0			3

BLOCKER (COTTON VALLEY)														CNTY: HARRISON	
MMGL EAST TEXAS III, LLC															
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	65 1	1283 2	Y			8	9 0			2
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	9 9	1410 2	Y			14	10 0	2 1		4
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	71 1	1319 2	Y			5	7 0			2
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	15 9	1388 2	Y			12	13 0			1
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	68 1	1384 2	Y			11	10 0			2
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	6 9	1457 2	Y			12	12 0			2
						72 1									
						13 9									
						69 1									
						12 9									
						79 1									
						13 9									
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222	
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	36 1	715 2	Y			-0-				-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	26 1	519 2	Y			-0-				-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	43 1	839 2	Y			-0-				-0-
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	56 1	1088 2	Y			-0-				-0-
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	65 1	1306 2	Y			-0-				-0-
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	74 1	1366 2	Y			-0-				-0-
RODEN, MARY L. GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774	
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	84 1	1659 2	Y			6	8 0			2
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	7 9	1990 2	Y			11	9 0	1 1		3
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	100 1	2486 2	Y			8	8 0			3
05	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	12 9	2649 2	Y			14	15 0			2
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	128 1	2314 2	Y			10	10 0			2
07	930 N	485	-0-	-445	-0-	9 9	458 2	Y			2	4 0			-0-
						137 1									
						15 9									
						115 1									
						11 9									
						25 1									
						2 9									
ROSBOROUGH GAS UNIT B														WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785	
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	46 1	898 2	Y			6	9 0			2
03	682 N	254	-0-	-428	-0-	7 9	238 2	Y			4	4 0	1 1		1
04	990 N	212	-0-	-778	-0-	12 1	200 2	Y			2	2 0			1
05	1023 N	152	-0-	-871	-0-	4 9	144 2	Y			1	2 0			-0-
06	240 N	137	-0-	-103	-0-	10 1	129 2	Y			2	2 0			-0-
07	217 N	127	-0-	-90	-0-	2 9	119 2	Y			2	2 0			-0-
						6 1									
						2 9									
						6 1									
						2 9									
GEORGE, T. W.														WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
WARE GAS UNIT -A-														
WELL #: 1														
RRCID -> 092389														
COMPL. DATE 02/20/1981														
TOTAL DEPTH 10225														
PERF. 9869 - 10118														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	87 1	1708 2	Y	14	16	0		4	
03	1984 N	1961	-0-	-23	-0-	15 9	1842 2	Y	24	18	0	3 1	7	
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	93 1	1861 2	Y	11	14	0		4	
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	26 9	2029 2	Y	25	26	0		3	
06	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	96 1	2261 2	Y	24	22	0		5	
07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	12 9	2311 2	Y	26	26	0		5	
						105 1								
						28 9								
						112 1								
						26 9								
						125 1								
						29 9								
AMIS GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 092748														
COMPL. DATE 03/19/1981														
TOTAL DEPTH 10390														
PERF. 10038 - 10266														
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10 1	196 2	Y	1	1	0		-0-	
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1 9	214 2	Y	2	1	0		1	
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11 1	215 2	Y	-0-	1	0		-0-	
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	2 9	230 2	Y	2	2	0		-0-	
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	202 2	Y	1	1	0		-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12 1	176 2	Y	1	1	0		-0-	
						2 9								
						10 1								
						1 9								
						10 1								
						1 9								
JUSTICE GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 093283														
COMPL. DATE 03/19/1993														
TOTAL DEPTH 10395														
PERF. 8914 - 9132														
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	37 1	724 2	Y	6	4	0		2	
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	7 9	631 2	Y	7	6	0	1 1	2	
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	32 1	592 2	Y	3	4	0		1	
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	8 9	604 2	Y	7	7	0		1	
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	30 1	573 2	Y	5	5	0		1	
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	3 9	586 2	Y	6	6	0		1	
						31 1								
						8 9								
						28 1								
						6 9								
						32 1								
						7 9								
COATS GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 093528														
COMPL. DATE 09/16/1981														
TOTAL DEPTH 10474														
PERF. 10027 - 10272														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551														
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	63 1	1249 2	Y	5	5	0		2	
						6 9								
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	101 1	2014 2	Y	13	9	0	2 1	4	
						14 9								
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	104 1	2026 2	Y	6	8	0		2	
						7 9								
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	108 1	2091 2	Y	13	13	0		2	
						14 9								
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	105 1	2115 2	Y	10	10	0		2	
						11 9								
07	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	120 1	2218 2	Y	12	12	0		2	
						13 9								
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230														
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21 1	413 2	Y	7	8	0		2	
						8 9								
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	24 1	480 2	Y	14	10	0	2 1	4	
						15 9								
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	24 1	473 2	Y	7	8	0		3	
						8 9								
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	25 1	491 2	Y	13	14	0		2	
						14 9								
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24 1	476 2	Y	10	10	0		2	
						11 9								
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27 1	492 2	Y	12	12	0		2	
						13 9								
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044														
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	41 1	814 2	Y	4	4	0		1	
						4 9								
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	52 1	1033 2	Y	8	6	0	1 1	2	
						9 9								
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	46 1	888 2	Y	3	4	0		1	
						3 9								
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	43 1	824 2	Y	7	7	0		1	
						8 9								
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	64 1	1295 2	Y	8	7	0		2	
						9 9								
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	79 1	1471 2	Y	10	10	0		2	
						11 9								
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216														
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30 1	584 2	Y	6	6	0		2	
						7 9								
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	39 1	767 2	Y	12	9	0	2 1	3	
						13 9								
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	38 1	733 2	Y	6	7	0		2	
						7 9								
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	40 1	778 2	Y	11	12	0		1	
						12 9								
06	780 N	775	-0-	-5	-0-	36 1	728 2	Y	10	9	0		2	
						11 9								
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	39 1	726 2	Y	10	10	0		2	
						11 9								

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MMGL EAST TEXAS III, LLC			//CONT.//		102551									
WYATT, C. A. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	099792	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL	DEPTH	10228	PERF. 9858 - 10130	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THOMPSON GAS UNIT -B-														
				WELL #:	1	RRCID ->	099999	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 9860 - 10130	
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	89	1	1747	2	Y	10	12	0	3
						11	9							
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	100	1	1985	2	Y	18	14	0	5
						20	9							
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	107	1	2078	2	Y	10	11	0	4
						11	9							
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	94	1	1829	2	Y	16	18	0	2
						18	9							
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	82	1	1644	2	Y	13	12	0	3
						14	9							
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	90	1	1671	2	Y	14	14	0	3
						15	9							
YOUNG, DELCIA M. -B-														
				WELL #:	1	RRCID ->	100029	COMPL. DATE	01/02/1982	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.10090 - 10235	
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	586	2	Y	-0-			-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	Y	-0-			-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	Y	-0-			-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	Y	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	-0-			-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	Y	-0-			-0-
RODEN, MARY L. GAS UNIT														
				WELL #:	2	RRCID ->	138530	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL	DEPTH	10268	PERF. 8735 - 10111	
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	2	Y	6	7	0	2
						7	9							
03	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	59	1	1181	2	Y	10	8	0	3
						11	9							
04	1290 N	1054	-0-	-236	-0-	51	1	999	2	Y	4	5	0	2
						4	9							
05	1333 N	1042	-0-	-291	-0-	51	1	982	2	Y	8	9	0	1
						9	9							
06	1200 N	985	-0-	-215	-0-	46	1	932	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
07	1085 N	197	-0-	-888	-0-	10	1	186	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
VANN, AURELIA GAS UNIT														
				WELL #:	2	RRCID ->	138732	COMPL. DATE	04/20/1991	TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 8861 - 9146	
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	1021	2	Y	6	7	0	2
						7	9							
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	60	1	1184	2	Y	12	9	0	3
						13	9							
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	58	1	1140	2	Y	6	7	0	2
						7	9							
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	63	1	1218	2	Y	11	12	0	1
						12	9							
06	1230 N	1220	-0-	-10	-0-	57	1	1152	2	Y	10	9	0	2
						11	9							
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	66	1	1219	2	Y	11	11	0	2
						12	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)															//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: HARRISON														
MMGL EAST TEXAS III, LLC															//CONT.// 102551																													
BATH GAS UNIT A															WELL #: 2															RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
02	980 N	937	-0-	-43	-0-	45 4	1 9	888	2	Y	4	5	0			1																												
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	61 11	1 9	1219	2	Y	10	7	0	1	1	3																												
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	73 6	1 9	1418	2	Y	5	6	0			2																												
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	92 13	1 9	1774	2	Y	12	13	0			1																												
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	81 11	1 9	1637	2	Y	10	9	0			2																												
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	88 12	1 9	1639	2	Y	11	11	0			2																												
BATH GAS UNIT "B"															WELL #: 2															RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225														
02	420 N	325	-0-	-95	-0-	16 2	1 9	307	2	Y	2	2	0			1																												
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	19 3	1 9	373	2	Y	3	3	0			1																												
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	19 2	1 9	365	2	Y	2	2	0			1																												
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	372	2	Y	2	3	0			-0-																												
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	17 3	1 9	339	2	Y	3	2	0			1																												
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	36 6	1 9	672	2	Y	5	5	0			1																												
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118														
02	2800 N	3199	-0-	399	822	154	1	3045	2	Y	-0-					-0-																												
03	3100 N	3479	-0-	379	1201	167	1	3312	2	Y	-0-					-0-																												
04	4356 X	3155	-0-	-1201	-0-	154	1	3001	2	Y	-0-					-0-																												
05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	160	1	3098	2	Y	-0-					-0-																												
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	145	1	2934	2	Y	-0-					-0-																												
07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	159	1	2945	2	Y	-0-					-0-																												
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
BREWSTER GAS UNIT															WELL #: 3-L															RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												

BLOCKER (COTTON VALLEY)														CNTY: HARRISON			
MMGL EAST TEXAS III, LLC																	
DORSETT, W.N. GAS UNIT																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 139908																	
COMPL. DATE 11/02/1991																	
TOTAL DEPTH 10350																	
PERF. 9800 - 10070																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	45	1	896	2	Y	-0-					-0-	
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	36	1	715	2	Y	-0-					-0-	
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	2	Y	-0-					-0-	
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	Y	-0-					-0-	
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	35	1	703	2	Y	-0-					-0-	
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	635	2	Y	-0-					-0-	
RESCH, KATHLEEN M.																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 140121																	
COMPL. DATE 11/14/1991																	
TOTAL DEPTH 10350																	
PERF. 8822 - 10189																	
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	2	Y	-0-					-0-	
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	81	1	1619	2	Y	-0-					-0-	
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	68	1	1321	2	Y	-0-					-0-	
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-					-0-	
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	56	1	1129	2	Y	-0-					-0-	
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	59	1	1098	2	Y	-0-					-0-	
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 140296																	
COMPL. DATE 12/13/1991																	
TOTAL DEPTH 10290																	
PERF. 9952 - 10206																	
02	2800 N	3075	-0-	275	275	148	1	2927	2	Y	-0-					-0-	
03	2032 N	1757	-0-	-275	-0-	84	1	1673	2	Y	-0-					-0-	
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	49	1	962	2	Y	-0-					-0-	
05	875 X	875	-0-	-0-	-0-	43	1	832	2	Y	-0-					-0-	
06	819 X	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	2	Y	-0-					-0-	
07	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	959	2	Y	-0-					-0-	
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 140337																	
COMPL. DATE 12/29/1991																	
TOTAL DEPTH 11800																	
PERF. 8786 - 10169																	
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					-0-	
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-	
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-	
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-	
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					-0-	
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					-0-	
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 140344																	
COMPL. DATE 12/31/1991																	
TOTAL DEPTH 10345																	
PERF. 8793 - 10169																	
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	3	2	0			1	
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	Y	4	3	0	1	1	1	
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	Y	1	2	0			-0-	
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	Y	4	4	0			-0-	
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	Y	5	4	0			1	
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	744	2	Y	5	5	0			1	

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551														
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	84 1	1662 2	Y	1	1	0			-0-
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1 9	1777 2	Y	3	2	0			1
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	83 1	1610 2	Y	-0-	1	0			-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	61 1	1173 2	Y	1	1	0			-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1 9	964 2	Y	1	1	0			-0-
07	961 N	930	-0-	-31	-0-	48 1	881 2	Y	1	1	0			-0-
						1 9								
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138														
02	700 N	664	-0-	-36	-0-	32 1	631 2	Y	1	1	0			-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	1 9	835 2	Y	1	1	0			-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	42 1	881 2	Y	1	1	0			-0-
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	1 9	925 2	Y	1	1	0			-0-
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	48 1	897 2	Y	1	1	0			-0-
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	1 9	933 2	Y	1	1	0			-0-
						50 1								
						1 9								
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224														
02	336 N	291	-0-	-45	-0-	14 1	277 2	Y	-0-	1	0			-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	34 1	668 2	Y	4	3	0			1
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	4 9	438 2	Y	1	2	0			-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	22 1	480 2	Y	3	3	0			-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	1 9	602 2	Y	4	3	0			1
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	25 1	640 2	Y	3	3	0			1
						3 9								
						30 1								
						4 9								
						35 1								
						3 9								
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216														
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	48 1	941 2	Y	-0-					-0-
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	49 1	964 2	Y	-0-					-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	49 1	957 2	Y	-0-					-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	50 1	963 2	Y	-0-					-0-
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	45 1	910 2	Y	-0-					-0-
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	50 1	934 2	Y	-0-					-0-
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551														
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	728 N	612	-0-	-116	-0-	29 1	580 2	Y	3	3 0				1
03	806 N	656	-0-	-150	-0-	31 1	621 2	Y	4	3 0	1 1			1
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30 1	586 2	Y	3	3 0				1
05	682 N	597	-0-	-85	-0-	29 1	565 2	Y	3	4 0				-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	33 1	673 2	Y	5	4 0				1
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	37 1	688 2	Y	4	4 0				1
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252														
02	868 N	797	-0-	-71	-0-	38 1	759 2	Y	-0-					-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	49 1	967 2	Y	-0-					-0-
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	64 1	1238 2	Y	-0-					-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	66 1	1269 2	Y	-0-					-0-
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	69 1	1383 2	Y	-0-					-0-
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	78 1	1442 2	Y	-0-					-0-
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140														
02	1344 N	895	-0-	-449	-0-	43 1	845 2	Y	6	8 0				2
03	1643 N	1084	-0-	-559	-0-	51 1	1022 2	Y	10	8 0	1 1			3
04	1380 N	1226	-0-	-154	-0-	60 1	1159 2	Y	6	7 0				2
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	74 1	1430 2	Y	15	15 0				2
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	60 1	1220 2	Y	10	10 0				2
07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	79 1	1466 2	Y	15	14 0				3
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158														
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	34 1	666 2	Y	2	2 0				1
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	44 1	883 2	Y	4	3 0	1 1			1
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	45 1	884 2	Y	2	2 0				1
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	47 1	908 2	Y	3	4 0				-0-
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	46 1	924 2	Y	4	3 0				1
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	49 1	918 2	Y	4	4 0				1

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MMGL EAST TEXAS III, LLC		//CONT.//		102551								
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 141431		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8826 - 10224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	868 N	658	-0-	-210	-0-	32	1	626	2	Y	-0-	-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	58	1	1147	2	Y	3	1 0
						3	9					0
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	52	1	1012	2	Y	-0-	-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	887	2	Y	2	1 0
						2	9					0
06	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	51	1	1020	2	Y	2	2 0
						2	9					-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	63	1	1161	2	Y	2	2 0
						2	9					-0-
GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 141438		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 9968 - 10208	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 141453		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 10245		PERF. 9049 - 10132	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2025												
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 141478		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9854 - 10131	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 141496		COMPL. DATE 05/15/1992		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8656 - 10040	
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-	-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-	-0-
05	217 N	38	-0-	-179	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 141497		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9894 - 10174	
02	1008 X	627	-0-	-381	-0-	30	1	597	2	Y	-0-	-0-
03	1116 X	627	-0-	-489	-0-	30	1	597	2	Y	-0-	-0-
04	1080 N	561	-0-	-519	-0-	27	1	534	2	Y	-0-	-0-
05	682 N	582	-0-	-100	-0-	29	1	553	2	Y	-0-	-0-
06	600 N	562	-0-	-38	-0-	27	1	535	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	578	-0-	-11	-0-	30	1	548	2	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
VANN, AURELIA GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	588 N	579	-0-	-9	-0-	28	1	549	2	Y	2	2	0	1
03	620 N	587	-0-	-33	-0-	28	1	556	2	Y	3	3	0	1
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2	Y	2	2	0	1
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	639	2	Y	3	4	0	-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	Y	4	3	0	1
07	651 N	604	-0-	-47	-0-	31	1	570	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228														
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	51	1	1010	2	Y	1	1	0	-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	57	1	1127	2	Y	1	1	0	-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	2	Y	-0-			-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	63	1	1210	2	Y	1	1	0	-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1178	2	Y	1	1	0	-0-
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	83	1	1538	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160														
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	1121	2	Y	-0-			-0-
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	55	1	1087	2	Y	-0-			-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	67	1	1297	2	Y	-0-			-0-
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	75	1	1442	2	Y	-0-			-0-
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	63	1	1278	2	Y	-0-			-0-
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	83	1	1544	2	Y	-0-			-0-
BATH GAS UNIT "B"														
WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108														
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	Y	-0-			-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	-0-			-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	-0-			-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	2	Y	-0-			-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	28	1	561	2	Y	-0-			-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	37	1	690	2	Y	-0-			-0-
RESCH, KATHLEEN M.														
WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)												CNTY: HARRISON			
MMGL EAST TEXAS III, LLC															
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"															
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 102551															
WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	57	1	1122	2	Y	-0-			-0-	
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1199	2	Y	-0-			-0-	
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	57	1	1105	2	Y	-0-			-0-	
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	64	1	1243	2	Y	-0-			-0-	
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	58	1	1164	2	Y	-0-			-0-	
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	66	1	1221	2	Y	-0-			-0-	
BECKER, H.G. GAS UNIT												WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029			
02	700 N	600	-0-	-100	-0-	29	1	567	2	Y	4	4	0		1
						4	9								
03	806 N	658	-0-	-148	-0-	31	1	620	2	Y	6	4	0	1 1	2
						7	9								
04	690 N	653	-0-	-37	-0-	32	1	619	2	Y	2	3	0		1
						2	9								
05	651 N	577	-0-	-74	-0-	28	1	543	2	Y	5	5	0		1
						6	9								
06	630 N	544	-0-	-86	-0-	26	1	515	2	Y	3	3	0		1
						3	9								
07	682 N	552	-0-	-130	-0-	28	1	520	2	Y	4	4	0		1
						4	9								
DUDECK HEIRS GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
RODEN, MARY L. GAS UNIT												WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
RODEN, MARY L. GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MMGL EAST TEXAS III, LLC		//CONT.// 102551											
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142301		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1064 N	920	-0-	-144	-0-	44 1	873 2	Y	3	3	0		1
						3 9							
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	43 1	856 2	Y	3	3	0		1
						3 9							
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	105 1	2038 2	Y	5	4	0		2
						6 9							
05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	126 1	2431 2	Y	9	10	0		1
						10 9							
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	83 1	1666 2	Y	6	6	0		1
						7 9							
07	1767 N	963	-0-	-804	-0-	49 1	910 2	Y	4	4	0		1
						4 9							
ROSBOROUGH GAS UNIT "B"			WELL #: 3		RRCID -> 142339		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BATH GAS UNIT "B"			WELL #: 3		RRCID -> 142396		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2025													
ROSBOROUGH GAS UNIT "B"			WELL #: 4		RRCID -> 142633		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026				
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15 1	291 2	Y	-0-				-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	23 1	464 2	Y	-0-				-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	39 1	751 2	Y	-0-				-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	72 1	1392 2	Y	-0-				-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	58 1	1178 2	Y	-0-				-0-
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	53 1	987 2	Y	-0-				-0-
BATH GAS UNIT A			WELL #: 3		RRCID -> 142667		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
COATS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 142861		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 10042 - 10154				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
MMGL EAST TEXAS III, LLC		//CONT.//		102551								
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 143627		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

AMIS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 143822		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 144003		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118		
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1332 2	Y	-0-		-0-
03	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	67	1	1327 2	Y	-0-		-0-
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	72	1	1397 2	Y	-0-		-0-
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	79	1	1525 2	Y	-0-		-0-
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	71	1	1437 2	Y	-0-		-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	79	1	1469 2	Y	-0-		-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 144318		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256		
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	980 2	Y	2	2 0	1
						2	9					
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	47	1	943 2	Y	3	3 0	1
						3	9					
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	566 2	Y	1	2 0	-0-
						1	9					
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	36	1	690 2	Y	2	2 0	-0-
						2	9					
06	570 N	521	-0-	-49	-0-	25	1	495 2	Y	1	1 0	-0-
						1	9					
07	589 N	478	-0-	-111	-0-	24	1	453 2	Y	1	1 0	-0-
						1	9					

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 144596		COMPL. DATE 05/08/2016		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122		
02	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	108	1	2125 2	Y	6	6 0	2
						7	9					
03	3100 N	3296	-0-	196	196	157	1	3125 2	Y	13	9 0	4
						14	9					
04	2847 N	2651	-0-	-196	-0-	129	1	2516 2	Y	5	7 0	2
						6	9					
05	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	130	1	2516 2	Y	10	11 0	1
						11	9					
06	2820 X	2665	-0-	-155	-0-	125	1	2530 2	Y	9	8 0	2
						10	9					
07	2914 X	2687	-0-	-227	-0-	137	1	2540 2	Y	9	9 0	2
						10	9					

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
MMGL EAST TEXAS III, LLC		//CONT.// 102551													
WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 5		RRCID -> 152346		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RESCH GAS UNIT "B"				WELL #: 2		RRCID -> 152669		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132					

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 153341		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022					

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

RESCH GAS UNIT "B"				WELL #: 3		RRCID -> 153538		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119					

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 154199		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091					

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"				WELL #: 4		RRCID -> 162689		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101					

02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	75	1	1488	2	Y	4	4	0		1
						4	9								
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	88	1	1739	2	Y	10	7	0	1 1	3
						11	9								
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	85	1	1649	2	Y	4	5	0		2
						4	9								
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	85	1	1644	2	Y	7	8	0		1
						8	9								
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	85	1	1706	2	Y	7	7	0		1
						8	9								
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	99	1	1829	2	Y	9	8	0		2
						10	9								

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MMGL EAST TEXAS III, LLC		//CONT.// 102551											
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167007		COMPL. DATE 01/04/1998		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	159 2	Y	1	1 0			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	1 9	160 2	Y	1	1 0			-0-
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	8 1	93 2	Y	-0-				-0-
05	186 N	77	-0-	-109	-0-	4 1	72 2	Y	1	1 0			-0-
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	1 9	101 2	Y	-0-				-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	5 1	657 2	Y	4	3 0			1
						35 1							
						4 9							
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167202		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2025													
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167894		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192					
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	248 2	Y	4	5 0			1
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	4 9	359 2	Y	10	7 0	1 1		3
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	18 1	460 2	Y	5	6 0			2
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	11 9	768 2	Y	19	19 0			2
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	24 1	852 2	Y	19	17 0			4
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	6 9	1037 2	Y	23	23 0			4
						40 1							
						21 9							
						42 1							
						21 9							
						56 1							
						25 9							
RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 5		RRCID -> 168113		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168					
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	27 1	533 2	Y	-0-				-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	51 1	1008 2	Y	-0-				-0-
04	960 N	643	-0-	-317	-0-	31 1	612 2	Y	-0-				-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	33 1	642 2	Y	-0-				-0-
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	56 1	1123 2	Y	-0-				-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	59 1	1097 2	Y	-0-				-0-
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177727		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)															//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: HARRISON																																												
MMGL EAST TEXAS III, LLC															//CONT.// 102551																																																																										
BATH GAS UNIT "B"															WELL #: 6															RRCID -> 177831															COMPL. DATE 04/28/2000															TOTAL DEPTH 10329															PERF. 8798 - 10178														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																				
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-					89 1	1749	2	Y	7			9 0			2																																																																				
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-					8 9																																																																														
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-					92 1	1833	2	Y	12			9 0	2 1		3																																																																				
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-					13 9																																																																														
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-					89 1	1728	2	Y	6			7 0			2																																																																				
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-					7 9																																																																														
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-					90 1	1745	2	Y	11			12 0			1																																																																				
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-					12 9																																																																														
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-					79 1	1598	2	Y	9			8 0			2																																																																				
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-					10 9																																																																														
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-					87 1	1621	2	Y	10			10 0			2																																																																				
											11 9																																																																														
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 178651															COMPL. DATE 05/25/2000															TOTAL DEPTH 10345															PERF. 8817 - 10179														
02	1008	N	920	-0-	-88	-0-					44 1	874	2	Y	2			2 0			1																																																																				
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-					2 9																																																																														
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-					62 1	1224	2	Y	6			4 0	1 1		2																																																																				
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-					7 9																																																																														
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-					60 1	1172	2	Y	2			3 0			1																																																																				
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-					2 9																																																																														
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-					62 1	1208	2	Y	5			5 0			1																																																																				
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-					6 9																																																																														
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-					58 1	1179	2	Y	4			4 0			1																																																																				
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-					4 9																																																																														
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-					65 1	1214	2	Y	5			5 0			1																																																																				
											6 9																																																																														
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"															WELL #: 4															RRCID -> 178955															COMPL. DATE 07/21/2000															TOTAL DEPTH 10278															PERF. 8932 - 10115														
02	196	N	188	-0-	-8	-0-					9 1	176	2	Y	3			3 0			1																																																																				
03	186	N	161	-0-	-25	-0-					3 9																																																																														
03	186	N	161	-0-	-25	-0-					8 1	150	2	Y	3			3 0			1																																																																				
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-					3 9																																																																														
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-					8 1	152	2	Y	2			2 0			1																																																																				
05	217	N	178	-0-	-39	-0-					2 9																																																																														
05	217	N	178	-0-	-39	-0-					9 1	166	2	Y	3			4 0			-0-																																																																				
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-					3 9																																																																														
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-					8 1	154	2	Y	4			3 0			1																																																																				
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-					4 9																																																																														
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-					8 1	157	2	Y	3			3 0			1																																																																				
											3 9																																																																														
DUDECK HEIRS GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 179093															COMPL. DATE 06/03/2000															TOTAL DEPTH 10375															PERF. 8849 - 10255														
02	56	N	22	-0-	-34	-0-					1 1	21	2	Y	-0-						-0-																																																																				
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-					29 1	575	2	Y	1			1 0			-0-																																																																				
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-					1 9																																																																														
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-					21 1	400	2	Y	-0-						-0-																																																																				
05	31	N	20	-0-	-11	-0-					1 1	19	2	Y	-0-						-0-																																																																				
06	60	N	23	-0-	-37	-0-					1 1	22	2	Y	-0-						-0-																																																																				
07	62	N	20	-0-	-42	-0-					1 1	19	2	Y	-0-						-0-																																																																				
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT															WELL #: 5															RRCID -> 180348															COMPL. DATE 10/21/2000															TOTAL DEPTH 10280															PERF. 8788 - 10156														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																				

BLOCKER (COTTON VALLEY)				//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MMGL EAST TEXAS III, LLC				//CONT.//	102551								
RESCH, KATHLEEN M.				WELL #:	6	RRCID -> 180599		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 181457		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238			
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	45 2	Y	3	7 0		1
						3	9						
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	7	1	147 2	Y	17	11 0	2 1	5
						19	9						
04	180 N	144	-0-	-36	-0-	7	1	129 2	Y	7	9 0		3
						8	9						
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	141 2	Y	15	16 0		2
						17	9						
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	7	1	133 2	Y	13	12 0		3
						14	9						
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	136 2	Y	14	14 0		3
						15	9						

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 182419		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 190096		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129			
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	86	1	1690 2	Y	13	16 0		4
						14	9						
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	92	1	1818 2	Y	21	16 0	3 1	6
						23	9						
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	90	1	1744 2	Y	10	12 0		4
						11	9						
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	90	1	1737 2	Y	18	20 0		2
						20	9						
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	84	1	1686 2	Y	16	15 0		3
						18	9						
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1	1295 2	Y	13	14 0		2
						14	9						

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 202866		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153			
02	2716 X	968	-0-	-1748	-0-	46	1	916 2	Y	5	7 0		2
						6	9						
03	3007 X	1108	-0-	-1899	-0-	53	1	1045 2	Y	9	7 0	1 1	3
						10	9						
04	2910 X	996	-0-	-1914	-0-	48	1	944 2	Y	4	5 0		2
						4	9						
05	2046 X	1818	-0-	-228	-0-	89	1	1714 2	Y	14	14 0		2
						15	9						
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	60	1	1216 2	Y	8	8 0		2
						9	9						
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	99	1	1827 2	Y	14	13 0		3
						15	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
RESCH, KATHLEEN M.														
WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	84	1	1657	2	Y	5	6	0	2
03	1674 N	1289	-0-	-385	-0-	61	1	1221	2	Y	6	5	0	2
04	1620 N	358	-0-	-1262	-0-	17	1	341	2	Y	-0-	2	0	-0-
05	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	74	1	1435	2	Y	7	6	0	1
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	96	1	1940	2	Y	8	7	0	2
07	372 N	89	-0-	-283	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	2	0	-0-
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-			-0-
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147														
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-	1	0	-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	Y	3	2	0	1
04	480 N	400	-0-	-80	-0-	19	1	380	2	Y	1	2	0	-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	2	2	0	-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	525	2	Y	3	2	0	1
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	19	1	353	2	Y	1	2	0	-0-
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100														
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	4	6	0	1
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	11	8	0	3
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	9	1	170	2	Y	3	5	0	1
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	8	8	0	1
06	270 N	189	-0-	-81	-0-	6	1	174	2	Y	5	5	0	1
07	186 N	106	-0-	-80	-0-	5	1	97	2	Y	4	4	0	1

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
RESCH, KATHLEEN M.														
WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	1 0	-0-	
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-	1 0	-0-	
						2	9							
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	1 0	-0-	
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-	1 0	-0-	
						1	9							
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	1 0	-0-	
						1	9							
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	54	2	Y	-0-	1 0	-0-	
						1	9							
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120														
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	102	1	2003	2	Y	-0-	8 0	-0-	
						8	9							
03	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	125	1	2490	2	Y	-0-	11 0	-0-	
						17	9							
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	83	1	1616	2	Y	-0-	7 0	-0-	
						6	9							
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	2	Y	-0-	10 0	-0-	
						10	9							
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	76	1	1532	2	Y	-0-	7 0	-0-	
						9	9							
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	81	1	1500	2	Y	-0-	8 0	-0-	
						8	9							
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109														
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	39	1	779	2	Y	-0-	7 0	-0-	
						7	9							
03	1271 N	923	-0-	-348	-0-	44	1	868	2	Y	-0-	8 0	-0-	
						11	9							
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	48	1	939	2	Y	-0-	6 0	-0-	
						6	9							
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	55	1	1066	2	Y	-0-	12 0	-0-	
						12	9							
06	900 N	741	-0-	-159	-0-	35	1	698	2	Y	-0-	7 0	-0-	
						8	9							
07	1023 N	852	-0-	-171	-0-	43	1	799	2	Y	-0-	8 0	-0-	
						10	9							
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097														
02	1400 N	1364	-0-	-36	-0-	66	1	1295	2	Y	-0-	4 0	-0-	
						3	9							
03	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	71	1	1415	2	Y	-0-	4 0	-0-	
						7	9							
04	1500 N	1497	-0-	-3	-0-	73	1	1422	2	Y	-0-	3 0	-0-	
						2	9							
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1542	2	Y	-0-	6 0	-0-	
						7	9							
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	75	1	1522	2	Y	-0-	5 0	-0-	
						6	9							
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	83	1	1546	2	Y	-0-	5 0	-0-	
						6	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551													
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20 1	396 2	Y	-0-	1 0			-0-
03	465 N	403	-0-	-62	-0-	19 1	381 2	Y	-0-	2 0			-0-
						3 9							1
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22 1	438 2	Y	-0-	1 0			-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25 1	478 2	Y	-0-	2 0			-0-
						2 9							
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	25 1	508 2	Y	2	2 0			-0-
						2 9							
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	29 1	536 2	Y	2	2 0			-0-
						2 9							
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001													
02	T. A.	19	-0-	19	19	1 1	18 2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	2	-0-	2	21	2 2		Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-				-0-
06	21 X	-0-	-0-	-21	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026													
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	32 1	631 2	Y	-0-				-0-
03	868 N	676	-0-	-192	-0-	32 1	644 2	Y	-0-				-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	41 1	803 2	Y	-0-				-0-
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	42 1	805 2	Y	-0-				-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	39 1	782 2	Y	-0-				-0-
07	868 N	817	-0-	-51	-0-	42 1	775 2	Y	-0-				-0-
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028													
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	8 1	150 2	Y	1	1 0			-0-
						1 9							
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	8 1	151 2	Y	1	1 0			-0-
						1 9							
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	153 2	Y	1	1 0			-0-
						1 9							
05	186 N	123	-0-	-63	-0-	6 1	116 2	Y	1	1 0			-0-
						1 9							
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	166 2	Y	1	1 0			-0-
						1 9							
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	146 2	Y	1	1 0			-0-
						1 9							
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064													
02	1176 N	934	-0-	-242	-0-	45 1	888 2	Y	1	1 0			-0-
						1 9							
03	1085 N	881	-0-	-204	-0-	42 1	838 2	Y	1	1 0			-0-
						1 9							
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	48 1	927 2	Y	1	1 0			-0-
						1 9							
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	50 1	975 2	Y	2	2 0			-0-
						2 9							
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	55 1	1111 2	Y	2	2 0			-0-
						2 9							
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	64 1	1192 2	Y	2	2 0			-0-
						2 9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) MMGL EAST TEXAS III, LLC DUDECK HEIRS GAS UNIT				//CONT.// 09591 300 //CONT.// 102551 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
				RRCID -> 217744		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 10328		PERF. 8859		- 10214				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	336 N	262	-0-	-74	-0-	13	1	249	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	372 N	331	-0-	-41	-0-	16	1	312	2	Y	3	2	0			1
						3	9									
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	14	1	265	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	13	1	251	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
06	330 N	259	-0-	-71	-0-	12	1	246	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	631	2	Y	4	3	0			1
						4	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 221208	COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 8882		- 10188				
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	72	1	1428	2	Y	4	6	0			1
						4	9									
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	76	1	1516	2	Y	8	6	0	1	1	2
						9	9									
04	1470 N	1456	-0-	-14	-0-	71	1	1381	2	Y	4	5	0			1
						4	9									
05	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	74	1	1435	2	Y	8	8	0			1
						9	9									
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	90	1	1824	2	Y	8	7	0			2
						9	9									
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	99	1	1843	2	Y	9	9	0			2
						10	9									

BATH GAS UNIT A				WELL #: 4	RRCID -> 221548	COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 10392		PERF. 8934		- 10158				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A				WELL #: 5	RRCID -> 221787	COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 8890		- 10222				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B"				WELL #: 8	RRCID -> 221856	COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10345		PERF. 8792		- 10178				
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	2	1	0			1
						2	9									
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	2	2	0			1
						2	9									
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	2	2	0			1
						2	9									
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	Y	3	4	0			-0-
						3	9									
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	Y	3	2	0			1
						3	9									
07	341 N	211	-0-	-130	-0-	11	1	199	2	Y	1	2	0			-0-
						1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.// 09591 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON								
MMGL EAST TEXAS III, LLC			//CONT.// 102551																	
BREWSTER GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 221970			COMPL. DATE 05/14/2006			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BREWSTER GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 222203			COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115								
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	3181	2	Y	171	182	0				53	
								188	9											
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	3405	2	Y	294	224	0	39	1		84	
								323	9											
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	3264	2	Y	138	169	0				53	
								152	9											
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	3276	2	Y	265	286	0				32	
								292	9											
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	3068	2	Y	216	204	0				44	
								238	9											
07	3441	X	3345	-0-	-96	-0-	-0-	159	1	2941	2	Y	223	226	0				41	
								245	9											
WARE GAS UNIT -A-			WELL #: 6			RRCID -> 222299			COMPL. DATE 04/11/2014			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
YOUNG, DELCIA M. -B-			WELL #: 4			RRCID -> 223141			COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274								
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	-0-	1	2			Y	-0-						-0-	
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-						-0-	
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-						-0-	
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	1	1	0				-0-	
								1	9											
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-						-0-	
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	1	1	0				-0-	
								1	9											
YOUNG, DELCIA M. -B-			WELL #: 3			RRCID -> 223148			COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
BREWSTER GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	4	5	0	1
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	4	9	635	2	Y	7	5	0	2
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	630	2	Y	3	4	0	1
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	8	9	672	2	Y	7	7	0	1
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	5	5	0	1
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	6	9	600	2	Y	6	6	0	1
						32	1							
						7	9							
BREWSTER GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077														
02	1204 N	651	-0-	-553	-0-	31	1	620	2	Y	-0-			-0-
03	1426 N	1173	-0-	-253	-0-	56	1	1117	2	Y	-0-			-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	1250	2	Y	-0-			-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	68	1	1311	2	Y	-0-			-0-
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	61	1	1224	2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1248	-0-	-116	-0-	64	1	1184	2	Y	-0-			-0-
WARE GAS UNIT -A-														
WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110														
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	7	1	133	2	Y	4	5	0	1
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	4	9	154	2	Y	7	5	0	2
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	8	1	136	2	Y	3	4	0	1
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	9	143	2	Y	7	7	0	1
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	5	5	0	1
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	6	9	183	2	Y	7	7	0	1
						10	1							
						8	9							
RESCH GAS UNIT "B"														
WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144														
02	1988 N	1715	-0-	-273	-0-	83	1	1628	2	Y	4	4	0	1
03	2201 N	1599	-0-	-602	-0-	4	9	1515	2	Y	7	5	0	2
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	76	1	1763	2	Y	3	4	0	1
05	1891 N	1281	-0-	-610	-0-	8	9	1211	2	Y	6	6	0	1
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	90	1	1824	2	Y	6	6	0	1
07	1922 N	1578	-0-	-344	-0-	3	9	1491	2	Y	6	6	0	1
						63	1							
						7	9							
						90	1							
						7	9							
						80	1							
						7	9							
MOSLEY, THELMA GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145														
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551														
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	74 1	1462 2	Y			4	4 0		1
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	86 1	1704 2	Y			7	5 0	1 1	2
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	91 1	1769 2	Y			3	4 0		1
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	100 1	1931 2	Y			7	7 0		1
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	109 1	2205 2	Y			6	6 0		1
07	1922 N	116	-0-	-1806	-0-	6 1	109 2	Y			1	2 0		-0-
BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078														
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	93 1	1824 2	Y			7	8 0		2
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	102 1	2033 2	Y			14	10 0	2 1	4
04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	102 1	1993 2	Y			6	8 0		2
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	105 1	2037 2	Y			13	13 0		2
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	98 1	1986 2	Y			10	10 0		2
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	118 1	2189 2	Y			12	12 0		2

BLOCKER (COTTON VALLEY)															//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HARRISON									
MMGL EAST TEXAS III, LLC															//CONT.// 102551																			
MOSLEY, THELMA GAS UNIT															WELL #: 5					RRCID -> 230270					COMPL. DATE 06/30/2007					TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-										
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"						WELL #: 7		RRCID -> 230463					COMPL. DATE 07/12/2007					TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082																
02	2800	N	3338	-0-	-0-	538	1157	160	1	3164	2	Y	13	15	0										4									
								14	9																									
03	4432	X	3275	-0-	-0-	-1157	-0-	156	1	3096	2	Y	21	16	0				3	1					6									
								23	9																									
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2724	2	Y	8	11	0										3									
								9	9																									
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2711	2	Y	17	18	0										2									
								19	9																									
06	2760	X	2669	-0-	-0-	-91	-0-	125	1	2529	2	Y	14	13	0										3									
								15	9																									
07	2852	X	2650	-0-	-0-	-202	-0-	135	1	2498	2	Y	15	15	0										3									
								17	9																									
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT						WELL #: 4		RRCID -> 231986					COMPL. DATE 09/03/2007					TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206																
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1360	2	Y	6	6	0										2									
								7	9																									
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1279	2	Y	7	6	0				1	1					2									
								8	9																									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1620	2	Y	5	5	0										2									
								6	9																									
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2248	2	Y	14	14	0										2									
								15	9																									
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1953	2	Y	10	10	0										2									
								11	9																									
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1987	2	Y	11	11	0										2									
								12	9																									
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT						WELL #: 5		RRCID -> 232511					COMPL. DATE 09/27/2007					TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212																
02	336	N	288	-0-	-0-	-48	-0-	14	1	274	2	Y	-0-	1	0										-0-									
03	713	N	555	-0-	-0-	-158	-0-	26	1	526	2	Y	3	2	0										1									
								3	9																									
04	570	N	497	-0-	-0-	-73	-0-	24	1	471	2	Y	2	2	0										1									
								2	9																									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	530	2	Y	2	3	0										-0-									
								2	9																									
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	Y	3	2	0										1									
								3	9																									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	Y	3	3	0										1									
								3	9																									

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
VANN, AURELIA GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1596 N	950	-0-	-646	-0-	46 1	901 2	Y	3	4 0				1
03	1333 N	1130	-0-	-203	-0-	54 1	1066 2	Y	9	6 0	1 1			3
04	900 N	797	-0-	-103	-0-	39 1	755 2	Y	3	5 0				1
05	1054 N	870	-0-	-184	-0-	42 1	820 2	Y	7	7 0				1
06	1080 N	773	-0-	-307	-0-	36 1	731 2	Y	5	5 0				1
07	837 N	811	-0-	-26	-0-	41 1	763 2	Y	6	6 0				1
VANN, AURELIA GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 10004 - 10228														
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	47 1	936 2	Y	3	4 0				1
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	52 1	1026 2	Y	7	5 0	1 1			2
04	1050 N	882	-0-	-168	-0-	43 1	836 2	Y	3	4 0				1
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	56 1	1075 2	Y	7	7 0				1
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	52 1	1040 2	Y	5	5 0				1
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	57 1	1061 2	Y	6	6 0				1
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254														
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	94 1	1860 2	Y	13	14 0				4
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	106 1	2114 2	Y	23	17 0	3 1			7
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	91 1	1771 2	Y	9	12 0				4
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	87 1	1691 2	Y	17	19 0				2
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	79 1	1588 2	Y	14	13 0				3
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	93 1	1717 2	Y	16	16 0				3
BREWSTER GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092														
02	1428 N	1242	-0-	-186	-0-	60 1	1176 2	Y	5	6 0				2
03	1767 N	1472	-0-	-295	-0-	70 1	1392 2	Y	9	7 0	1 1			3
04	1650 N	1546	-0-	-104	-0-	75 1	1465 2	Y	5	6 0				2
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	68 1	1309 2	Y	8	9 0				1
06	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	63 1	1280 2	Y	7	7 0				1
07	1612 N	1290	-0-	-322	-0-	66 1	1215 2	Y	8	8 0				1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551															
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	149 2	Y		1	1	0		-0-	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	1 9				Y	-0-			-0-	
04	270 N	55	-0-	-215	-0-	3 1	52 2	Y		Y	-0-			-0-	
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	8 1	157 2	Y		1	1	0		-0-	
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1 9								-0-	
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7 1	142 2	Y		1	1	0		-0-	
						1 9								-0-	
						10 1	194 2	Y		1	1	0		-0-	
						1 9								-0-	
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232															
02	1540 N	1392	-0-	-148	-0-	67 1	1318 2	Y		6	7	0		2	
03	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	7 9									
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	78 1	1542 2	Y		13	9	0	2 1	4	
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	14 9									
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	75 1	1454 2	Y		5	7	0		2	
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	6 9									
						77 1	1483 2	Y		11	12	0		1	
						12 9									
						75 1	1508 2	Y		10	9	0		2	
						11 9									
						86 1	1603 2	Y		11	11	0		2	
						12 9									
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276															
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	N		1	1	0		-0-	
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1 9								-0-	
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	N		1	1	0		-0-	
05	155 N	44	-0-	-111	-0-	1 9								-0-	
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	2 1	41 2	N		-0-				-0-	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	N		1	1	0		-0-	
						1 9								-0-	
						3 1	70 2	N		1	1	0		-0-	
						1 9								-0-	
						3 1	58 2	N		1	1	0		-0-	
						1 9								-0-	
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126															
02	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	92 1	1819 2	Y		7	7	0		2	
03	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	8 9									
04	1980 X	1851	-0-	-129	-0-	100 1	1981 2	Y		14	10	0	2 1	4	
05	2139 X	1938	-0-	-201	-0-	15 9									
06	2070 X	1827	-0-	-243	-0-	90 1	1755 2	Y		5	7	0		2	
07	2139 X	1851	-0-	-288	-0-	6 9									
						95 1	1831 2	Y		11	12	0		1	
						12 9									
						86 1	1731 2	Y		9	8	0		2	
						10 9									
						94 1	1746 2	Y		10	10	0		2	
						11 9									

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	64 1	1256 2	Y	4	5 0				1
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	72 1	1440 2	Y	8	6 0	1 1			2
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	66 1	1291 2	Y	3	4 0				1
05	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	68 1	1318 2	Y	7	7 0				1
06	1470 N	1324	-0-	-146	-0-	62 1	1256 2	Y	5	5 0				1
07	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	69 1	1280 2	Y	6	6 0				1
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156														
02	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	110 1	2163 2	Y	1	1 0				-0-
03	2759 N	2629	-0-	-130	-0-	126 1	2502 2	Y	1	1 0				-0-
04	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	125 1	2441 2	Y	1	1 0				-0-
05	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	130 1	2508 2	Y	2	2 0				-0-
06	2550 N	2275	-0-	-275	-0-	107 1	2167 2	Y	1	1 0				-0-
07	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	137 1	2546 2	Y	1	1 0				-0-
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064														
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	74 1	1462 2	N	4	5 0				1
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	84 1	1667 2	N	8	6 0	1 1			2
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	81 1	1575 2	N	4	5 0				1
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	85 1	1650 2	N	8	8 0				1
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	83 1	1671 2	N	6	6 0				1
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	90 1	1660 2	N	7	7 0				1
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A														
02	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	263 1	5184 2	Y	7	8 0				2
03	7347 X	5931	-0-	-1416	-0-	284 1	5632 2	Y	14	10 0	2 1			4
04	7110 X	5651	-0-	-1459	-0-	276 1	5369 2	Y	5	7 0				2
05	7347 X	5819	-0-	-1528	-0-	285 1	5521 2	Y	12	13 0				1
06	5850 X	5577	-0-	-273	-0-	263 1	5303 2	Y	10	9 0				2
07	6045 X	5810	-0-	-235	-0-	297 1	5501 2	Y	11	11 0				2

BLOCKER (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: HARRISON															
MMGL EAST TEXAS III, LLC																															
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"																															
												WELL #: 8H				RRCID -> 246157				COMPL. DATE 12/16/2008				TOTAL DEPTH 10086				PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
02	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	263 1	62 9	5189 2	2	Y	56	66 0				17										
03	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288 1	109 9	5717 2	2	Y	99	75 0		13 1		28										
04	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236 1	43 9	4597 2	2	Y	39	52 0				15										
05	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268 1	92 9	5196 2	2	Y	84	89 0				10										
06	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246 1	77 9	4968 2	2	Y	70	66 0				14										
07	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	276 1	85 9	5110 2	2	Y	77	77 0				14										
DUDECK HEIRS GAS UNIT						WELL #:		5H	RRCID -> 247941				COMPL. DATE 03/20/2009				TOTAL DEPTH 10211				PERF. 10888 - 13229										
02	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231 1	3 9	4559 2	2	Y	3	3 0				1										
03	4960 X	4756	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228 1	4 9	4524 2	2	Y	4	3 0		1 1		1										
04	4800 X	4347	-0-	-453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212 1	2 9	4133 2	2	Y	2	2 0				1										
05	5301 X	4103	-0-	-1198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201 1	3 9	3899 2	2	Y	3	4 0				-0-										
06	5130 X	4287	-0-	-843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202 1	4 9	4081 2	2	Y	4	3 0				1										
07	5301 X	4463	-0-	-838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228 1	4 9	4231 2	2	Y	4	4 0				1										
DORSETT, W.N. GAS UNIT						WELL #:		6H	RRCID -> 251891				COMPL. DATE 05/11/2009				TOTAL DEPTH 10068				PERF. 10372 - 11962										
02	2912 X	2714	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131 1	3 9	2580 2	2	Y	3	3 0				1										
03	3317 X	3004	-0-	-313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1	4 9	2856 2	2	Y	4	3 0		1 1		1										
04	3210 X	2961	-0-	-249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1	2 9	2815 2	2	Y	2	2 0				1										
05	3317 X	2913	-0-	-404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143 1	3 9	2767 2	2	Y	3	4 0				-0-										
06	2910 X	2807	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132 1	4 9	2671 2	2	Y	4	3 0				1										
07	3069 X	2962	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151 1	4 9	2807 2	2	Y	4	4 0				1										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC						170038																									
WOODS "B"						WELL #:		1	RRCID -> 093285				COMPL. DATE 03/18/1981				TOTAL DEPTH 10315				PERF. 9833 - 10126										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					32										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	6 1				29										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	5 1				25										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25										
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT						WELL #:		2	RRCID -> 104968				COMPL. DATE 03/28/1983				TOTAL DEPTH 10200				PERF. 9819 - 10068										
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	736 3	2 9	2 9	N	N	2					48										
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	817 3	2 9	2 9	N	N	2					50										
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	757 3	2 9	2 9	N	N	2	8 1				44										
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	727 3	1 9	1 9	N	N	1					45										
06	570 N	521	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	521 3			N	N	-0-	6 1				39										
07	589 N	255	-0-	-334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255 3			N	N	-0-					39										

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
WOODS "B"		WELL #:		2	RRCID -> 134439		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL	DEPTH	10230	PERF. 9855 - 10117	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	644 N	617	-0-	-27	-0-	606	3	11	9	N	10		72
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	686	3	3	9	N	3		75
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	704	3	1	9	N	1	8 1	68
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	708	3	1	9	N	1		69
06	660 N	592	-0-	-68	-0-	591	3	1	9	N	1	7 1	63
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		63
WOODS "B"													
		WELL #:		3	RRCID -> 139335		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL	DEPTH	10160	PERF. 9790 - 10045	
02	12 N	3	-0-	-9	-0-	1	3	2	9	N	2		66
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	14	3	2	9	N	2		68
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	51	3	1	9	N	1	6 1	63
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	N	1		64
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	5 1	59
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		59
WOODS "B"													
		WELL #:		4	RRCID -> 161185		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9769 - 10030	
02	420 N	241	-0-	-179	-0-	232	3	9	9	N	8		42
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	326	3	2	9	N	2		44
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	N	1	7 1	38
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2	9	N	2		40
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-	6 1	34
07	341 N	90	-0-	-251	-0-	84	3	6	9	N	5		39
WOODS "B"													
		WELL #:		6	RRCID -> 182489		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL	DEPTH	10170	PERF. 8722 - 9074	
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2	9	N	2		40
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	295	3	2	9	N	2		42
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	N	2	8 1	36
05	217 N	106	-0-	-111	-0-	105	3	1	9	N	1		37
06	240 N	128	-0-	-112	-0-	127	3	1	9	N	1	7 1	31
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		31
WOODS "B"													
		WELL #:		5	RRCID -> 184364		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL	DEPTH	10250	PERF. 9844 - 10141	
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	222	3	13	9	N	12		41
03	403 N	313	-0-	-90	-0-	311	3	2	9	N	2		43
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406	3	1	9	N	1	6 1	38
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	N	1		39
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-	5 1	34
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		34
WOODS "B"													
		WELL #:		7	RRCID -> 184706		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 8804 - 8893	
02	1904 N	978	-0-	-926	-0-	974	3	4	9	N	4		35
03	1922 N	1171	-0-	-751	-0-	1167	3	4	9	N	4		39
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1502	3	127	9	N	115	16 1	138
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	3	2	9	N	2		140
06	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	1017	3			N	-0-	120 1	20
07	1674 N	48	-0-	-1626	-0-	47	3	1	9	N	1		21
WOODS "B"													
		WELL #:		11	RRCID -> 208435		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL	DEPTH	10242	PERF. 8714 - 10041	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6 1	46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 1	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42

BLOCKER (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC WOODS "B"														CNTY: HARRISON			
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 170038																	
WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	168 N	124	-0-	-44	-0-	122	3	2	9	N	2					30	
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	352	3	2	9	N	2					32	
04	390 N	238	-0-	-152	-0-	237	3	1	9	N	1	7	1			26	
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	N	1					27	
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	278	3	1	9	N	1	6	1			22	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1					23	
WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048																	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	N	3					78	
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	119	3	2	9	N	2					80	
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	95	3	11	9	N	10	9	1			81	
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	108	3	2	9	N	2					83	
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-	7	1			76	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					77	
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082																	
02	588 N	559	-0-	-29	-0-	537	3	22	9	N	20					68	
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	917	3	2	9	N	2					70	
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	884	3	3	9	N	3	8	1			65	
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	829	3	2	9	N	2					67	
06	750 N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-	6	1			61	
07	775 N	338	-0-	-437	-0-	338	3			N	-0-					61	
WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057																	
02	1596 N	1311	-0-	-285	-0-	1308	3	3	9	N	3					96	
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	3	2	9	N	2					98	
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1283	3	76	9	N	69	11	1			156	
05	1457 N	924	-0-	-533	-0-	922	3	2	9	N	2					158	
06	1680 N	716	-0-	-964	-0-	716	3			N	-0-	88	1			70	
07	1395 N	158	-0-	-1237	-0-	157	3	1	9	N	1					71	
WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086																	
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	N	1					37	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	58	3	2	9	N	2					39	
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	N	1	6	1			34	
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	N	1					35	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	5	1			30	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					31	
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058																	
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1784	3	3	9	N	3					67	
03	2170 N	1736	-0-	-434	-0-	1732	3	4	9	N	4					71	
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	3	2	9	N	2	12	1			61	
05	1984 N	1875	-0-	-109	-0-	1873	3	2	9	N	2					63	
06	1680 N	946	-0-	-734	-0-	945	3	1	9	N	1	10	1			54	
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					54	
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096																	
02	1652 N	250	-0-	-1402	-0-	246	3	4	9	N	4					21	
03	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2474	3	3	9	N	3					24	
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1941	3	3	9	N	3	14	1			13	
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1955	3	2	9	N	2					15	
06	2130 N	1477	-0-	-653	-0-	1475	3	2	9	N	2	12	1			5	
07	2015 N	1524	-0-	-491	-0-	1524	3			N	-0-					5	

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 247326		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 10042		PERF.10075 - 14086			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		5096 X	4435	-0-	-661	-0-	4418	3	17	9	N	15			134
03		5549 X	4958	-0-	-591	-0-	4948	3	10	9	N	9			143
04		5370 X	4266	-0-	-1104	-0-	4258	3	8	9	N	7	34	1	116
05		5549 X	4672	-0-	-877	-0-	4659	3	13	9	N	12			128
06		4800 X	4232	-0-	-568	-0-	4219	3	13	9	N	12	28	1	112
07		4960 X	4910	-0-	-50	-0-	4867	3	43	9	N	39			151
CRATON OPERATING LLC				186717											
CLARK, WINSTON ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 109591		COMPL. DATE 05/11/1983		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10034 - 10356			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		4		RRCID -> 206254		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10226		PERF. 9814 - 9992			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		10		RRCID -> 211745		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 8784 - 10065			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		6		RRCID -> 213032		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10004 - 10083			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		5		RRCID -> 213726		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 8794 - 10063			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717										
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		2	RRCID ->	262594	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL	DEPTH 10280	PERF. 6702 - 10036			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARRIS-MUNDEN GU					WELL #:	15H	RRCID ->	264376	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL	DEPTH 10045	PERF. 10105 - 13858	
02	12068 X	8609	-0-	-3459	-0-	8609	2			Y	-0-			79
03	13361 X	10141	-0-	-3220	-0-	10119	2	22	9	Y	20			99
04	11340 X	10953	-0-	-387	-0-	10769	2	184	9	Y	167	173	1	93
05	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	11769	2	11	9	Y	10			103
06	11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	11888	2	33	9	Y	30			133
07	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT			133
WINSTON CLARK GU 1					WELL #:	2H	RRCID ->	264493	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL	DEPTH 10314	PERF. 10700 - 14360	
02	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			Y	-0-			65
03	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			Y	-0-			65
04	6990 X	6904	-0-	-86	-0-	6904	2			Y	-0-			65
05	7223 X	6270	-0-	-953	-0-	6270	2			Y	-0-			65
06	6990 X	5393	-0-	-1597	-0-	5393	2			Y	-0-			65
07	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT			65
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903									
SHAW GAS UNIT					WELL #:	12	RRCID ->	215269	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL	DEPTH 10390	PERF. 8910 - 10094	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ENPOWER RESOURCES INC.					252992									
SHAW GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	215332	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL	DEPTH 10170	PERF. 8684 - 9942	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FORTUNE RESOURCES LLC					278755									
HAYNES, R. W. GAS UNIT					WELL #:	1A	RRCID ->	100001	COMPL. DATE	05/14/1982	TOTAL	DEPTH 10380	PERF. 10011 - 10175	
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755														
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 100728		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FURRH GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 101570		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224								
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 118214		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158								
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					125
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					125
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					125
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					125
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	239	2	47	9	N	43	146	1			22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 222337		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226								
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					44
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					44
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					44
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					44
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					44
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44
COOK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222340		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240								
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					79
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					79
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					79
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					79
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					79
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 222633		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2 EXT	118	-0-	-0-	118	118	2			Y	-0-					85
06	14B2 EXT	117	-0-	-0-	117	235	2			Y	-0-					85
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	235					Y	NO RPT					85
COOK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222805		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194								
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					29
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					29
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					29
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					29
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					29
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BLOCKER (COTTON VALLEY)															//CONT./// 09591 300 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: HARRISON																													
FORTUNE RESOURCES LLC															//CONT./// 278755																																																											
COOK GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 223258															COMPL. DATE 06/14/2006															TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197														
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																			
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		862	2				N	-0-							38																																																			
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1335	2				N	-0-							38																																																			
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1490	2				N	-0-							38																																																			
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1492	2				N	-0-							38																																																			
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1131	2		59	9	N	54		30	1				62																																																			
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							62																																																			
HAYNES, R. W. GAS UNIT															WELL #: 8															RRCID -> 231449															COMPL. DATE 02/12/2007															TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156														
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		131	2				N	-0-							44																																																			
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		190	2				N	-0-							44																																																			
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		150	2				N	-0-							44																																																			
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		192	2				N	-0-							44																																																			
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		189	2				N	-0-							44																																																			
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							44																																																			
FURRH GAS UNIT															WELL #: 5															RRCID -> 233172															COMPL. DATE 11/05/2014															TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206														
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		479	2				N	-0-							28																																																			
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		544	2				N	-0-							28																																																			
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		573	2				N	-0-							28																																																			
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		712	2		4	9	N	4							32																																																			
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		990	2		20	9	N	18							50																																																			
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							50																																																			
WHEELER															WELL #: 8															RRCID -> 233174															COMPL. DATE 06/24/2014															TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164														
02	3164	X	2162	-0-	-1002	-0-	-0-	-0-		2155	2		7	9	N	6							59																																																			
03	3503	X	2513	-0-	-990	-0-	-0-	-0-		2473	2		40	9	N	36							95																																																			
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2807	2		26	9	N	24		86	1				33																																																			
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3345	2		29	9	N	26							59																																																			
06	2400	X	539	-0-	-1861	-0-	-0-	-0-		533	2		6	9	N	5							64																																																			
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							64																																																			
PEPPER GAS UNIT 1															WELL #: 5															RRCID -> 236375															COMPL. DATE 07/29/2007															TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360														
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		637	2				Y	-0-							10																																																			
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		800	2				Y	-0-							10																																																			
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		775	2				Y	-0-							10																																																			
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		825	2				Y	-0-							10																																																			
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		600	2				Y	-0-							10																																																			
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							10																																																			
PEPPER GAS UNIT 1															WELL #: 4															RRCID -> 240417															COMPL. DATE 04/24/2007															TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252														
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		38	2				N	-0-							44																																																			
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		37	2				N	-0-							44																																																			
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		42	2				N	-0-							44																																																			
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		105	2				N	-0-							44																																																			
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		102	2				N	-0-							44																																																			
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							44																																																			
PEPPER GAS UNIT 1															WELL #: 6															RRCID -> 242057															COMPL. DATE 10/31/2007															TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425														
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		970	2				Y	-0-							71																																																			
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1121	2				Y	-0-							71																																																			
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1134	2				Y	-0-							71																																																			
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1167	2				Y	-0-							71																																																			
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1128	2				Y	-0-							71																																																			
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							71																																																			

BLOCKER (COTTON VALLEY)				//CONT.//		09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
HARLETON OIL & GAS INC.						357165											
HARRIS				WELL #:		1		RRCID -> 205229		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 10206		PERF. 9796 - 10084			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		1792 3	48 9	9 N	N	44		1 8			133
03		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-		2193 3	8 9	9 N	N	7					140
04		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		2057 3	7 9	9 N	N	6					146
05		2046 N	2033	-0-	-13	-0-		2014 3	19 9	9 N	N	17		65 1			98
06		2130 N	1960	-0-	-170	-0-		1943 3	17 9	9 N	N	15		1 8			112
07		2139 N	1948	-0-	-191	-0-		1870 3	78 9	9 N	N	71					183

HARRIS				WELL #:		2		RRCID -> 243455		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9798 - 10082			
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2025																	

BRUCE, FRANK				WELL #:		1		RRCID -> 257148		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 10242		PERF. 9845 - 10122			
02		1428 N	1282	-0-	-146	-0-		1261 3	21 9	9 N	N	19		1 8			120
03		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		1790 3			N	-0-					120
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-		1623 3			N	-0-					120
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		1651 3	23 9	9 N	N	21		121 1			20
06		1740 N	1666	-0-	-74	-0-		1666 3			N	-0-					20
07		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		1676 3			N	-0-					20

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201													
TERRELL GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 218576		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10430		PERF. 8866 - 10196			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

RFE OPERATING, LLC				704776													
GROSS				WELL #:		1		RRCID -> 212493		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9723 - 10023			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARISH, JOSEPH				WELL #:		1		RRCID -> 219180		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9691 - 9991			
02		364 N	337	-0-	-27	-0-		337 2			Y	-0-					40
03		403 N	220	-0-	-183	-0-		220 2			Y	-0-					40
04		390 N	337	-0-	-53	-0-		337 2			Y	-0-					40
05		372 N	300	-0-	-72	-0-		300 2			Y	-0-					40
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-		309 2			Y	-0-					40
07		341 N	2	-0-	-339	-0-		2 2			Y	-0-					40

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776													
GROSS		WELL #:		2		RRCID -> 224700		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9849 - 9916			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1414	2	4	9	Y	4			97	
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1553	2	37	9	Y	34			131	
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8	9	Y	7			138	
05	1581 N	1397	-0-	-184	-0-	1396	2	1	9	Y	1	87	1	52	
06	1530 N	1326	-0-	-204	-0-	1302	2	24	9	Y	22			74	
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-			74	
GROSS		WELL #:		3		RRCID -> 224702		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 9878 - 9936			
02	924 N	684	-0-	-240	-0-	682	2	2	9	Y	2			69	
03	930 N	732	-0-	-198	-0-	713	2	19	9	Y	17			86	
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	987	2	3	9	Y	3			89	
05	744 N	712	-0-	-32	-0-	711	2	1	9	Y	1	62	1	28	
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	738	2	13	9	Y	12			40	
07	1023 N	906	-0-	-117	-0-	906	2			Y	-0-			40	
PARISH, JOSEPH		WELL #:		2		RRCID -> 227769		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 10132		PERF. 9685 - 9938			
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			35	
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			35	
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			35	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			35	
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			35	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	
GROSS		WELL #:		4		RRCID -> 242879		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 11565		PERF. 9708 - 11259			
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	Y	5			20	
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			20	
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	461	2	9	9	Y	8			28	
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-	15	1	13	
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	358	2	8	9	Y	7			20	
07	496 N	16	-0-	-480	-0-	16	2			Y	-0-			20	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143													
FIELDS, ISAIAH JR. GU		WELL #:		1		RRCID -> 096850		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10396		PERF. 8935 - 9237			
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	919	2	N	-0-			-0-	
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	18	1	487	2	N	-0-			-0-	
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	22	1	571	2	N	-0-			-0-	
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	N	-0-			-0-	
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	N	-0-			-0-	
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	27	1	717	2	N	-0-			-0-	
DICKARD		WELL #:		1		RRCID -> 118002		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 10312		PERF. 9909 - 10152			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
WHITTAKER														
WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 10120 - 10230														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WHITTAKER														
WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
ANDERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ANDERSON														
WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10112 - 10286														
02	616	N	467	-0-	-149	-0-	29	1	438	2	N	-0-		27
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	48	1	788	2	N	-0-		27
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	580	2	N	-0-		27
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	653	2	N	-0-		27
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	649	2	N	-0-		27
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	711	2	N	-0-		27
DINKLE														
WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10096 - 10262														
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	N	-0-		26
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-		26
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-		26
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-		26
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-		26
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-		26
DINKLE														
WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10040 - 10210														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2025														
BLALOCK "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)				//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.// 742143												
BLALOCK "A"				WELL #: 2		RRCID -> 207702		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10082 - 10262				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	476 N	453	-0-	-23	-0-	-0-	62 1	391 2	N	-0-						25
03	527 N	477	-0-	-50	-0-	-0-	67 1	410 2	N	-0-						25
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	436 2	N	-0-						25
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	-0-	68 1	426 2	N	-0-						25
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	83 1	500 2	N	-0-						25
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	504 2	N	-0-						25

BLALOCK "A"				WELL #: 3		RRCID -> 211913		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10070 - 10234				
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	306 2	N	-0-						26
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	314 2	N	-0-						26
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	-0-	43 1	257 2	N	-0-						26
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	-0-	49 1	309 2	N	-0-						26
06	360 N	322	-0-	-38	-0-	-0-	46 1	276 2	N	-0-						26
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	335 2	N	-0-						26

BLALOCK "A"				WELL #: 4		RRCID -> 222252		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10076 - 10260				
02	1148 N	878	-0-	-270	-0-	-0-	119 1	759 2	N	-0-						27
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	176 1	1070 2	N	-0-						27
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	153 1	923 2	N	-0-						27
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	145 1	913 2	N	-0-						27
06	1200 N	978	-0-	-222	-0-	-0-	140 1	838 2	N	-0-						27
07	1116 N	971	-0-	-145	-0-	-0-	129 1	842 2	N	-0-						27

BLALOCK "A"				WELL #: 6		RRCID -> 222253		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10509		PERF. 9948 - 10284				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						74
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						74

BLALOCK "A"				WELL #: 7		RRCID -> 222254		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10076 - 10256				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

DINKLE				WELL #: 4		RRCID -> 222255		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10064 - 10242				
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	1313 2	N	-0-						26
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1	1402 2	N	-0-						26
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1	1447 2	N	-0-						26
05	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	-0-	99 1	1431 2	N	-0-						26
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	1403 2	N	-0-						26
07	1581 N	1506	-0-	-75	-0-	-0-	99 1	1406 2	N	-0-						26
1 9																

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143													
DINKLE		WELL #:		5		RRCID -> 222256		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	28 N	22	-0-	-0-	-6	-0-		1 1	21	2	N	-0-					25
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	32	2	N	-0-					25
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	44	2	N	-0-					25
05	31 N	9	-0-	-0-	-22	-0-		1 1	8	2	N	-0-					25
06	30 N	10	-0-	-0-	-20	-0-		1 1	9	2	N	-0-					25
07	62 N	35	-0-	-0-	-27	-0-		2 1	33	2	N	-0-					25

DINKLE		WELL #:		6		RRCID -> 222257		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242							
02	168 N	107	-0-	-0-	-61	-0-		7 1	100	2	N	-0-					89
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1	118	2	N	-0-					89
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	138	2	N	-0-					89
05	124 N	118	-0-	-0-	-6	-0-		8 1	110	2	N	-0-					89
06	120 N	114	-0-	-0-	-6	-0-		7 1	107	2	N	-0-					89
07	155 N	118	-0-	-0-	-37	-0-		8 1	110	2	N	-0-					89

BLALOCK "A"		WELL #:		5		RRCID -> 223421		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINKLE		WELL #:		7		RRCID -> 223587		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214							
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-		77 1	1160	2	N	-0-					27
03	1457 N	1244	-0-	-0-	-213	-0-		71 1	1173	2	N	-0-					27
04	1110 N	961	-0-	-0-	-149	-0-		59 1	902	2	N	-0-					27
05	1364 N	834	-0-	-0-	-530	-0-		54 1	780	2	N	-0-					27
06	1200 N	997	-0-	-0-	-203	-0-		63 1	934	2	N	-0-					27
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-		74 1	1048	2	N	-0-					27

DINKLE		WELL #:		8		RRCID -> 225122		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174							
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-		67 1	1013	2	N	-0-					25
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-		75 1	1238	2	N	-0-					25
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-		77 1	1176	2	N	-0-					25
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-		79 1	1141	2	N	-0-					25
06	1260 N	1204	-0-	-0-	-56	-0-		76 1	1128	2	N	-0-					25
07	1302 N	1197	-0-	-0-	-105	-0-		79 1	1118	2	N	-0-					25

WHITTAKER		WELL #:		3		RRCID -> 225273		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300							
02	1120 N	827	-0-	-0-	-293	-0-		827 2			N	-0-					102
03	1178 N	890	-0-	-0-	-288	-0-		837 2	53	9	N	48					150
04	1080 N	1031	-0-	-0-	-49	-0-		1031 2			N	-0-					150
05	930 N	797	-0-	-0-	-133	-0-		797 2			N	-0-					150
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-		1263 2	40	9	N	36	161	1			25
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-		1254 2	1	9	N	1	1	8			25

DINKLE		WELL #:		10		RRCID -> 225276		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025																	

BLOCKER (COTTON VALLEY)														CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION																	
ANDERSON																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 226254																	
COMPL. DATE 12/12/2006																	
TOTAL DEPTH 10509																	
PERF. 9994 - 10264																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	672 N	396	-0-	-276	-0-	25	1	371	2	N	-0-					57	
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	N	-0-					57	
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	43	1	656	2	N	-0-					57	
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	N	-0-					57	
06	570 N	422	-0-	-148	-0-	27	1	395	2	N	-0-					57	
07	713 N	369	-0-	-344	-0-	24	1	345	2	N	-0-					57	
BLALOCK "A"																	
WELL #: 9																	
RRCID -> 226575																	
COMPL. DATE 01/26/2007																	
TOTAL DEPTH 10520																	
PERF. 10034 - 10194																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2025																	
DICKARD																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 226948																	
COMPL. DATE 03/12/2007																	
TOTAL DEPTH 10400																	
PERF. 9972 - 10212																	
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					40	
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					40	
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					40	
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					40	
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					40	
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					40	
DINKLE																	
WELL #: 9																	
RRCID -> 227288																	
COMPL. DATE 02/16/2007																	
TOTAL DEPTH 10500																	
PERF. 9970 - 10164																	
02	1344 N	1141	-0-	-203	-0-	71	1	1070	2	N	-0-					27	
03	1488 N	1352	-0-	-136	-0-	77	1	1275	2	N	-0-					27	
04	1440 N	1351	-0-	-89	-0-	83	1	1268	2	N	-0-					27	
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	89	1	1282	2	N	-0-					27	
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	89	1	1319	2	N	-0-					27	
07	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	92	1	1299	2	N	1	1	8			27	
DICKARD																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 230649																	
COMPL. DATE 06/22/2007																	
TOTAL DEPTH 10350																	
PERF. 10099 - 10196																	
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					119	
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					119	
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					119	
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					119	
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					119	
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					119	
ANDERSON																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 238159																	
COMPL. DATE 06/09/2008																	
TOTAL DEPTH 10502																	
PERF. 8902 - 10256																	
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38	2	N	-0-					27	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					27	
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-					27	
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					27	
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	N	-0-					27	
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					27	

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CAPACITY		CNTY: HARRISON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION													NON-ASSOCIATED			
BLALOCK "A"													WELL #: 10		RRCID -> 242952	
													COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 11700	
													PERF. 8844 - 10179			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WHITTAKER													WELL #: 5H		RRCID -> 260257	
													COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 10228	
													PERF.10320 - 13568			
02	5824 X	5791	-0-	-33	-0-	445 1	5291 2	N	50							77
03	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	486 1	6203 2	N	60							137
04	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	450 1	7094 2	N	-0-							137
05	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	552 1	6841 2	N	51	166	1					22
06	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	479 1	6123 2	N	1	1	8					22
07	7564 X	6539	-0-	-1025	-0-	524 1	6012 2	N	3	3	8					22
BLALOCK "A"													WELL #: 17H		RRCID -> 262182	
													COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 10097	
													PERF.10360 - 14735			
02	9184 X	9121	-0-	-63	-0-	1239 1	7882 2	Y	-0-							27
03	10385 X	10111	-0-	-274	-0-	1420 1	8639 2	Y	47							74
04	10050 X	9707	-0-	-343	-0-	1383 1	8324 2	Y	-0-							74
05	10385 X	9885	-0-	-500	-0-	1355 1	8530 2	Y	-0-							74
06	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	1405 1	8421 2	Y	76	1	8					149
07	10106 X	9804	-0-	-302	-0-	1305 1	8497 2	Y	2	2	8					149
DINKLE													WELL #: 12H		RRCID -> 264377	
													COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 10190	
													PERF.10328 - 14381			
02	10556 X	8834	-0-	-1722	-0-	548 1	8286 2	Y	-0-							28
03	11687 X	10567	-0-	-1120	-0-	601 1	9914 2	Y	47							75
04	11310 X	10458	-0-	-852	-0-	640 1	9818 2	Y	-0-							75
05	11687 X	10423	-0-	-1264	-0-	676 1	9747 2	Y	-0-							75
06	11310 X	10266	-0-	-1044	-0-	645 1	9570 2	Y	46	1	8					120
07	10819 X	9875	-0-	-944	-0-	650 1	9223 2	Y	2	2	8					120
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC													WELL #: 801112		RRCID -> 096271	
BELL, C. W. GU 1													COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 10491	
													PERF.10025 - 10284			
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-				17
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2					N	-0-				17
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2					N	-0-				17
*05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2					N	-0-				17
*06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2					N	-0-				17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				17

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		//CONT.// 801112								
MOHON GU		WELL #: 1		RRCID -> 097644		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	476 N	359	-0-	-117	-0-	359	2		Y	-0-
03	589 N	426	-0-	-163	-0-	426	2		Y	-0-
04	450 N	313	-0-	-137	-0-	313	2		Y	-0-
*05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
COOK GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 099469		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 10054 - 10229		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
SIMS, R. C. G U I		WELL #: 1		RRCID -> 101028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261		
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	427	2	8 9	Y	7 6 1 2
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		Y	-0- 2
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	835	2	18 9	Y	16 18 1 -0-
*05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0- -0-
*06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	500	2	17 9	Y	15 13 1 2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT 2
WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 114383		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 35
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT 35
MOHON GU		WELL #: 2		RRCID -> 181265		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT -0-
MOHON GU		WELL #: 3		RRCID -> 203631		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010		
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0- -0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		Y	-0- -0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0- -0-
*05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0- -0-
*06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0- -0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT -0-
MOHON GU		WELL #: 6		RRCID -> 206499		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742		
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0- -0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0- -0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0- -0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0- -0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0- -0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)				//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC				//CONT.//		801112								
MOHON GU				WELL #:		8	RRCID ->	208433	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL	DEPTH 10545	PERF. 9212 - 10258	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	109	-0-	-59	-0-		109 2			Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOHON GU				WELL #:		7	RRCID ->	208979	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL	DEPTH 10735	PERF. 9286 - 10453	
02	DLQ G-10	437	-0-	437	437	437	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	493	-0-	493	930	493	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	324	-0-	324	1254	324	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	785	-0-	785	2039	785	2			Y	-0-			-0-
*06	2499 N	460	-0-	-2039	-0-	460	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOHON GU				WELL #:		4	RRCID ->	213452	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL	DEPTH 10348	PERF. 9318 - 10425	
02	1260 N	888	-0-	-372	-0-	888	2			Y	-0-			-0-
03	1209 N	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			Y	-0-			-0-
04	1200 N	933	-0-	-267	-0-	933	2			Y	-0-			-0-
*05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-			-0-
*06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOHON GU				WELL #:		11	RRCID ->	217948	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL	DEPTH 10620	PERF. 9050 - 10378	
02	DLQ G-10	142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	195	-0-	195	337	195	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	137	-0-	137	474	137	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	187	-0-	187	661	187	2			Y	-0-			-0-
*06	771 N	110	-0-	-661	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOHON GU				WELL #:		14	RRCID ->	222221	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL	DEPTH 10610	PERF. 9050 - 10370	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
AMIS GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	223436	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL	DEPTH 10560	PERF. 8924 - 10242	
02	1092 N	35	-0-	-1057	-0-	35	2			N	-0-			30
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
GREER, CECIL B. GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	223438	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL	DEPTH 11200	PERF. 8900 - 10202	
02	1148 N	561	-0-	-587	-0-	561	2			N	-0-			-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
*05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
*06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		//CONT.//		801112										
JUSTICE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 223439		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10528		PERF. 8878 - 10244			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			7
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			7
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			7
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			7
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

JUSTICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 223440		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8945 - 10302			
02	1372 N	941	-0-	-431	-0-	941	2			N	-0-			-0-
03	1054 N	941	-0-	-113	-0-	941	2			N	-0-			-0-
04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
*05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
*06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

AMIS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 227983		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 10516		PERF. 8964 - 10238			
02	2800 N	1378	-0-	-1422	47	1378	2			N	-0-			-0-
03	1147 N	1378	-0-	231	-0-	1378	2			N	-0-			-0-
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
07	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 228318		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 8890 - 10288			
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1265	2	25	9	N	23			45
03	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	1265	2	25	9	N	23			68
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2322	2	22	9	N	20			88
*05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-			88
*06	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-			88
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			88

JUSTICE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 230226		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8924 - 10324			
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
*05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
*06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

JUSTICE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 230227		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 10495		PERF. 8936 - 10268			
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
03	341 N	555	-0-	214	-0-	555	2			N	-0-			-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
*05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
*06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

AMIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 230229		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 8892 - 10233			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		//CONT.//		801112										
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 231277		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9920 - 10144			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
MOHON GU		WELL #:		19H	RRCID -> 273551		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 10227		PERF.10524 - 15404			
02	13272 X	10344	-0-	-2928	-0-	10344	2			N	-0-			-0-
*03	14694 X	12784	-0-	-1910	-0-	12574	2	210	9	N	191	181	1	10
04	13500 X	10658	-0-	-2842	-0-	10658	2			N	-0-			10
*05	15257 X	15257	-0-	-0-	-0-	15257	2			N	-0-			10
06	13140 X	12943	-0-	-197	-0-	12943	2			N	-0-			10
07	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT			10
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		WELL #:		809930	RRCID -> 094960		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 9806 - 10065			
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	616	2	19	9	Y	17	17	1	-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	65	1	780	2	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	71	1	1101	2	Y	42	42	1	-0-
						46	9							
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	12	1	1042	2	Y	46	46	1	-0-
						51	9							
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	28	1	933	2	Y	35	35	1	-0-
						39	9							
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 226581		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8719 - 10090			
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	52	1	702	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	77	1	732	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	12	1	885	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 227896		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 8925 - 10088			
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	717	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	746	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	20	1	810	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930														
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	14 1	1413 2	Y	6	6 1			-0-	
						7 9								
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	141 1	1430 2	Y	10	10 1			-0-	
						11 9								
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	43 1	1045 2	Y	5	5 1			-0-	
						6 9								
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	149 1	1729 2	Y	12	12 1			-0-	
						13 9								
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	32 1	1494 2	Y	9	9 1			-0-	
						10 9								
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	111 1	1474 2	Y	10	10 1			-0-	
						11 9								
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116														
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	19 1	1451 2	Y	8	8 1			-0-	
						9 9								
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	88 1	1681 2	Y	12	12 1			-0-	
						13 9								
04	1170 N	1077	-0-	-93	-0-	74 1	996 2	Y	6	6 1			-0-	
						7 9								
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	125 1	1306 2	Y	10	10 1			-0-	
						11 9								
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	23 1	1289 2	Y	7	7 1			-0-	
						8 9								
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	77 1	1263 2	Y	9	9 1			-0-	
						10 9								
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072														
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	49 1	1725 2	Y	15	15 1			-0-	
						17 9								
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	138 1	1905 2	Y	20	20 1			-0-	
						22 9								
04	1560 N	1426	-0-	-134	-0-	98 1	1316 2	Y	11	11 1			-0-	
						12 9								
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	166 1	1966 2	Y	22	22 1			-0-	
						24 9								
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	33 1	1862 2	Y	16	16 1			-0-	
						18 9								
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	97 1	1916 2	Y	20	20 1			-0-	
						22 9								
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950														
02	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	39 1	2474 2	Y	13	13 1			-0-	
						14 9								
03	3100 N	3207	-0-	107	107	174 1	3011 2	Y	20	20 1			-0-	
						22 9								
04	2975 N	2868	-0-	-107	-0-	130 1	2724 2	Y	13	13 1			-0-	
						14 9								
05	3100 N	3221	-0-	121	121	246 1	2951 2	Y	22	22 1			-0-	
						24 9								
06	3452 X	3331	-0-	-121	-0-	50 1	3261 2	Y	18	18 1			-0-	
						20 9								
07	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	169 1	3191 2	Y	21	21 1			-0-	
						23 9								

BLOCKER (COTTON VALLEY) SPONTE OPERATING, INC.				//CONT.//		09591 300 810277		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"				WELL #:		1		RRCID -> 085226		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 8866 - 10041						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"				WELL #:		2-C		RRCID -> 138806		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9831 - 10123						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/18/2025																

THOMPSON GAS UNIT -B-				WELL #:		2		RRCID -> 139914		COMPL. DATE 10/26/1991		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9832 - 10076						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/06/2025																

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 142397		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9820 - 10083						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/06/2025																

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 208044		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 8754 - 10144						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/07/2025																

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"				WELL #:		5		RRCID -> 218523		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10245		PERF. 9652 - 10034						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/07/2025																

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.//		810277							
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220762	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	10272	PERF. 9000 - 10046
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2025											
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT											
		WELL #:		2	RRCID ->	221200	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10265	PERF. 9944 - 10120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT											
		WELL #:		3	RRCID ->	224377	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	10207	PERF. 8740 - 10016
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"											
		WELL #:		4	RRCID ->	229403	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	10262	PERF. 9840 - 10088
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT											
		WELL #:		5	RRCID ->	230091	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	10265	PERF. 8778 - 10124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT											
		WELL #:		4	RRCID ->	230882	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	10420	PERF. 8928 - 10266
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT											
		WELL #:		6	RRCID ->	233710	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9814 - 11916
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-						-0-
04	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2227 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
05	2232 N	2181	-0-	-51	-0-	2172 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
*06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2036 2	11 9	Y	10	10 1	-0-
07	2232 N	2080	-0-	-152	-0-	2069 2	11 9	Y	10	10 1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY TUTT, W. R.										//CONT.//		09591 300 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
				WELL #:		1		RRCID -> 118364		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10425		PERF. 9558 - 10228				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
								AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02		308 N	288	-0-	-20	-0-		8	1	252	2	Y		25			25	8		-0-		
03		465 N	364	-0-	-101	-0-		28	9	304	2	Y		46			46	8		-0-		
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-		51	9	294	2	Y		87			87	8		-0-		
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-		10	1	330	2	Y		18			18	8		-0-		
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-		96	9	389	2	Y		47			47	8		-0-		
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-		10	1	374	2	Y		26			26	8		-0-		
								29	9													
		TUTT, W. R.				WELL #:		2		RRCID -> 154068		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL		DEPTH 10545		PERF.10056 - 10352				
02	14B2 EXT	2724	-0-	-0-	2724	2866	85	1	2639	2	Y		-0-							-0-		
03	14B2 EXT	1526	-0-	-0-	1526	4392	46	1	1480	2	Y		-0-							-0-		
04	7594 X	3202	-0-	-0-	-4392	-0-	104	1	3098	2	Y		-0-							-0-		
05	872 X	872	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	846	2	Y		1							1		
							1	9														
06	2910 X	971	-0-	-0-	-1939	-0-	36	1	934	2	Y		1			1	1			1		
							1	9														
07	3317 X	760	-0-	-0-	-2557	-0-	20	1	739	2	Y		1			2	1			-0-		
							1	9														
		MOBLEY GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 176572		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL		DEPTH 10200		PERF. 8698 - 9996				
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	2726	2	Y		1							16		
							1	9														
03	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	2708	2	Y		2							18		
							2	9														
04	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	3040	2	Y		1			12	1			7		
							1	9														
05	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	2438	2	Y		2							9		
							2	9														
06	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1938	2	Y		2							11		
							2	9														
07	1736 X	1617	-0-	-0-	-119	-0-	42	1	1573	2	Y		2							13		
							2	9														
		MOBLEY GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 180626		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL		DEPTH 10350		PERF. 8790 - 10110				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-		
		RUNNELS, MACK V. GAS UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 187263		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL		DEPTH 10320		PERF. 8802 - 10116				
02	1792 N	1416	-0-	-0-	-376	-0-	1408	2	8	9	Y		7			7	1			-0-		
03	1984 N	1724	-0-	-0-	-260	-0-	1714	2	10	9	Y		9			9	1			-0-		
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	1871	2	8	9	Y		7			7	1			-0-		
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	2	13	9	Y		12			12	1			-0-		
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	2	10	9	Y		9			9	1			-0-		
07	1953 N	1847	-0-	-0-	-106	-0-	1836	2	11	9	Y		10			10	1			-0-		

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	188198	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL	DEPTH	10250	PERF. 8788 - 10454			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	616 N	508	-0-	-108	-0-	505	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	589	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
04	660 N	281	-0-	-379	-0-	279	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	671	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	274	2	2	9	Y	2	2	1		-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #:		7	RRCID ->	188352	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL	DEPTH	10239	PERF. 8746 - 8994			
02	476 N	113	-0-	-363	-0-	113	2			Y	-0-				-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-				-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-				-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-				-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-				-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-				-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	197157	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 8788 - 10070			
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	881	2	7	9	Y	6	6	1		-0-
03	899 N	868	-0-	-31	-0-	859	2	9	9	Y	8	8	1		-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
05	992 N	693	-0-	-299	-0-	685	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
06	840 N	770	-0-	-70	-0-	763	2	7	9	Y	6	6	1		-0-
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	801	2	11	9	Y	10	10	1		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	197437	COMPL. DATE	N/A			TOTAL	DEPTH	10264	PERF. 8714 - 9990	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	202063	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL	DEPTH	10257	PERF. 6634 - 10034			
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1058	2	7	9	Y	6	5	1	1 8	-0-
03	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1194	2	7	9	Y	6	6	1		-0-
04	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	1145	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1295	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1171	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
07	1178 N	1051	-0-	-127	-0-	1044	2	7	9	Y	6	6	1		-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	235167	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL	DEPTH	11963	PERF. 8734 - 11804			
02	3696 X	2546	-0-	-1150	-0-	66	1	2478	2	Y	2				18
						2	9								
03	4433 X	2361	-0-	-2072	-0-	56	1	2303	2	Y	2				20
						2	9								
04	4290 X	2917	-0-	-1373	-0-	62	1	2854	2	Y	1	13	1		8
						1	9								
05	4433 X	2741	-0-	-1692	-0-	66	1	2673	2	Y	2				10
						2	9								
06	3450 X	2767	-0-	-683	-0-	72	1	2691	2	Y	4				14
						4	9								
07	3007 X	2458	-0-	-549	-0-	64	1	2391	2	Y	3				17
						3	9								

BLOCKER (COTTON VALLEY)				//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167														
MOBLEY GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	243391	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL	DEPTH	11980	PERF.	8715	-	11859			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	14B2 EXT	925	-0-	925		1863	24	1	901	2	Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	780	-0-	780		2643	19	1	761	2	Y	-0-						-0-	
04	3600 X	957	-0-	-2643		-0-	20	1	937	2	Y	-0-						-0-	
05	881 X	881	-0-	-0-		-0-	21	1	859	2	Y	1						1	
							1	9											
06	990 X	703	-0-	-287		-0-	18	1	684	2	Y	1						2	
							1	9											
07	1023 X	630	-0-	-393		-0-	16	1	613	2	Y	1						3	
							1	9											
HARRIS, JAMES GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	250704	COMPL. DATE	06/18/2022	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.	6542	-	10070			
02	140 N	43	-0-	-97		-0-	43	2			Y	-0-						-0-	
03	113 N	113	-0-	-0-		-0-	1	1	112	2	Y	-0-						-0-	
04	199 N	199	-0-	-0-		-0-	2	1	197	2	Y	-0-						-0-	
05	68 N	68	-0-	-0-		-0-	68	2			Y	-0-						-0-	
06	120 N	30	-0-	-90		-0-	30	2			Y	-0-						-0-	
07	217 N	45	-0-	-172		-0-	45	2			Y	-0-						-0-	
MOBLEY GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	250852	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL	DEPTH	12010	PERF.	8870	-	10090			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
HARRIS, JAMES GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	251227	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL	DEPTH	10312	PERF.	6550	-	10086			
02	1590 N	1590	-0-	-0-		-0-	16	1	1550	2	Y	22	2	8				97	
							24	9											
03	186 N	24	-0-	-162		-0-	24	2			Y	-0-						97	
04	1650 N	51	-0-	-1599		-0-	47	2	4	9	Y	4	2	8				99	
05	1705 N	14	-0-	-1691		-0-	14	2			Y	-0-						99	
06	330 N	330	-0-	-0-		-0-	3	1	318	2	Y	8						107	
							9	9											
07	78 N	78	-0-	-0-		-0-	1	1	77	2	Y	-0-						107	
MOBLEY GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	254648	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	8759	-	10086			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
BREWSTER, NANCY GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	263333	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL	DEPTH	12228	PERF.	8840	-	11885			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY BATH GAS UNIT B			//CONT.// 09591 300 //CONT.// 881167 WELL #: 10			NON-ASSOCIATED RRCID -> 263591			CAPACITY COMPL. DATE 03/14/2012			CNTY: HARRISON TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V.			WELL #:			9	RRCID -> 263592			COMPL. DATE 11/29/2011			TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990						
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT			WELL #:			11H	RRCID -> 276958			COMPL. DATE 08/12/2015			TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599						
02	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	19673	2	145	9	N	132	132	1					-0-
03	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	21001	2	189	9	N	172	172	1					-0-
04	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	19959	2	121	9	N	110	110	1					-0-
05	21012	X	21012	-0-	-0-	-0-	20804	2	208	9	N	189	189	1					-0-
06	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	19774	2	153	9	N	139	139	1					-0-
07	20245	X	20245	-0-	-0-	-0-	20114	2	131	9	N	119	119	1					-0-

MOBLEY GAS UNIT			WELL #:			14H	RRCID -> 282977			COMPL. DATE 03/03/2018			TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196						
02	17472	X	14322	-0-	-3150	-0-	371	1	13945	2	Y	5							41
							6	9											
03	18259	X	13357	-0-	-4902	-0-	318	1	13029	2	Y	9		1	8				49
							10	9											
04	17250	X	13734	-0-	-3516	-0-	294	1	13430	2	Y	9		31	1		6	8	21
							10	9											
05	17081	X	16168	-0-	-913	-0-	389	1	15768	2	Y	10		3	8				28
							11	9											
06	16530	X	16002	-0-	-528	-0-	418	1	15566	2	Y	16		4	8				40
							18	9											
07	15872	X	11813	-0-	-4059	-0-	309	1	11489	2	Y	14		6	8				48
							15	9											

THELMA MOSLEY GAS UNIT			WELL #:			6H	RRCID -> 282978			COMPL. DATE 10/10/2017			TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634						
02	5404	X	4927	-0-	-477	-0-	128	1	4796	2	Y	3							26
							3	9											
03	5797	X	5254	-0-	-543	-0-	125	1	5122	2	Y	6							32
							7	9											
04	5490	X	4468	-0-	-1022	-0-	96	1	4370	2	Y	2		21	1				13
							2	9											
05	5549	X	5539	-0-	-10	-0-	133	1	5400	2	Y	5							18
							6	9											
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	154	1	5742	2	Y	9							27
							10	9											
07	5456	X	5159	-0-	-297	-0-	135	1	5016	2	Y	7							34
							8	9											

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	17360 X	14727	-0-	-2633	-0-	382 15 9	14330 2	Y		14			113	
03	18848 X	14071	-0-	-4777	-0-	334 24 9	13713 2	Y		22			135	
04	18090 X	14110	-0-	-3980	-0-	302 7 9	13801 2	Y		6	86 1		55	
05	18228 X	14015	-0-	-4213	-0-	337 18 9	13660 2	Y		16			71	
06	17160 X	15014	-0-	-2146	-0-	392 35 9	14587 2	Y		32			103	
07	20279 X	20279	-0-	-0-	-0-	530 42 9	19707 2	Y		38			141	
WALKABOUT OPERATING, LLC 892006														
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050														
02	99444 X	7708	-0-	-91736	-0-	7689 2	19 9	Y		17			290	
03	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	11821 2	51 9	Y		46			336	
04	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	9878 2	25 9	Y		23			359	
05	12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	12422 2	9 9	Y		8			367	
06	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	12520 2	41 9	Y		37			404	
07	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	11848 2	47 9	Y		43			447	
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066														
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2		Y		-0-			42	
03	3100 N	3436	-0-	336	336	3436 2		Y		-0-			42	
04	2137 N	1801	-0-	-336	-0-	1801 2		Y		-0-			42	
05	3100 N	3432	-0-	332	332	3432 2		Y		-0-			42	
06	3501 X	3169	-0-	-332	-0-	3169 2		Y		-0-			42	
07	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2		Y		-0-			42	
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038														
02	2800 N	2459	-0-	-341	45	2459 2		Y		-0-			23	
03	3100 N	3899	-0-	799	844	3899 2		Y		-0-			23	
04	3000 N	2670	-0-	-330	514	2670 2		Y		-0-			23	
05	3100 N	2897	-0-	-203	311	2897 2		Y		-0-			23	
06	3484 X	3173	-0-	-311	-0-	3173 2		Y		-0-			23	
07	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2		Y		-0-			23	
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080														
02	840 N	752	-0-	-88	-0-	752 2		Y		-0-			47	
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		Y		-0-			47	
*04	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2		Y		-0-			47	
*05	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2		Y		-0-			47	
*06	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2		Y		-0-			47	
*07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		Y		-0-			47	

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
WALKABOUT OPERATING, LLC		//CONT.//		892006						
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 265773		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2660 X	2362	-0-	-298	-0-	2362 2				167
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3158 2	8 9	N	7	174
04	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3476 2	88 9	N	80	254
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4768 2	2 9	N	2	256
06	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4724 2	19 9	N	17	273
07	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4581 2	11 9	N	10	283
BLOCKER (PAGE)				09591 350	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370						
BLALOCK		WELL #:		4	RRCID -> 186405		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856	
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	675 2	9 9	N	8	181
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	905 2	10 9	N	9	190
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1113 2	26 9	N	24	68
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	781 2	1 9	N	1	69
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	877 2	13 9	N	12	81
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	81
MMGL EAST TEXAS III, LLC				102551						
DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 191807		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038						
KENNEDY		WELL #:		1	RRCID -> 232441		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
CRATON OPERATING LLC				186717						
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		3	RRCID -> 227862		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903						
MEEK-HAYNES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242396		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903							
JENKINS 'A'		WELL #:		3		RRCID -> 280202		COMPL. DATE 05/29/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

RUTLAND		WELL #:		2		RRCID -> 286072		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:		1 C		RRCID -> 221574		COMPL. DATE 05/26/2006	
BLOCKER, VEF UNIT 2										TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SM OPERATING COMPANY LLC		788993		WELL #:		2		RRCID -> 178516		COMPL. DATE 06/22/2000	
HAYNES GAS UNIT										TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770	
02	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	287 4 9	1852 2	N	4	90
03	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	287 25 9	2356 2	N	23	42
04	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	-0-	287 1	2368 2	N	-0-	42
05	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	287 6 9	1643 2	N	5	47
06	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	287 11 9	1728 2	N	10	57
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #:		2		RRCID -> 193862		COMPL. DATE 02/24/2003	
ALLEN, LENORA GAS UNIT										TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	655	-0-	655	655	787	7 1	648 2	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	132	-0-	132	787		4 1 6	122 2	Y	5	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		8		RRCID -> 250705		COMPL. DATE 06/30/2009	
HARRIS, JAMES GAS UNIT										TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOCKER (PAGE)			//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
HARRIS, JAMES GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	251228	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL	DEPTH 10312	PERF. 6550	-	6558	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MOBLEY GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	254649	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 6652	-	6658	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RUNNELS, MACK V.			WELL #:		9	RRCID ->	263632	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL	DEPTH 12075	PERF. 6727	-	11990	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ROBERTSON, GEORGE			WELL #:		3	RRCID ->	265446	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL	DEPTH 11948	PERF. 6469	-	11816	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
JAMES HARRIS GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	282357	COMPL. DATE	12/21/2016	TOTAL	DEPTH 10345	PERF. 6548	-	6554	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BLOCKER (RODESSA)			09591 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON					
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC			101691												
DAVIS SWD			WELL #:		2RR	RRCID ->	224708	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL	DEPTH 6000	PERF. 5612	-	5864	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BLOCKER (RODESSA)				//CONT.//	09591 450	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRISON					
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				//CONT.//	101691														
C.C. FORBES				WELL #:	1	RRCID -> 226703		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 6507		PERF. 5770 - 5806							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MMGL EAST TEXAS III, LLC					102551														
BRUNE - BURNETT GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 278053		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 6954		PERF. 5616 - 5763							
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SABINE OIL & GAS CORPORATION					742143														
DINKLE				WELL #:	10	RRCID -> 284771		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 6134 - 6138							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/12/2025															
ANDERSON					WELL #:	2	RRCID -> 286163		COMPL. DATE 03/06/2019		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6187 - 6833						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/09/2025															
BLOCKER (TRAVIS PEAK)					09591 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON					
MMGL EAST TEXAS III, LLC					102551														
DORSETT, W. N. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 282403		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 6798 - 6808							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CRATON OPERATING LLC					186717														
HARRIS-MUNDEN GU				WELL #:	2	RRCID -> 232046		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 6702 - 6776							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717							
BELL, CHARLIE		WELL #:		3	RRCID -> 285083		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL	DEPTH 10084	PERF. 6610 - 7964
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
STURGES GU		WELL #:		1 C	RRCID -> 213849		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 6652 - 6658
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JENKINS 'A' UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 280141		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 6766 - 6870
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2		WELL #:		9	RRCID -> 280142		COMPL. DATE 08/28/2015		TOTAL	DEPTH 11900	PERF. 6655 - 6985
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
04	37	N	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	22
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	22

DOYLE HARRIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 280151		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 6768 - 6798
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	1358	2	N	-0-	31
03	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2	N	-0-	31
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-	31
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	N	-0-	31
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-	31
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1953	2	6 9 N	5	36

JENKINS 'A' UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 280158		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 6632 - 7016
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903													
JENKINS A UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 285700		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
BROWN		WELL #:		2D	RRCID -> 289773		COMPL. DATE 05/21/2020		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 6580 - 6594								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ENPOWER RESOURCES INC.		WELL #:		252992	RRCID -> 170836		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502								
BALDWIN HEIRS				1													
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
JANDAR EXPLORATION, L. C.		WELL #:		429781	RRCID -> 136971		COMPL. DATE 08/05/1990		TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548								
JUSTICE, LUCILLE				1													
02	1344	N	899	-0-	-445	-0-	879	2	20	9	Y	18					58
03	1488	N	63	-0-	-1425	-0-	63	2			Y	-0-					58
04	1440	N	138	-0-	-1302	-0-	138	2			Y	-0-					58
05	992	N	146	-0-	-846	-0-	146	2			Y	-0-					58
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					58
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					58
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		660284	RRCID -> 155214		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641								
KEYS, WARREN																	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
		PLUGGED AND ABANDONED		12/22/2016													
RFE OPERATING, LLC		WELL #:		704776	RRCID -> 194431		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708						
DEUTSCH				1													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	6	N	-0-	-0-	-0-	-6					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	10	N	-10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143					
DINKLE		WELL #:	10	RRCID -> 284398	COMPL. DATE 04/10/2018	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 6770 - 7026	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			05/12/2025					
SPONTE OPERATING, INC.			810277					
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #:	2-T	RRCID -> 138807	COMPL. DATE 06/01/1991	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 6672 - 6686	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			08/18/2025					
VALENCE OPERATING COMPANY			881167					
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID -> 227835	COMPL. DATE 09/12/2004	TOTAL DEPTH 10257	PERF. 6634 - 6640	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID -> 251229	COMPL. DATE 07/03/2009	TOTAL DEPTH 10312	PERF. 6746 - 6747	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BOGGY CREEK			10153 001	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ANDERSON		
BARBEE, R.L. OPERATING, INC.			049145					
GLUCKSMAN		WELL #:	1	RRCID -> 290850	COMPL. DATE 04/09/2021	TOTAL DEPTH 3751	PERF. 3410 - 3481	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BOGGY CREEK (CV SHALE)			10156 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN AUGUSTINE		
XTO ENERGY INC.			945936					
LONGHORNS DU		WELL #:	3	RRCID -> 265225	COMPL. DATE 11/23/2011	TOTAL DEPTH 12646	PERF. 12527 - 12572	
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2	N	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-
04	300 N	5	-0-	-295	-0-	5 2	N	-0-
05	310 N	6	-0-	-304	-0-	6 2	N	-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-

BRACHFIELD (RODESSA)		11180 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370							
JIMMERSON, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 107599		COMPL. DATE 09/29/1983		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-	
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	
05	124 N	8	-0-	-116	-0-	8 2	N	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	
CONQUEST ENERGY, INC.		172237							
PINEHILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 172092		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	175
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	175
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	175
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	175
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	175
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	175
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2019									
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)		11183 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467							
CROW, TRAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 232048		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CR2 ENERGY LLC		101608							
BRITTON, LINDY		WELL #: 4		RRCID -> 246141		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	45
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	45
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BUCKHORN OPERATING LLC		102367							
HARRELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218528		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	561	-0-	561	561	26 1	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	1047	-0-	1047	1608	64 1	Y	2	-0-
						2 9			
06	14B2 EXT	1077	-0-	1077	2685	1020 2	Y	52	31
07	14B2 EXT	817	-0-	817	3502	817 2	Y	-0-	31

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																	
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	252 N	188	-0-	-0-	-64	-0-	14 1	1 9	173	2	Y	1	1	8			32
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	262	2	Y	1	1	8			32
04	270 N	197	-0-	-0-	-73	-0-	8 1	1 9	159	2	Y	27	44	1			15
05	217 N	141	-0-	-0-	-76	-0-	10 1	1 9	131	2	Y	-0-					15
06	300 N	143	-0-	-0-	-157	-0-	10 1	1 9	130	2	Y	3					18
07	217 N	86	-0-	-0-	-131	-0-	3 9	1 9	75	2	Y	2	2	8			18
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647																	
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	66 3	1 9	819	2	Y	3	3	8			10
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	96	2	Y	-0-	7	1			3
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	100	2	Y	-0-					3
05	403 N	104	-0-	-0-	-299	-0-	7 1	1 9	97	2	Y	-0-					3
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	143	2	Y	1					4
07	124 N	117	-0-	-0-	-7	-0-	10 8	1 9	99	2	Y	7	6	8			5
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667																	
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	416	2	Y	1	1	8			20
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	380	2	Y	1	1	8			20
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	459	2	Y	39	27	1			32
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	505	2	Y	2	2	8			32
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	463	2	Y	-0-					32
07	496 N	350	-0-	-0-	-146	-0-	32 2	1 9	316	2	Y	2	2	8			32

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	1456 N	1092	-0-	-364	-0-	38 1	1051 2	Y	3		3 8		33	
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	3 9								
04	690 N	683	-0-	-7	-0-	43 1	1014 2	Y	2		13 1	2 8	20	
05	1209 N	354	-0-	-855	-0-	2 9								
06	1020 N	437	-0-	-583	-0-	32 1	650 2	Y	1		1 8		20	
07	713 N	86	-0-	-627	-0-	1 9								
						22 1	331 2	Y	1		1 8		20	
						1 9								
						405 2	32 9	Y	29		32 1		17	
						86 2		Y	-0-				17	
HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 10054 - 10598														
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	3 1	85 2	Y	-0-				1	
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	10 1	230 2	Y	3		3 1	1 8	-0-	
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	3 9								
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9 1	178 2	Y	-0-				-0-	
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	7 1	103 2	Y	1		1 8		-0-	
07	186 N	88	-0-	-98	-0-	1 9								
						223 2	30 9	Y	27		11 1		16	
						88 2		Y	-0-				16	
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672														
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	N	-0-				-0-	
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 2	N	-0-				-0-	
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 2	N	-0-				-0-	
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	N	-0-				-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-	
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639														
02	336 N	232	-0-	-104	-0-	8 1	223 2	Y	1		1 8		8	
03	341 N	151	-0-	-190	-0-	1 9								
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	6 1	145 2	Y	-0-		2 1		6	
05	248 N	184	-0-	-64	-0-	15 1	312 2	Y	-0-				6	
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	173 2	Y	-0-				6	
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	186 2	11 9	Y	10		10 1		6	
						312 2		Y	-0-				6	

BRACHFIELD, S. E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	101	-0-	101	101	8	1	93	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	155	-0-	155	256	14	1	105	2	Y	33	29	1	4
						36	9							
04	T. A.	45	-0-	45	301	2	1	43	2	Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-			4
06	502 X	201	-0-	-301	-0-	11	1	118	2	Y	65	39	1	30
						72	9							
07	44 X	44	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	Y	2	1	8	31
						2	9							
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590														
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	13	1	164	2	Y	1	1	8	9
						1	9							
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			9
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	28	17	1	20
						31	9							
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	2	Y	-0-			20
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	2	Y	-0-			20
07	341 N	51	-0-	-290	-0-	7	1	41	2	Y	3	3	8	20
						3	9							
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662														
02	616 N	526	-0-	-90	-0-	39	1	485	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	105	1	769	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
04	810 N	717	-0-	-93	-0-	32	1	684	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	51	1	697	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
06	840 N	503	-0-	-337	-0-	36	1	449	2	Y	16			16
						18	9							
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	94	1	763	2	Y	4	3	8	17
						4	9							
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622														
02	2800 N	687	-0-	-2113	477	51	1	634	2	Y	2	2	8	19
						2	9							
03	1202 N	725	-0-	-477	-0-	86	1	637	2	Y	2	2	8	19
						2	9							
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	33	1	700	2	Y	243	165	1	96
						267	9							
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	61	1	846	2	Y	2	2	8	96
						2	9							
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	87	1	914	2	Y	1			97
						1	9							
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	121	1	990	2	Y	-0-			97

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK						
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																	
HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-		11 1	314 2	Y		1	1	8				14
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-		23 1	533 2	Y		1	7	1		1	8	7
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-		8 1	171 2	Y		-0-						7
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-		9 1	141 2	Y		-0-						7
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-		199 2	13 9	Y		12	12	1				7
07	124 N	120	-0-	-4	-0-		120 2		Y		-0-						7
HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624																	
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-		19 1	544 2	Y		2	2	8				11
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-		19 1	446 2	Y		1	6	1		1	8	5
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-		16 1	318 2	Y		-0-						5
05	620 N	291	-0-	-329	-0-		18 1	272 2	Y		1	1	8				5
06	450 N	151	-0-	-299	-0-		148 2	3 9	Y		3	6	1				2
07	341 N	239	-0-	-102	-0-		239 2		Y		-0-						2
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550																	
02	728 N	115	-0-	-613	-0-		9 1	106 2	Y		-0-						16
03	713 N	305	-0-	-408	-0-		36 1	268 2	Y		1	1	8				16
04	630 N	278	-0-	-352	-0-		12 1	247 2	Y		17	15	1				18
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-		45 1	612 2	Y		1	1	8				18
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-		52 1	603 2	Y		10						28
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-		64 1	496 2	Y		1	1	8				28
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642																	
02	840 N	596	-0-	-244	-0-		44 1	550 2	Y		2	2	8				-0-
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		141 1	1034 2	Y		3	3	8				-0-
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		59 1	1248 2	Y		1	1	8				-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		74 1	1018 2	Y		1	1	8				-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		64 1	1091 2	Y		11						11
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		107 1	1069 2	Y		5	4	8				12
HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						44

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367															
TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	1204 N	706	-0-	-498	-0-		53 2	1 9	651	2	Y	2	2 8		1
03	961 N	907	-0-	-54	-0-		99 78	1 9	730	2	Y	71	52 1	2 8	18
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-		43 1	1 9	896	2	Y	1	1 8		18
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-		54 1	1 9	749	2	Y	1	1 8		18
06	870 N	781	-0-	-89	-0-		57 1	1 9	722	2	Y	2			20
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		108 2	1 9	929	2	Y	-0-			20

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846															
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		201 1	1 9	870	2	N	1	1 8		-0-
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		323 1	1 9	1419	2	N	1	1 8		-0-
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-		245 1	1 9	1390	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1082	-0-	-96	-0-		137 1	1 9	944	2	N	1	1 8		-0-
06	1470 N	1064	-0-	-406	-0-		93 1	3 9	968	2	N	3			3
07	1519 N	1176	-0-	-343	-0-		120 1	1 9	1055	2	N	1	1 8		3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537															
02	653 N	43	-0-	-610	-0-		3 1	1 9	40	2	Y	-0-			23
03	155 N	21	-0-	-134	-0-		3 1	1 9	18	2	Y	-0-			23
04	150 N	34	-0-	-116	-0-		1 1	2 9	31	2	Y	2	23 1		2
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-		5 1	1 9	64	2	Y	-0-			2
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-		2 1	6 9	25	2	Y	5			7
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-		4 1	4 1	33	2	Y	-0-			7

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441															
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2				N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-		5 1		25	2	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-		9 1		41	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-		18 2				N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-		40 1		13	9	N	12			12

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213															
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 2				N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-		3 1		12	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	6			6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459										COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL	DEPTH 10730	PERF. 9290 - 10430	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	1374 X	347	-0-	-1027	-0-	27 1	318 2	Y	2		2 8		-0-	
						2 9								
03	475 X	475	-0-	-0-	-0-	33 1	439 2	Y	3		3 8		-0-	
						3 9								
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	41 1	528 2	Y	2		2 8		-0-	
						2 9								
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19 1	319 2	Y	1		1 8		-0-	
						1 9								
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	298 2	28 9	Y	25				25	
07	310 N	195	-0-	-115	-0-	8 1	186 2	Y	1		1 8		25	
						1 9								
TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068										COMPL. DATE 11/11/2006	TOTAL	DEPTH 10803	PERF. 9420 - 10650	
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	45 1	560 2	Y	2		2 8		-0-	
						2 9								
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	62 1	455 2	Y	43		33 1	1 8	9	
						47 9								
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20 1	415 2	Y	-0-				9	
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	32 1	439 2	Y	1		1 8		9	
						1 9								
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36 1	418 2	Y	4				13	
						4 9								
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	87 1	716 2	Y	2		2 8		13	
						2 9								
HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259										COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL	DEPTH 10810	PERF. 10554 - 10700	
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	32 1	882 2	Y	3		3 8		9	
						3 9								
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	40 1	954 2	Y	5		12 1	2 8	-0-	
						6 9								
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	39 1	789 2	Y	1		1 8		-0-	
						1 9								
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	66 1	1019 2	Y	2		2 8		-0-	
						2 9								
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1050 2	14 9	Y	13		5 1		8	
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		Y	-0-				8	
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411										COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL	DEPTH 10734	PERF. 9276 - 9694	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676										COMPL. DATE 11/18/2006	TOTAL	DEPTH 10402	PERF. 9222 - 10154	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				1	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-			19
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	2	Y	-0-			19
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	Y	2	19	1	2
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	2	Y	-0-			2
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	1			3
						1	9							
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542														
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	17	1	123	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	20	1	155	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	8	1	132	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	11	1	151	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643														
02	1428 X	816	-0-	-612	-0-	61	1	753	2	Y	2	2	8	52
						2	9							
03	1364 X	1120	-0-	-244	-0-	134	1	983	2	Y	3	3	8	52
						3	9							
04	1320 X	1286	-0-	-34	-0-	58	1	1227	2	Y	1	1	8	52
						1	9							
05	1364 X	1283	-0-	-81	-0-	87	1	1193	2	Y	3	3	8	52
						3	9							
06	1320 X	1163	-0-	-157	-0-	86	1	1076	2	Y	1			53
						1	9							
07	1333 X	1180	-0-	-153	-0-	119	1	1061	2	Y	-0-			53
TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
03	T. A.	116	-0-	116	172	13	1	95	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
04	276 X	104	-0-	-172	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	Y	-0-			-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	445	2	Y	2			2
						2	9							
07	93 N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			2

BRACHFIELD, S. E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367															
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	780 N	152	-0-	-628	-0-	12	1	138	2	Y	2	2	8		8
03	186 N	101	-0-	-85	-0-	2	9	93	2	Y	1	1	8		8
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	7	1			Y	-0-				8
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	1	9	94	2	Y	2	2	8		8
06	90 N	21	-0-	-69	-0-	6	1			Y	-0-				8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-				8
						21	2								
SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644															
02	1148 N	1138	-0-	-10	-0-	77	1	956	2	N	95	69	1	3 8	33
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	105	9	1050	2	N	3	3	8		33
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	143	1	1022	2	N	1	1	8		33
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	3	9	1166	2	N	82	79	1	3 8	33
06	1170 N	1046	-0-	-124	-0-	49	1	967	2	N	-0-				33
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1	9	1449	2	N	1				34
HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600															
02	812 N	340	-0-	-472	-0-	12	1	327	2	Y	1	1	8		15
03	403 N	317	-0-	-86	-0-	1	9	303	2	Y	1	4	1	1 8	11
04	510 N	83	-0-	-427	-0-	13	1	79	2	Y	-0-				11
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	4	1	607	2	Y	3	3	8		11
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	40	1	13	9	Y	12	16	1		7
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	-0-				7
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366															
02	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1842	2	85	9	N	77	77	1		22
03	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	281	1	1304	2	N	51				73
04	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	56	9	904	2	N	5	56	1		22
05	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	199	1	1369	2	N	119	59	1		82
06	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	6	9	6	9	N	5	5	8		82
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	1169	2	460	2	N	11	57	1	3 8	33
						499	1								
						12	9								
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-				-0-
04	157 X	-0-	-0-	-157	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508														
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	Y		3	3 1			-0-
						3 9								
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	Y		-0-				-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y		2	2 1			-0-
						2 9								
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2				Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	59 1	260 2	Y		5	5 1			-0-
						6 9								
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	300 N	192	-0-	-108	-0-	14 1	170 2	Y		7	5 1			2
						8 9								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8		2
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367										
WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055										
02	140	X	51	-0-	-89	-0-	51 2	Y	-0-	48
03	155	X	30	-0-	-125	-0-	5 1	Y	-0-	48
04	60	X	30	-0-	-30	-0-	5 1	Y	-0-	48
05	62	X	27	-0-	-35	-0-	3 1	Y	-0-	48
06	60	X	20	-0-	-40	-0-	20 2	Y	-0-	48
07	62	X	49	-0-	-13	-0-	40 1	Y	-0-	48
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890										
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8	7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
1 8										

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	Y	6	7	1	-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	7	9							-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	-19	18	1	-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	21	9							-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	25	2	44	9	Y	40	40	8	-0-
						1	1	26	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	19	1	17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	17
TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620														
02	280 N	197	-0-	-83	-0-	15	1	181	2	Y	1	1	8	21
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	1	9							
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	46	1	342	2	Y	14	25	1	9
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	9							
06	390 N	233	-0-	-157	-0-	24	1	503	2	Y	-0-			9
						17	1	238	2	Y	-0-			9
						17	1	215	2	Y	1			10
						1	9							
07	558 N	139	-0-	-419	-0-	17	1	121	2	Y	1	1	8	10
						1	9							
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631														
02	3024 X	2368	-0-	-656	-0-	175	1	2167	2	Y	24	39	1	3
03	3348 X	2800	-0-	-548	-0-	26	9							
04	3240 X	3001	-0-	-239	-0-	333	1	2455	2	Y	11	6	8	8
05	3007 X	2788	-0-	-219	-0-	12	9							
06	2700 X	2377	-0-	-323	-0-	136	1	2862	2	Y	3	3	8	8
07	3100 X	2647	-0-	-453	-0-	3	9							
						188	1	2592	2	Y	7	7	8	8
						8	9							
						206	1	2167	2	Y	4			12
						4	9							
						294	1	2342	2	Y	10	9	8	13
						11	9							
TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	30 1	366 2	Y	1	1	8		-0-	
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	1 9	229 2	Y	23	16	1	1 8	6	
04	450 N	24	-0-	-426	-0-	31 1	23 2	Y	-0-				6	
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	25 9	543 2	Y	4	4	8		6	
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	1 1	334 2	Y	2				8	
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	39 1	174 2	Y	7	7	8		8	
						4 9								
						28 1								
						2 9								
						25 1								
						8 9								
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419														
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 2	Y	-0-				-0-	
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21 1	283 2	Y	-0-				-0-	
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	5 1	59 2	Y	-0-				-0-	
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 2	Y	-0-				-0-	
06	300 N	137	-0-	-163	-0-	133 2	4 9	Y	4	1	8		3	
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4 1	98 2	Y	3	3	8		3	
						3 9								
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374														
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22 1	259 2	Y	4	24	1	2 8	-0-	
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	4 9	334 2	Y	3	3	8		-0-	
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	25 1	329 2	Y	1	1	8		-0-	
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	3 9	354 2	Y	2	2	8		-0-	
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	26 1	2 9	Y	2	2	8		-0-	
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21 1	2 9	Y	2	2	8		-0-	
						411 2	372 2	Y	2	2	8		-0-	
						18 1							-0-	
						2 9								
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538														
02	603 X	603	-0-	-0-	-0-	45 1	556 2	Y	2	2	8		18	
03	434 X	369	-0-	-65	-0-	2 9	264 2	Y	63	72	1	1 8	8	
04	420 X	280	-0-	-140	-0-	36 1	267 2	Y	-0-				8	
05	682 X	222	-0-	-460	-0-	69 9	206 2	Y	1	1	8		8	
06	660 X	233	-0-	-427	-0-	13 1	153 2	Y	66	43	1		31	
07	682 X	127	-0-	-555	-0-	15 1	112 2	Y	-0-				31	
						73 9								
						15 1								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	448 N	233	-0-	-215	-0-	18 1	213 2	Y		2	2 8		8	
03	372 N	111	-0-	-261	-0-	2 9	102 2	Y		1	1 8		8	
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	8 1	544 2	Y		2	2 8		8	
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	1 9	190 2	Y		4	4 8		8	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	42 1			Y	-0-			8	
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	2 9			Y	-0-			8	
CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314														
02	1148 X	981	-0-	-167	-0-	71 1	836 2	Y		67	67 1		17	
03	1271 X	647	-0-	-624	-0-	74 9	524 2	Y		76	76 1		17	
04	1230 X	609	-0-	-621	-0-	39 1	563 2	Y		2	2 8		17	
05	1240 X	613	-0-	-627	-0-	84 9	574 2	Y		4	4 8		17	
06	1200 X	534	-0-	-666	-0-	44 1	4 9	Y		4	4 8		17	
07	1085 X	30	-0-	-1055	-0-	2 9	25 2	Y		4	4 8		17	
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364														
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	33 1	381 2	Y		-0-			1	
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	49 1	658 2	Y		-0-			1	
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	29 1	369 2	Y		2	2 8		1	
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	2 9	408 2	Y		4	4 8		1	
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	4 9	9 9	Y		8	8 8		1	
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	358 2	264 2	Y		41	41 8		1	
WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1			Y	-0-			8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9			Y	-0-			8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1			Y	-0-			8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9			Y	-0-			8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1			Y	-0-			8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1			Y	-0-			8	
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812														
02	308 X	224	-0-	-84	-0-	17 1	206 2	Y		1	1 8		23	
03	465 X	325	-0-	-140	-0-	1 9	285 2	Y		1	1 8		23	
04	540 X	197	-0-	-343	-0-	39 1	188 2	Y		-0-			23	
05	558 X	126	-0-	-432	-0-	1 9	117 2	Y		1	1 8		23	
06	360 X	181	-0-	-179	-0-	8 1	168 2	Y		-0-			23	
07	310 X	134	-0-	-176	-0-	1 9	117 2	Y		-0-			23	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																		
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	CODE		BALANCE	
02	2548 X	594	-0-	-1954	-0-	44	1	548	2	Y	2	2	8				17	
						2	9											
03	1984 X	1407	-0-	-577	-0-	168	1	1236	2	Y	3	3	8				17	
						3	9											
04	420 X	273	-0-	-147	-0-	12	1	261	2	Y	-0-						17	
05	651 X	37	-0-	-614	-0-	3	1	34	2	Y	-0-						17	
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-						17	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-						17	
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731																		
02	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	248	1	2005	2	Y	39	68	1		3	8	13	
						43	9											
03	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3448	2	77	9	Y	70	2	8				81	
04	2370 N	2264	-0-	-106	-0-	143	1	2101	2	Y	18	96	1				3	
						20	9											
05	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	549	1	1916	2	Y	59	45	1		6	8	11	
						65	9											
06	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	402	1	3577	2	Y	106	97	1				20	
						117	9											
07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	369	1	3387	2	Y	8	8	8				20	
						9	9											
WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8	
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414																		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 10106 - 10689																		
02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	135	1	1667	2	Y	26	30	1		5	8	4	
						29	9											
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	202	1	1486	2	Y	8	4	8				8	
						9	9											
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	75	1	1587	2	Y	1	1	8				8	
						1	9											
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	129	1	1780	2	Y	4	4	8				8	
						4	9											
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	156	1	1699	2	Y	7						15	
						8	9											
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	255	1	2007	2	Y	7	5	8				17	
						8	9											

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367												
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616												
02	1904 X	1732	-0-	-172	-0-	129 10 9	1	1593 2	Y	9	29 1 5 8	-0-
03	2108 N	1031	-0-	-1077	-0-	122 7 9	1	902 2	Y	6	2 8	4
04	1860 N	707	-0-	-1153	-0-	32 1 9	1	674 2	Y	1	1 8	4
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	131 4 9	1	1796 2	Y	4	4 8	4
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	133 13 9	1	1484 2	Y	12		16
07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	193 10 9	1	1496 2	Y	9	8 8	17
BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566												
02	1932 N	1879	-0-	-53	-0-	142 69 9	1	1668 2	Y	63	62 1	40
03	1860 N	1601	-0-	-259	-0-	111 87 9	1	1490 2	Y	-0-		40
04	1800 N	1300	-0-	-500	-0-	87 8 9	1	1126 2	Y	79	74 1 5 8	40
05	2077 N	1635	-0-	-442	-0-	93 11 9	1	1531 2	Y	10	10 8	40
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1847 82 1	2	19 9	Y	17	17 8	40
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1 9	1	1620 2	Y	1	1 8	40
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	1714	-0-	1714	1714	204 4 9	1	1506 2	Y	4	4 8	-0-
04	T. A.	61	-0-	61	1775	2 8 9	1	51 2	Y	7	3 1	4
05	T. A.	770	-0-	770	2545	52 2 9	1	716 2	Y	2	2 8	4
06	T. A.	381	-0-	381	2926	29 2 9	1	350 2	Y	2		6
07	2946 X	20	-0-	-2926	-0-	2 1	1	18 2	Y	-0-		6
TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10244 - 10788												
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)///CONT.//11183 500NON-ASSOCIATEDCAPACITY											CNTY: RUSK				
BUCKHORN OPERATING LLC//CONT.//102367															
BIRDWELLWELL #:2RRCID -> 235794COMPL. DATE 04/04/2008TOTAL DEPTH 10850PERF.10148 - 10680															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TATE GAS UNITWELL #:2RRCID -> 235879COMPL. DATE 07/01/2007TOTAL DEPTH 10650PERF. 9158 - 10479															
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	2	8	12

WILDER GAS UNITWELL #:5RRCID -> 235909COMPL. DATE 03/05/2008TOTAL DEPTH 10810PERF.10195 - 10641															
02	372	X	56	-0-	-316	-0-	15	1	41	2	Y	-0-			-0-
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	19	1	86	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	7	5	1	2
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			2

TUFCO GAS UNIT 1WELL #:1RRCID -> 235977COMPL. DATE 12/04/2007TOTAL DEPTH 10850PERF.10190 - 10709															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	-0-

WILDER GAS UNITWELL #:4RRCID -> 235986COMPL. DATE 01/04/2008TOTAL DEPTH 10900PERF. 7396 - 10662															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENNEDY GAS UNITWELL #:4RRCID -> 236088COMPL. DATE 08/03/2008TOTAL DEPTH 11364PERF. 9248 - 11266															
02	476	N	394	-0-	-82	-0-	31	1	361	2	Y	2	33	1	30
							2	9							
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	Y	4	4	8	30
							4	9							
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	Y	2	2	8	30
							2	9							
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	Y	4	4	8	30
							4	9							
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	498	2	79	9	Y	72	2	8	100
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	425	2	Y	4	4	8	100
							4	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)///CONT.//11183 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC										102367																	
TUFCO GAS UNIT 1										WELL #: 2			RRCID -> 236143			COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 10900			PERF.10170 - 10742					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS * AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE												
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-			7 1	313 2	N		-0-			-0-												
03	682 N	458	-0-	-224	-0-			52 1	402 2	N		4	1		-0-												
04	420 N	311	-0-	-109	-0-			4 9	282 2	N					-0-												
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-			29 1	487 2	N		-0-			-0-												
06	450 N	422	-0-	-28	-0-			68 1				8	5 1	1 8	-2												
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-			9 9	387 2	N		-0-			2												
								35 1	479 2	N		-0-	1 1		1												
								51 1																			
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT										WELL #: 5			RRCID -> 236202			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11766			PERF.10660 - 10828		
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-			8 1	92 2	Y		102	100 1	2 8	90												
03	155 N	151	-0-	-4	-0-			112 9																			
04	330 N	100	-0-	-230	-0-			10 1	140 2	Y		1	1 8		90												
05	248 N	101	-0-	-147	-0-			1 9																			
06	150 N	134	-0-	-16	-0-			7 1	93 2	Y		-0-			90												
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-			6 1	94 2	Y		1	1 8		90												
								1 9																			
								93 2	41 9	Y		37	17 8		110												
								5 1	97 2	Y		8	42 1	3 8	73												
								9 9																			
GREEN GAS UNIT 1										WELL #: 4			RRCID -> 236219			COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 11050			PERF. 9549 - 10778					
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y		-0-			-0-												
03	93 N	1	-0-	-92	-0-			1 2		Y		-0-			-0-												
04	30 N	1	-0-	-29	-0-			1 2		Y		-0-			-0-												
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		Y		-0-			-0-												
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-			3 1	40 2	Y		-0-			-0-												
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-			14 1	128 2	Y		-0-			-0-												
TXU GAS UNIT										WELL #: 4			RRCID -> 236655			COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 10820			PERF.10036 - 10704					
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N		-0-			-0-												
03	628 X	628	-0-	-0-	-0-			116 1	511 2	N		1	1 8		-0-												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1 9							-0-												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-												
06	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-			135 1	920 2	N		-0-			-0-												
07	386 X	386	-0-	-0-	-0-			9 9				8	1 8		7												
								36 1	350 2	N		-0-			7												
TXU GAS UNIT										WELL #: 7			RRCID -> 236750			COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 10820			PERF.10014 - 10671					
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-			17 1	491 2	N		1	1 8		-0-												
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-			1 9							-0-												
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-			73 1	602 2	N		1	1 8		-0-												
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-			1 9							-0-												
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-			23 1	338 2	N		-0-			-0-												
								25 1	198 2	N		-0-			-0-												
								39 1	430 2	N		33			33												
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-			36 9																			
								36 1	346 2	N		1	1 8		33												
								1 9																			

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 337

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//11183 500 BUCKHORN OPERATING LLC//CONT.//102367 JIMMERSON GAS UNIT										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: RUSK																			
										RRCID -> 237109										COMPL. DATE 03/16/2008										TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE																																	
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	1007	2	N		6	6	8		5																																	
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	268 56	1 9	1119	2	N		51	34	1	10 8	12																																	
04	930 N	547	-0-	-383	-0-	123 2	1 9	422	2	N		2	2	8		12																																	
05	1333 N	1136	-0-	-197	-0-	103 13	1 9	1020	2	N		12	12	8		12																																	
06	1290 N	414	-0-	-876	-0-	386 55	2 1	28	9	N		25	21	1		16																																	
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1 9		978	2	N		1	1	8		16																																	

MAXWELL GAS UNIT 1										WELL #: 3										RRCID -> 237110										COMPL. DATE 05/15/2008										TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-																																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-																																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-																																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-																																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-																																	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-																																	

TUFCO GAS UNIT 1										WELL #: 6										RRCID -> 237203										COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640									
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	788	2	N		1	1	8		-0-																																	
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	113 11	1 9	872	2	N		10	9	1	1 8	-0-																																	
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	527	2	N		-0-				-0-																																	
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	73 9	1 9	526	2	N		8	5	1	1 8	2																																	
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	77 1	1 9	626	2	N		-0-				2																																	
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	910	2	N		3	4	1		1																																	

JARRELL GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 237292										COMPL. DATE 05/15/2008										TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689									
02	1596 N	868	-0-	-728	-0-	28 29	1 9	811	2	Y		26	21	1	1 8	11																																	
03	1581 N	1038	-0-	-543	-0-	111 1	1 9	926	2	Y		1	1	8		11																																	
04	1440 N	741	-0-	-699	-0-	47 1	1 9	694	2	Y		-0-				11																																	
05	961 N	861	-0-	-100	-0-	97 2	1 9	762	2	Y		2	2	8		11																																	
06	990 N	727	-0-	-263	-0-	62 13	1 9	652	2	Y		12	15	1		8																																	
07	775 N	614	-0-	-161	-0-	58 7	1 9	549	2	Y		6	2	8		12																																	

TUFCO GAS UNIT 1										WELL #: 3										RRCID -> 237583										COMPL. DATE 01/21/2008										TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739									
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	121	2	N		-0-				-0-																																	
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 4	1 2			N		-0-				-0-																																	
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	1 2	41	2	N		-0-				-0-																																	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13 1	1 2	94	2	N		1	1	1		-0-																																	
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	1 2	49	2	N		-0-				-0-																																	
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	3 1	1 2	27	2	N		6	3	1	2 8	1																																	

BRACHFIELD, S. E. (COTTON VALLEY)//CONT.//11183 500										CAPACITY					CNTY: RUSK							
BUCKHORN OPERATING LLC//CONT.//102367										NON-ASSOCIATED												
TUFCO GAS UNIT 1										WELL #:		9	RRCID -> 237623		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10184 - 10727			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
							STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		777	N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	760	2	N	1	1	8				-0-	
03		1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	1229	2	N	14	13	1	1	8		-0-	
04		1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1484	2	N	-0-						-0-	
05		1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	1414	2	N	20	13	1	3	8		4	
06		1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	9											
07		1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	1326	2	N	-0-						4	
										146	1	1381	2	N	3	5	1	1	8		1	
										3	9											
TUFCO GAS UNIT 1										WELL #:		8	RRCID -> 237624		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10193 - 10730			
02		252	N	4	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-						-0-	
03		474	N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	416	2	N	4	4	1				-0-	
04		653	N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	592	2	N	-0-						-0-	
05		261	N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	N	2	2	1				-0-	
06		330	N	291	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	2	9											
07		341	N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	21	1	267	2	N	3						3	
										3	9			N	32	25	1	1	8		9	
TUFCO GAS UNIT 1										WELL #:		4	RRCID -> 237657		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10133 - 1069			
02		2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	2012	2	N	3	3	8				-0-	
03		2759	N	2497	-0-	-262	-0-	-0-	-0-	283	1	2188	2	N	24	23	1	1	8		-0-	
04		2820	N	2141	-0-	-679	-0-	-0-	-0-	26	9	1940	2	N	-0-						-0-	
05		2263	N	2019	-0-	-244	-0-	-0-	-0-	201	1	1748	2	N	24	16	1	3	8		5	
06		2430	N	1866	-0-	-564	-0-	-0-	-0-	245	1											
07		2201	N	1999	-0-	-202	-0-	-0-	-0-	26	9	1719	2	N	2						7	
										145	1											
										2	9											
										195	1	1782	2	N	20	20	1	1	8		6	
										22	9											
MAXWELL GAS UNIT 1										WELL #:		4	RRCID -> 237658		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10387 - 10935			
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
TUFCO GAS UNIT 1										WELL #:		5	RRCID -> 237659		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10131 - 10663			
02		3108	X	2842	-0-	-266	-0-	-0-	-0-	59	1	2779	2	N	4	4	8				-0-	
03		3379	X	3331	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	377	1	2917	2	N	34	31	1	3	8		-0-	
04		2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	9	2698	2	N	-0-						-0-	
05		3162	X	3051	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	279	1	2641	2	N	37	24	1	5	8		8	
06		3210	X	2512	-0-	-698	-0-	-0-	-0-	369	1											
07		3317	X	2714	-0-	-603	-0-	-0-	-0-	41	9	2291	2	N	3						11	
										218	1											
										3	9											
										254	1	2427	2	N	30	32	1				9	
										33	9											

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK									
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367									
HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723									
02	1512 N	1225	-0-	-287	-0-	40 1	1143 2	Y	38 30 1 2 8 6
03	1705 N	1448	-0-	-257	-0-	42 9 156 1	1291 2	Y	1 1 8 6
04	1560 N	1460	-0-	-100	-0-	1 9 93 1	1367 2	Y	-0- 6
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	156 1	1228 2	Y	2 2 8 6
06	1410 N	1069	-0-	-341	-0-	2 9 87 1	954 2	Y	25 14 1 17
07	1519 N	1152	-0-	-367	-0-	28 9 109 1	1032 2	Y	10 1 8 26
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				89
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0- -0-
04	59 X	-0-	-0-	-59	-0-			Y	-0- -0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 2 2 1 -0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK									
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367									
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
0									
02	504 N	59	-0-	-445	-0-	4 1	55 2	N	30
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	30
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	30
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	30
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	30
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	1 1	161 2	N	-0-
						45 9			
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10392 - 10726									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 10456 - 10682									
02	3108 X	2214	-0-	-894	-0-	1163 1	1048 2	Y	-0-
						3 9			
03	3441 X	3041	-0-	-400	-0-	1160 1	1861 2	Y	3
						20 9			
04	3180 X	2947	-0-	-233	-0-	792 1	2155 2	Y	3
05	3224 X	2990	-0-	-234	-0-	942 1	2042 2	Y	3
						6 9			
06	2940 X	2174	-0-	-766	-0-	219 1	1948 2	Y	8
						7 9			
07	3038 X	2307	-0-	-731	-0-	223 1	2063 2	Y	26
						21 9			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK			
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008											TOTAL	DEPTH 11050	PERF.10310	- 10891
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	934 X	934	-0-	-0-	-0-	140	1	794	2	N	-0-			-0-
05	260 X	260	-0-	-0-	-0-	33	1	227	2	N	-0-			-0-
06	100 X	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-			-0-
07	94 X	94	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	1			1
						1	9							
WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008											TOTAL	DEPTH 11400	PERF. 9699	- 10610
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008											TOTAL	DEPTH 12106	PERF.12034	- 12086
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			6
03	124 X	62	-0-	-62	-0-	7	1	55	2	Y	-0-	4	1	2
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			2
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			2
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	3			5
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	10	10	8	5
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008											TOTAL	DEPTH 10776	PERF. 9412	- 10646
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008											TOTAL	DEPTH 11062	PERF. 9552	- 9680
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008											TOTAL	DEPTH 11210	PERF. 9154	- 11061
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S. E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK							
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																		
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008											TOTAL	DEPTH	12390	PERF.10692	- 10754			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	Y	1	1	8			-0-		
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	63	1	464	2	Y	1	1	8			-0-		
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-		
05	558 N	374	-0-	-184	-0-	25	1	348	2	Y	1	1	8			-0-		
06	510 N	445	-0-	-65	-0-	32	1	413	2	Y	-0-					-0-		
07	465 N	407	-0-	-58	-0-	46	1	350	2	Y	10	2	8			8		
						11	9											
WILDER GAS UNIT											WELL #:	7	RRCID -> 243223	COMPL. DATE 10/25/2008	TOTAL	DEPTH 10815	PERF. 9458	- 10584
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-		
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	1	1	1			-0-		
						1	9											
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-		
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	61	41	1			20		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	8			20		
MIMS											WELL #:	1	RRCID -> 243310	COMPL. DATE 09/21/2008	TOTAL	DEPTH 10875	PERF. 9473	- 10693
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	22	1	985	2	N	6	6	8			12		
						7	9											
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	114	1	476	2	N	12	15	1	4	8	5		
						13	9											
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	218	1	752	2	N	4	4	8			5		
						4	9											
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	82	1	816	2	N	8	8	8			5		
						9	9											
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					5		
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	501	2	6	9	N	5	5	8			5		
PINKERTON GAS UNIT											WELL #:	12H	RRCID -> 243340	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL	DEPTH 11347	PERF.11929	- 14384
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-					-0-		
04	23 X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1		
PHILLIPS GAS UNIT											WELL #:	1	RRCID -> 243346	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL	DEPTH 10315	PERF. 6841	- 10197
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
JARRELL GAS UNIT											WELL #:	4	RRCID -> 243452	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL	DEPTH 11575	PERF.11336	- 11416
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	53 1	2512 2	N	3		3 8		-0-	
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	3 9	2073 2	N	24		22 1	2 8	-0-	
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	26 9	1915 2	N	-0-				-0-	
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	198 1	1845 2	N	26		17 1	4 8	5	
06	1830 N	1736	-0-	-94	-0-	258 1	1541 2	N	-0-				5	
07	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	29 9	1879 2	N	24		7 1	21 8	1	
						195 1								
						190 1								
						26 9								
TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766														
02	588 N	111	-0-	-477	-0-	4 1	107 2	Y	-0-				-0-	
03	558 N	332	-0-	-226	-0-	36 1	296 2	Y	-0-				-0-	
04	570 N	518	-0-	-52	-0-	33 1	485 2	Y	-0-				-0-	
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	34 1	264 2	Y	1		1 8		-0-	
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	1 9								
07	527 N	427	-0-	-100	-0-	40 1	362 2	Y	115				115	
						127 9								
						41 1	386 2	Y	-0-				115	
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13				13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13 1		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906														
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12 1	98 2	Y	4		4 1		-0-	
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	4 9	6 9	Y	5				5	
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	222 2	126 2	Y	1		6 1		-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	9 1		Y	-0-				-0-	
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	1 9	131 2	Y	2		2 1		-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	12 1		Y	-0-				-0-	
						2 9								
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778														
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	6 1	47 2	Y	2		2 1		-0-	
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	2 9	6 9	Y	5				5	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	242 2		Y	-0-				5	
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	62 1	216 2	Y	7		7 1	1 8	4	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	8 9		Y	2		6 1		-0-	
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17 1	166 2	Y	-0-				-0-	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-		-0-	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	25	22 1	3	
						28	9							
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	N	-0-		3	
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-		3	
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	5	1	41	2	N	49		52	
						54	9							
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-	39 1	13	
HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302														
02	14B2 EXT	3089	-0-	3089	3089	106	1	2973	2	Y	9	9 8	11	
						10	9							
03	14B2 EXT	4521	-0-	4521	7610	181	1	4272	2	Y	62	53 1 10 8	10	
						68	9							
04	14B2 EXT	4586	-0-	4586	12196	214	1	4368	2	Y	4	4 8	10	
						4	9							
05	14B2 EXT	4994	-0-	4994	17190	305	1	4677	2	Y	11	11 8	10	
						12	9							
06	21169 X	3979	-0-	-17190	-0-	3979	2			Y	-0-	10 1	-0-	
07	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-		-0-	
HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460														
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	44	1	1281	2	Y	2	2 8	30	
						2	9							
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	229	1	1898	2	Y	2	2 8	30	
						2	9							
04	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	159	1	2341	2	Y	-0-		30	
05	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	284	1	2237	2	Y	5	5 8	30	
						6	9							
06	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	216	1	2138	2	Y	-0-		30	
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	227	1	2089	2	Y	-0-		30	
HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304														
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-		-0-	
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	163	1	755	2	N	-0-		-0-	
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	297	1	1349	2	N	-0-		-0-	
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	104	1	876	2	N	-0-		-0-	
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-		-0-	
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	78	1	372	2	N	12		12	
						13	9							
WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661														
02	1540 N	1457	-0-	-83	-0-	393	1	1062	2	Y	2	2 8	25	
						2	9							
03	1674 N	1406	-0-	-268	-0-	258	1	1145	2	Y	3	24 1 1 8	3	
						3	9							
04	1500 N	1292	-0-	-208	-0-	161	1	1131	2	Y	-0-		3	
05	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	1571	2	2	9	Y	2	2 8	3	
06	1350 N	879	-0-	-471	-0-	82	1	789	2	Y	7	8 1	2	
						8	9							
07	1333 N	887	-0-	-446	-0-	87	1	798	2	Y	2	2 8	2	
						2	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726																
02	4588 X	1625	-0-	-2963	-0-	438 2 9	1185 2	Y		2	2 8					60
03	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	562 4 9	2494 2	Y		4	52 1	3 8				9
04	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	286 1	2006 2	Y		-0-						9
05	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1437 2	2 9	Y		2	2 8					9
06	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	123 1	1068 2	Y		1	10 1					-0-
07	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	125 1 9	1182 2	Y		3	3 8					-0-
TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872																
02	615 X	615	-0-	-0-	-0-	115 1 9	499 2	N		1	1 8					-0-
03	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	521 2 9	2285 2	N		2	2 8					-0-
04	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	280 1	1590 2	N		-0-						-0-
05	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	250 4 9	1719 2	N		4	4 8					-0-
06	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	194 8 9	1756 2	N		7	1 8					6
07	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	156 1	1418 2	N		-0-						6
HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	201			Y		-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	201			Y		-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	201			Y		-0-						-0-
05	201 X	-0-	-0-	-201	-0-			Y		-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1						-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367													
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	5	1	151	2	N	-0-		38
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	177	2	N	18	41 1	15
						20	9						
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		15
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		15
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	50		65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51 1	14
DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10 1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546													
02	700 X	229	-0-	-471	-0-	7	1	215	2	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
03	775 X	183	-0-	-592	-0-	20	1	163	2	Y	-0-		-0-
04	600 X	74	-0-	-526	-0-	5	1	69	2	Y	-0-		-0-
05	620 X	37	-0-	-583	-0-	4	1	33	2	Y	-0-		-0-
06	600 X	327	-0-	-273	-0-	23	1	276	2	Y	25	8 1	17
						28	9						
07	306 X	306	-0-	-0-	-0-	26	1	269	2	Y	10	1 8	26
						11	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	364 N	246	-0-	-118	-0-	26 1	211 2	Y	8		8 1		-0-	
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	9 9								
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	22 1	319 2	Y	-0-		15 1		-0-	
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	17 9								
06	660 N	485	-0-	-175	-0-	116 1	405 2	Y	13		12 1	1 8	-0-	
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	14 9								
						39 1	425 2	Y	19		19 1		-0-	
						21 9		Y	-0-				-0-	
SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680														
02	476 X	251	-0-	-225	-0-	19 1	231 2	Y	1		1 8		12	
03	527 X	116	-0-	-411	-0-	1 9								
04	360 X	285	-0-	-75	-0-	14 1	102 2	Y	-0-				12	
05	341 X	237	-0-	-104	-0-	13 1	272 2	Y	-0-				12	
06	270 X	252	-0-	-18	-0-	16 1	219 2	Y	2		2 8		12	
07	310 X	262	-0-	-48	-0-	2 9								
						22 1	230 2	Y	-0-				12	
						29 1	233 2	Y	-0-				12	
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000														
02	889 X	137	-0-	-752	-0-	10 1	127 2	Y	-0-				-0-	
03	164 X	164	-0-	-0-	-0-	20 1	144 2	Y	-0-				-0-	
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14 1	291 2	Y	38		17 1		21	
05	155 N	86	-0-	-69	-0-	42 9								
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6 1	80 2	Y	-0-				21	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	15 1	165 2	Y	-0-				21	
								Y	1		1 8		21	
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648														
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	22 1	182 2	Y	7		7 1		-0-	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	8 9								
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13 1	193 2	Y	-0-		9 1		-0-	
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	10 9								
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	88 1	309 2	Y	9		9 1		-0-	
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	10 9								
						7 1	67 2	Y	-0-				-0-	
						37 1	315 2	Y	-0-				-0-	
WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631														
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	57 1	153 2	Y	-0-				-0-	
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	59 1	262 2	Y	5		5 1		-0-	
04	360 N	175	-0-	-185	-0-	6 9								
05	248 N	60	-0-	-188	-0-	22 1	153 2	Y	-0-				-0-	
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	60 2		Y	-0-				-0-	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	7		5 1		2	
									-0-				2	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5 1		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792														
02	448 X	210	-0-	-238	-0-	23	1	187	2	Y	-0-	12 1		-0-
03	496 X	338	-0-	-158	-0-	331	2	7	9	Y	6			6
04	570 X	531	-0-	-39	-0-	33	1	480	2	Y	16	22 1		-0-
						18	9							
05	589 X	272	-0-	-317	-0-	59	1	206	2	Y	6	6 1		-0-
						7	9							
06	570 X	393	-0-	-177	-0-	34	1	357	2	Y	2	2 1		-0-
						2	9							
07	558 X	467	-0-	-91	-0-	46	1	421	2	Y	-0-			-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 11220 - 15354														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	397 X	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	256 X	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 10196 - 11558														
02	2492 X	1377	-0-	-1115	-0-	45	1	1303	2	Y	26	34 1	2 8	10
						29	9							
03	2759 X	1774	-0-	-985	-0-	191	1	1582	2	Y	1	1 8		10
						1	9							
04	2280 X	1849	-0-	-431	-0-	118	1	1731	2	Y	-0-			10
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	229	1	1801	2	Y	3	3 8		10
						3	9							
06	1710 N	1380	-0-	-330	-0-	112	1	1255	2	Y	12	14 1		8
						13	9							
07	1922 N	1551	-0-	-371	-0-	151	1	1394	2	Y	5	1 8		12
						6	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																		
GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	11592 X	9462	-0-	-2130	-0-	312	1	9003	2	N	134	61	1	13	8		75	
03	12834 X	11725	-0-	-1109	-0-	147	9	10455	2	N	10	10	8				75	
04	12300 X	12088	-0-	-212	-0-	769	1	11319	2	N	-0-						75	
05	12524 X	12060	-0-	-464	-0-	1356	1	10682	2	N	20	20	8				75	
06	11610 X	11132	-0-	-478	-0-	22	9	9985	2	N	46	46	1				75	
07	12493 X	11847	-0-	-646	-0-	1096	1	10677	2	N	-0-						75	
						51	9											
						1170	1											
WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365																		
02	5628 X	5531	-0-	-97	-0-	430	1	5046	2	Y	50	50	8				30	
03	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	55	9	5761	2	Y	45	45	8				30	
04	6030 X	5756	-0-	-274	-0-	431	1	5292	2	Y	49	26	1	23	8		30	
05	6231 X	5605	-0-	-626	-0-	50	9	5251	2	Y	33	33	8				30	
06	6030 X	5077	-0-	-953	-0-	54	9	9	9	Y	8	8	8				30	
07	6231 X	5439	-0-	-792	-0-	318	1	5162	2	Y	13	13	8				30	
						36	9											
						5068	2											
						263	1											
						14	9											
WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305																		
02	8932 X	8296	-0-	-636	-0-	646	1	7577	2	Y	66	66	8				25	
03	9889 X	9458	-0-	-431	-0-	73	9	8729	2	Y	69	69	8				25	
04	9570 X	9115	-0-	-455	-0-	653	1	8422	2	Y	36	36	8				25	
05	9579 X	9257	-0-	-322	-0-	76	9	8673	2	Y	54	54	8				25	
06	9150 X	8237	-0-	-913	-0-	40	9	62	9	Y	56	53	8				28	
07	9455 X	8496	-0-	-959	-0-	525	1	8060	2	Y	24	4	8				48	
						59	9											
						8175	2											
						410	1											
						26	9											
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955																		
02	19859 X	19859	-0-	-0-	-0-	1545	1	18129	2	N	168	56	1	112	8		52	
03	22041 X	22041	-0-	-0-	-0-	185	9	20343	2	N	160	160	8				52	
04	20531 X	20531	-0-	-0-	-0-	1522	1	18971	2	N	81	81	8				52	
05	18753 X	18753	-0-	-0-	-0-	176	9	17526	2	N	151	115	8				88	
06	20264 X	20264	-0-	-0-	-0-	1471	1	19701	2	N	239	80	1	209	8		38	
07	21680 X	21680	-0-	-0-	-0-	89	9	20274	2	N	59	42	8				55	
						1061	1											
						166	9											
						300	1											
						263	9											
						1341	1											
						65	9											

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367												
CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	874	1	10257	2	Y	-0-	4
03	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	770	1	10285	2	Y	-0-	4
04	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	780	1	10055	2	Y	44	5
						48	9					
05	9517 X	8990	-0-	-527	-0-	509	1	8408	2	Y	66	5
						73	9					
06	9210 X	8222	-0-	-988	-0-	8174	2	48	9	Y	44	33
07	9517 X	9199	-0-	-318	-0-	441	1	8717	2	Y	37	33
						41	9					
WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075												
02	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	665	1	7808	2	N	49	20
						54	9					
03	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	652	1	8705	2	N	103	20
						113	9				68 8	
04	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	580	1	7482	2	N	55	20
						61	9				32 8	
05	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	556	1	9184	2	N	38	20
						42	9					
06	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	9902	2	146	9	N	133	10
07	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	517	1	10143	2	N	17	10
						19	9					
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293												
02	9576 X	8847	-0-	-729	-0-	689	1	8084	2	N	67	25
						74	9					
03	10509 X	9863	-0-	-646	-0-	681	1	9103	2	N	72	25
						79	9					
04	10080 X	8949	-0-	-1131	-0-	641	1	8269	2	N	35	25
						39	9					
05	9796 X	8408	-0-	-1388	-0-	477	1	7877	2	N	49	25
						54	9					
06	9540 X	7645	-0-	-1895	-0-	7636	2	9	9	N	8	25
07	9858 X	7995	-0-	-1863	-0-	387	1	7599	2	N	8	25
						9	9					
WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496												
02	12124 X	11694	-0-	-430	-0-	844	1	10737	2	N	103	70
						113	9					
03	13423 X	12527	-0-	-896	-0-	736	1	11664	2	N	115	70
						127	9					
04	12990 X	11977	-0-	-1013	-0-	598	1	11304	2	N	68	70
						75	9					
05	13082 X	11678	-0-	-1404	-0-	613	1	10958	2	N	97	70
						107	9					
06	12540 X	10258	-0-	-2282	-0-	900	1	9358	2	N	-0-	70
07	12958 X	11514	-0-	-1444	-0-	984	1	10442	2	N	80	148
						88	9					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11452 X	10243	-0-	-1209	-0-	1134 1	9087 2	N	20	20	1			50
03	12679 X	11859	-0-	-820	-0-	22 9	11315 2	N	23	23	1			50
04	12270 X	11470	-0-	-800	-0-	519 1	11379 2	N	81	20	1	61	8	50
05	11749 X	11302	-0-	-447	-0-	25 9	11065 2	N	94	27	1	67	8	50
06	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	2 1	11721 2	N	87	90	1			47
07	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	89 9	12154 2	N	3	3	8			47
						134 1								
						103 9								
						502 1								
						96 9								
						572 1								
						3 9								
ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198														
02	14000 X	12915	-0-	-1085	-0-	338 1	12508 2	N	63	63	1			5
03	15500 X	12975	-0-	-2525	-0-	69 9	12770 2	N	-0-					5
04	13860 X	12906	-0-	-954	-0-	205 1		N	-0-					5
05	14322 X	13050	-0-	-1272	-0-	12906 2	56 9	N	51	51	1			5
06	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	12994 2	12733 2	N	60					65
07	14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	1187 1	12797 2	N	47	4	8			108
						66 9								
						1705 1								
						52 9								
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545														
02	6860 X	6127	-0-	-733	-0-	131 1	5957 2	Y	35	35	8			-0-
03	7378 X	6809	-0-	-569	-0-	39 9	5450 2	Y	49	49	8			-0-
04	7140 X	6723	-0-	-417	-0-	1305 1	5186 2	Y	27	27	8			-0-
05	7750 X	6114	-0-	-1636	-0-	54 9	5517 2	Y	39	39	8			-0-
06	7500 X	5565	-0-	-1935	-0-	30 9	25 9	Y	23	4	1	12	8	7
07	6944 X	5697	-0-	-1247	-0-	554 1	4961 2	Y	71	71	8			7
						43 9								
						5540 2								
						658 1								
						78 9								
CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121														
02	8400 X	7714	-0-	-686	-0-	606 1	7108 2	Y	-0-					5
03	9300 X	8724	-0-	-576	-0-	608 1	8116 2	Y	-0-					5
04	8310 X	5696	-0-	-2614	-0-	410 1	5286 2	Y	-0-					5
05	8556 X	6899	-0-	-1657	-0-	394 1	6505 2	Y	-0-					5
06	8430 X	6427	-0-	-2003	-0-	6365 2	62 9	Y	56	1	8			60
07	8711 X	6236	-0-	-2475	-0-	302 1	5933 2	Y	1	1	8			60
						1 9								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	11424 X	8882	-0-	-2542	-0-	1665	13 9	7204	2	N	12	12	8			13
03	12648 X	10165	-0-	-2483	-0-	1860	143 9	8162	2	N	130	128	1	8	8	7
04	11250 X	9451	-0-	-1799	-0-	1415	1	8036	2	N	-0-					7
05	11625 X	9657	-0-	-1968	-0-	1208	147 9	8302	2	N	134	76	1	15	8	50
06	9840 X	8641	-0-	-1199	-0-	854	1	7787	2	N	-0-					50
07	10168 X	8168	-0-	-2000	-0-	807	1	7361	2	N	-0-					50

TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723																
02	9856 X	7610	-0-	-2246	-0-	842	20 9	6748	2	Y	18	15	1	3	8	74
03	10912 X	9874	-0-	-1038	-0-	432	25 9	9417	2	Y	23	19	1	4	8	74
04	9840 X	9183	-0-	-657	-0-	2	28 9	9153	2	Y	25	16	1	9	8	74
05	8866 X	8726	-0-	-140	-0-	104	35 9	8587	2	Y	32	21	1	11	8	74
06	9570 X	8402	-0-	-1168	-0-	348	1	8054	2	Y	-0-					74
07	9889 X	8974	-0-	-915	-0-	381	3 9	8590	2	Y	3	42	1	3	8	32

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713																
02	7560 X	7243	-0-	-317	-0-	564	66 9	6613	2	N	60	60	8			12
03	8370 X	7639	-0-	-731	-0-	528	61 9	7050	2	N	55	55	8			12
04	8100 X	7510	-0-	-590	-0-	529	158 9	6823	2	N	144	90	1	29	8	37
05	8215 X	7380	-0-	-835	-0-	415	105 9	6860	2	N	95	36	1	26	8	70
06	7770 X	7258	-0-	-512	-0-	7173	2	85	9	N	77	59	1	10	8	78
07	8029 X	7395	-0-	-634	-0-	355	62 9	6978	2	N	56	56	8			78

MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349																
02	6776 X	4090	-0-	-2686	-0-	137	7 9	3946	2	N	6	6	8			50
03	7471 X	5320	-0-	-2151	-0-	571	4 9	4745	2	N	4	4	8			50
04	7230 X	5444	-0-	-1786	-0-	343	42 9	5059	2	N	38	76	1			12
05	7099 X	5746	-0-	-1353	-0-	646	10 9	5090	2	N	9	9	8			12
06	6870 X	5165	-0-	-1705	-0-	512	1	4653	2	N	-0-					12
07	5611 X	4870	-0-	-741	-0-	540	1	4330	2	N	-0-					12

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																		
JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	18368 X	13119	-0-	-5249	-0-	439	1	12660	2	N	18	18	8	-0-				
03	19809 X	16709	-0-	-3100	-0-	1794	1	14898	2	N	15	15	8	-0-				
04	17520 X	15798	-0-	-1722	-0-	996	1	14673	2	N	117	105	1	12				
05	17329 X	16288	-0-	-1041	-0-	1831	1	14426	2	N	28	28	8	12				
06	16620 X	14935	-0-	-1685	-0-	1472	1	13462	2	N	1			13				
07	16709 X	15570	-0-	-1139	-0-	1745	1	13737	2	N	80			93				
CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573																		
02	9548 X	9039	-0-	-509	-0-	710	1	8329	2	N	-0-			17				
03	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	759	1	10142	2	N	-0-			17				
04	10710 X	9289	-0-	-1421	-0-	666	1	8582	2	N	37	37	8	17				
05	11067 X	8515	-0-	-2552	-0-	483	1	7974	2	N	53	53	8	17				
06	10710 X	7634	-0-	-3076	-0-	7632	2	2	9	N	2	2	8	17				
07	10912 X	7749	-0-	-3163	-0-	374	1	7360	2	N	14	14	8	17				
WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847																		
02	10136 X	9306	-0-	-830	-0-	725	1	8504	2	N	70	70	8	20				
03	10912 X	10643	-0-	-269	-0-	731	1	9766	2	N	133	56	1	77	8	20		
04	10500 X	9903	-0-	-597	-0-	707	1	9111	2	N	77	38	1	39	8	20		
05	10850 X	7279	-0-	-3571	-0-	412	1	6811	2	N	51	51	8	20				
06	10290 X	4807	-0-	-5483	-0-	4786	2	21	9	N	19	12	8	27				
07	10633 X	6708	-0-	-3925	-0-	328	1	6359	2	N	19	19	8	27				
TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034																		
02	7532 X	6853	-0-	-679	-0-	759	1	6080	2	Y	13	13	1	83				
03	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	386	1	8427	2	Y	17	17	1	83				
04	8070 X	7499	-0-	-571	-0-	2	1	7474	2	Y	21	13	1	8	8	83		
05	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	100	1	8277	2	Y	26	20	1	6	8	83		
06	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	313	1	7855	2	Y	-0-			83				
07	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	387	1	8824	2	Y	2	9	1	2	8	74		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	759 1	8904 2	N	72	72	8			23
03	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	747 1	9982 2	N	78	78	8			23
04	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	86 9	9580 2	N	64	23	1	41	8	23
05	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	743 1	9688 2	N	97	60	8			60
06	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	70 9	39 9	N	35	35	8			60
07	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	586 1	9443 2	N	6	6	8			60
						107 9								
						9360 2								
						480 1								
						7 9								
POOL-CYPHERS-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 288582 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10826 - 14319														
02	8904 X	6303	-0-	-2601	-0-	490 1	5752 2	N	55	55	8			28
03	9517 X	8621	-0-	-896	-0-	61 9	7956 2	N	63	63	8			28
04	8460 X	8200	-0-	-260	-0-	596 1	7550 2	N	58	26	1	32	8	28
05	8742 X	6123	-0-	-2619	-0-	69 9	5724 2	N	48	48	8			28
06	8460 X	6633	-0-	-1827	-0-	586 1	10 9	N	9	9	8			28
07	8618 X	7107	-0-	-1511	-0-	64 9	6734 2	N	28	14	8			42
						346 1								
						53 9								
						6623 2								
						342 1								
						31 9								
POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609														
02	7504 X	6862	-0-	-642	-0-	534 1	6264 2	N	58	58	8			25
03	10850 X	4987	-0-	-5863	-0-	64 9	4602 2	N	36	36	8			25
04	10500 X	10269	-0-	-231	-0-	345 1	9462 2	N	66	26	1	40	8	25
05	10850 X	8901	-0-	-1949	-0-	40 9	8339 2	N	52	52	8			25
06	9270 X	7876	-0-	-1394	-0-	73 9	14 9	N	13	13	8			25
07	10602 X	8115	-0-	-2487	-0-	505 1	7704 2	N	18	18	8			25
						57 9								
						7862 2								
						391 1								
						20 9								
HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169														
02	2660 X	1235	-0-	-1425	-0-	1235 2	-0-	N	-0-					50
03	4123 X	1791	-0-	-2332	-0-	304 1	1414 2	N	66	66	1			50
04	3990 X	106	-0-	-3884	-0-	73 9	30 2	N	64	64	1			50
05	4123 X	3560	-0-	-563	-0-	6 1	3160 2	N	23	63	1			10
06	3660 X	3262	-0-	-398	-0-	70 9	2477 2	N	86	74	1	12	8	10
07	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	375 1	1284 2	N	12	11	8			11
						25 9								
						690 1								
						95 9								
						1055 1								
						13 9								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367															
BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	504 X	1	-0-	-503	-0-	1	2			N	-0-				13
03	558 X	27	-0-	-531	-0-	2	1	25	2	N	-0-				13
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				13
05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	227	1	3754	2	N	17	17	8		13
						19	9								
06	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5365	2	283	9	N	257	64	1	196	8
07	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	232	1	4383	2	N	58	44	8		10
						64	9								24
WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163															
02	7644 X	6352	-0-	-1292	-0-	495	1	5807	2	N	45	45	8		13
						50	9								
03	8463 X	7976	-0-	-487	-0-	551	1	7361	2	N	58	58	8		13
						64	9								
04	8010 X	5981	-0-	-2029	-0-	429	1	5526	2	N	24	24	8		13
						26	9								
05	7440 X	5301	-0-	-2139	-0-	300	1	4960	2	N	37	37	8		13
						41	9								
06	7710 X	6449	-0-	-1261	-0-	6429	2	20	9	N	18	9	8		22
07	7967 X	5282	-0-	-2685	-0-	255	1	5016	2	N	10	10	8		22
						11	9								
BURKS-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 289498 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10692 - 14370															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	64 X	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-				12
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	3				15
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	3				18
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186															
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10930 - 14009															
02	4396 X	3995	-0-	-401	-0-	311	1	3650	2	N	31	31	8		57
						34	9								
03	4867 X	4815	-0-	-52	-0-	333	1	4443	2	N	35	35	8		57
						39	9								
04	4710 X	4571	-0-	-139	-0-	327	1	4223	2	N	19	36	1	18	8
						21	9								
05	4867 X	3640	-0-	-1227	-0-	206	1	3404	2	N	27	27	8		22
						30	9								
06	4710 X	4375	-0-	-335	-0-	4341	2	34	9	N	31	13	8		40
07	4805 X	4722	-0-	-83	-0-	228	1	4470	2	N	22	22	8		40
						24	9								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8792 X	8345	-0-	-447	-0-	650 1	7622 2	N	66	66	8			20
03	9579 X	9141	-0-	-438	-0-	73 9								
04	9180 X	8600	-0-	-580	-0-	629 1	8403 2	N	99	33	1	66	8	20
05	9300 X	8400	-0-	-900	-0-	109 9								
06	9000 X	7608	-0-	-1392	-0-	614 1	7923 2	N	57	23	1	34	8	20
07	9238 X	7128	-0-	-2110	-0-	63 9								
						476 1	7870 2	N	49	49	8			20
						54 9								
						7497 2	111 9	N	101	35	1	76	8	10
						343 1	6771 2	N	13	13	8			10
						14 9								
ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 1H RRCID -> 290537 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10240 - 14442														
02	18896 X	18896	-0-	-0-	-0-	1354 1	17217 2	Y	295	253	1	42	8	40
03	20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	325 9								
04	20064 X	20064	-0-	-0-	-0-	1185 1	18779 2	Y	301	179	1	44	8	118
05	20136 X	20136	-0-	-0-	-0-	331 9								
06	19080 X	16651	-0-	-2429	-0-	995 1	18792 2	Y	252	314	1	20	8	36
07	19716 X	7960	-0-	-11756	-0-	277 9								
						1049 1	18772 2	Y	286	263	1	22	8	37
						315 9								
						16581 2	70 9	Y	64	95	1			6
						39 1	7659 2	Y	238	185	1	17	8	42
						262 9								
POWELL WELL #: 2H RRCID -> 291868 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10710 - 14790														
02	14756 X	14598	-0-	-158	-0-	1053 1	13395 2	Y	136	113	1	49	8	44
03	16337 X	16013	-0-	-324	-0-	150 9								
04	15810 X	14439	-0-	-1371	-0-	942 1	14915 2	Y	142	116	1	30	8	40
05	16337 X	14777	-0-	-1560	-0-	156 9								
06	15810 X	13080	-0-	-2730	-0-	724 1	13671 2	Y	40	25	1	15	8	40
07	16151 X	13783	-0-	-2368	-0-	44 9								
						775 1	13855 2	Y	134	120	1	18	8	36
						147 9								
						13062 2	18 9	Y	16	44	1			8
						3912 1	9763 2	Y	98	91	1	1	8	14
						108 9								

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 358

BRACHFIELD, S. E. (COTTON VALLEY)//CONT.//11183 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: RUSK											
BUCKHORN OPERATING LLC																									
CHURCH-CLAUD HOLDER																									
WELL #: 2H										RRCID -> 291928				COMPL. DATE 06/28/2021				TOTAL DEPTH 9683 PERF.10074 - 14450							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE								
02	35890 X	35890	-0-	-0-	-0-			2597 1	33032 2	N		237	68 1	143 8			133								
03	40300 X	31231	-0-	-9069	-0-			261 1	29181 2	N		189	59 1	91 8			172								
04	39000 X	23462	-0-	-15538	-0-			1842 1	22090 2	N		184	199 1	24 8			133								
05	40331 X	25423	-0-	-14908	-0-			208 1	23850 2	N		218	245 1	26 8			80								
06	38460 X	21611	-0-	-16849	-0-			1170 1	461 9	N		419	354 1				145								
07	39742 X	23767	-0-	-15975	-0-			240 1	23312 2	N		181	175 1	18 8			133								
CHURCH-CLAUD HOLDER										WELL #: 3H				RRCID -> 291929				COMPL. DATE 09/01/2021				TOTAL DEPTH 9728 PERF.10155 - 14519			
02	27636 X	25101	-0-	-2535	-0-			1818 1	23122 2	Y		146	48 1	30 8			163								
03	30597 X	27404	-0-	-3193	-0-			161 1	25247 2	Y		512	640 1				35								
04	28740 X	26341	-0-	-2399	-0-			1594 1	24664 2	Y		337	221 1	26 8			125								
05	29543 X	26373	-0-	-3170	-0-			563 1	24506 2	Y		452	249 1	28 8			300								
06	27780 X	23950	-0-	-3830	-0-			1306 1	443 9	Y		403	526 1				177								
07	27776 X	24781	-0-	-2995	-0-			497 1	24252 2	Y		241	312 1	13 8			93								
POWELL-TODD										WELL #: 1H				RRCID -> 291948				COMPL. DATE 01/12/2021				TOTAL DEPTH 10140 PERF.10434 - 14389			
02	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-			1118 1	14222 2	Y		136	120 1	40 8			46								
03	17455 X	17455	-0-	-0-	-0-			150 1	16266 2	Y		147	126 1	24 8			43								
04	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-			1027 1	14628 2	Y		43	27 1	16 8			43								
05	15953 X	15953	-0-	-0-	-0-			775 1	14964 2	Y		138	130 1	19 8			32								
06	13632 X	13632	-0-	-0-	-0-			47 1	21 9	Y		19	42 1				9								
07	14444 X	14444	-0-	-0-	-0-			152 1	10237 2	Y		100	91 1	4 8			14								
CHURCH-CLAUD HOLDER										WELL #: 4H				RRCID -> 291955				COMPL. DATE 09/01/2021				TOTAL DEPTH 9709 PERF.10145 - 14410			
02	32396 X	30746	-0-	-1650	-0-			2216 1	28186 2	Y		313	208 1	154 8			48								
03	35867 X	32750	-0-	-3117	-0-			344 1	30637 2	Y		163	147 1	22 8			42								
04	34710 X	32031	-0-	-2679	-0-			1934 1	30203 2	Y		208	56 1	32 8			162								
05	35867 X	31378	-0-	-4489	-0-			179 1	29445 2	Y		261	232 1	34 8			157								
06	33150 X	28865	-0-	-4285	-0-			229 1	254 9	Y		231	366 1				22								
07	34038 X	30899	-0-	-3139	-0-			1646 1	30231 2	Y		308	157 1	18 8			155								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
CHURCH-BOX WELL #: 1H RRCID -> 292116 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10098 - 14975														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	23800 X	21415	-0-	-2385	-0-	1549	1	19701	2	N	150	172	1	20 8 78
03	26350 X	24151	-0-	-2199	-0-	1388	1	21990	2	N	703	607	1	57 8 117
04	24450 X	21451	-0-	-2999	-0-	1059	1	20011	2	N	346	374	1	21 8 68
05	24645 X	22857	-0-	-1788	-0-	1196	1	21396	2	N	241	54	1	25 8 230
06	23400 X	21858	-0-	-1542	-0-	21693	2	165	9	N	150	362	1	18
07	24149 X	23030	-0-	-1119	-0-	289	1	22333	2	N	371	325	1	11 8 53
						408	9							
CASSITY-POWELL WELL #: 2H RRCID -> 292366 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10646 - 14970														
02	14112 X	12467	-0-	-1645	-0-	907	1	11534	2	Y	24	24	1	-0-
03	15624 X	7134	-0-	-8490	-0-	417	1	6605	2	Y	102	13	1	89 8 -0-
04	15120 X	11050	-0-	-4070	-0-	554	1	10463	2	Y	30	19	1	11 8 -0-
05	15500 X	11235	-0-	-4265	-0-	592	1	10598	2	Y	41	27	1	14 8 -0-
06	13350 X	7914	-0-	-5436	-0-	7834	2	80	9	Y	73			73
07	13795 X	7776	-0-	-6019	-0-	40	1	7733	2	Y	3	55	1	3 8 18
						3	9							
CASSITY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292481 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10561 - 14667														
02	26432 X	22866	-0-	-3566	-0-	1663	1	21150	2	Y	48	44	1	4 8 15
03	29264 X	25293	-0-	-3971	-0-	1499	1	23741	2	Y	48	48	1	15
04	28320 X	22545	-0-	-5775	-0-	1130	1	21346	2	Y	63	40	1	23 8 15
05	28272 X	22207	-0-	-6065	-0-	1171	1	20947	2	Y	81	53	1	28 8 15
06	24510 X	21105	-0-	-3405	-0-	20954	2	151	9	Y	137			152
07	25327 X	21028	-0-	-4299	-0-	108	1	20916	2	Y	4	119	1	4 8 33
						4	9							
CHURCH-BOX-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293158 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10120 - 13687														
02	28224 X	25772	-0-	-2452	-0-	1861	1	23671	2	Y	218	132	1	80 8 50
03	31248 X	27309	-0-	-3939	-0-	1600	1	25344	2	Y	332	242	1	92 8 48
04	29580 X	26448	-0-	-3132	-0-	1311	1	24754	2	Y	348	296	1	26 8 74
05	30070 X	26705	-0-	-3365	-0-	1401	1	25066	2	Y	216	64	1	32 8 194
06	27600 X	23502	-0-	-4098	-0-	23237	2	265	9	Y	241	368	1	67
07	28520 X	25496	-0-	-3024	-0-	3204	1	21955	2	Y	306	335	1	18 8 20
						337	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
CHURCH-BRADY-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293181 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10348 - 14550														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	30688 X	27383	-0-	-3305	-0-	1967 403 9	1	25013	2	Y	366	140	1	222 8 48
03	33976 X	29165	-0-	-4811	-0-	1710 369 9	1	27086	2	Y	335	260	1	104 8 19
04	30480 X	28447	-0-	-2033	-0-	1410 411 9	1	26626	2	Y	374	319	1	28 8 46
05	31496 X	29082	-0-	-2414	-0-	1526 257 9	1	27299	2	Y	234	69	1	35 8 176
06	29340 X	25209	-0-	-4131	-0-	24977 3513 403 9	2	232	9	Y	211	339	1	48
07	30318 X	27987	-0-	-2331	-0-		1	24071	2	Y	366	369	1	18 8 27
HOLDER-DILLEN-BOUNDS WELL #: 1H RRCID -> 293317 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10693 - 14767														
02	31489 X	31489	-0-	-0-	-0-	2254 565 9	1	28670	2	Y	514	421	1	80 8 80
03	32449 X	32449	-0-	-0-	-0-	1896 510 9	1	30043	2	Y	464	286	1	68 8 190
04	31020 X	30733	-0-	-287	-0-	1524 426 9	1	28783	2	Y	387	480	1	31 8 66
05	32054 X	31178	-0-	-876	-0-	1625 480 9	1	29073	2	Y	436	407	1	37 8 58
06	31020 X	26672	-0-	-4348	-0-	26454 140 252 9	2	218	9	Y	198	75	1	2 8 179
07	32054 X	27328	-0-	-4726	-0-		1	26936	2	Y	229	335	1	22 8 51
PRO WELL #: 1H RRCID -> 293768 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10940 - 14016														
02	28576 X	28576	-0-	-0-	-0-	4042 407 9	1	24127	2	Y	370	289	1	81 8 105
03	29861 X	29861	-0-	-0-	-0-	4748 169 9	1	24944	2	Y	154	86	1	67 8 106
04	28387 X	28387	-0-	-0-	-0-	3228 300 9	1	24859	2	Y	273	197	1	27 8 155
05	27063 X	27063	-0-	-0-	-0-	1566 195 9	1	25302	2	Y	177	159	1	66 8 107
06	27408 X	27408	-0-	-0-	-0-	690 8 9	1	26710	2	Y	7	76	1	1 8 37
07	25674 X	25674	-0-	-0-	-0-	2393 282 9	1	22999	2	Y	256	60	1	59 8 174
PRO WELL #: 2H RRCID -> 293819 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10801 - 13561														
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
TAYLOR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294454 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10446 - 14211														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	29484 X	24423	-0-	-5061	-0-	1771 121 9	22531 2	Y	110	67 1	15 8			30
03	32085 X	25067	-0-	-7018	-0-	1485 53 9	23529 2	Y	48	48 1				30
04	31050 X	23168	-0-	-7882	-0-	1161 70 9	21937 2	Y	64	65 1	23 8			6
05	30504 X	22832	-0-	-7672	-0-	1203 105 9	21524 2	Y	95	71 1	27 8			3
06	27540 X	20218	-0-	-7322	-0-	20218 2		Y	-0-					3
07	27032 X	20520	-0-	-6512	-0-	182 6 9	20332 2	Y	5	5 8				3
TAYLOR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294640 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10450 - 14295														
02	36204 X	31631	-0-	-4573	-0-	2297 123 9	29211 2	Y	112	87 1				27
03	39649 X	32875	-0-	-6774	-0-	1948 69 9	30858 2	Y	63	63 1				27
04	37890 X	30202	-0-	-7688	-0-	1514 98 9	28590 2	Y	89	86 1	30 8			-0-
05	37541 X	29628	-0-	-7913	-0-	1561 147 9	27920 2	Y	134	92 1	36 8			6
06	34980 X	26928	-0-	-8052	-0-	26927 2	1 9	Y	1	1 8				6
07	35030 X	27733	-0-	-7297	-0-	247 6 9	27480 2	Y	5	5 8				6
TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295362 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10628 - 14158														
02	31864 X	26967	-0-	-4897	-0-	1957 122 9	24888 2	Y	111	74 1	9 8			30
03	35278 X	28243	-0-	-7035	-0-	1673 59 9	26511 2	Y	54	54 1				30
04	34140 X	25179	-0-	-8961	-0-	1262 76 9	23841 2	Y	69	70 1	25 8			4
05	32736 X	23250	-0-	-9486	-0-	1225 106 9	21919 2	Y	96	73 1	24 8			3
06	30240 X	22536	-0-	-7704	-0-	22536 2		Y	-0-					3
07	29853 X	14635	-0-	-15218	-0-	124 1	14511 2	Y	-0-					3
TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295604 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 10033 PERF.10579 - 12814														
02	30940 X	25316	-0-	-5624	-0-	1837 116 9	23363 2	Y	105	69 1	8 8			30
03	34255 X	25954	-0-	-8301	-0-	1538 54 9	24362 2	Y	49	49 1				30
04	32220 X	23928	-0-	-8292	-0-	1200 73 9	22655 2	Y	66	67 1	24 8			5
05	31186 X	23439	-0-	-7747	-0-	1235 109 9	22095 2	Y	99	73 1	28 8			3
06	28290 X	19914	-0-	-8376	-0-	19914 2		Y	-0-					3
07	28024 X	21105	-0-	-6919	-0-	188 6 9	20911 2	Y	5	5 8				3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
HILLIN SE WELL #: 2H RRCID -> 295873 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10558 - 12851														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	42308 X	33713	-0-	-8595	-0-	2451 1	31176 2	Y	78	65	1	13	8	11
03	46841 X	32726	-0-	-14115	-0-	1939 1	30719 2	Y	62	62	1			11
04	44070 X	29080	-0-	-14990	-0-	1458 1	27534 2	Y	80	51	1	29	8	11
05	42811 X	28071	-0-	-14740	-0-	1478 1	26438 2	Y	141	113	1	34	8	5
06	38550 X	24983	-0-	-13567	-0-	24920 2	63 9	Y	57					62
07	37324 X	25408	-0-	-11916	-0-	281 1	25104 2	Y	21	28	1	3	8	52
						23 9								
JOE BAILEY HILLIN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295882 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 10133 PERF.11124 - 14355														
02	45360 X	34975	-0-	-10385	-0-	2544 1	32357 2	Y	67	67	1			11
03	50220 X	34083	-0-	-16137	-0-	2019 1	31979 2	Y	77	65	1	12	8	11
04	47340 X	29618	-0-	-17722	-0-	1485 1	28043 2	Y	82	52	1	30	8	11
05	45415 X	25764	-0-	-19651	-0-	1356 1	24261 2	Y	134	105	1	35	8	5
06	40620 X	26962	-0-	-13658	-0-	26900 2	62 9	Y	56					61
07	38719 X	26627	-0-	-12092	-0-	295 1	26306 2	Y	24	28	1	5	8	52
						26 9								
ARTHUR SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296888 COMPL. DATE 09/03/2023 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10970 - 14740														
02	130312 X	97720	-0-	-32592	-0-	7050 1	89667 2	Y	912	186	1	726	8	28
03	144274 X	104694	-0-	-39580	-0-	1003 1	98271 2	Y	200	200	1			28
04	131430 X	95748	-0-	-35682	-0-	6203 1	90654 2	Y	267	169	1	98	8	28
05	124837 X	94391	-0-	-30446	-0-	220 9	89038 2	Y	342	227	1	115	8	28
06	112170 X	89192	-0-	-22978	-0-	4800 1	44 9	Y	40					68
07	108190 X	94012	-0-	-14178	-0-	4977 1	93453 2	Y	68	80	1	44	8	12
						376 9								
						89148 2								
						484 1								
						75 9								
ARTHUR SMITH GAS UNIT 3H WELL #: 3H RRCID -> 297468 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10654 - 13604														
02	52528 X	42393	-0-	-10135	-0-	3084 1	39220 2	Y	81	81	1			20
03	58156 X	43916	-0-	-14240	-0-	89 9	41222 2	Y	84	84	1			20
04	53460 X	38175	-0-	-15285	-0-	2602 1	36185 2	Y	67	67	1			20
05	52266 X	43099	-0-	-9167	-0-	1916 1	40710 2	Y	103	103	1			20
06	48060 X	39272	-0-	-8788	-0-	2276 1	33 9	Y	30					50
07	46934 X	41401	-0-	-5533	-0-	113 9	41158 2	Y	27	57	1	10	8	10
						39239 2								
						213 1								
						30 9								
BURKS, CC GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298856 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367															
SMITH-CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 299004 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657															
02	DLQ	G-10	113	-0-	113	113	105	2	8	9	Y	7			77
03	DLQ	G-10	602	-0-	602	715	599	2	3	9	Y	3			80
04		759 N	44	-0-	-715	-0-	41	2	3	9	Y	3			83
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			83
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			83

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 10584 - 10710															
02	DLQ	G-10	351	-0-	351	351	345	3	6	9	Y	5			172
03	DLQ	G-10	290	-0-	290	641	288	3	2	9	Y	2			174
04		905 X	264	-0-	-641	-0-	264	3			Y	-0-			174
05		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			174
06		390 X	350	-0-	-40	-0-	320	3	30	9	Y	27			201
07		403 X	257	-0-	-146	-0-	257	3			Y	-0-			201

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664															
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			68
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			68
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			68
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			68
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			68
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749															
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 10553 - 10584															
02	DLQ	G-10	113	-0-	113	113	105	2	8	9	Y	7			108
03	DLQ	G-10	111	-0-	111	224	108	2	3	9	Y	3			111
04		297 N	73	-0-	-224	-0-	70	2	3	9	Y	3			114
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			114
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			114

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	154	-0-	154	154	146	2	8	9	Y	7			41
03	DLQ G-10	132	-0-	132	286	129	2	3	9	Y	3			44
04	368 N	82	-0-	-286	-0-	79	2	3	9	Y	3			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			47
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			47
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-			1
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			1
ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478														
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1791	2	13	9	N	12	7 8		80
03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2163	2	25	9	N	23	11 8		92
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2025	2	10	9	N	9	4 8		97
05	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2819	2	17	9	N	15	5 8		107
06	960 N	893	-0-	-67	-0-	882	2	11	9	N	10	2 8		115
07	775 N	78	-0-	-697	-0-	67	2	11	9	N	10			125
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517														
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	197	1	521	3	Y	-0-			27
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	305	1	962	3	Y	-0-			27
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	148	1	558	3	Y	-0-			27
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	208	1	711	3	Y	-0-			27
06	177 X	177	-0-	-0-	-0-	38	1	139	3	Y	-0-			27
07	620 X	267	-0-	-353	-0-	57	1	210	3	Y	-0-			27
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668														
02	1008 N	937	-0-	-71	-0-	221	1	694	3	Y	20			50
						22	9							
03	930 N	878	-0-	-52	-0-	210	1	668	3	Y	-0-			50
04	990 N	796	-0-	-194	-0-	186	1	610	3	Y	-0-			50
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	248	1	892	3	Y	-0-			50
06	834 X	834	-0-	-0-	-0-	200	1	634	3	Y	-0-			50
07	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	272	1	796	3	Y	2			52
						2	9							
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710														
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	301	1	946	3	Y	-0-			112
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	348	1	1107	3	Y	-0-	112 1		-0-
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	349	1	1142	3	Y	-0-			-0-
05	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	288	1	1038	3	Y	-0-			-0-
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	344	1	1092	3	Y	-0-			-0-
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	376	1	1100	3	Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	868 N	564	-0-	-304	-0-	136 1	428 3	Y	-0-				32
03	992 N	618	-0-	-374	-0-	148 1	470 3	Y	-0-				32
04	720 N	594	-0-	-126	-0-	139 1	455 3	Y	-0-				32
05	620 N	582	-0-	-38	-0-	127 1	455 3	Y	-0-				32
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	129 1	410 3	Y	8		8 8		32
						9 9							
07	620 N	511	-0-	-109	-0-	130 1	381 3	Y	-0-				32
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				56
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				56
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				56
FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467													
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1026 1	355 3	Y	1	24 7			111
						1 9							
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1453 1	57 3	Y	3	83 1			31
						3 9							
04	1200 N	1033	-0-	-167	-0-	1005 3	28 9	Y	25				56
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	8				64
06	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1463 1	10 9	Y	9				73
07	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	755 1	343 3	Y	16				89
						18 9							
FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596													
02	1260 N	854	-0-	-406	-0-	206 1	648 3	Y	-0-				-0-
03	1364 N	911	-0-	-453	-0-	218 1	693 3	Y	-0-				-0-
04	1230 N	988	-0-	-242	-0-	231 1	757 3	Y	-0-				-0-
05	961 N	730	-0-	-231	-0-	159 1	571 3	Y	-0-				-0-
06	870 X	698	-0-	-172	-0-	167 1	531 3	Y	-0-				-0-
07	1023 X	943	-0-	-80	-0-	240 1	703 3	Y	-0-				-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1	9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640														
02	14B2 EXT	51	-0-	51	51	12	1	39	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			-0-
05	51 X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693														
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	191	1	602	3	Y	92	56	1	98
						101	9							
03	992 N	888	-0-	-104	-0-	197	1	624	3	Y	61	104	1	44
						67	9							
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	199	1	652	3	Y	55	5	8	94
						61	9							
05	992 N	958	-0-	-34	-0-	194	1	699	3	Y	59	113	1	35
						65	9							
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	210	1	667	3	Y	56	46	1	40
						62	9							
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	230	1	673	3	Y	98	54	1	76
						108	9							
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	313	1	994	3	Y	-0-			37
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	82	1	268	3	Y	-0-			37
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	48	1	174	3	Y	-0-			37
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	17	1	54	3	Y	-0-			37
07	14B2 EXT	90	-0-	90	90	23	1	67	3	Y	-0-			37

BRACHFIELD, S. E. (COTTON VALLEY)//CONT.//11183 500NON-ASSOCIATEDCAPACITYCNTY: RUSK																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC//CONT.//220903																	
HARRELL GAS UNIT NO. 1WELL #: 5RRCID -> 231779COMPL. DATE 09/10/2007TOTAL DEPTH 10900PERF. 9421 - 10660																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLVEWELL #: 2RRCID -> 231982COMPL. DATE 09/24/2007TOTAL DEPTH 10800PERF. 9462 - 10688																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HARRELL GAS UNIT NO. 1WELL #: 4RRCID -> 232060COMPL. DATE 08/17/2007TOTAL DEPTH 10900PERF. 9499 - 10737																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

KANGERGA GAS UNIT NO. 1WELL #: 1RRCID -> 232711COMPL. DATE 11/15/2007TOTAL DEPTH 10860PERF. 9511 - 10637																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HARRELL GAS UNIT NO. 1WELL #: 9RRCID -> 234428COMPL. DATE 11/15/2007TOTAL DEPTH 7976PERF. 9480 - 10716																	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
NO RPT WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2024																	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775																
02	924 N	847	-0-	-77	-0-	204	1	643	3	N	-0-					162
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	242	1	771	3	N	-0-					162
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	225	1	736	3	N	-0-	139	1			23
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	208	1	748	3	N	-0-					23
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	221	1	702	3	N	10					33
						11	9									
07	992 N	948	-0-	-44	-0-	242	1	706	3	N	-0-					33
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			10
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																					
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765																					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-		193	1	608	3	Y	-0-					16			
03	806 N	559	-0-	-247	-0-	-0-		134	1	425	3	Y	-0-					16			
04	750 N	488	-0-	-262	-0-	-0-		114	1	374	3	Y	-0-					16			
05	899 N	630	-0-	-269	-0-	-0-		137	1	493	3	Y	-0-					16			
06	842 X	842	-0-	-0-	-0-	-0-		202	1	640	3	Y	-0-					16			
07	868 X	868	-0-	-0-	-0-	-0-		221	1	647	3	Y	-0-					16			

POOVEY, MARKS GAS UNIT																					
					WELL #:	3		RRCID ->	236510	COMPL. DATE		04/10/2008	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	9764	- 10655			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

KANGERGA GAS UNIT NO. 1					WELL #:	4		RRCID ->	237105	COMPL. DATE		06/16/2008	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.	9895	- 10752			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

BRITTON, LINDY					WELL #:	2		RRCID ->	238012	COMPL. DATE		04/25/2008	TOTAL	DEPTH	9677	PERF.	10138	- 12546			
02	4508 X	73	-0-	-4435	-0-	-0-		20	1	53	3	Y	-0-					100			
03	4309 X	42	-0-	-4267	-0-	-0-		10	1	32	3	Y	-0-					100			
04	3840 X	3647	-0-	-193	-0-	-0-		766	1	2881	3	Y	-0-					100			
05	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	-0-		1072	1	3664	3	Y	-0-					100			
06	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	-0-		899	1	3303	3	Y	-0-					100			
07	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	-0-		885	1	3259	3	Y	-0-					100			

KANGERGA GAS UNIT NO. 1					WELL #:	3		RRCID ->	238271	COMPL. DATE		02/18/2008	TOTAL	DEPTH	10912	PERF.	9478	- 10672			
02	672 N	354	-0-	-318	-0-	-0-		75	1	234	3	Y	41	86	1			100			
								45	9												
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1	360	3	Y	82	84	1			98			
								90	9												
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	384	3	Y	38	90	1			46			
								42	9												
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	313	3	Y	100	86	1			60			
								110	9												
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	256	3	Y	3					63			
								3	9												
07	558 N	425	-0-	-133	-0-	-0-		108	1	317	3	Y	-0-					63			

HARRELL GAS UNIT NO. 1					WELL #:	11		RRCID ->	239152	COMPL. DATE		05/15/2008	TOTAL	DEPTH	10915	PERF.	9650	- 10738			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	40	1			6			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 N	27	-0-	-197	-0-	7	1	20	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761														
02	1708 N	1502	-0-	-206	-0-	363	1	1139	3	Y	-0-			53
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	403	1	1281	3	Y	-0-			53
04	1770 N	1383	-0-	-387	-0-	308	1	1007	3	Y	62	63	1	52
						68	9							
05	1674 N	1543	-0-	-131	-0-	335	1	1208	3	Y	-0-			52
06	1620 X	1111	-0-	-509	-0-	266	1	845	3	Y	-0-			52
*07	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	421	1	1229	3	Y	-0-	12	7	40
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665														
02	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	557	1	1751	3	N	27			65
						30	9							
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	295	1	939	3	N	-0-			65
04	14B2 EXT	1073	-0-	1073	1073	251	1	822	3	N	-0-			65
05	14B2 EXT	1203	-0-	1203	2276	262	1	941	3	N	-0-			65
06	14B2 EXT	1101	-0-	1101	3377	256	1	812	3	N	30			95
						33	9							
07	4500 X	1123	-0-	-3377	-0-	286	1	837	3	N	-0-			95
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335														
02	14B2 EXT	48	-0-	48	48	12	1	36	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-			-0-
05	48 X	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729														
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	94	1	296	3	Y	7			207
						8	9							
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	203	1	645	3	Y	25			232
						28	9							
04	690 N	570	-0-	-120	-0-	133	1	435	3	Y	2			234
						2	9							
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	93	1	336	3	Y	-0-			234
06	511 X	511	-0-	-0-	-0-	114	1	361	3	Y	33	8	8	259
						36	9							
07	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	257	1	751	3	Y	1			260
						1	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																								
FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008											TOTAL	DEPTH	10925	PERF.	9474	-	10714							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
HARRELL GAS UNIT NO. 2											WELL #:	12	RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008					TOTAL	DEPTH	10925	PERF.	8710	-	10679
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	655	3	Y	93	58	1	10	8		99					
								102	9															
03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	-0-	219	1	696	3	Y	64	106	1	11	8		46					
								70	9															
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	703	3	Y	54	5	8				95					
								59	9															
05	1054	N	881	-0-	-173	-0-	-0-	177	1	639	3	Y	59	114	1	5	8		35					
								65	9															
06	960	N	811	-0-	-149	-0-	-0-	179	1	570	3	Y	56	46	1	5	8		40					
								62	9															
07	1023	N	894	-0-	-129	-0-	-0-	200	1	586	3	Y	98	54	1	8	8		76					
								108	9															
BLACK STONE MINERALS CO, G.U.											WELL #:	18	RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008					TOTAL	DEPTH	10910	PERF.	10205	-	10740
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	1066	3	Y	-0-						110					
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	1169	3	Y	9	42	1				77					
								10	9															
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	-0-	346	1	1130	3	Y	3						80					
								3	9															
05	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	-0-	324	1	1168	3	Y	-0-						80					
06	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	-0-	345	1	1095	3	Y	-0-						80					
*07	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	-0-	374	1	1094	3	Y	-0-	12	7				68					
POOVEY, MARKS GAS UNIT											WELL #:	5	RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008					TOTAL	DEPTH	10993	PERF.	9585	-	10745
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	64	3	Y	4	4	8				5					
								4	9															
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	157	3	Y	4	4	8				5					
								4	9															
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	124	3	Y	11	1	8				15					
								12	9															
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	112	3	Y	-0-						15					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8				15					
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	8	1	8				22					
HARRELL GAS UNIT NO. 2											WELL #:	9	RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010					TOTAL	DEPTH	10940	PERF.	10575	-	10726
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2408 N	2131	-0-	-277	-0-	509 1	1600 3	Y	20	20	8		4
03	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	22 9	689 1	2190 3	Y	31	31	8	4
04	2490 N	1845	-0-	-645	-0-	34 9	427 1	1395 3	Y	21	20	8	5
05	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	23 9	623 1	2242 3	Y	21	21	8	5
06	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	23 9	718 1	2282 3	Y	16	16	8	5
07	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	18 9	590 1	1725 3	Y	34	34	8	5
						37 9							
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 9487 - 10730													
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29 1	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/05/2024													
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708													
02	1848 N	1304	-0-	-544	-0-	315 1	989 3	Y	-0-				-0-
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	365 1	1158 3	Y	-0-				-0-
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	356 1	1162 3	Y	-0-				-0-
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	391 1	1406 3	Y	-0-				-0-
06	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	406 1	1292 3	Y	-0-				-0-
07	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	489 1	1427 3	Y	-0-				-0-
POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702													
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	41 1	127 3	Y	3	3	8		12
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	3 9	45 1	141 3	Y	4	4	8	12
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	4 9	42 1	138 3	Y	3	3	8	12
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	3 9	40 1	146 3	Y	4	4	8	12
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	4 9	43 1	137 3	Y	6	6	8	12
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7 9	47 1	139 3	Y	-0-			12
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672													
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	318 1	998 3	Y	1	1	8		28
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1 9	348 1	1104 3	Y	2	2	8	28
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	2 9	320 1	1044 3	Y	2	2	8	28
05	1364 N	752	-0-	-612	-0-	2 9	163 1	587 3	Y	2	2	8	28
06	746 X	746	-0-	-0-	-0-	2 9	178 1	566 3	Y	2	2	8	28
07	1364 X	813	-0-	-551	-0-	2 9	207 1	606 3	Y	-0-			28

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903									
JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035									
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	368 7 9	1157 3	Y	8
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	372 9 9	1182 3	Y	8
04	1470 N	1248	-0-	-222	-0-	291 4 9	953 3	Y	8
05	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	314 4 9	1129 3	Y	8
06	1470 N	1123	-0-	-347	-0-	267 7 9	849 3	Y	8
07	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	310 4 9	905 3	Y	8
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																				
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010											TOTAL	DEPTH	10950	PERF.	9398	-	10715			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	139	1	436	3	N	13							212		
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	144	1	456	3	N	154		157	1				209		
04	660 N	447	-0-	-213	-0-	169	1	325	3	N	20							229		
05	651 N	452	-0-	-199	-0-	100	1	338	3	N	18							247		
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	94	1	361	3	N	4							251		
*07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	20	9	114	1		-0-		2	7				249		
F.J. JARRELL				WELL #:	1	RRCID -> 258356				COMPL. DATE 08/24/2010				TOTAL	DEPTH	10915	PERF.	9552	-	10692
02	1596 N	1350	-0-	-246	-0-	325	1	1022	3	N	3		3	8					23	
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	3	9	425	1	N	5		5	8					23	
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	6	9	395	1	N	4		4	8					23	
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	4	9	403	1	N	4		4	8					23	
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	4	9	450	1	N	5		5	8					23	
07	1736 N	1283	-0-	-453	-0-	6	9	327	1	N	1		1	8					23	
MARKS-POOVEY GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 258512				COMPL. DATE 05/11/2010				TOTAL	DEPTH	11701	PERF.	11024	-	11425
02	3416 X	2828	-0-	-588	-0-	682	1	2142	3	Y	4		4	8					26	
03	3782 X	2385	-0-	-1397	-0-	4	9	569	1	Y	5		4	8					27	
04	3450 X	3069	-0-	-381	-0-	6	9	717	1	Y	9		1	8					35	
05	3441 X	2834	-0-	-607	-0-	10	9	616	1	Y	-0-								35	
06	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	759	1	2414	3	Y	6		6	8					35	
07	3162 X	3107	-0-	-55	-0-	7	9	2272	3	Y	52		4	8					83	
HARRELL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID -> 259269				COMPL. DATE 10/07/2010				TOTAL	DEPTH	10940	PERF.	10308	-	10646
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								13	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903 JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	224 N	141	-0-	-83	-0-	32	1 7 9	102	3	Y	6	6	8			5
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	35	1 9 9	112	3	Y	8	8	8			5
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	43	1 4 9	139	3	Y	4	4	8			5
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	39	1 4 9	141	3	Y	4	4	8			5
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	48	1 7 9	154	3	Y	6	6	8			5
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	57	1 4 9	165	3	Y	4	4	8			5
BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276																
02	3976 X	3952	-0-	-24	-0-	945	1 37 9	2970	3	Y	34					133
03	4247 X	3865	-0-	-382	-0-	924	1 3 9	2938	3	Y	3					136
04	4050 X	3868	-0-	-182	-0-	900	1 25 9	2943	3	Y	23	48	1			111
05	4371 X	3988	-0-	-383	-0-	867	1 1 9	3120	3	Y	1	1	7			111
06	4230 X	3748	-0-	-482	-0-	897	1 1 9	2850	3	Y	1	1	7			111
07	4371 X	3818	-0-	-553	-0-	973	1	2845	3	Y	-0-					111
WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402																
02	6076 X	5834	-0-	-242	-0-	1406	1 10 9	4418	3	N	9					182
03	6665 X	6346	-0-	-319	-0-	1516	1 13 9	4817	3	N	12					194
04	6450 X	5407	-0-	-1043	-0-	1267	1	4140	3	N	-0-	131	1			63
05	6665 X	3146	-0-	-3519	-0-	681	1 13 9	2452	3	N	12					75
06	6330 X	4520	-0-	-1810	-0-	1082	1	3438	3	N	-0-					75
07	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	2065	1	6033	3	N	-0-					75
BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067																
02	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	2058	1	5423	3	Y	-0-					214
03	7564 X	7450	-0-	-114	-0-	1792	1	5658	3	Y	-0-					214
04	7200 X	6988	-0-	-212	-0-	1468	1	5520	3	Y	-0-					214
05	8184 X	7118	-0-	-1066	-0-	1612	1	5506	3	Y	-0-	124	1			90
06	7680 X	6301	-0-	-1379	-0-	1347	1 4 9	4950	3	Y	4					94
07	7936 X	6790	-0-	-1146	-0-	1442	1 37 9	5311	3	Y	34					128

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4088 X	3545	-0-	-543	-0-	855 1	2686 3	N	4	4	8			100
03	4526 X	3539	-0-	-987	-0-	845 1	2687 3	N	6	6	8			100
04	4380 X	3883	-0-	-497	-0-	909 1	2970 3	N	4	4	8			100
05	4464 X	3972	-0-	-492	-0-	862 1	3104 3	N	5	1	7	4	8	100
06	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	914 1	2905 3	N	7	1	7	6	8	100
07	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	1013 1	2959 3	N	59	4	8			155
						65 9								
POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386														
02	9380 X	8832	-0-	-548	-0-	2132 1	6700 3	N	-0-					68
03	10354 X	9726	-0-	-628	-0-	2316 1	7358 3	N	47					115
04	9930 X	9378	-0-	-552	-0-	2186 1	7146 3	N	42	105	1			52
05	10044 X	8988	-0-	-1056	-0-	1954 1	7031 3	N	3	3	7			52
06	9600 X	6928	-0-	-2672	-0-	1658 1	5268 3	N	2	2	7			52
07	9765 X	6810	-0-	-2955	-0-	1725 1	5041 3	N	40					92
						44 9								
BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614														
02	14112 X	13305	-0-	-807	-0-	3659 1	9646 3	Y	-0-					415
03	15438 X	13759	-0-	-1679	-0-	3283 1	10364 3	Y	102	180	1			337
04	14790 X	13045	-0-	-1745	-0-	2740 1	10305 3	Y	-0-					337
05	14911 X	13231	-0-	-1680	-0-	2996 1	10235 3	Y	-0-					337
06	14250 X	12489	-0-	-1761	-0-	2671 1	9818 3	Y	-0-					337
07	14725 X	12737	-0-	-1988	-0-	2710 1	9983 3	Y	40					377
						44 9								
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513														
02	9632 X	8596	-0-	-1036	-0-	2075 1	6521 3	N	-0-					78
03	9672 X	9603	-0-	-69	-0-	2299 1	7304 3	N	-0-					78
04	9360 X	9272	-0-	-88	-0-	2172 1	7100 3	N	-0-					78
05	9672 X	9372	-0-	-300	-0-	2038 1	7334 3	N	-0-					78
06	9270 X	8464	-0-	-806	-0-	2023 1	6430 3	N	10	2	7	8	8	78
07	9610 X	7547	-0-	-2063	-0-	1924 1	5623 3	N	-0-					78
						11 9								
POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453														
02	10724 X	10195	-0-	-529	-0-	2458 1	7723 3	N	13	13	8			229
03	11873 X	11152	-0-	-721	-0-	2665 1	8467 3	N	18	18	8			229
04	11490 X	10712	-0-	-778	-0-	2507 1	8192 3	N	12	12	8			229
05	11687 X	10881	-0-	-806	-0-	2361 1	8499 3	N	19	3	7	16	8	229
06	11130 X	10899	-0-	-231	-0-	2605 1	8277 3	N	15	3	7	12	8	229
07	11284 X	11046	-0-	-238	-0-	2811 1	8212 3	N	21	21	8			229
						23 9								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14532 X	14532	-0-	-0-	-0-	3503 20 9	1 11009 3	1 11009 3	1 11009 3	N	18	13 8				157
03	15832 X	15832	-0-	-0-	-0-	3785 19 9	1 12028 3	1 12028 3	1 12028 3	N	17	57 1	15 8			102
04	14850 X	14453	-0-	-397	-0-	3383 12 9	1 11058 3	1 11058 3	1 11058 3	N	11	1 7	10 8			102
05	16089 X	11982	-0-	-4107	-0-	2601 18 9	1 9363 3	1 9363 3	1 9363 3	N	16	4 7	12 8			102
06	15570 X	15197	-0-	-373	-0-	3633 17 9	1 11547 3	1 11547 3	1 11547 3	N	15	4 7	11 8			102
07	16089 X	15044	-0-	-1045	-0-	3831 18 9	1 11195 3	1 11195 3	1 11195 3	N	16	16 8				102
HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513																
02	10472 X	348	-0-	-10124	-0-	84 1 9	1 263 3	1 263 3	1 263 3	N	1	1 8				24
03	11594 X	823	-0-	-10771	-0-	424 1 9	1 398 3	1 398 3	1 398 3	N	1	1 8				24
04	3780 X	1634	-0-	-2146	-0-	606 31 9	1 997 3	1 997 3	1 997 3	N	28	4 8				48
05	14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	4022 95 9	1 10293 3	1 10293 3	1 10293 3	N	86	16 8				118
06	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	4012 101 9	1 9176 3	1 9176 3	1 9176 3	N	92	1 7	44 8			165
07	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	4160 130 9	1 8797 3	1 8797 3	1 8797 3	N	118	167 1	63 8			53
BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571																
02	12908 X	12190	-0-	-718	-0-	2935 31 9	1 9224 3	1 9224 3	1 9224 3	N	28	4 8				94
03	14043 X	13228	-0-	-815	-0-	3165 7 9	1 10056 3	1 10056 3	1 10056 3	N	6	6 8				94
04	13500 X	12664	-0-	-836	-0-	2966 4 9	1 9694 3	1 9694 3	1 9694 3	N	4	4 8				94
05	13795 X	12685	-0-	-1110	-0-	2756 9 9	1 9920 3	1 9920 3	1 9920 3	N	8	4 7	4 8			94
06	13080 X	12459	-0-	-621	-0-	2980 10 9	1 9469 3	1 9469 3	1 9469 3	N	9	3 7	6 8			94
07	13485 X	12903	-0-	-582	-0-	3269 81 9	1 9553 3	1 9553 3	1 9553 3	N	74	146 1	4 8			18
BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033																
02	13972 X	12884	-0-	-1088	-0-	3107 15 9	1 9762 3	1 9762 3	1 9762 3	N	14	14 8				47
03	15159 X	13793	-0-	-1366	-0-	3283 76 9	1 10434 3	1 10434 3	1 10434 3	N	69	18 8				98
04	14460 X	13217	-0-	-1243	-0-	3093 13 9	1 10111 3	1 10111 3	1 10111 3	N	12	1 7	11 8			98
05	14818 X	13483	-0-	-1335	-0-	2927 20 9	1 10536 3	1 10536 3	1 10536 3	N	18	4 7	14 8			98
06	14310 X	12884	-0-	-1426	-0-	3060 98 9	1 9726 3	1 9726 3	1 9726 3	N	89	3 7	9 8			175
07	14260 X	12824	-0-	-1436	-0-	3266 13 9	1 9545 3	1 9545 3	1 9545 3	N	12	12 8				175

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	17808 X	16492	-0-	-1316	-0-	3978	1	12499	3	N	14	14	8	159
03	19716 X	18271	-0-	-1445	-0-	4364	1	13870	3	N	34	18	8	175
04	18600 X	17448	-0-	-1152	-0-	4080	1	13337	3	N	28	173	1	17
05	18941 X	17766	-0-	-1175	-0-	3858	1	13887	3	N	19	5	7	17
06	17910 X	14379	-0-	-3531	-0-	3429	1	10897	3	N	48	4	7	52
07	18259 X	18014	-0-	-245	-0-	4590	1	13411	3	N	12	12	8	52
CHADWICK-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 292626 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10899 - 17802														
02	67368 X	55170	-0-	-12198	-0-	8504	1	45922	3	N	676	721	1	154
03	70649 X	59700	-0-	-10949	-0-	9284	1	49596	3	N	745	717	1	182
04	65910 X	55608	-0-	-10302	-0-	8614	1	46331	3	N	603	701	1	84
05	66154 X	57498	-0-	-8656	-0-	9226	1	47593	3	N	617	556	1	145
06	61110 X	55728	-0-	-5382	-0-	9766	1	45403	3	N	508	551	1	102
07	61070 X	53160	-0-	-7910	-0-	8908	1	43672	3	N	527	527	1	102
TURNER-MOSS WELL #: 1H RRCID -> 292808 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9908 - 17266														
02	23296 X	18684	-0-	-4612	-0-	2362	1	15922	3	N	364	334	1	72
03	22475 X	20722	-0-	-1753	-0-	2558	1	17753	3	N	374	352	1	94
04	21750 X	20088	-0-	-1662	-0-	2421	1	17278	3	N	354	348	1	100
05	22475 X	20683	-0-	-1792	-0-	2498	1	17746	3	N	399	360	1	139
06	20430 X	19640	-0-	-790	-0-	2424	1	16838	3	N	344	356	1	127
07	20770 X	19646	-0-	-1124	-0-	2446	1	16826	3	N	340	363	1	104
TATUM B-BRIAR WELL #: 1H RRCID -> 294341 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10413 - 16643														
02	86240 X	67436	-0-	-18804	-0-	9028	1	57191	3	N	1106	1071	1	148
03	95480 X	53798	-0-	-41682	-0-	6792	1	46041	3	N	877	891	1	134
04	92400 X	44806	-0-	-47594	-0-	5369	1	38470	3	N	879	684	1	314
05	95480 X	40259	-0-	-55221	-0-	4818	1	34590	3	N	774	880	1	208
06	91440 X	32423	-0-	-59017	-0-	4014	1	27812	3	N	543	533	1	218
07	74648 X	31114	-0-	-43534	-0-	4119	1	26373	3	N	565	708	1	75

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 3H RRCID -> 294452 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10507 - 16065															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	22372 X	17887	-0-	-4485	-0-	2412 193 9	15282 3	N			175	162 1			158
03	23467 X	19514	-0-	-3953	-0-	2485 186 9	16843 3	N			169	179 1			148
04	21000 X	18625	-0-	-2375	-0-	2255 215 9	16155 3	N			195	171 1	30 8		142
05	20863 X	18088	-0-	-2775	-0-	2192 161 9	15735 3	N			146	175 1			113
06	20190 X	16162	-0-	-4028	-0-	2022 130 9	14010 3	N			118	173 1			58
07	19809 X	15895	-0-	-3914	-0-	2117 223 9	13555 3	N			203	158 1			103
WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 2H RRCID -> 294457 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10454 - 13406															
02	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	1240 127 9	7854 3	N			115				133
03	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	1118 125 9	7581 3	N			114	182 1			65
04	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	1043 221 9	7477 3	N			201	171 1	30 8		65
05	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	996 133 9	7148 3	N			121	163 1			23
06	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	946 103 9	6556 3	N			94				117
07	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	1022 106 9	6541 3	N			96	166 1			47
LILY-BIRCH WELL #: 1H RRCID -> 294462 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10308 - 16730															
02	46648 X	36324	-0-	-10324	-0-	5739 183 9	30402 3	N			166	178 1			153
03	49631 X	22756	-0-	-26875	-0-	2158 171 9	20427 3	N			155	179 1			129
04	41280 X	30828	-0-	-10452	-0-	2374 118 9	28336 3	N			107	164 1			72
05	42656 X	27524	-0-	-15132	-0-	4374 191 9	22959 3	N			174	174 1			72
06	40230 X	24018	-0-	-16212	-0-	3882 152 9	19984 3	N			138	178 1			32
07	40207 X	22940	-0-	-17267	-0-	3760 156 9	19024 3	N			142				174
TATUM B-HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 294520 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10134 - 17853															
02	62216 X	44725	-0-	-17491	-0-	5965 974 9	37786 3	N			885	895 1			205
03	68882 X	32391	-0-	-36491	-0-	4082 633 9	27676 3	N			575	517 1			263
04	66660 X	34685	-0-	-31975	-0-	4183 530 9	29972 3	N			482	514 1	15 8		216
05	62248 X	33008	-0-	-29240	-0-	3952 683 9	28373 3	N			621	681 1			156
06	60240 X	27740	-0-	-32500	-0-	3430 541 9	23769 3	N			492	350 1			298
07	49507 X	28222	-0-	-21285	-0-	3738 547 9	23937 3	N			497	719 1			76

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BRADY EST GU 2-HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 294754 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 9836 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MOSS WELL #: 1H RRCID -> 295400 COMPL. DATE 11/19/2024 TOTAL DEPTH 9754 PERF.10086 - 16891												
02	65068 X	65068	-0-	-0-	-0-	8655	1	54827 3	N	1442	1445 1	174
						1586	9					
03	64332 X	64332	-0-	-0-	-0-	8076	1	54752 3	N	1367	1398 1	143
						1504	9					
04	56965 X	56965	-0-	-0-	-0-	6802	1	48733 3	N	1300	1019 1 30 8	394
						1430	9					
05	53990 X	53990	-0-	-0-	-0-	6418	1	46072 3	N	1364	1375 1 145 5	238
						1500	9					
06	48155 X	48155	-0-	-0-	-0-	5929	1	41078 3	N	1044	1056 1	226
						1148	9					
07	45562 X	45562	-0-	-0-	-0-	6022	1	38559 3	N	892	1050 1	68
						981	9					
GRAWARD OPERATING, INC. 326435 RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841												
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-		1
05	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	124 N NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		1
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		45

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435																
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760																
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	104	-0-	104	104	2			Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	108	-0-	108	212	108	2		Y	-0-					2
04	DLQ	G-10	72	-0-	72	284	72	2		Y	-0-					2
05	DLQ	G-10	58	-0-	58	342	58	2		Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	118	-0-	118	460	118	2		Y	-0-					2
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	460				Y	NO RPT					2
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711																
02	DLQ	G-10	118	-0-	118	118	2			Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	131	-0-	131	249	131	2		Y	-0-					2
04	DLQ	G-10	58	-0-	58	307	58	2		Y	-0-					2
05	DLQ	G-10	101	-0-	101	408	101	2		Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	107	-0-	107	515	107	2		Y	-0-					2
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	515				Y	NO RPT					2
BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698																
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-					2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
07		124 N NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT					2
BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677																
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					6
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					6
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					6
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					6
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					6
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					6
BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730																
02	DLQ	G-10	118	-0-	118	118	2			Y	-0-					9
03	DLQ	G-10	114	-0-	114	232	114	2		Y	-0-					9
04	DLQ	G-10	35	-0-	35	267	35	2		Y	-0-					9
05	DLQ	G-10	104	-0-	104	371	104	2		Y	-0-					9
06	DLQ	G-10	61	-0-	61	432	61	2		Y	-0-					9
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	432				Y	NO RPT					9
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					61
TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762																
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-					35
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-					35
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-					35
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					35
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-					35
07		93 N NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					35

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435															
BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	121	-0-	-0-	121	121	2			Y	-0-			2
03	DLQ	G-10	127	-0-	-0-	127	248	2			Y	-0-			2
04	DLQ	G-10	31	-0-	-0-	31	279	2			Y	-0-			2
05	DLQ	G-10	71	-0-	-0-	71	350	2			Y	-0-			2
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	350				Y	-0-			2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	350				Y	NO RPT			2
LARGO OIL COMPANY 486640															
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660															
02	1148	N	428	-0-	-0-	-720	-0-	367	2	61	9	N	55		125
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2	97	9	N	88	162	51
04	1290	N	964	-0-	-0-	-326	-0-	908	2	56	9	N	51		102
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2	36	9	N	33		135
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2	65	9	N	59	169	25
07	992	N	917	-0-	-0-	-75	-0-	892	2	25	9	N	23		48
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265															
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978															
02	28	N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	3	N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1 8	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		5
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2	87	9	N	79	27	57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		110
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	Y	5	2	113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-		79
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2	87	9	Y	79	28	130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					500
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	962	2	87	9	Y	79	26	1			553
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	T. A.	4	-0-	-0-	4	4	2			Y	-0-					63
06	T. A.	1	-0-	-0-	1	5	1	2		Y	-0-					63
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					63
ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					4
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	965	2	87	9	Y	79	27	1			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					4
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					4
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	963	2	87	9	Y	79	27	1			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					19
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	193	2	18	9	Y	16	5	1			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	5	-0-	-0-	5	5	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	140	-0-	-0-	140	145	129	2	11	9	Y	10	3	1		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			117
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			117
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			117
ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-			131
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2	23	9	Y	21	145
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7	1	131
ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-			5
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	965	2	87	9	Y	79	57
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27	1	5
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143 WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA															
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201 LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184															
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555 USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785															
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	651	X	34	-0-	-617	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			8
04	630	X	109	-0-	-521	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			8
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4425	3	N	-0-			8
06	3000	N	11919	-0-	8919	-0-	-0-	-0-	11919	3	N	-0-			8
07	3100	N	9677	-0-	6577	-0-	-0-	-0-	15496	9677	3	N	-0-		8

BRIDGES, E. (JAMES LIME)															//CONT.// 11920 300															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: SHELBY																													
AETHON ENERGY OPERATING LLC															//CONT.// 008555																																																																										
USA-O'BANNION GAS UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 221986															COMPL. DATE 07/08/2006															TOTAL DEPTH 6221															PERF. 9264 - 13700														
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																					
02	672 X		-0-	-0-		-672		-0-						N	-0-					-0-																																																																					
03	744 X		145	-0-		-599		-0-		145	3			N	-0-					-0-																																																																					
04	720 X		-0-	-0-		-720		-0-						N	-0-					-0-																																																																					
05	7 X		-0-	-0-		-7		-0-						N	-0-					-0-																																																																					
06	150 N		-0-	-0-		-150		-0-						N	-0-					-0-																																																																					
07	25 N		25	-0-		-0-		-0-		25	3			N	-0-					-0-																																																																					
EAGLE OIL & GAS CO.															238634																																																																										
DANCE															WELL #: 1															RRCID -> 249563															COMPL. DATE 09/10/2021															TOTAL DEPTH 10375															PERF. 3220 - 3380														
02	0	K	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																					
03	0	K	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																					
04	0	K	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																					
05	0	K	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																					
06	0	K	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																					
07	0	K	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																					
ELLORA ENERGY INC.															250597																																																																										
HAMLETT															WELL #: 1H															RRCID -> 204218															COMPL. DATE 05/27/2004															TOTAL DEPTH 6412															PERF. 0 - 11977														
02	4366	X	4366	-0-	-0-		-0-		-0-	4344	2	22	9	N	20					99																																																																					
03	4650	X	2618	-0-	-2032		-0-		-0-	2618	2			N	-0-					99																																																																					
04	5168	X	5168	-0-	-0-		-0-		-0-	5135	2	33	9	N	30					129																																																																					
05	5067	X	5067	-0-	-0-		-0-		-0-	5067	2			N	-0-					129																																																																					
06	4500	X	3482	-0-	-1018		-0-		-0-	3482	2			N	-0-					129																																																																					
07	4650	X	1775	-0-	-2875		-0-		-0-	1775	2			N	-0-					129																																																																					
HAMLETT															WELL #: 2H															RRCID -> 215270															COMPL. DATE 07/03/2005															TOTAL DEPTH 6893															PERF. 6893 - 12900														
02	112	N	12	-0-	-100		-0-		-0-	12	2			N	-0-					35																																																																					
03	93	N	26	-0-	-67		-0-		-0-	26	2			N	-0-					35																																																																					
04	162	N	162	-0-	-0-		-0-		-0-	162	2			N	-0-					35																																																																					
05	160	N	160	-0-	-0-		-0-		-0-	160	2			N	-0-					35																																																																					
06	55	N	55	-0-	-0-		-0-		-0-	55	2			N	-0-					35																																																																					
07	155	N	126	-0-	-29		-0-		-0-	126	2			N	-0-					35																																																																					
MADELEY															WELL #: 1H															RRCID -> 218633															COMPL. DATE 11/11/2005															TOTAL DEPTH 6546															PERF. 6546 - 12447														
02	1316	N	1046	-0-	-270		-0-		-0-	1040	2	6	9	N	5					85																																																																					
03	1581	N	988	-0-	-593		-0-		-0-	988	2			N	-0-					85																																																																					
04	1380	N	625	-0-	-755		-0-		-0-	625	2			N	-0-					85																																																																					
05	1147	N	408	-0-	-739		-0-		-0-	408	2			N	-0-					85																																																																					
06	3000	N	3197	-0-	197		197		197	3114	2	83	9	N	75					160																																																																					
07	3100	N	3568	-0-	468		665		665	3546	2	22	9	N	20					180																																																																					
PREECE															WELL #: 1H															RRCID -> 232238															COMPL. DATE 10/06/2007															TOTAL DEPTH 6381															PERF. 6700 - 11286														
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					12																																																																					
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					12																																																																					
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					12																																																																					
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					12																																																																					
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					12																																																																					
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					12																																																																					

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597												
MADELEY		WELL #: 3H		RRCID -> 233678		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

PREECE		WELL #: 2H		RRCID -> 235631		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760						
02		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			31
03		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			31
04		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			31
05		41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			31
06		30 X	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			31
07		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			31

HILL, ISAAH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 235633		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907						
02		56 N	8	-0-	-48	-0-	8	2		N	-0-			19
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-		19
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-		19
05		19 N	7	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			19
06		120 N	7	-0-	-113	-0-	7	2		N	-0-			19
07		62 N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	N	-0-		19

DUNN		WELL #: 1H		RRCID -> 242769		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

HILL, ISAAH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 245929		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035						
02		3304 X	3006	-0-	-298	-0-	84	1	2922	2	N	-0-		22
03		3441 X	3411	-0-	-30	-0-	93	1	3318	2	N	-0-		22
04		3330 X	3314	-0-	-16	-0-	91	1	3223	2	N	-0-		22
05		3441 X	3177	-0-	-264	-0-	79	1	3098	2	N	-0-		22
06		3300 X	2079	-0-	-1221	-0-	89	1	1990	2	N	-0-		22
07		3410 X	3381	-0-	-29	-0-	94	1	3287	2	N	-0-		22

DUNN		WELL #: 2H		RRCID -> 245936		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680						
02		420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2		N	-0-			43
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			43
04		570 N	257	-0-	-313	-0-	257	2		N	-0-			43
05		434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2		N	-0-			43
06		420 N	334	-0-	-86	-0-	334	2		N	-0-			43
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			43

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597							
HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246460	COMPL. DATE 11/25/2007	TOTAL DEPTH 6363	PERF. 6554	- 11343	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1204 N	693	-0-	-511	-0-	19 1	663 2	N	50
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	11 9	1654 2	N	60
04	930 N	828	-0-	-102	-0-	46 1	805 2	N	60
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	11 9	1385 2	N	60
06	1290 N	519	-0-	-771	-0-	23 1	497 2	N	60
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	35 1	1294 2	N	60
MADELEY		WELL #: 2H		RRCID -> 252763	COMPL. DATE 01/15/2007	TOTAL DEPTH 6422	PERF. 6557	- 12947	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
JONES, GERALDINE		WELL #: 1		RRCID -> 102011	COMPL. DATE 09/02/1982	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6295	- 6425	
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-			N	35
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
PAR MINERALS CORPORATION		638850							
LAWSON UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 181847	COMPL. DATE 11/16/2000	TOTAL DEPTH 6462	PERF. 6683	- 11716	
02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 2		N	-0-
03	3658 X	2839	-0-	-819	-0-	2839 2		N	-0-
04	3960 X	2701	-0-	-1259	-0-	2701 2		N	-0-
05	4092 X	2314	-0-	-1778	-0-	2314 2		N	-0-
06	3960 X	2238	-0-	-1722	-0-	2238 2		N	-0-
07	3906 X	2166	-0-	-1740	-0-	2166 2		N	-0-
JONES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 182294	COMPL. DATE 10/12/2000	TOTAL DEPTH 6274	PERF. 6895	- 11700	
02	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2		N	20
03	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 2		N	20
04	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2		N	20
05	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 2		N	20
06	3810 X	3501	-0-	-309	-0-	3501 2		N	20
07	3937 X	2453	-0-	-1484	-0-	2453 2		N	20
LAWSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203586	COMPL. DATE 05/08/2004	TOTAL DEPTH 6318	PERF. 6318	- 11411	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22									

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863													
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	7112 X	6956	-0-	-156	-0-	6956	2			Y	-0-		57
03	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			Y	-0-		57
04	7230 X	6832	-0-	-398	-0-	6832	2			Y	-0-		57
05	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			Y	-0-		57
06	7440 X	7127	-0-	-313	-0-	7127	2			Y	-0-		57
07	7688 X	6825	-0-	-863	-0-	6825	2			Y	-0-		57
USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840													
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124													
02	3668 X	3359	-0-	-309	-0-	3359	2			Y	-0-		28
03	4061 X	3670	-0-	-391	-0-	3670	2			Y	-0-		28
04	3930 X	3519	-0-	-411	-0-	3519	2			Y	-0-		28
05	3999 X	3973	-0-	-26	-0-	3973	2			Y	-0-		28
06	3870 X	3655	-0-	-215	-0-	3655	2			Y	-0-		28
07	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-		28
ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131													
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-		2
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-		2
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-		2
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-		2
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-		2
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-		2
USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787													
02	3920 X	3078	-0-	-842	-0-	3078	2			Y	-0-		72
03	4340 X	2949	-0-	-1391	-0-	2949	2			Y	-0-		72
04	3570 X	2546	-0-	-1024	-0-	2546	2			Y	-0-		72
05	3441 X	2965	-0-	-476	-0-	2965	2			Y	-0-		72
06	3330 X	2707	-0-	-623	-0-	2707	2			Y	-0-		72
07	3410 X	2556	-0-	-854	-0-	2556	2			Y	-0-		72
USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978													
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-		9
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-		9
04	1140 N	1025	-0-	-115	-0-	1025	2			Y	-0-		9
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-		9
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-		9
07	1054 N	510	-0-	-544	-0-	510	2			Y	-0-		9
HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863																
USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2800 N	2265	-0-	-535	1834	2265	2				Y	-0-				79
03	3100 N	2499	-0-	-601	1233	2499	2				Y	-0-				79
04	3000 N	2392	-0-	-608	625	2392	2				Y	-0-				79
05	2777 N	2152	-0-	-625	-0-	2152	2				Y	-0-				79
06	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2				Y	-0-				79
07	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2				Y	-0-				79
USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448																
02	1680 N	1274	-0-	-406	-0-	1274	2				Y	-0-				17
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2				Y	-0-				17
04	2100 N	1261	-0-	-839	-0-	1261	2				Y	-0-				17
05	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2				Y	-0-				17
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2				Y	-0-				17
07	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	1258	2				Y	-0-				17
USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000																
02	14698 X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2				Y	-0-				142
03	14260 X	13458	-0-	-802	-0-	13458	2				Y	-0-				142
04	13800 X	13556	-0-	-244	-0-	13556	2				Y	-0-				142
05	16275 X	15007	-0-	-1268	-0-	15007	2				Y	-0-				142
06	15750 X	13770	-0-	-1980	-0-	13770	2				Y	-0-				142
07	16275 X	12917	-0-	-3358	-0-	12917	2				Y	-0-				142
USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663																
02	308 N	189	-0-	-119	-0-	189	2				Y	-0-				2
03	155 N	38	-0-	-117	-0-	38	2				Y	-0-				2
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2				Y	-0-				2
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2				Y	-0-				2
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2				Y	-0-				2
07	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2				Y	-0-				2
USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5902 - 5990																
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383																
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2				N	-0-				26
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2				N	-0-				26
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2				N	-0-				26
05	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2				N	-0-				26
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2				N	-0-				26
07	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2				N	-0-				26

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
XTO ENERGY INC.				945936						
USA BRITTAIN		WELL #:		1H	RRCID ->	204125	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	6529 PERF. 6635 - 11000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-	-0-
03	899 N	818	-0-	-81	-0-	818 2		N	-0-	-0-
04	780 N	712	-0-	-68	-0-	712 2		N	-0-	-0-
05	992 N	886	-0-	-106	-0-	886 2		N	-0-	-0-
06	780 N	779	-0-	-1	-0-	779 2		N	-0-	-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-	-0-
USA BRITTAIN "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	205016	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	6562 PERF. 6690 - 9866
02	364 N	299	-0-	-65	-0-	299 2		N	-0-	-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-	-0-
04	540 N	352	-0-	-188	-0-	352 2		N	-0-	-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-	-0-
06	570 N	430	-0-	-140	-0-	430 2		N	-0-	-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-	-0-
BRIDGES, E. (MOORINGSPT)				11920 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY	
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC				120104						
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	136375	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	4760 PERF. 4658 - 4679
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT	151
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT	151
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT	151
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT	151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT	151
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT	151
BRIGGS (GLEN ROSE)				11956 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.				687208						
BURNETT UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	158526	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 3613 - 3617
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28 1	521 2	Y	-0-	-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	30 1	572 2	Y	-0-	-0-
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	27 1	532 2	Y	-0-	-0-
05	589 N	436	-0-	-153	-0-	22 1	414 2	Y	-0-	-0-
06	570 N	320	-0-	-250	-0-	16 1	304 2	Y	-0-	-0-
07	589 N	29	-0-	-560	-0-	2 1	27 2	Y	-0-	-0-
RFE OPERATING, LLC				704776						
TILLER-HILLIARD		WELL #:		2	RRCID ->	171837	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 3736 - 3744
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155
XTO ENERGY INC.				945936						
INTERNATIONAL PAPER		WELL #:		1	RRCID ->	130424	COMPL. DATE	03/09/1989	TOTAL DEPTH	3750 PERF. 3654 - 3659
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRIGGS (RODESSA)		11956 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
LISTON, A.P.		WELL #: 3		RRCID -> 290410		COMPL. DATE 06/04/2020		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5188 - 5242		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0										
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.		945936								
HODGE, F.L.		WELL #: 2 C		RRCID -> 128812		COMPL. DATE 10/12/1988		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		687208								
BURNETT UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 137411		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2025										
BROWN UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 137813		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434		
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	37 1	670 2	Y	-0-	-0-
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	48 1	948 2	Y	-0-	-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	46 1	897 2	Y	-0-	-0-
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	46 1	873 2	Y	-0-	-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	45 1	832 2	Y	-0-	-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	47 1	856 2	Y	-0-	-0-
BROWN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 143434		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650		
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	49 1	887 2	Y	24 24 1	3
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	26 9	1917 2	Y	52 49 1	6
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	98 1	1621 2	Y	38 38 1	6
05	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	57 9	2236 2	Y	49 48 1	7
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	84 1	2220 2	Y	40 42 1	5
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	42 9	1893 2	Y	40 38 1	7
BURNETT UNIT 10		WELL #: 6		RRCID -> 143489		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)															//CONT./// 11956 400 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																													
R. LACY SERVICES, LTD.															//CONT./// 687208																																																											
BROWN UNIT 1															WELL #: 4															RRCID -> 143833															COMPL. DATE 01/03/2006															TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*			EOM																																																					
0							AMT		CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE																																																						
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-			63	1	1146	2	Y	-0-						-0-																																																						
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-			74	1	1446	2	Y	-0-						-0-																																																						
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-			75	1	1443	2	Y	-0-						-0-																																																						
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-			78	1	1467	2	Y	-0-						-0-																																																						
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-			74	1	1380	2	Y	-0-						-0-																																																						
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-			79	1	1451	2	Y	-0-						-0-																																																						
BURNETT UNIT 2															WELL #: 5 C															RRCID -> 149806															COMPL. DATE 10/30/2003															TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241														
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
05	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
07	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
CAMERON UNIT 1															WELL #: 5-C															RRCID -> 150007															COMPL. DATE 04/17/2006															TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
BURNETT UNIT 9															WELL #: 14															RRCID -> 244163															COMPL. DATE 06/27/2018															TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-			2	1	38	2	Y	-0-			1	1		-0-																																																						
									1	9																																																																
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-			7	2			Y	-0-						-0-																																																						
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																						
BURNETT UNIT 9															WELL #: 15															RRCID -> 246986															COMPL. DATE 09/04/2015															TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180														
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-			223	1	4258	2	Y	-0-						-0-																																																						
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-			184	1	3887	2	Y	-0-						-0-																																																						
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-			201	1	4172	2	Y	-0-						-0-																																																						
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-			236	1	4721	2	Y	-0-						-0-																																																						
06	3840	X	2863	-0-	-977	-0-			139	1	2724	2	Y	-0-						-0-																																																						
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-			287	1	5250	2	Y	-0-						-0-																																																						
XTO ENERGY INC.															945936																																																											
MCGEE, SCOTT R. UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 106017															COMPL. DATE 02/04/2011															TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315														
02	2800	N	2930	-0-	130	130			199	1	2689	2	Y	38		24	1			16																																																						
									42	9																																																																
03	2604	N	311	-0-	-2293	-0-			19	1	255	2	Y	34		44	1			6																																																						
									37	9																																																																
04	2010	N	73	-0-	-1937	-0-			3	1	50	2	Y	18		15	1			9																																																						
									20	9																																																																
05	2790	X	169	-0-	-2621	-0-			6	1	115	2	Y	44		44	1			9																																																						
									48	9																																																																
06	2700	X	176	-0-	-2524	-0-			7	1	135	2	Y	31		30	1			10																																																						
									34	9																																																																
07	2790	X	235	-0-	-2555	-0-			9	1	191	2	Y	32		30	1			12																																																						
									35	9																																																																

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)			//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
WALTON, ROBERT GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	106298	COMPL. DATE	09/18/1995	TOTAL	DEPTH	9878	PERF.	6298 -	6301	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #:		2 U	RRCID ->	124435	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	6177 -	7916	
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	9	1	119	2	Y	-0-			-0-	
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	Y	-0-			-0-	
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-			-0-	
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-			-0-	
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-			-0-	
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-			-0-	
WOMACK			WELL #:		1	RRCID ->	128423	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL	DEPTH	7976	PERF.	6132 -	6154	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED			05/29/2025													
HODGE, F.L.			WELL #:		3	RRCID ->	129891	COMPL. DATE	12/08/1988	TOTAL	DEPTH	8125	PERF.	6275 -	6742	
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	45	1	609	2	Y	-0-			-0-	
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	46	1	630	2	Y	-0-			-0-	
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	-0-			-0-	
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	689	2	Y	-0-			-0-	
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	Y	-0-			-0-	
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	37	1	747	2	Y	-0-			-0-	
WOMACK			WELL #:		5	RRCID ->	129975	COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	6469 -	6481	
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	187	1	2538	2	Y	-0-			-0-	
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	188	1	2581	2	Y	-0-			-0-	
04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	119	1	2330	2	Y	-0-			-0-	
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	167	1	3044	2	Y	-0-			-0-	
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	131	1	2667	2	Y	-0-			-0-	
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	138	1	2808	2	Y	-0-			-0-	
WOMACK			WELL #:		4	RRCID ->	130389	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	6500 -	6512	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
LISTON, W.L.			WELL #:		2	RRCID ->	131437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	6423 -	6436	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
ROBERSON, JOE														
WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	523	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	624	-0-	-27	-0-	42	1	582	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	563	-0-	-127	-0-	27	1	536	2	Y	-0-			-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	55	1	1011	2	Y	-0-			-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	816	2	Y	-0-			-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	818	2	Y	-0-			-0-
LISTON, W.L.														
WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BEATY, J.C.														
WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HODGE, F.L.														
WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCGEE, SCOTT R. UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK, VERA														
WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLCOMBE														
WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
HOGG, ALLIE MARIE "AS"														
WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	118 1	1600 2	Y	38	24	1			16
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	42 9	1757 2	Y	33	43	1			6
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	128 1	1621 2	Y	27	23	1			10
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	36 9	1919 2	Y	42	43	1			9
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	83 1	1903 2	Y	30	29	1			10
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	30 9	1900 2	Y	30	29	1			11
						105 1								
						46 9								
						93 1								
						33 9								
						93 1								
						33 9								
WOMACK														
WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
LISTON, W. L.														
WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
HODGE, F. L.														
WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MCGEE, SCOTT R. UNIT														
WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
HODGE, F. L.														
WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316														
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	63 1	857 2	Y	-0-					-0-
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	73 1	1003 2	Y	-0-					-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	51 1	1002 2	Y	-0-					-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	54 1	992 2	Y	-0-					-0-
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	46 1	937 2	Y	-0-					-0-
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	53 1	1077 2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)				//CONT.//		11956 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936															
BRIGGS-MORELAND GU				WELL #:		3		RRCID -> 252127		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 8069		PERF. 6455 - 6496							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	28	N	16	-0-		-12		-0-			1 1	15 2	N		-0-					-0-	
03	31	N	19	-0-		-12		-0-			1 1	18 2	N		-0-					-0-	
04	34	N	34	-0-		-0-		-0-			2 1	32 2	N		-0-					-0-	
05	31	N	23	-0-		-8		-0-			1 1	22 2	N		-0-					-0-	
06	30	N	23	-0-		-7		-0-			1 1	22 2	N		-0-					-0-	
07	31	N	23	-0-		-8		-0-			1 1	22 2	N		-0-					-0-	

BRIGGS-MORELAND				WELL #:		9		RRCID -> 278507		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 6160 - 6330							
02	1981	N	1981	-0-		-0-		-0-			136 1	1845 2	Y		-0-					-0-	
03	1985	N	1985	-0-		-0-		-0-			135 1	1850 2	Y		-0-					-0-	
04	1800	N	1793	-0-		-7		-0-			87 1	1706 2	Y		-0-					-0-	
05	2136	N	2136	-0-		-0-		-0-			111 1	2025 2	Y		-0-					-0-	
06	1920	N	1918	-0-		-2		-0-			90 1	1828 2	Y		-0-					-0-	
07	1978	N	1978	-0-		-0-		-0-			92 1	1886 2	Y		-0-					-0-	

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)						11956 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
R. LACY SERVICES, LTD.						687208															
BURNETT UNIT 9				WELL #:		4		RRCID -> 084627		COMPL. DATE 07/25/1979		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7727 - 7930							
02	2912	X	1249	-0-		-1663		-0-			65 1	1173 2	Y		10	9	1			1	
											11 9										
03	4333	X	4333	-0-		-0-		-0-			211 1	4086 2	Y		33	30	1			4	
											36 9										
04	4281	X	4281	-0-		-0-		-0-			209 1	4042 2	Y		27	27	1			4	
											30 9										
05	3566	X	3566	-0-		-0-		-0-			176 1	3366 2	Y		22	23	1			3	
											24 9										
06	3735	X	3735	-0-		-0-		-0-			190 1	3545 2	Y		-0-	3	1			-0-	
07	3552	X	3552	-0-		-0-		-0-			184 1	3368 2	Y		-0-					-0-	

XTO ENERGY INC.						945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
BRIGGS-MORELAND GU				WELL #:		5		RRCID -> 139148		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 7246 - 8006							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT		-0-					-0-	

HOGG, ALLIE MARIE "AS"				WELL #:		6		RRCID -> 171019		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 7850 - 8004							
02	1993	N	1993	-0-		-0-		-0-			129 1	1746 2	Y		107	60	1			50	
											118 9										
03	1804	N	1804	-0-		-0-		-0-			114 1	1570 2	Y		109	140	1			19	
											120 9										
04	1985	N	1985	-0-		-0-		-0-			92 1	1807 2	Y		78	66	1			31	
											86 9										
05	2131	N	2131	-0-		-0-		-0-			103 1	1873 2	Y		141	143	1			29	
											155 9										
06	1860	N	1860	-0-		-0-		-0-			82 1	1668 2	Y		100	96	1			33	
											110 9										
07	1705	N	1053	-0-		-652		-0-			46 1	931 2	Y		69	96	1			6	
											76 9										

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)			//CONT.//		11956 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
WOMACK			WELL #:		8 U	RRCID ->	229382	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7720 - 7724		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU				WELL #:	12 U	RRCID ->	234862	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 7698 - 7704		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800)				12193 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON					
BONFIRE OPERATING LLC				082443										
GSU UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	146742	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	13604	PERF.10508 - 13604		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARCO FEE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	147217	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	14552	PERF. 9976 - 14552		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	149041	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	14192	PERF.10788 - 15448		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72 7		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXACO FEE UNIT 2				WELL #:	2 H	RRCID ->	149931	COMPL. DATE	10/19/1993	TOTAL DEPTH	15111	PERF.10214 - 15111		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42 7		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443														
TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	7	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	7	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	7	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	7	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	7	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	7	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255														
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON									
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443									
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				77
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				77
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			77 7	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				48
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			48 7	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				146
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				146
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			146 7	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON									
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443									
VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	155
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON									
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443									
CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				84
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				84
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			84 7	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				16
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				16
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			16 7	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 291095 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10804 - 14746									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BRG LONE STAR LTD. 090870 DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032									
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				3
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				3

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870													
ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3							23
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 3							23
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	203 3	10 9						32
05	341 N	49	-0-	-292	-0-	49 3							32
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3							32
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	905 3	6 9						37
ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762													
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	277 3	15 9						87
03	279 N	223	-0-	-56	-0-	211 3	12 9						98
04	180 N	134	-0-	-46	-0-	134 3							98
05	310 N	136	-0-	-174	-0-	115 3	21 9						117
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242 3	1 9						118
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3							118
ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								67
ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521													
02	1120 N	989	-0-	-131	-0-	970 3	19 9						55
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3							55
04	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2668 3	145 9						187
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2284 3	208 9						194
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1713 3	56 9						245
07	1798 N	1642	-0-	-156	-0-	1590 3	52 9						292
ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070													
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3							105
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3							105
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	43 3	28 9						130
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3							130
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	37 3	8 9						137
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	24 3	6 9						142
DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537													
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	960 3	54 9						70
03	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	977 3	58 9						123
04	870 N	813	-0-	-57	-0-	780 3	33 9						153
05	1116 N	718	-0-	-398	-0-	670 3	48 9						197
06	990 N	651	-0-	-339	-0-	618 3	33 9						227
07	837 N	590	-0-	-247	-0-	567 3	23 9						248
ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049													
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	300 3	4 9						97
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	318 3	12 9						108
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	287 3	8 9						115
05	341 N	328	-0-	-13	-0-	322 3	6 9						120
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	346 3	11 9						130
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	321 3	13 9						142

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431														
02	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2487	3	19	9	N	17			342
03	3100 N	3492	-0-	392	392	3437	3	55	9	N	50			392
04	2679 N	2287	-0-	-392	-0-	2237	3	50	9	N	45	187	1	250
05	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2530	3	45	9	N	41	186	1	105
06	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2230	3	44	9	N	40			145
07	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1952	3	33	9	N	30			175
BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640														
02	812 N	290	-0-	-522	-0-	161	3	129	9	N	117	184	1	208
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	459	3	99	9	N	90			298
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	408	3	30	9	N	27			325
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	252	3	96	9	N	87	184	1	228
06	540 N	493	-0-	-47	-0-	438	3	55	9	N	50			278
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	721	3	142	9	N	129	179	1	228
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			80
TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			200
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	171	1	33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			148
PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381														
02	280 N	180	-0-	-100	-0-	180	3			N	-0-			23
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	196	3	8	9	N	7			30
04	270 N	125	-0-	-145	-0-	46	3	79	9	N	72			102
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1148	3	12	9	N	11			113
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2070	3	33	9	N	30			143
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1691	3	55	9	N	50			193
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561														
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	154	3			N	-0-			17
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			17
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			17
05	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-			17
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	99	3	3	9	N	3			20
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			20

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	2156 X	1954	-0-	-202	-0-	1929	3	25	9	N	23			125
03	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3850	3	55	9	N	50			175
04	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3269	3	53	9	N	48			223
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2961	3	77	9	N	70			293
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3096	3	24	9	N	22			315
07	2387 X	2144	-0-	-243	-0-	2120	3	24	9	N	22			337
DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320														
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			23
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			23
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			23
05	496 N	21	-0-	-475	-0-	15	3	6	9	N	5			28
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	103	3	2	9	N	2			30
07	248 N	146	-0-	-102	-0-	144	3	2	9	N	2			32
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229														
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	841	3	209	9	N	190			293
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2238	3	131	9	N	119			412
04	3000 N	4103	-0-	1103	1103	3893	3	210	9	N	191	363	1	240
05	3100 N	2892	-0-	-208	895	2725	3	167	9	N	152	180	1	212
06	3000 N	3640	-0-	640	1535	3491	3	149	9	N	135			347
07	1535 X	-0-	-0-	-1535	-0-					N	23	190	1	180
VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233														
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	667	3	135	9	N	123	179	1	132
03	992 N	611	-0-	-381	-0-	561	3	50	9	N	45			177
04	3000 N	4081	-0-	1081	1081	4069	3	12	9	N	11			188
05	3100 N	5359	-0-	2259	3340	5278	3	81	9	N	74			262
06	3000 N	6082	-0-	3082	6422	6021	3	61	9	N	55	187	1	130
07	16685 X	10263	-0-	-6422	-0-	10238	3	25	9	N	23			153
VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750														
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			102
03	3100 N	3335	-0-	235	235	2782	3	553	9	N	503	527	1	78
04	2448 N	2213	-0-	-235	-0-	2017	3	196	9	N	178			256
05	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2712	3	96	9	N	87	186	1	157
06	2610 X	1476	-0-	-1134	-0-	1326	3	150	9	N	136			293
07	2697 X	2457	-0-	-240	-0-	2333	3	124	9	N	113	193	1	213
MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			245
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	43	3	14	9	N	13			258
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	190	1	78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			88
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	14			102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			107
TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			275
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	564	3	86	9	N	78			353
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	22	188	1	187
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			187
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	23			210
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			215

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON									
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870									
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	21	3	6 9	125
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	13	3	6 9	130
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	12	3	8 9	137
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				142
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				147
*07	31 N	15	-0-	-16	-0-	9	3	6 9	152

ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC 102140									
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485									
02	588 N	389	-0-	-199	-0-	389	3		60
03	527 N	417	-0-	-110	-0-	417	3		60
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		60
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		60
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		60
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			NO RPT	60

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673									
02	1680 X	1180	-0-	-500	-0-	1167	3	13 9	55
03	1860 X	1587	-0-	-273	-0-	1523	3	64 9	113
04	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5105	3	352 9	54
05	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	1989	3	213 9	248
06	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2671	3	69 9	121
07	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			NO RPT	121

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100									
02	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4682	3	81 9	215
03	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4217	3	102 9	123
04	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4459	3	53 9	171
05	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4261	3	79 9	49
06	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4700	3	125 9	163
07	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-			NO RPT	163

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360									
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	738	3	89 9	55
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1086	3	91 9	138
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	802	3	77 9	208
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	915	3	75 9	86
06	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	995	3	77 9	156
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			NO RPT	156

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422									
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	117	3	15 9	258
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	198	3	21 9	277
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	180	3	34 9	129
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	91	3	25 9	152
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	62	3	33 9	182
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			NO RPT	182

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140														
BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2268 X	1466	-0-	-802	-0-	1424	3	42	9	N	38	177	1	85
03	2511 X	1242	-0-	-1269	-0-	1122	3	120	9	N	109			194
04	2430 X	1354	-0-	-1076	-0-	1266	3	88	9	N	80	190	1	84
05	2511 X	1890	-0-	-621	-0-	1779	3	111	9	N	101			185
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2880	3	99	9	N	90	109	1	166
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT				166
ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385														
02	3008 X	2838	-0-	-170	-0-	2654	3	184	9	N	167	184	1	98
03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2670	3	184	9	N	167	185	1	80
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	2949	3	228	9	N	207	190	1	97
05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3093	3	206	9	N	187	187	1	97
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2577	3	186	9	N	169	191	1	75
07	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT				75
ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325														
02	336 N	8	-0-	-328	-0-	8	3			N	-0-			73
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	773	3	158	9	N	144			217
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1355	3	83	9	N	75	185	1	107
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	588	3	85	9	N	77			184
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	707	3	2	9	N	2			186
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT				186
BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820														
02	2800 N	5037	-0-	2237	7848	4843	3	194	9	N	176	173	1	242
03	3100 N	3227	-0-	127	7975	3049	3	178	9	N	162	183	1	221
04	11364 X	3389	-0-	-7975	-0-	3122	3	267	9	N	243	190	1	274
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	3995	3	251	9	N	228	190	1	312
06	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2474	3	276	9	N	251	382	1	181
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-				N	NO RPT				181
VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230														
02	1764 X	1178	-0-	-586	-0-	1066	3	112	9	N	102			257
03	1891 N	328	-0-	-1563	-0-	297	3	31	9	N	28			285
04	1770 N	432	-0-	-1338	-0-	386	3	46	9	N	42			327
05	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	2833	3	176	9	N	160	190	1	297
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1324	3	136	9	N	124	190	1	231
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT				231
FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731														
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	308	3	98	9	N	89	186	1	197
03	434 N	352	-0-	-82	-0-	256	3	96	9	N	87			284
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	204	3	97	9	N	88	190	1	182
05	465 N	409	-0-	-56	-0-	298	3	111	9	N	101			283
06	330 N	123	-0-	-207	-0-	50	3	73	9	N	66	178	1	171
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT				171
TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342														
02	280 N	160	-0-	-120	-0-	125	3	35	9	N	32			195
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	791	3	90	9	N	82	188	1	89
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	648	3	72	9	N	65			154
05	186 N	127	-0-	-59	-0-	110	3	17	9	N	15			169
06	840 N	249	-0-	-591	-0-	207	3	42	9	N	38			207
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT				207

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140												
VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	359 3	44 9	N	40			265
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	471 3	30 9	N	27	124 1		168
04	360 N	289	-0-	-71	-0-	268 3	21 9	N	19			187
05	434 N	324	-0-	-110	-0-	320 3	4 9	N	4			191
06	480 N	23	-0-	-457	-0-	23 3		N	-0-			191
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			191
DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862												
02	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2747 3	193 9	N	175	368 1		94
03	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2839 3	199 9	N	181	188 1		87
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2924 3	176 9	N	160	185 1		62
05	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3038 3	243 9	N	221	191 1		92
06	2850 X	2299	-0-	-551	-0-	2144 3	155 9	N	141			233
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT			233
BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915												
02	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2483 3	90 9	N	82	186 1		403
03	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2694 3	105 9	N	95	190 1		308
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2112 3	91 9	N	83			391
05	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2839 3	100 9	N	91	196 1		286
06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2574 3	85 9	N	77			363
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			363
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925												
02	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1483 3	19 9	N	17			142
03	1550 X	1048	-0-	-502	-0-	1037 3	11 9	N	10	63 1		89
04	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1946 3	9 9	N	8			97
05	1550 X	824	-0-	-726	-0-	818 3	6 9	N	5			102
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-	77 1		25
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			25
BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300												
02	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5795 3	108 9	N	98			226
03	6355 X	5215	-0-	-1140	-0-	5108 3	107 9	N	97	184 1		139
04	6150 X	5445	-0-	-705	-0-	5369 3	76 9	N	69			208
05	6448 X	5873	-0-	-575	-0-	5759 3	114 9	N	104	190 1		122
06	6240 X	5676	-0-	-564	-0-	5597 3	79 9	N	72			194
07	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			N	NO RPT			194
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862												
02	1064 N	875	-0-	-189	-0-	811 3	64 9	N	58			124
03	1240 N	820	-0-	-420	-0-	735 3	85 9	N	77			201
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	654 3	8 9	N	7	182 1		26
05	961 N	452	-0-	-509	-0-	440 3	12 9	N	11			37
06	780 N	636	-0-	-144	-0-	567 3	69 9	N	63			100
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			100
CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025												
02	700 N	409	-0-	-291	-0-	311 3	98 9	N	89	187 1		155
03	713 N	505	-0-	-208	-0-	422 3	83 9	N	75			230
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	596 3	145 9	N	132	190 1		172
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	529 3	136 9	N	124	186 1		110
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	463 3	117 9	N	106			216
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			216

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NEWTON				
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140															
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4844 X	2980	-0-	-1864	-0-	2886	3	94	9	N	85	190	1		268
03	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7305	3	120	9	N	109				377
04	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6492	3	25	9	N	23	189	1		211
05	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7716	3	135	9	N	123				334
06	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6326	3	74	9	N	67	190	1		211
07	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT				211
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775															
02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2592	3	102	9	N	93				165
03	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	4731	3	380	9	N	345	191	1		319
04	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3713	3	262	9	N	238	377	1		180
05	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4085	3	186	9	N	169	191	1		158
06	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3138	3	185	9	N	168	187	1		139
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT				139
TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457															
02	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3804	3	83	9	N	75				128
03	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3617	3	88	9	N	80				208
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3345	3	86	9	N	78				286
05	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3713	3	79	9	N	72	185	1		173
06	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2889	3	77	9	N	70	190	1		53
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT				53
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799 SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980															
02	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	4673	2	370	9	N	336	186	1		371
03	5456 X	5249	-0-	-207	-0-	4871	2	378	9	N	344	185	1		530
04	5280 X	5261	-0-	-19	-0-	4903	2	358	9	N	325	719	1		136
05	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5176	2	385	9	N	350	190	1		296
06	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5001	2	344	9	N	313	361	1		248
07	5456 X	5408	-0-	-48	-0-	5072	2	336	9	N	305	362	1		191
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130															
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-	2	1		521
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1737	2	246	9	N	224	353	1		392
04	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2220	2	125	9	N	114	180	1		326
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1296	2	177	9	N	161	182	1		305
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	1913	2	308	9	N	280	350	1		235
*07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1709	2	261	9	N	237	174	1		298
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075															
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1674	2	244	9	N	222	183	1		264
03	2201 N	2155	-0-	-46	-0-	1894	2	261	9	N	237	354	1		147
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	1929	2	256	9	N	233	177	1		203
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2024	2	272	9	N	247	185	1		265
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2037	2	237	9	N	215	351	1		129
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2007	2	245	9	N	223	181	1		171

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1345	2	523	9	N	475	538	1		316
03	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	1519	2	585	9	N	532	537	1		311
04	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	1594	2	624	9	N	567	535	1		343
05	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	1717	2	541	9	N	492	534	1		301
06	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	1666	2	638	9	N	580	539	1		342
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	1632	2	549	9	N	499	520	1		321
STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833															
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	694	2	46	9	N	42				511
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	484	2	23	9	N	21				532
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-				532
05	806 N	525	-0-	-281	-0-	463	2	62	9	N	56	178	1		410
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	44				454
*07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	597	2	58	9	N	53				507
LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649															
02	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	3514	2	781	9	N	710	721	1		186
03	4805 X	4612	-0-	-193	-0-	3740	2	872	9	N	793	545	1		434
04	4650 X	4551	-0-	-99	-0-	3729	2	822	9	N	747	890	1		291
05	4805 X	4752	-0-	-53	-0-	3897	2	855	9	N	777	712	1		356
06	4590 X	4518	-0-	-72	-0-	3739	2	779	9	N	708	711	1		353
07	4743 X	4475	-0-	-268	-0-	3864	2	611	9	N	555	713	1		195
CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900															
02	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	940	2	239	9	N	217	179	1		297
03	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	835	2	276	9	N	251	179	1		369
04	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	951	2	127	9	N	115	352	1		132
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1040	2	245	9	N	223	178	1		177
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	979	2	265	9	N	241	179	1		239
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	930	2	219	9	N	199	179	1		259
GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553															
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-				225
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	129	2	70	9	N	64				289
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	173	1		116
05	186 N	97	-0-	-89	-0-	73	2	24	9	N	22				138
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-				138
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	110	2	83	9	N	75				213
REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290															
02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	1978	2	635	9	N	577	535	1		143
03	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2099	2	535	9	N	486	358	1		271
04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2081	2	440	9	N	400	536	1		135
05	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2125	2	510	9	N	464	361	1		238
06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2022	2	455	9	N	414	530	1		122
07	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2115	2	474	9	N	431	355	1		198
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391															
02	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	4358	2	868	9	N	789	722	1		355
03	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	3978	2	741	9	N	674	715	1		314
04	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	4034	2	1065	9	N	968	892	1		390
05	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4123	2	768	9	N	698	895	1		193
06	753 X	753	-0-	-0-	-0-	639	2	114	9	N	104	5	1		292
07	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2421	2	464	9	N	422	358	1		356

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1503	2	253	9	N	230	182	1		200
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1724	2	271	9	N	246	357	1		89
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1640	2	264	9	N	240	170	1		159
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1836	2	277	9	N	252	182	1		229
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1657	2	241	9	N	219	180	1		268
07	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1805	2	264	9	N	240	349	1		159
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245															
02	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	4762	2	594	9	N	540	544	1		215
03	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5144	2	638	9	N	580	533	1		262
04	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	4898	2	613	9	N	557	538	1		281
05	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5001	2	601	9	N	546	552	1		275
06	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	4839	2	565	9	N	514	537	1		252
07	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	4885	2	569	9	N	517	539	1		230
WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683															
02	5012 X	4255	-0-	-757	-0-	4143	2	112	9	N	102	5	1		205
03	5549 X	4715	-0-	-834	-0-	4428	2	287	9	N	261	364	1		102
04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4615	2	253	9	N	230	180	1		152
05	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4696	2	308	9	N	280	187	1		245
06	4560 X	4101	-0-	-459	-0-	3815	2	286	9	N	260	358	1		147
07	4712 X	4646	-0-	-66	-0-	4406	2	240	9	N	218	183	1		182
GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871															
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	187	2	44	9	N	40				265
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	173	2	76	9	N	69				334
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	666	2	186	9	N	169	181	1		322
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	191	2	91	9	N	83	183	1		222
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	132	2	162	9	N	147	177	1		192
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	100	2	88	9	N	80				272
SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086															
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	962	2	176	9	N	160	182	1		204
03	1612 N	1356	-0-	-256	-0-	1121	2	235	9	N	214	177	1		241
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	713	2	145	9	N	132	180	1		193
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1190	2	238	9	N	216	180	1		229
06	1320 N	940	-0-	-380	-0-	756	2	184	9	N	167	177	1		219
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	774	2	184	9	N	167	182	1		204
MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900															
02	2604 N	1750	-0-	-854	-0-	1460	2	290	9	N	264	343	1		123
03	2914 N	2414	-0-	-500	-0-	1913	2	501	9	N	455	354	1		224
04	3000 N	5278	-0-	2278	2278	4058	2	1220	9	N	1109	890	1		443
05	3100 N	4530	-0-	1430	3708	3482	2	1048	9	N	953	1074	1		322
06	3000 N	5086	-0-	2086	5794	3929	2	1157	9	N	1052	1057	1		317
07	3100 N	4603	-0-	1503	7297	3505	2	1098	9	N	998	1069	1		246
PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675															
02	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	771	2	336	9	N	305	354	1		279
03	1178 X	1157	-0-	-21	-0-	760	2	397	9	N	361	359	1		281
04	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	843	2	373	9	N	339	357	1		263
05	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	863	2	393	9	N	357	360	1		260
06	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	873	2	345	9	N	314	355	1		219
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	866	2	338	9	N	307	354	1		172

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
REID-0'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4517	2	275	9	N	250	186	1		424
03	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	4794	2	334	9	N	304	363	1		365
04	4560 X	3840	-0-	-720	-0-	3554	2	286	9	N	260	184	1		441
05	4712 X	3649	-0-	-1063	-0-	3334	2	315	9	N	286	366	1		361
06	4560 X	3448	-0-	-1112	-0-	3159	2	289	9	N	263	182	1		442
07	4712 X	3425	-0-	-1287	-0-	3124	2	301	9	N	274	372	1		344
HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327															
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1660	2	242	9	N	220	369	1		178
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	1851	2	334	9	N	304	181	1		301
04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1796	2	87	9	N	79	182	1		198
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	1754	2	451	9	N	410	359	1		249
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1731	2	265	9	N	241	180	1		310
07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1654	2	263	9	N	239	180	1		369
TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240															
02	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2496	2	431	9	N	392	354	1		334
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	2703	2	440	9	N	400	356	1		378
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2615	2	385	9	N	350	353	1		375
05	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	2643	2	443	9	N	403	357	1		421
06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2616	2	369	9	N	335	357	1		399
07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2660	2	393	9	N	357	356	1		400
STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710															
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1595	2	219	9	N	199	179	1		117
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1696	2	212	9	N	193	179	1		131
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1655	2	202	9	N	184	179	1		136
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1674	2	223	9	N	203	186	1		153
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1634	2	210	9	N	191	180	1		164
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1661	2	195	9	N	177	180	1		161
ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260															
02	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1810	2	29	9	N	26	6	1		278
03	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1000	2	193	9	N	175	345	1		108
04	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1561	2	375	9	N	341	177	1		272
05	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	1898	2	340	9	N	309	3	1		578
06	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1328	2	299	9	N	272	2	1		848
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1664	2	227	9	N	206	699	1		355
CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933															
02	5152 X	4675	-0-	-477	-0-	4675	2			N	-0-	6	1		304
03	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	5671	2	609	9	N	554	541	1		317
04	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5171	1	557	9	N	506	547	1		276
05	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	4869	2	592	9	N	538	368	1		446
06	5520 X	5350	-0-	-170	-0-	4832	2	518	9	N	471	715	1		202
07	5704 X	5557	-0-	-147	-0-	5022	2	535	9	N	486	359	1		329
SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745															
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	84	2	37	9	N	34				179
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				179
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	28	2	25	9	N	23				202
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				202
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	74	2	17	9	N	15				217
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: NEWTON		
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	1918	2	157	9	N	143	3	1		376	
03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2045	2	362	9	N	329	358	1		347	
04	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2123	2	426	9	N	387	536	1		198	
05	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2284	2	504	9	N	458	361	1		295	
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2140	2	278	9	N	253	361	1		187	
07	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2093	2	638	9	N	580	534	1		233	
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119																
02	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6563	2	386	9	N	351	373	1		276	
03	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7041	2	372	9	N	338	360	1		254	
04	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	6961	2	378	9	N	344	177	1		421	
05	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	7185	2	399	9	N	363	391	1		393	
06	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	6936	2	353	9	N	321	356	1		358	
07	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	6979	2	437	9	N	397	370	1		385	
LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516																
02	8159 X	2965	-0-	-5194	-0-	2732	2	233	9	N	212	5	1		458	
03	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2284	2	166	9	N	151	181	1		428	
04	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1729	2	78	9	N	71	183	1		316	
05	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1377	2	122	9	N	111	182	1		245	
06	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-	2	1		243	
*07	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1803	2	92	9	N	84	3	1		324	
OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291																
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	410	2	149	9	N	135				287	
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	832	2	65	9	N	59	162	1		184	
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	296	2	22	9	N	20				204	
05	620 N	264	-0-	-356	-0-	251	2	13	9	N	12	1	1		215	
06	600 N	338	-0-	-262	-0-	329	2	9	9	N	8	1	1		222	
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	747	2	95	9	N	86	1	1		307	
CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386																
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	983	2	80	9	N	73				320	
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1082	2	99	9	N	90	178	1		232	
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1096	2	87	9	N	79				311	
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1260	2	105	9	N	95	174	1		232	
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	70				302	
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1058	2	106	9	N	96	182	1		216	
PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248																
02	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7008	2	593	9	N	539	884	1		226	
03	7967 X	5982	-0-	-1985	-0-	5477	2	505	9	N	459	520	1		165	
04	7710 X	6021	-0-	-1689	-0-	5622	2	399	9	N	363	349	1		179	
05	8401 X	6264	-0-	-2137	-0-	5499	2	765	9	N	695	544	1		330	
06	8130 X	6185	-0-	-1945	-0-	5634	2	551	9	N	501	540	1		291	
07	8401 X	6409	-0-	-1992	-0-	5894	2	515	9	N	468	715	1		44	
WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680																
02	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	5984	2	360	9	N	327	367	1		178	
03	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6362	2	420	9	N	382	362	1		198	
04	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6259	2	358	9	N	325	183	1		340	
05	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6348	2	380	9	N	345	373	1		312	
06	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6175	2	360	9	N	327	366	1		273	
07	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6353	2	343	9	N	312	365	1		223	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2296 X	722	-0-	-1574	-0-	620	2	102	9	N	93	2	1		342
03	2542 X	714	-0-	-1828	-0-	674	2	40	9	N	36	1	1		377
04	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2199	2	55	9	N	50	176	1		251
05	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1744	2	95	9	N	86	3	1		334
06	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1723	2	59	9	N	54	180	1		208
*07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2430	2	72	9	N	65	2	1		271
POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522															
02	1764 N	1047	-0-	-717	-0-	1025	2	22	9	N	20	5	1		236
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	125	2	12	9	N	11				247
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	N	1				248
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1529	2	47	9	N	43	1	1		290
06	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2657	2	109	9	N	99	184	1		205
*07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1849	2	67	9	N	61	5	1		261
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185															
02	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4459	2	317	9	N	288	184	1		333
03	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5044	2	310	9	N	282	361	1		254
04	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	4764	2	275	9	N	250	182	1		322
05	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5023	2	285	9	N	259	366	1		215
06	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4565	2	294	9	N	267	189	1		293
07	4929 X	4783	-0-	-146	-0-	4506	2	277	9	N	252	364	1		181
RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132															
02	2688 X	551	-0-	-2137	-0-	540	2	11	9	N	10	2	1		139
03	2542 X	632	-0-	-1910	-0-	614	2	18	9	N	16				155
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-				155
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	715	2	19	9	N	17	1	1		171
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	646	2	14	9	N	13	1	1		183
*07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	818	2	25	9	N	23	1	1		205
MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275															
02	10640 X	10443	-0-	-197	-0-	9697	2	746	9	N	678	729	1		385
03	11780 X	11268	-0-	-512	-0-	10486	2	782	9	N	711	710	1		386
04	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	10676	2	793	9	N	721	534	1		573
05	11780 X	11607	-0-	-173	-0-	10791	2	816	9	N	742	644	1		671
06	11400 X	4936	-0-	-6464	-0-	4595	2	341	9	N	310	192	1		789
07	13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	12805	2	877	9	N	797	1248	1		338
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611															
02	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2506	2	202	9	N	184	3	1		352
03	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-	180	1		172
04	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2443	2	417	9	N	379	359	1		192
05	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2270	2	130	9	N	118	6	1		304
06	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2352	2	184	9	N	167	183	1		288
07	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2280	2	153	9	N	139	180	1		247
BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440															
02	2044 X	890	-0-	-1154	-0-	635	2	255	9	N	232				627
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1168	2	199	9	N	181	521	1		287
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1053	2	75	9	N	68				355
05	992 N	630	-0-	-362	-0-	568	2	62	9	N	56				411
06	1320 N	1027	-0-	-293	-0-	891	2	136	9	N	124	344	1		191
*07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1050	2	134	9	N	122				313

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																		
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																		
BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2	19	9	N	17	1	1			317
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2	29	9	N	26	1	1			342
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1	1	1			342
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2	39	9	N	35	2	1			375
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	N	5	1	1			379
*07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2	4	9	N	4	176	1			207

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496																		
02	4508 X	988	-0-	-3520	-0-	-0-	-0-	942	2	46	9	N	42	3	1			662
03	4991 X	700	-0-	-4291	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-	181	1			481
04	4830 X	77	-0-	-4753	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1	1	1			481
05	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			480
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480
*07	1085 X	16	-0-	-1069	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					480

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397																		
02	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1938	2	193	9	N	175	185	1			215
03	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2275	2	166	9	N	151	180	1			186
04	1530 X	1513	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	1445	2	68	9	N	62	2	1			246
05	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	2	187	9	N	170	181	1			235
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	2	191	9	N	174	175	1			234
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1897	2	133	9	N	121	184	1			171

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133																		
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-	4	1			275
03	3534 X	3384	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	3271	2	113	9	N	103	183	1			195
04	3420 X	3350	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-	3	1			192
05	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4069	2	90	9	N	82	10	1			264
06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3734	2	97	9	N	88	186	1			166
*07	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3399	2	66	9	N	60	7	1			219

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517																		
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					187
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2	8	9	N	7					194
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					194
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					194
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					194
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					194

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335																		
02	952 N	194	-0-	-758	-0-	-0-	-0-	161	2	33	9	N	30	1	1			182
03	1054 N	723	-0-	-331	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-	158	1			24
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	898	2	4	9	N	4					28
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2	2	9	N	2	2	1			28
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	2	14	9	N	13	2	1			39
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2	10	9	N	9	2	1			46

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610																		
02	560 N	440	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					314
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	1	1			313
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					313
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2	40	9	N	36	1	1			348
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2	34	9	N	31	1	1			378
*07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2	34	9	N	31	1	1			408

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	36148 X	33059	-0-	-3089	-0-	29518	2	3541	9	Y	3219	3349	1			237
03	36952 X	36831	-0-	-121	-0-	517	1	32605	2	Y	3372	3394	1			215
						3709	9									
04	35760 X	19925	-0-	-15835	-0-	17937	2	1988	9	Y	1807	1613	1			409
05	36952 X	35923	-0-	-1029	-0-	1168	1	31072	2	Y	3348	3604	1			153
						3683	9									
06	35760 X	32651	-0-	-3109	-0-	163	1	29030	2	Y	3144	2927	1			370
						3458	9									
*07	36828 X	33694	-0-	-3134	-0-	95	1	30255	2	Y	3040	3092	1			318
						3344	9									
HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175																
02	33404 X	29110	-0-	-4294	-0-	24315	2	4795	9	N	4359	4094	1			865
03	36611 X	32469	-0-	-4142	-0-	364	1	26893	2	N	4738	4546	1			1057
						5212	9									
04	33720 X	30462	-0-	-3258	-0-	335	1	25283	2	N	4404	4398	1			1063
						4844	9									
05	33883 X	30224	-0-	-3659	-0-	156	1	25437	2	N	4210	4408	1			865
						4631	9									
06	32550 X	28604	-0-	-3946	-0-	739	1	23489	2	N	3978	4359	1			484
						4376	9									
07	32457 X	28851	-0-	-3606	-0-	493	1	23827	2	N	4119	3671	1			932
						4531	9									
NAVIDAD-MERRITT WELL #: 1H RRCID -> 293051 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13685 PERF.14099 - 19518																
02	22204 X	12466	-0-	-9738	-0-	10175	2	2291	9	Y	2083	2085	1			150
03	16775 X	16775	-0-	-0-	-0-	393	1	14477	2	Y	1732	1661	1			221
						1905	9									
04	16604 X	16604	-0-	-0-	-0-	286	1	14011	2	Y	2097	1517	1			801
						2307	9									
05	14260 X	14245	-0-	-15	-0-	53	1	11891	2	Y	2092	2128	1			765
						2301	9									
06	21089 X	21089	-0-	-0-	-0-	15	1	19134	2	Y	1764	2066	1			463
						1940	9									
*07	17958 X	17958	-0-	-0-	-0-	29	1	16371	2	Y	1416	1547	1			332
						1558	9									
HANCOCK WELL #: 2H RRCID -> 293244 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 13672 PERF.14080 - 19667																
02	34272 X	30727	-0-	-3545	-0-	27148	2	3579	9	Y	3254	3137	1			372
03	35560 X	35560	-0-	-0-	-0-	489	1	30762	2	Y	3917	3976	1			313
						4309	9									
04	31980 X	27812	-0-	-4168	-0-	310	1	24001	2	Y	3183	2947	1			549
						3501	9									
05	33046 X	29914	-0-	-3132	-0-	1027	1	25242	2	Y	3314	3449	1			414
						3645	9									
06	31980 X	31160	-0-	-820	-0-	138	1	27318	2	Y	3367	3338	1			443
						3704	9									
*07	33046 X	28848	-0-	-4198	-0-	79	1	25461	2	Y	3007	2886	1			564
						3308	9									
ALLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293551 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13061 PERF.13347 - 18672																
02	17220 X	17142	-0-	-78	-0-	14446	2	2696	9	N	2451	2452	1			361
03	20987 X	16875	-0-	-4112	-0-	13964	2	2911	9	N	2646	2644	1			363
04	20310 X	16649	-0-	-3661	-0-	14009	2	2640	9	N	2400	2409	1			354
05	20987 X	16565	-0-	-4422	-0-	14120	2	2445	9	N	2223	2361	1			216
06	18840 X	15907	-0-	-2933	-0-	13259	2	2648	9	N	2407	2325	1			298
07	18972 X	15533	-0-	-3439	-0-	13077	2	2456	9	N	2233	1914	1			617

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
MIDDLE EARTH WELL #: 1H RRCID -> 293609 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14380 - 20479														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
02	28448 X	16724	-0-	-11724	-0-	13806	2	2918	9	Y	2653	2590	1	463
03	25048 X	14086	-0-	-10962	-0-	129	1	11309	2	Y	2407	2836	1	34
						2648	9							
04	26183 X	26183	-0-	-0-	-0-	379	1	21559	2	Y	3859	3393	1	500
						4245	9							
05	24062 X	24062	-0-	-0-	-0-	408	1	19824	2	Y	3482	3465	1	517
						3830	9							
06	22081 X	22081	-0-	-0-	-0-	217	1	18682	2	Y	2893	3111	1	299
						3182	9							
*07	24642 X	24642	-0-	-0-	-0-	68	1	21163	2	Y	3101	2692	1	708
						3411	9							
ANGELINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294267 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13650 - 18546														
02	19432 X	14709	-0-	-4723	-0-	14508	2	201	9	N	183	197	1	406
03	19592 X	10535	-0-	-9057	-0-	9421	2	1114	9	N	1013	719	1	700
04	18960 X	16080	-0-	-2880	-0-	14074	2	2006	9	N	1824	1788	1	736
05	19592 X	13762	-0-	-5830	-0-	12249	2	1513	9	N	1375	1534	1	577
06	17580 X	13683	-0-	-3897	-0-	11831	2	1852	9	N	1684	1428	1	833
07	16275 X	15170	-0-	-1105	-0-	13380	2	1790	9	N	1627	1797	1	663
NAVIDAD-MERRITT WELL #: 2H RRCID -> 294278 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14034 - 19770														
02	35112 X	33597	-0-	-1515	-0-	32308	2	1289	9	Y	1172	777	1	664
03	31849 X	31849	-0-	-0-	-0-	413	1	29526	2	Y	1736	1865	1	535
						1910	9							
04	29790 X	26423	-0-	-3367	-0-	364	1	25034	2	Y	932	1127	1	340
						1025	9							
05	39809 X	39809	-0-	-0-	-0-	88	1	37845	2	Y	1705	1536	1	509
						1876	9							
06	35672 X	35672	-0-	-0-	-0-	25	1	34332	2	Y	1195	1379	1	325
						1315	9							
*07	33113 X	33113	-0-	-0-	-0-	57	1	31595	2	Y	1328	1262	1	391
						1461	9							
MIDDLE EARTH WELL #: 2H RRCID -> 294415 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13705 PERF.14700 - 20734														
02	41804 X	33084	-0-	-8720	-0-	28592	2	4492	9	Y	4084	3803	1	699
03	39718 X	39718	-0-	-0-	-0-	391	1	34159	2	Y	4698	4601	1	796
						5168	9							
04	32700 X	30089	-0-	-2611	-0-	395	1	25859	2	Y	3486	3567	1	715
						3835	9							
05	41956 X	41956	-0-	-0-	-0-	748	1	36356	2	Y	4411	4501	1	625
						4852	9							
06	40118 X	40118	-0-	-0-	-0-	415	1	35693	2	Y	3645	3928	1	342
						4010	9							
*07	45197 X	45197	-0-	-0-	-0-	134	1	41284	2	Y	3435	3051	1	726
						3779	9							
TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 294935 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13741 - 18155														
02	26012 X	22863	-0-	-3149	-0-	22686	2	177	9	N	161	208	1	489
03	26784 X	21068	-0-	-5716	-0-	20208	2	860	9	N	782	894	1	377
04	22650 X	21783	-0-	-867	-0-	20875	2	908	9	N	825	744	1	458
05	25327 X	22243	-0-	-3084	-0-	21353	2	890	9	N	809	759	1	508
06	24510 X	20641	-0-	-3869	-0-	19843	2	798	9	N	725	562	1	671
*07	25327 X	17761	-0-	-7566	-0-	17141	2	620	9	N	564	570	1	665

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
HANCOCK WELL #: 3H RRCID -> 295127 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13999 - 20994														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
02	39680 X	39680	-0-	-0-	-0-	34293	2	5387	9	Y	4897	4751	1	525
03	45397 X	45397	-0-	-0-	-0-	583	1	38824	2	Y	5445	5523	1	447
						5990	9							
04	42967 X	42967	-0-	-0-	-0-	725	1	36945	2	Y	4815	4649	1	613
						5297	9							
05	38161 X	36806	-0-	-1355	-0-	989	1	31042	2	Y	4341	4280	1	674
						4775	9							
06	37642 X	37642	-0-	-0-	-0-	190	1	32840	2	Y	4193	4290	1	577
						4612	9							
*07	39271 X	39271	-0-	-0-	-0-	112	1	34626	2	Y	4121	3790	1	908
						4533	9							
CARTER SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 296324 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13456 - 19232														
02	55608 X	44387	-0-	-11221	-0-	39667	2	4720	9	N	4291	4291	1	394
03	58900 X	46912	-0-	-11988	-0-	41943	2	4969	9	N	4517	4623	1	288
04	54600 X	43073	-0-	-11527	-0-	38755	2	4318	9	N	3925	3941	1	272
05	56420 X	42732	-0-	-13688	-0-	38084	2	4648	9	N	4225	3951	1	546
06	50700 X	39404	-0-	-11296	-0-	35348	2	4056	9	N	3687	3718	1	515
07	49135 X	38892	-0-	-10243	-0-	34775	2	4117	9	N	3743	3553	1	705
HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 296672 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 13726 PERF.14157 - 20819														
02	148456 X	73391	-0-	-75065	-0-	63710	2	9681	9	N	8801	8864	1	469
03	131161 X	68525	-0-	-62636	-0-	706	1	58967	2	N	8047	8134	1	382
						8852	9							
04	115680 X	66129	-0-	-49551	-0-	500	1	56273	2	N	8505	8055	1	832
						9356	9							
05	104439 X	63058	-0-	-41381	-0-	1057	1	53719	2	N	7529	7209	1	1152
						8282	9							
06	89370 X	57906	-0-	-31464	-0-	739	1	49518	2	N	6954	7388	1	718
						7649	9							
07	81251 X	56189	-0-	-25062	-0-	704	1	48284	2	N	6546	6376	1	888
						7201	9							
TEXANA SHEPHERD WELL #: 2H RRCID -> 296835 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13611 - 15615														
02	12012 X	10528	-0-	-1484	-0-	9321	2	1207	9	N	1097	1069	1	198
03	13299 X	10987	-0-	-2312	-0-	9661	2	1326	9	N	1205	1252	1	151
04	12870 X	10386	-0-	-2484	-0-	9144	2	1242	9	N	1129	1076	1	204
05	12958 X	9696	-0-	-3262	-0-	8465	2	1231	9	N	1119	1121	1	202
06	11640 X	9567	-0-	-2073	-0-	8412	2	1155	9	N	1050	885	1	367
07	11656 X	9648	-0-	-2008	-0-	8480	2	1168	9	N	1062	1069	1	360
COPESTONE OPERATING, LLC 176882 BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882														
BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50	129	1	22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	180	182	1	20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	91			111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35			146
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38	149	1	35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	81			116

DELFIN OPERATING, LLC 212175														
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070														
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	243	2	13	9	N	12		72
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	87	2	13	9	N	12		84
04	300	N	153	-0-	-147	-0-	147	2	6	9	N	5		89
05	279	N	81	-0-	-198	-0-	64	2	17	9	N	15		104
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	79	2	28	9	N	25		129
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		129

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	89	103
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	14	2	37	9	N	34		137
04	270	N	63	-0-	-207	-0-	10	2	53	9	N	48		185
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	489	2	75	9	N	68	155	98
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	320	2	72	9	N	65		163
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		163

ETOCO, L.P. 255133														
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052														
02	2296	N	770	-0-	-1526	-0-	569	2	201	9	N	183	179	214
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1338	2	603	9	N	548	538	224
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1553	2	459	9	N	417	359	282
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1496	2	344	9	N	313	368	227
06	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	1463	2	416	9	N	378	360	245
07	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	1418	2	439	9	N	399	545	99

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458														
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	831	2	209	9	N	190	185	100
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	316	2	235	9	N	214	184	130
04	510	N	383	-0-	-127	-0-	155	2	228	9	N	207	177	160
05	527	N	295	-0-	-232	-0-	86	2	209	9	N	190	185	165
06	510	N	241	-0-	-269	-0-	83	2	158	9	N	144	177	132
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	156	2	249	9	N	226	166	192

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910														
02	1344	N	1122	-0-	-222	-0-	882	2	240	9	N	218	187	170
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1152	2	329	9	N	299	360	109
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1035	2	290	9	N	264	179	194
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1046	2	312	9	N	284	184	294
06	1440	N	794	-0-	-646	-0-	539	2	255	9	N	232	356	170
*07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1409	2	292	9	N	265	353	82

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133													
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	1064 N	664	-0-	-400	-0-	518	2	146	9	N	133	172	75
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	217	2	403	9	N	366	184	257
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	523	2	65	9	N	59	169	147
05	744 N	329	-0-	-415	-0-	198	2	131	9	N	119	177	89
*06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	103		192
07	620 N	89	-0-	-531	-0-	20	4	69	9	N	63	182	73
POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732													
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	120	4	141	9	N	128	190	100
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	120	4	112	9	N	102		202
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	90	4	100	9	N	91	173	120
*05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	30	4	143	9	N	130	173	77
*06	14B2 EXT	34	-0-	34	34	20	4	14	9	N	13		90
07	14B2 EXT	119	-0-	119	153	40	4	79	9	N	72		162
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273 SUNDANCE WELL #: 1H RRCID -> 295733 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14571 - 20986													
02	130312 X	124249	-0-	-6063	-0-	543	1	121596	2	N	1739	1781	398
						197	4	1913	9				
03	149916 X	126079	-0-	-23837	-0-	601	1	123375	2	N	1752	1655	495
						176	4	1927	9				
04	146370 X	118081	-0-	-28289	-0-	582	1	115560	2	N	1608	1738	365
						170	4	1769	9				
05	151249 X	113960	-0-	-37289	-0-	601	1	111482	2	N	1531	1747	149
						193	4	1684	9				
06	146370 X	106493	-0-	-39877	-0-	1190	1	103490	2	N	1476	1411	214
						189	4	1624	9				
07	137547 X	105732	-0-	-31815	-0-	1593	1	102323	2	N	1467	1275	406
						202	4	1614	9				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287 BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648													
02	700 N	517	-0-	-183	-0-	54	1	399	2	N	58		89
						64	9						
03	992 N	849	-0-	-143	-0-	47	1	802	2	N	-0-		89
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	70	1	660	2	N	-0-		89
05	558 N	521	-0-	-37	-0-	54	1	342	2	N	114	178	25
						125	9						
06	810 N	517	-0-	-293	-0-	83	1	431	2	N	3		28
						3	9						
07	744 N	394	-0-	-350	-0-	72	1	204	2	N	107		135
						118	9						
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160													
02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	128	1	2534	2	N	141	177	119
						155	9						
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	107	1	2939	2	N	142	176	85
						156	9						
04	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	124	1	2505	2	N	154		239
						169	9						
05	2945 X	2856	-0-	-89	-0-	113	1	2510	2	N	212	181	270
						233	9						
06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	288	1	2539	2	N	144	359	55
						158	9						
07	2945 X	2647	-0-	-298	-0-	360	1	2141	2	N	133		188
						146	9						

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//										12193 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NEWTON			
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.										379753						
ARCO FEE UNIT A-908										WELL #: 1	RRCID -> 149072	COMPL. DATE 11/06/1993	TOTAL DEPTH 14978	PERF. 9670 - 14978		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					138
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					138
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					138
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					138
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					138
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					138
KIDD PRODUCTION CO.										458825						
ARMSTRONG, CORA										WELL #: 1H	RRCID -> 157871	COMPL. DATE 01/20/1996	TOTAL DEPTH 14345	PERF.11440 - 14345		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
NECHES TRANSPORT INC.										601854						
CYPRESS										WELL #: 1H	RRCID -> 166606	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH 18827	PERF.14745 - 18827		
02		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1550	2	2	9	N	2				210
03		948 N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	N	2				212
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-				212
05		1457 N	1303	-0-	-154	-0-	1301	2	2	9	N	2				214
*06		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	2	2	9	N	2				216
*07		744 N	510	-0-	-234	-0-	510	2			N	-0-				216
DAVIS-BLACKSTONE										WELL #: 1H	RRCID -> 168677	COMPL. DATE 04/04/1998	TOTAL DEPTH 19018	PERF.14972 - 19018		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SMITH										WELL #: 1	RRCID -> 282524	COMPL. DATE 08/23/2016	TOTAL DEPTH 15455	PERF.14875 - 15254		
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-				79
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-				79
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-				79
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-				79
*06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	4			N	-0-				79
*07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-				79
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC										659844						
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 172756	COMPL. DATE 02/23/1999	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12140 - 17600		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
03	14B	DENY	134	-0-	134	-0-	134	2			N	-0-				179
04		150 X	16	-0-	-134	-0-	16	2			N	-0-				179
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				179

BROOKLAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//										CAPACITY			CNTY: NEWTON											
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC										ASSOCIATED														
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #:										679268														
RRCID -> 148222										COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE								
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57								
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57								
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57								
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57								
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			57								
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			57								
PLUGGED AND ABANDONED_____										04/04/2024														

DONNER-BROWN UNIT A-346										WELL #:			1RE			RRCID -> 153371			COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2								
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2								
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2								
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2								
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2								
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2								
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/17/2023														

ARCO FEE UNIT A-312										WELL #:			1			RRCID -> 156383			COMPL. DATE 05/12/1995			TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			147								
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			147								
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			147								
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			147								
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			147								
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			147								
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/29/2023														

ARCO FEE A-246										WELL #:			1			RRCID -> 181557			COMPL. DATE 10/22/1994			TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322		
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			147								
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			147								
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/10/2024														

CHAMPION UNIT 1										WELL #:			1			RRCID -> 202451			COMPL. DATE 11/21/1993			TOTAL DEPTH 15377 PERF.10268 - 15377		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43								
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43								
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43								
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43								
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43								
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43								
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/28/2023														

PRIZE EXPLORATION, LLC										679272														
ARCO FEE UNIT A-241										WELL #:			1RE			RRCID -> 152480			COMPL. DATE 02/21/2011			TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			141								
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			141								
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			141								
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			141								
WORKED OVER ANOTHER ZONE..										06/01/2022														

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//										12193 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NEWTON			
RADIUS OPERATING, LLC										687835						
RAYBURN										WELL #: 6	RRCID -> 157334	COMPL. DATE 11/06/1995	TOTAL DEPTH 12320	PERF. 9150 - 12320		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					81
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					81
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					81
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					81
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					81
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					81
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2024																
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC										846879						
DONNER-BROWN "A" A-459										WELL #: 1	RRCID -> 151947	COMPL. DATE 06/16/1994	TOTAL DEPTH 15650	PERF.11204 - 16160		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
JONES UNIT A - 981										WELL #: 1	RRCID -> 158193	COMPL. DATE 02/16/1996	TOTAL DEPTH 15533	PERF.11908 - 16573		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHAMPION INT'L UNIT A-411										WELL #: 1	RRCID -> 159533	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 15956	PERF.11731 - 15956		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
JONES UNIT A-533										WELL #: 1	RRCID -> 159933	COMPL. DATE 07/11/1996	TOTAL DEPTH 15890	PERF.11744 - 15890		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237														
BSM A-471 WELL #: 1H RRCID -> 292313 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13518 - 19872														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	21476 X	17600	-0-	-3876	-0-	129	1	15219	3	N	2047	1750	1	463
						2252	9							
03	23777 X	18365	-0-	-5412	-0-	139	1	16294	3	N	1756	2090	1	129
						1932	9							
04	23010 X	18040	-0-	-4970	-0-	130	1	15303	3	N	2370	2225	1	274
						2607	9							
*05	20331 X	-0-	-0-	-20331	-0-					N	1819	2093	1	-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16132 05/28/2025														
BSM/KIRBY A-3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293313 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12777 - 19089														
02	2520 X	606	-0-	-1914	-0-	4	1	417	3	N	168			357
						185	9							
03	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	8	1	905	3	N	204	337	1	224
						224	9							
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	12	1	1360	3	N	327	342	1	209
						360	9							
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	10	1	1168	3	N	233	179	1	263
						256	9							
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	12	1	1443	3	N	404	357	1	310
						444	9							
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			310
BSM CANNON A-95 WELL #: 1H RRCID -> 295222 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13686 - 19990														
02	12040 X	8360	-0-	-3680	-0-	63	1	7439	3	N	780	681	1	297
						858	9							
03	13268 X	9629	-0-	-3639	-0-	75	1	8829	3	N	659	694	1	262
						725	9							
04	11220 X	7401	-0-	-3819	-0-	57	1	6699	3	N	586	717	1	131
						645	9							
*05	6578 X	-0-	-0-	-6578	-0-					N	577	708	1	-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16131 05/23/2025														
ZARVONA ENERGY LLC 950523 JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265														
02	2800 N	2944	-0-	144	144	2944	3			N	-0-			214
03	2981 N	2837	-0-	-144	-0-	2793	3	44	9	N	40	181	1	73
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2313	3	70	9	N	64			137
05	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2307	3	96	9	N	87			224
06	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1735	3	1	9	N	1			225
07	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1507	3	21	9	N	19	187	1	57
MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880														
02	1568 N	1146	-0-	-422	-0-	952	3	194	9	N	176	176	1	247
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1549	3	296	9	N	269	356	1	160
04	1770 N	1370	-0-	-400	-0-	1091	3	279	9	N	254	174	1	240
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1649	3	375	9	N	341	361	1	220
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	1838	3	373	9	N	339	357	1	202
07	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	1822	3	459	9	N	417	356	1	263

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	2397	3	762	9	N	693	693	1	232
03	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	2703	3	749	9	N	681	514	1	399
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	2575	3	729	9	N	663	703	1	359
05	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	2597	3	751	9	N	683	875	1	167
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	2506	3	697	9	N	634	532	1	269
07	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	2529	3	693	9	N	630	700	1	199
ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785														
02	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	5784	3	1576	9	N	1433	1433	1	232
03	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	5655	3	1506	9	N	1369	1245	1	356
04	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	5090	3	1356	9	N	1233	1410	1	179
05	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	5252	3	1393	9	N	1266	1236	1	209
06	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	5629	3	1508	9	N	1371	1236	1	344
07	1271 X	378	-0-	-893	-0-	268	3	110	9	N	100	177	1	267
WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817														
02	1176 N	676	-0-	-500	-0-	480	3	196	9	N	178	178	1	230
03	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	740	3	472	9	N	429	358	1	301
04	1110 N	894	-0-	-216	-0-	613	3	281	9	N	255	341	1	215
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	814	3	408	9	N	371	319	1	267
06	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	789	3	231	9	N	210	171	1	306
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	813	3	297	9	N	270	320	1	256
BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575														
02	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	1885	3	589	9	N	535	535	1	114
03	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	1941	3	556	9	N	505	534	1	85
04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2462	3	573	9	N	521	361	1	245
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	2874	3	571	9	N	519	527	1	237
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2313	3	556	9	N	505	540	1	202
07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2267	3	548	9	N	498	526	1	174
BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581														
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			559
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-			559
04	270 N	124	-0-	-146	-0-	124	3			N	-0-			559
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	65	3	85	9	N	77			636
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	140	3	61	9	N	55			691
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	260	3	83	9	N	75	514	1	252
SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			194
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			194
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			194
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			194
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			194
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			194
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110														
02	700	N	397	-0-	-303	-0-	397	3		N	-0-			179
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	535	3	107	9	N	97	179	97
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	629	3	41	9	N	37		134
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	484	3	50	9	N	45		179
06	630	N	346	-0-	-284	-0-	317	3	29	9	N	26		205
07	682	N	455	-0-	-227	-0-	399	3	56	9	N	51		256
BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728														
02	3976	X	3964	-0-	-12	-0-	2979	3	985	9	N	895	895	125
03	4402	X	3987	-0-	-415	-0-	3024	3	963	9	N	875	884	116
04	4470	X	4459	-0-	-11	-0-	3284	3	1175	9	N	1068	1054	130
05	4619	X	3558	-0-	-1061	-0-	2603	3	955	9	N	868	883	115
06	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	3305	3	1002	9	N	911	895	131
07	4619	X	3942	-0-	-677	-0-	2851	3	1091	9	N	992	877	246
CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514														
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	153	3	388	9	N	353	353	351
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	161	3	197	9	N	179	179	351
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-		351
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	186	3	518	9	N	471	351	471
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	3			N	-0-		471
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	318	3	193	9	N	175	175	471
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700														
02	6216	X	5225	-0-	-991	-0-	3882	3	1343	9	N	1221	1221	187
03	6882	X	5554	-0-	-1328	-0-	4304	3	1250	9	N	1136	715	608
04	6240	X	5488	-0-	-752	-0-	4222	3	1266	9	N	1151	1580	179
05	6355	X	5852	-0-	-503	-0-	4515	3	1337	9	N	1215	1052	342
06	5850	X	4844	-0-	-1006	-0-	3566	3	1278	9	N	1162	1225	279
07	5797	X	4909	-0-	-888	-0-	3648	3	1261	9	N	1146	1046	379
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425														
02	4620	X	4049	-0-	-571	-0-	3852	3	197	9	N	179	179	179
03	4991	X	4566	-0-	-425	-0-	4096	3	470	9	N	427	361	245
04	4830	X	4449	-0-	-381	-0-	4133	3	316	9	N	287	176	356
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	4762	3	320	9	N	291	346	301
06	4650	X	4640	-0-	-10	-0-	4345	3	295	9	N	268	359	210
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4662	3	350	9	N	318	356	172
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456														
02	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	1911	3	183	9	N	166	166	91
03	1829	X	1813	-0-	-16	-0-	1442	3	371	9	N	337	355	73
04	3600	X	2274	-0-	-1326	-0-	2002	3	272	9	N	247		320
05	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	2827	3	768	9	N	698	882	136
06	3600	X	3427	-0-	-173	-0-	2901	3	526	9	N	478	515	99
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3362	3	601	9	N	546	506	139

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523 BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1										ASSOCIATED RRCID -> 222679		CAPACITY COMPL. DATE 09/17/2006		CNTY: NEWTON TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-		-0-	43	3			N	-0-					297
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-		-0-	34	3			N	15					312
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-		-0-	64	3			N	17					329
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-		-0-	15	3			N	40					369
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-		-0-	34	3			N	33					402
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-		-0-	34	3			N	-0-	177	1			225
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2										RRCID -> 222960		COMPL. DATE 02/24/2017		TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638					
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-		-0-	2902	3			N	701					244
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-		-0-	3139	3			N	868					396
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-		-0-	3108	3			N	738					264
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-		-0-	3477	3			N	760					160
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-		-0-	3301	3			N	751					215
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-		-0-	3609	3			N	747					264
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1										RRCID -> 224629		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912					
02	280	N	54	-0-	-226	-0-		-0-	54	3			N	-0-					73
03	496	N	313	-0-	-183	-0-		-0-	124	3			N	172					245
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-		-0-	355	3			N	175	350	1			70
05	434	N	24	-0-	-410	-0-		-0-	5	3			N	17					87
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-		-0-	164	3			N	192					279
07	527	N	460	-0-	-67	-0-		-0-	244	3			N	196	351	1			124
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1										RRCID -> 225033		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					82
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					82
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					82
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					82
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					82
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2										RRCID -> 227352		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2										RRCID -> 228201		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751					
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-		-0-	107	3			N	-0-					73
03	620	N	71	-0-	-549	-0-		-0-	45	3			N	24					97
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-		-0-	41	3			N	10					107
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-		-0-	227	3			N	45					152
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-		-0-	793	3			N	233	175	1			210
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-		-0-	759	3			N	173	176	1			207
LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1										RRCID -> 229078		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236					
02	1596	N	1439	-0-	-157	-0-		-0-	956	3			Y	439					136
03	1674	N	1155	-0-	-519	-0-		-0-	784	3			Y	337					119
04	1230	N	1021	-0-	-209	-0-		-0-	689	3			Y	302					72
05	1581	N	1301	-0-	-280	-0-		-0-	815	3			Y	442					72
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-		-0-	1398	3			Y	353					74
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-		-0-	1317	3			Y	317					3

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																									
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1													RRCID ->	231452	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL	DEPTH	13201	PERF.	13000	-	19226		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE											
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-			286											
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	58	3	17	9	N	15			301											
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	56	3	6	9	N	5			306											
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	45	3	11	9	N	10			316											
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	45	3	8	9	N	7			323											
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-			323											
BLACK STONE MINERALS A-206													WELL #:	1	RRCID ->	231938	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL	DEPTH	13566	PERF.	13229	-	20660
02	2968 X	1867	-0-	-1101	-0-	1478	3	389	9	N	354	354	1	381											
03	3286 X	1875	-0-	-1411	-0-	1456	3	419	9	N	381	532	1	230											
04	2610 X	1763	-0-	-847	-0-	1347	3	416	9	N	378	359	1	249											
05	2480 X	1329	-0-	-1151	-0-	954	3	375	9	N	341	358	1	232											
06	2100 X	1939	-0-	-161	-0-	1612	3	327	9	N	297	175	1	354											
07	2077 X	1927	-0-	-150	-0-	1552	3	375	9	N	341	533	1	162											
BLACK STONE-WILBURN UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	232168	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL	DEPTH	13257	PERF.	12845	-	19041
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			312											
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			312											
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			312											
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			312											
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			312											
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	170	1	142											
PLUGGED AND ABANDONED_____													07/24/2025												
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	234703	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL	DEPTH	13690	PERF.	13105	-	19772
02	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	3879	3	587	9	N	534	534	1	227											
03	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	4750	3	732	9	N	665	536	1	356											
04	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	4385	3	641	9	N	583	709	1	230											
05	4836 X	4631	-0-	-205	-0-	3981	3	650	9	N	591	686	1	135											
06	4680 X	4441	-0-	-239	-0-	3790	3	651	9	N	592	532	1	195											
07	4836 X	4788	-0-	-48	-0-	4147	3	641	9	N	583	689	1	89											
BLACK STONE MINERALS A-618													WELL #:	2	RRCID ->	234779	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL	DEPTH	14077	PERF.	13635	-	18803
02	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	1728	3	592	9	N	538	538	1	202											
03	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	2414	3	705	9	N	641	541	1	302											
04	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	2744	3	618	9	N	562	720	1	144											
05	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	2966	3	604	9	N	549	539	1	154											
06	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	2746	3	576	9	N	524	539	1	139											
*07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	2558	3	624	9	N	567	534	1	172											
LUCAS A-24 UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	235933	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL	DEPTH	19356	PERF.	12665	-	19356
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	988	3	498	9	Y	453	454	1	141											
03	1829 N	1101	-0-	-728	-0-	754	3	347	9	Y	315	341	1	115											
04	1320 N	996	-0-	-324	-0-	671	3	325	9	Y	295	340	1	70											
05	1643 N	1297	-0-	-346	-0-	811	3	486	9	Y	442	440	1	72											
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1401	3	389	9	Y	354	352	1	74											
*07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1285	3	339	9	Y	308	346	1	36											

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	21	-0-	-259	-0-	21	3		N	-0-				157
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	16	3	103	9	94	169	1		82
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	26	3	25	9	23				105
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	14	3	21	9	19				124
06	120 N	2	-0-	-118	-0-	1	3	1	9	1				125
*07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	172	3	37	9	34				159
PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075														
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-				70
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	105	3	26	9	24				94
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	104	3	14	9	13				107
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	116	3	13	9	12				119
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	103	3	17	9	15				134
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	1				135
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034														
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	293	3	176	9	160	168	1		256
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-				256
04	660 N	443	-0-	-217	-0-	434	3	9	9	8				264
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	462	3	264	9	240	178	1		326
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-				326
07	465 N	426	-0-	-39	-0-	265	3	161	9	146	146	1		326
BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875														
02	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	8725	3	389	9	354	354	1		135
03	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	9867	3	504	9	458	348	1		245
04	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	9716	3	425	9	386	357	1		274
05	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	10057	3	422	9	384	519	1		139
06	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	7809	3	418	9	380	354	1		165
*07	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	8612	3	416	9	378	358	1		185
BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675														
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-				N	169	169	1		162
03	837 N	319	-0-	-518	-0-	212	3	107	9	97				259
04	810 N	187	-0-	-623	-0-	26	3	161	9	146	176	1		229
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	141	3	155	9	141	163	1		207
06	300 N	253	-0-	-47	-0-	103	3	150	9	136	174	1		169
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	73	3	162	9	147	161	1		155
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706														
02	252 N	7	-0-	-245	-0-	7	3		N	-0-				336
03	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	3		N	-0-				336
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	372	3	140	9	127	174	1		289
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	263	3	95	9	86	180	1		195
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	407	3	26	9	24				219
07	465 N	296	-0-	-169	-0-	165	3	131	9	119	178	1		160

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE					
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			209
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	671	3	380	9	N	345	178	1	376
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	570	3	198	9	N	180	357	1	199
05	806 N	659	-0-	-147	-0-	491	3	168	9	N	153	178	1	174
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	815	3	204	9	N	185			359
07	806 N	700	-0-	-106	-0-	491	3	209	9	N	190	180	1	369
BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608														
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	2595	3	967	9	N	879	879	1	379
03	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	3370	3	689	9	N	626	703	1	302
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	3280	3	848	9	N	771	869	1	204
05	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	3933	3	871	9	N	792	889	1	107
06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	3785	3	811	9	N	737	705	1	139
*07	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	3409	3	815	9	N	741	706	1	174
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602														
02	1148 X	641	-0-	-507	-0-	443	3	198	9	N	180	180	1	192
03	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	87			279
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1213	3	184	9	N	167	177	1	269
05	713 N	574	-0-	-139	-0-	431	3	143	9	N	130	177	1	222
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	410	3	136	9	N	124	176	1	170
07	1271 N	479	-0-	-792	-0-	337	3	142	9	N	129	175	1	124
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821														
02	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	5700	3	380	9	N	345	345	1	142
03	6386 X	6343	-0-	-43	-0-	5783	3	560	9	N	509	536	1	115
04	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6201	3	535	9	N	486	349	1	252
05	6727 X	6577	-0-	-150	-0-	6093	3	484	9	N	440	520	1	172
06	6510 X	6206	-0-	-304	-0-	5738	3	468	9	N	425	355	1	242
*07	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7059	3	457	9	N	415	345	1	312
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219														
02	1064 N	893	-0-	-171	-0-	697	3	196	9	N	178	178	1	209
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	945	3	274	9	N	249	354	1	104
04	930 N	741	-0-	-189	-0-	491	3	250	9	N	227	184	1	147
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	991	3	286	9	N	260	330	1	77
06	1170 N	955	-0-	-215	-0-	716	3	239	9	N	217	180	1	114
*07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	920	3	244	9	N	222	162	1	174
REID-0'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993														
02	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	2992	3	970	9	N	882	882	1	179
03	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	3589	3	1030	9	N	936	849	1	266
04	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	3254	3	1031	9	N	937	896	1	307
05	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	3618	3	981	9	N	892	1067	1	132
06	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	3836	3	955	9	N	868	885	1	115
*07	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	3933	3	1015	9	N	923	886	1	152
BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750														
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			407
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	209	3	52	9	N	47	178	1	276
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	185	3	88	9	N	80			356
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	130	3	50	9	N	45			401
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	160	3	88	9	N	80	180	1	301
07	279 N	214	-0-	-65	-0-	130	3	84	9	N	76			377

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1002	3	404	9	N	367	367	1	160
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1414	3	449	9	N	408	520	1	48
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1485	3	446	9	N	405	349	1	104
05	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1549	3	450	9	N	409	356	1	157
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1025	3	433	9	N	394	361	1	190
*07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1353	3	419	9	N	381	347	1	224
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252														
02	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	1504	3	958	9	N	871	871	1	85
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1499	3	149	9	N	135			220
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1458	3	99	9	N	90	163	1	147
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1399	3	64	9	N	58			205
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1267	3	64	9	N	58	154	1	109
*07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1258	3	62	9	N	56			165
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852														
02	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8058	3	394	9	N	358	358	1	224
03	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	8886	3	386	9	N	351	353	1	222
04	8790 X	8729	-0-	-61	-0-	8358	3	371	9	N	337	360	1	199
05	9362 X	8958	-0-	-404	-0-	8584	3	374	9	N	340	354	1	185
06	9060 X	8561	-0-	-499	-0-	8217	3	344	9	N	313	348	1	150
07	9362 X	8300	-0-	-1062	-0-	7957	3	343	9	N	312	338	1	124
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320														
02	12936 X	9732	-0-	-3204	-0-	8774	3	958	9	N	871	871	1	329
03	14322 X	9865	-0-	-4457	-0-	9108	3	757	9	N	688	710	1	307
04	13350 X	12303	-0-	-1047	-0-	11216	3	1087	9	N	988	879	1	416
05	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	11659	3	892	9	N	811	900	1	327
06	11170 X	11170	-0-	-0-	-0-	10358	3	812	9	N	738	880	1	185
07	12710 X	11235	-0-	-1475	-0-	10351	3	884	9	N	804	872	1	117
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627														
02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	1946	3	197	9	N	179	179	1	115
03	1736 N	1555	-0-	-181	-0-	1361	3	194	9	N	176	177	1	114
04	1650 N	1518	-0-	-132	-0-	1360	3	158	9	N	144	178	1	80
05	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2318	3	209	9	N	190	175	1	95
06	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2386	3	223	9	N	203	176	1	122
07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2082	3	200	9	N	182	169	1	135
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935														
02	1036 N	492	-0-	-544	-0-	307	3	185	9	N	168	168	1	508
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1351	3	90	9	N	82	510	1	80
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	904	3	199	9	N	181	177	1	84
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	792	3	468	9	N	425	173	1	336
06	1110 N	764	-0-	-346	-0-	732	3	32	9	N	29	176	1	189
07	1147 N	916	-0-	-231	-0-	737	3	179	9	N	163	177	1	175
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455														
02	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	3993	3	184	9	N	167	167	1	229
03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4047	3	249	9	N	226	370	1	85
04	3840 X	3316	-0-	-524	-0-	3151	3	165	9	N	150			235
05	4526 X	3507	-0-	-1019	-0-	3333	3	174	9	N	158	178	1	215
06	4380 X	3739	-0-	-641	-0-	3553	3	186	9	N	169	177	1	207
07	4526 X	2745	-0-	-1781	-0-	2612	3	133	9	N	121	169	1	159

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-				110
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	742	3	196	9	178	179	1		109
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	745	3	105	9	95				204
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	717	3	94	9	85	179	1		110
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	677	3	79	9	72				182
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	685	3	78	9	71	175	1		78
STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486														
02	10416 X	10285	-0-	-131	-0-	9504	3	781	9	710	710	1		220
03	11222 X	10436	-0-	-786	-0-	9608	3	828	9	753	696	1		277
04	9840 X	9409	-0-	-431	-0-	8701	3	708	9	644	537	1		384
05	11377 X	9235	-0-	-2142	-0-	8556	3	679	9	617	699	1		302
06	11010 X	9456	-0-	-1554	-0-	8748	3	708	9	644	701	1		245
07	11377 X	10013	-0-	-1364	-0-	9265	3	748	9	680	685	1		240
BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653														
02	3136 X	2792	-0-	-344	-0-	2024	3	768	9	698	698	1		189
03	3472 X	3326	-0-	-146	-0-	2324	3	1002	9	911	863	1		237
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	2230	3	888	9	807	698	1		346
05	3100 X	2944	-0-	-156	-0-	2044	3	900	9	818	887	1		277
06	3210 X	3037	-0-	-173	-0-	2188	3	849	9	772	882	1		167
07	3317 X	2835	-0-	-482	-0-	2009	3	826	9	751	703	1		215
BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276														
02	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	1837	3	394	9	358	358	1		344
03	2356 N	2205	-0-	-151	-0-	1950	3	255	9	232	357	1		219
04	2490 N	1882	-0-	-608	-0-	1585	3	297	9	270	163	1		326
05	2480 N	1761	-0-	-719	-0-	1504	3	257	9	234	353	1		207
06	2130 N	1829	-0-	-301	-0-	1552	3	277	9	252	177	1		282
07	1953 N	1616	-0-	-337	-0-	1355	3	261	9	237	337	1		182
BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060														
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2473	3	191	9	174	174	1		174
03	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	3769	3	309	9	281	174	1		281
04	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3317	3	370	9	336	356	1		261
05	2945 X	1483	-0-	-1462	-0-	1233	3	250	9	227	361	1		127
06	3960 X	1779	-0-	-2181	-0-	1511	3	268	9	244	167	1		204
07	4092 X	720	-0-	-3372	-0-	455	3	265	9	241	328	1		117
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12580 PERF.13250 - 18830														
02	8736 X	6678	-0-	-2058	-0-	5096	3	1582	9	1438	1438	1		411
03	7533 X	7369	-0-	-164	-0-	5522	3	1847	9	1679	1415	1		675
04	8370 X	7171	-0-	-1199	-0-	5443	3	1728	9	1571	1758	1		488
05	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	6819	3	2218	9	2016	2110	1		394
06	8370 X	7885	-0-	-485	-0-	6112	3	1773	9	1612	1592	1		414
*07	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	6427	3	1826	9	1660	1762	1		312
BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293947 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13255 - 20780														
02	5936 X	4321	-0-	-1615	-0-	3136	3	1185	9	1077	1077	1		112
03	6262 X	5460	-0-	-802	-0-	4226	3	1234	9	1122	1072	1		162
04	5430 X	4363	-0-	-1067	-0-	3204	3	1159	9	1054	1069	1		147
05	5611 X	4450	-0-	-1161	-0-	3140	3	1310	9	1191	1069	1		269
06	5280 X	4258	-0-	-1022	-0-	3117	3	1141	9	1037	1064	1		242
07	5456 X	4376	-0-	-1080	-0-	3038	3	1338	9	1216	1405	1		53

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																								
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																								
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 2H RRCID -> 294622 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14108 PERF.14580 - 21553																								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
02		28896 X		26561	-0-	-2335		-0-		23095	3	3466	9	Y		3151		3143	1				343	
03		28736 X		28736	-0-	-0-		-0-		25298	3	3438	9	Y		3125		3184	1				284	
04		27400 X		27400	-0-	-0-		-0-		24010	3	3390	9	Y		3082		3102	1				264	
05		27348 X		27348	-0-	-0-		-0-		24111	3	3237	9	Y		2943		2832	1				375	
06		26725 X		26725	-0-	-0-		-0-		23741	3	2984	9	Y		2713		2723	1				365	
07		26722 X		26066	-0-	-656		-0-		23081	3	2985	9	Y		2714		2811	1				268	
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 3H RRCID -> 294623 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14376 PERF.14724 - 20995																								
02		40168 X		40168	-0-	-0-		-0-		38976	3	1192	9	Y		1084		1093	1				119	
03		41702 X		41702	-0-	-0-		-0-		40639	3	1063	9	Y		966		996	1				89	
04		39220 X		39220	-0-	-0-		-0-		38204	3	1016	9	Y		924		934	1				79	
05		39310 X		39310	-0-	-0-		-0-		38168	3	1142	9	Y		1038		986	1				131	
06		41460 X		38029	-0-	-3431		-0-		36955	3	1074	9	Y		976		976	1				131	
07		42842 X		37804	-0-	-5038		-0-		36698	3	1106	9	Y		1005		1037	1				99	
BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS																								
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880																								
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152																								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930																								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258																								
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260																								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS																				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																				
BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
02	1344 N	1001	-0-	-343	-0-	1001	3						N	-0-					-0-	
03	1364 N	1150	-0-	-214	-0-	1150	3						N	-0-					-0-	
04	600 N	268	-0-	-332	-0-	268	3						N	-0-					-0-	
05	1116 N	51	-0-	-1065	-0-	51	3						N	-0-					-0-	
06	1110 N	240	-0-	-870	-0-	240	3						N	-0-					-0-	
07	3100 N	3534	-0-	434	434	3534	3						N	-0-					-0-	
BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268																				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434																				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS																				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880																				
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436																				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414																				
02	1624 N	1361	-0-	-263	-0-	1361	3						N	-0-					-0-	
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3						N	-0-					-0-	
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3						N	-0-					-0-	
05	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3						N	-0-					-0-	
06	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3						N	-0-					-0-	
07	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3						N	-0-					-0-	

BUFKIN (PETTIT)		13155 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE									
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406															
GRESHAM, CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 254568		COMPL. DATE 07/18/2018		TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CX CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 263729		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946									
02	9436 X	7781	-0-	-1655	-0-	7696	2	85	9	N	77	178	1				3
03	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	9084	2	119	9	N	108	95	1				16
04	9210 X	8816	-0-	-394	-0-	8755	2	61	9	N	55						71
05	9517 X	8740	-0-	-777	-0-	8682	2	58	9	N	53						124
06	9120 X	8206	-0-	-914	-0-	8153	2	53	9	N	48	50	1		1	8	121
07	9207 X	8341	-0-	-866	-0-	8278	2	63	9	N	57	170	1				8

GRESHAM, CURTIS		WELL #: 2		RRCID -> 264502		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888									
02	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	9038	2	153	9	N	139	182	1		1	8	4
03	10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	10806	2	99	9	N	90	2	8				92
04	10860 X	9764	-0-	-1096	-0-	9670	2	94	9	N	85						177
05	11222 X	11201	-0-	-21	-0-	11107	2	94	9	N	85	178	1		1	8	83
06	10830 X	8093	-0-	-2737	-0-	8037	2	56	9	N	51	71	1		1	8	62
07	10912 X	8485	-0-	-2427	-0-	8432	2	53	9	N	48						110

CCB (COTTON VALLEY)		14212 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY									
EAGLE OIL & GAS CO.		238634															
MCCANTS		WELL #: 1		RRCID -> 256666		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 11738 PERF. 11480 - 11484									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

SICKEL		WELL #: 1		RRCID -> 260004		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12180 PERF. 10832 - 10843									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME)		15138 300		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN AUGUSTINE									
COMMON DISPOSAL, LLC		169728															
COMMON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 242507		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040									
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) COMMON DISPOSAL, LLC COMMON SWD			//CONT.// 15138 300 169728 WELL #:		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN AUGUSTINE											
					RRCID -> 262073		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 5510		- 5700							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARBONDALE, N. (SMACKOVER) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. ASHFORD, H. GAS UNIT			15591 500 828880 WELL #:		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BOWIE											
					RRCID -> 072957		COMPL. DATE 08/02/1977		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9493		- 9512							
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	286	3	473	9	Y	430	345	1						238	
03	899 N	829	-0-	-70	-0-	339	3	490	9	Y	445	485	1						198	
04	900 N	681	-0-	-219	-0-	275	3	406	9	Y	369	297	1						270	
05	837 N	718	-0-	-119	-0-	569	3	149	9	Y	135	175	1						230	
06	810 N	174	-0-	-636	-0-	174	3			Y	-0-								230	
07	713 N	594	-0-	-119	-0-	467	3	127	9	Y	115	178	1						167	
CARTHAGE BRAHMA SERVICES LLC BLAND LAKE 1 SWD			16032 001 088530 WELL #:		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PANOLA											
					RRCID -> 296621		COMPL. DATE 02/14/2025		TOTAL DEPTH 5466		PERF. 4800		- 4860							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT								-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT								-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT								-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT								-0-	
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC LONGBRANCH DISPOSAL			101691 WELL #:		RRCID -> 244546		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5056		- 5147							
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT								-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT								-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT								-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT								-0-	
TGNR PANOLA LLC WERNER-GOODSON			102948 WELL #:		RRCID -> 292799		COMPL. DATE 02/16/1951		TOTAL DEPTH 6167		PERF. 5088		- 6118							
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-								-0-	
03	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3			Y	-0-								-0-	
04	604 N	604	-0-	-0-	B	604	3			Y	-0-								-0-	
05	921 N	921	-0-	-0-	B	921	3			Y	-0-								-0-	
*06	850 N	850	-0-	-0-	B	850	3			Y	-0-								-0-	
07	647 N	647	-0-	-0-	B	647	3			Y	-0-								-0-	
TGNR EAST TEXAS LLC SMITH, JOHN-FROST UNIT #1			850990 WELL #:		RRCID -> 285840		COMPL. DATE 01/10/1948		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5906		- 6096							
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-								-0-	
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-								-0-	
04	1084 N	1084	-0-	-0-	B	1084	3			Y	-0-								-0-	
05	1263 N	1263	-0-	-0-	B	1263	3			Y	-0-								-0-	
06	270 N	99	-0-	-171	B	99	3			Y	-0-								-0-	
07	279 N	138	-0-	-141	B	138	3			Y	-0-								-0-	

CARTHAGE (BLOSSOM) MMGL EAST TEXAS III, LLC CARTHAGE GAS UNIT 11				16032 058 102551 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 277556		CAPACITY COMPL. DATE 08/20/2012		CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURK ROYALTY CO., LTD. SHAW HEIRS				108799 WELL #: 1-A		RRCID -> 178305		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT				220903 WELL #: 6 U		RRCID -> 175242		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARLETON OIL & GAS INC. BORDERS-SMITH UNIT 3				357165 WELL #: 2A		RRCID -> 188808		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060							
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
HIBBARD ENERGY, LP SMITH, ELLA UNIT 1				383757 WELL #: 2		RRCID -> 033638		COMPL. DATE 07/22/1964		TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042							
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					41
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					41
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					41
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					41
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					41
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					41
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON				775851 WELL #: 9		RRCID -> 185272		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851						
WOOLWORTH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 185340	COMPL. DATE 08/26/2001	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2024 - 2030	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TGNR EAST TEXAS LLC				850990						
BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #:		2	RRCID -> 022940	COMPL. DATE 05/22/1963	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 2024 - 2034	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 117312	COMPL. DATE 04/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2040 - 2072	
02	14B2 EXT	6	-0-	6	13	6 3		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	6	-0-	6	19	6 3		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	6	-0-	6	25	6 3		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	7	-0-	7	32	7 3		N	-0-	-0-
06	14B DENY	5	-0-	5	37	5 3		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2025										
KYLE, J.R.		WELL #:		8	RRCID -> 153450	COMPL. DATE 01/10/1995	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2064 - 2098	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 181273	COMPL. DATE 11/16/2000	TOTAL DEPTH	2124	PERF. 2054 - 2104	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CARTHAGE (BRUSTER)				16032 087	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467						
CARTHAGE UNIT		WELL #:		12 U	RRCID -> 029603	COMPL. DATE 01/08/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3871 - 3882	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (CHADWICK) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 28			16032 132 850990	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA		
WELL #:	6 C	RRCID ->	135383	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 6552 - 6562
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CARTHAGE (CHADWICK 2) MMGL EAST TEXAS III, LLC BROWN, HERMAN GAS UNIT			16032 134 102551	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
WELL #:	7	RRCID ->	170898	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 6436 - 6448
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TGNR EAST TEXAS LLC CGU 13			850990	RRCID ->	127575	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325
02	2800 N	2893	-0-	93	93	2893 3	N	-0-
03	3011 N	2918	-0-	-93	-0-	2918 3	N	-0-
04	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839 3	N	-0-
05	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 3	N	-0-
06	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 3	N	-0-
07	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3	N	-0-
CGU 6			WELL #:	10 C	RRCID ->	151189	COMPL. DATE	08/12/1994
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CGU 7			WELL #:	6 C	RRCID ->	166942	COMPL. DATE	08/12/1997
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CARTHAGE (COTTON VALLEY) AC EXPLORATION, LLC CHADWICK			16032 174 003645	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
WELL #:	3	RRCID ->	214459	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	9901	PERF. 8719 - 9708
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	696 2	8 9	N 7
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	725 2	14 9	N 13
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1088 2	24 9	N 22
05	775 N	653	-0-	-122	-0-	640 2	13 9	N 12
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	939 2	6 9	N 5
07	1147 N	781	-0-	-366	-0-	761 2	20 9	N 18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) AC EXPLORATION, LLC CHADWICK													CARTY: PANOLA		
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 003645															
WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		756 N	637	-0-	-119	-0-	633	2	4	9	N	4			84
03		744 N	646	-0-	-98	-0-	642	2	4	9	N	4			88
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1152	2	15	9	N	14			102
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	778	2	18	9	N	16			118
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	982	2	2	9	N	2			120
07		1209 N	844	-0-	-365	-0-	838	2	6	9	N	5			125
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC WIENER, W.B. ET AL													020467		
WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482		
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 111													WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876		
02	T.	A.	475	-0-	475	475	475	3			Y	-0-			-0-
03	T.	A.	267	-0-	267	742	267	3			Y	-0-			-0-
04	T.	A.	201	-0-	201	943	201	3			Y	-0-			-0-
05	T.	A.	332	-0-	332	1275	332	3			Y	-0-			-0-
06	T.	A.	224	-0-	224	1499	224	3			Y	-0-			-0-
07	T.	A.	310	-0-	310	1809	310	3			Y	-0-			-0-
HOPPER UNIT #1													WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510		
02		684 N	684	-0-	-0-	-0-	56	1	628	3	Y	-0-			-0-
03		558 N	355	-0-	-203	-0-	27	1	328	3	Y	-0-			-0-
04		660 N	330	-0-	-330	-0-	25	1	305	3	Y	-0-			-0-
05		804 N	804	-0-	-0-	-0-	63	1	741	3	Y	-0-			-0-
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	58	1	686	3	Y	-0-			-0-
07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	59	1	674	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 30															
RRCID -> 091188															
COMPL. DATE 12/01/1980															
TOTAL DEPTH 9750															
PERF. 8260 - 9514															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	185	1	2086	3	Y	-0-				-0-
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	176	1	2172	3	Y	-0-				-0-
04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	170	1	2078	3	Y	-0-				-0-
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	178	1	2087	3	Y	-0-				-0-
06	2160 N	2032	-0-	-128	-0-	159	1	1873	3	Y	-0-				-0-
07	2232 N	230	-0-	-2002	-0-	18	1	212	3	Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 35															
RRCID -> 091551															
COMPL. DATE 01/01/1981															
TOTAL DEPTH 9750															
PERF. 8274 - 9540															
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 37															
RRCID -> 093475															
COMPL. DATE 05/01/1981															
TOTAL DEPTH 9750															
PERF. 8260 - 9536															
02	1596 N	1185	-0-	-411	-0-	96	1	1087	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
03	1953 N	1175	-0-	-778	-0-	88	1	1085	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
04	1410 N	1029	-0-	-381	-0-	78	1	949	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
05	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	93	1	1091	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	160	1	1876	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	115	1	1324	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
COPELAND UNIT #2															
WELL #: 3															
RRCID -> 094005															
COMPL. DATE 05/24/1990															
TOTAL DEPTH 9803															
PERF. 6772 - 9770															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	402	-0-	402	-0-	17	1	385	3	Y	-0-				-0-
07	1094 X	692	-0-	-402	-0-	16	1	676	3	Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 40															
RRCID -> 094272															
COMPL. DATE 07/04/1981															
TOTAL DEPTH 9750															
PERF. 8292 - 9547															
02	3752 X	2971	-0-	-781	-0-	239	1	2690	3	Y	38	25	1		13
						42	9								
03	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	328	1	4044	3	Y	55	58	1		10
						61	9								
04	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	194	1	2371	3	Y	43	45	1		8
						47	9								
05	3286 X	784	-0-	-2502	-0-	59	1	697	3	Y	25	31	1		2
						28	9								
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
07	4154 X	228	-0-	-3926	-0-	18	1	206	3	Y	4	2	1		2
						4	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467																		
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 41			RRCID -> 095487			COMPL. DATE 09/09/1981			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-		-0-			2412 3			Y	-0-						-0-
03		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-		-0-			2895 3			Y	-0-						-0-
04		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-		-0-			2182 3			Y	-0-						-0-
05		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-		-0-			2718 3			Y	-0-						-0-
06		2790 N	2619	-0-	-171	-0-		-0-			2619 3			Y	-0-						-0-
07		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-		-0-			2378 3			Y	-0-						-0-
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 42			RRCID -> 096105			COMPL. DATE 10/21/1981			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
PARKER UNIT NO. #3			WELL #: 3			RRCID -> 096856			COMPL. DATE 03/29/1990			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697									
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-		-0-			27 1	491 3	Y		-0-						-0-
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-		-0-			37 1	779 3	Y		-0-						-0-
04		660 N	629	-0-	-31	-0-		-0-			38 1	591 3	Y		-0-						-0-
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		-0-			49 1	1044 3	Y		-0-						-0-
06		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		-0-			76 1	1668 3	Y		1		1	1			-0-
											1 9										
07		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-		-0-			36 1	1550 3	Y		1		1	1			-0-
											1 9										
WERNER, LOUIS SAWMILL			WELL #: 3			RRCID -> 097470			COMPL. DATE 01/04/1982			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610									
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-		-0-			79 1	891 3	Y		8		5	1			3
											9 9										
03		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-		-0-			137 1	1689 3	Y		11		12	1			2
											12 9										
04		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		-0-			130 1	1586 3	Y		10		10	1			2
											11 9										
05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		-0-			128 1	1504 3	Y		9		9	1			2
											10 9										
06		1050 N	921	-0-	-129	-0-		-0-			72 1	842 3	Y		6		6	1			2
											7 9										
07		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		-0-			135 1	1545 3	Y		9		9	1			2
											10 9										
COPELAND UNIT #2			WELL #: 4			RRCID -> 097647			COMPL. DATE 01/25/1990			TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779									
02		827 N	827	-0-	-0-	-0-		-0-			42 1	775 3	Y		9		6	1			3
											10 9										
03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		-0-			58 1	1212 3	Y		19		17	1			5
											21 9										
04		720 N	720	-0-	-0-	-0-		-0-			43 1	662 3	Y		14		18	1			1
											15 9										
05		930 N	725	-0-	-205	-0-		-0-			32 1	681 3	Y		11		9	1			3
											12 9										
06		1260 N	270	-0-	-990	-0-		-0-			11 1	247 3	Y		11		10	1			4
											12 9										
07		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		-0-			26 1	1131 3	Y		8		10	1			2
											9 9										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467																
PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 2		RRCID -> 097804		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	543	3	Y	5	3	1	2				
03	527 N	414	-0-	-113	-0-	19 4	1 9	391	3	Y	4	5	1	1				
04	360 N	270	-0-	-90	-0-	16 3	1 9	251	3	Y	3	4	1	-0-				
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	647	3	Y	4	3	1	1				
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	491	3	Y	4	3	1	2				
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	498	3	Y	2	4	1	-0-				
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 098792		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 102483		COMPL. DATE 10/13/1982		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534										
02	364 N	331	-0-	-33	-0-	27 7	1 1	304	3	Y	-0-			-0-				
03	682 N	97	-0-	-585	-0-	7 1	1	90	3	Y	-0-			-0-				
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	32 1	1	388	3	Y	-0-			-0-				
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	30 1	1	346	3	Y	-0-			-0-				
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20 1	1	235	3	Y	-0-			-0-				
07	434 N	155	-0-	-279	-0-	12 1	1	143	3	Y	-0-			-0-				
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 102957		COMPL. DATE 11/09/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 110044		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 110045		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522										
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	1	65	3	Y	-0-			-0-				
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	1	110	3	Y	-0-			-0-				
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	1	107	3	Y	-0-			-0-				
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	7 1	1	81	3	Y	-0-			-0-				
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	8 1	1	99	3	Y	-0-			-0-				
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	7 1	1	79	3	Y	-0-			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	588 X	403	-0-	-185	-0-	32 1	364 3	Y	6	6 1			2		
03	790 X	790	-0-	-0-	-0-	58 1	719 3	Y	12	12 1			2		
04	570 X	515	-0-	-55	-0-	38 1	469 3	Y	7	8 1			1		
05	660 X	660	-0-	-0-	-0-	51 1	596 3	Y	12	10 1			3		
06	780 X	539	-0-	-241	-0-	41 1	487 3	Y	10	11 1			2		
07	775 X	401	-0-	-374	-0-	31 1	361 3	Y	8	9 1			1		
PARKER UNIT NO. #3														WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700	
02	3528 X	3200	-0-	-328	-0-	163 1	3022 3	Y	14	10 1			5		
03	4433 X	3728	-0-	-705	-0-	169 1	3542 3	Y	15	17 1			3		
04	4290 X	2993	-0-	-1297	-0-	181 1	2799 3	Y	12	14 1			1		
05	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	215 1	4532 3	Y	11	10 1			2		
06	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	192 1	4234 3	Y	11	8 1			5		
07	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	104 1	4516 3	Y	9	13 1			1		
PARKER UNIT NO. #3														WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709	
02	1232 N	1032	-0-	-200	-0-	52 1	971 3	Y	8	5 1			3		
03	1271 N	1028	-0-	-243	-0-	47 1	972 3	Y	8	9 1			2		
04	990 N	712	-0-	-278	-0-	43 1	662 3	Y	6	7 1			1		
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	69 1	1462 3	Y	5	5 1			1		
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	46 1	1019 3	Y	7	5 1			3		
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	20 1	878 3	Y	5	7 1			1		
COPELAND UNIT NO. 2														WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726	
02	420 N	315	-0-	-105	-0-	14 1	266 3	Y	32	23 1			11		
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	18 1	372 3	Y	45	54 1			2		
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	19 1	292 3	Y	37	31 1			8		
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15 1	324 3	Y	11	15 1			4		
06	450 N	403	-0-	-47	-0-	16 1	352 3	Y	32	28 1			8		
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	35 9	380 3	Y	20	23 1			5		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																
CARTHAGE GAS UNIT 111																

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
HOPPER UNIT NO. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	102 1	4 9	1892 3	Y	4	3 1			1
03	2666 N	2370	-0-	-296	-0-	108 1	6 9	2256 3	Y	5	5 1			1
04	2040 N	1692	-0-	-348	-0-	103 1	3 9	1586 3	Y	3	4 1			-0-
05	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	139 1	4 9	2939 3	Y	4	3 1			1
06	2280 N	1795	-0-	-485	-0-	78 1	2 9	1715 3	Y	2	2 1			1
07	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	37 1	3 9	1626 3	Y	3	4 1			-0-
HOPPER UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731														
02	1064 N	957	-0-	-107	-0-	49 1	6 9	902 3	Y	5	3 1			2
03	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	46 1	6 9	953 3	Y	5	6 1			1
04	1020 N	706	-0-	-314	-0-	43 1	3 9	660 3	Y	3	4 1			-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	49 1	4 9	1024 3	Y	4	3 1			1
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	45 1	3 9	995 3	Y	3	2 1			2
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	22 1	3 9	942 3	Y	3	5 1			-0-
SMITH, J. J.														
WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434														
02	364 N	250	-0-	-114	-0-	239 3	11 9	Y	10					137
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	357 3	13 9	Y	12					149
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	209 3	7 9	Y	6					155
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	321 3	15 9	Y	14					169
06	360 N	218	-0-	-142	-0-	211 3	7 9	Y	6					175
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	218 3	11 9	Y	10					185
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660														
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	256 3	Y	1	1 1			-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	274 3	Y	1	1 1			-0-
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	22 1	1 9	273 3	Y	1	1 1			-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	23 1	1 9	267 3	Y	1	1 1			-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	23 1	1 9	272 3	Y	1	1 1			-0-
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	22 1	1 9	258 3	Y	1	1 1			-0-
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT														
WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					111

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 020467															
RITTER UNIT 1				WELL #: 102		RRCID -> 148958		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 9522		PERF. 6066		-		6128			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SMITH, J. J.					WELL #: 4		RRCID -> 149744		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 9064		-		9458		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BLEAKLEY, P.J.					WELL #: 3		RRCID -> 151064		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9342		PERF. 9104		-		9216		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DANIEL, Z.L. GAS UNIT					WELL #: 1R		RRCID -> 151562		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 9344		-		9498		
02	T. A.	191	-0-	191	191		9 1	172 3	Y	9								17	
03	T. A.	189	-0-	189	380		10 9	174 3	Y	6	17 1							6	
04	T. A.	97	-0-	97	477		8 1	90 3	Y	2								8	
05	T. A.	150	-0-	150	627		7 9	139 3	Y	3	3 1							8	
06	T. A.	147	-0-	147	774		3 9	139 3	Y	1	4 1							5	
07	T. A.	170	-0-	170	944		7 1	161 3	Y	2	3 1							4	
							2 9												
BLEAKLEY, P.J.					WELL #: 2		RRCID -> 151798		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 9472		PERF. 9236		-		9354		
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-							134	
03	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-							134	
04	1230 X	1177	-0-	-53	-0-	1174 2	3 9		Y	3								137	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								137	
06	999 X	999	-0-	-0-	-0-	957 2	42 9		Y	38								175	
07	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1419 2	34 9		Y	31	173 1							33	
BLEAKLEY, P.J.					WELL #: 1		RRCID -> 151800		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9598		PERF. 9138		-		9470		
02	784 N	474	-0-	-310	-0-	474 2			Y	-0-								7	
03	837 N	177	-0-	-660	-0-	177 2			Y	-0-								7	
04	570 N	280	-0-	-290	-0-	280 2			Y	-0-								7	
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2			Y	-0-								7	
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2			Y	-0-								7	
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	802 2	1 9		Y	1	6 1							2	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																
FROST-PARKER UNIT																
WELL #: 1													RRCID -> 152314			
COMPL. DATE 10/13/1994													TOTAL DEPTH 9532			
PERF. 9224 - 9338																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-				180
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				180
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	169	3	11	9	N	10				190
BRIGHTWELL													WELL #: 1			
RRCID -> 152700													COMPL. DATE 12/27/1994			
TOTAL DEPTH 10080													PERF. 8962 - 9900			
02		1372 N	1133	-0-	-239	-0-	1133	3			N	-0-				125
03		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-				125
04		1320 N	1226	-0-	-94	-0-	1226	3			N	-0-				125
05		1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	3			N	-0-				125
06		1260 N	1139	-0-	-121	-0-	1139	3			N	-0-				125
07		1271 N	1151	-0-	-120	-0-	1151	3			N	-0-				125
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT													WELL #: 2R			
RRCID -> 152799													COMPL. DATE 08/07/1996			
TOTAL DEPTH 9392													PERF. 8825 - 8930			
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-				-0-
07		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-				-0-
DANIEL, Z.L. GAS UNIT													WELL #: 2			
RRCID -> 153540													COMPL. DATE 01/16/1995			
TOTAL DEPTH 9540													PERF. 9320 - 9412			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DANIEL, Z.L. GAS UNIT													WELL #: 3			
RRCID -> 153848													COMPL. DATE 03/04/1995			
TOTAL DEPTH 9555													PERF. 9336 - 9445			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 55			
RRCID -> 155918													COMPL. DATE 07/01/2007			
TOTAL DEPTH 9672													PERF. 8272 - 8443			
02	1484	N	1317	-0-	-167	-0-	107	1	1201	3	Y	8	7	1		3
							9	9								
03	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	96	1	1180	3	Y	9	10	1		2
							10	9								
04	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	99	1	1206	3	Y	7	8	1		1
							8	9								
05	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	84	1	988	3	Y	8	7	1		2
							9	9								
06	1230	N	1016	-0-	-214	-0-	79	1	928	3	Y	8	8	1		2
							9	9								
07	1364	N	979	-0-	-385	-0-	77	1	888	3	Y	13	11	1		4
							14	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY				CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED							
CARTHAGE GAS UNIT										//CONT.// 020467				WELL #: 62							
										RRCID -> 156204				COMPL. DATE 09/23/1995							
										TOTAL DEPTH 9650				PERF. 9072 - 9148							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32 1	361 3	3	Y	-0-					-0-		
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		33 1	405 3	3	Y	-0-					-0-		
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		28 1	343 3	3	Y	-0-					-0-		
05		434 N	367	-0-	-67	-0-	-0-	-0-		29 1	338 3	3	Y	-0-					-0-		
06		420 N	419	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		33 1	386 3	3	Y	-0-					-0-		
07		561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		45 1	516 3	3	Y	-0-					-0-		
BRODERICK, BESS SMITH GU 1										WELL #: 1				RRCID -> 156231							
										COMPL. DATE 10/11/1995				TOTAL DEPTH 9350							
										PERF. 9150 - 9226											
02		1680 N	1623	-0-	-57	-0-	-0-	-0-		1606 3	17 9	9	N	15					170		
03		1829 N	1756	-0-	-73	-0-	-0-	-0-		1737 3	19 9	9	N	17					187		
04		1770 N	1593	-0-	-177	-0-	-0-	-0-		1582 3	11 9	9	N	10					197		
05		1798 N	517	-0-	-1281	-0-	-0-	-0-		515 3	2 9	9	N	2					199		
06		1710 N	46	-0-	-1664	-0-	-0-	-0-		46 3			N	-0-					199		
07		1643 N	12	-0-	-1631	-0-	-0-	-0-		12 3			N	-0-					199		
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 60				RRCID -> 156277							
										COMPL. DATE 02/12/1996				TOTAL DEPTH 9630							
										PERF. 8262 - 9500											
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										05/16/2025											
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 78				RRCID -> 156278							
										COMPL. DATE 10/30/1995				TOTAL DEPTH 9650							
										PERF. 9104 - 9538											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 87				RRCID -> 156279							
										COMPL. DATE 10/25/1995				TOTAL DEPTH 9652							
										PERF. 9084 - 9522											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
PARKER UNIT NO. #3										WELL #: 6				RRCID -> 156287							
										COMPL. DATE 05/01/1998				TOTAL DEPTH 9810							
										PERF. 8594 - 9694											
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		58 1	1077 3	3	Y	3	2	1			1		
03	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	-0-	-0-		3 9	1043 3	3	Y	4	4	1			1		
04	960	N	818	-0-	-142	-0-	-0-	-0-		50 1	766 3	3	Y	2	3	1			-0-		
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2 9	1441 3	3	Y	2	2	1			-0-		
06	1050	N	640	-0-	-410	-0-	-0-	-0-		68 1	611 3	3	Y	1	1	1			-0-		
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2 9	2437 3	3	Y	1	1	1			-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			-0-	
03	186 N	98	-0-	-88	-0-	7	1	91	3	Y	-0-			-0-	
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-	
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-			-0-	
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-			-0-	
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-			-0-	
MITCHELL, DOROTHEA T.													WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390		
02	1260 X	1174	-0-	-86	-0-	1089	3	85	9	Y	77	116	1	16	
03	1395 X	1259	-0-	-136	-0-	1259	3			Y	-0-			16	
04	1350 X	1290	-0-	-60	-0-	1290	3			Y	-0-			16	
05	1302 X	1086	-0-	-216	-0-	1086	3			Y	-0-			16	
06	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1343	3	6	9	Y	5			21	
07	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-			21	
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534		
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	93	1	1044	3	Y	-0-			-0-	
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	99	1	1222	3	Y	-0-			-0-	
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	91	1	1112	3	Y	-0-			-0-	
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	97	1	1136	3	Y	-0-			-0-	
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	99	1	1166	3	Y	-0-			-0-	
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	95	1	1087	3	Y	-0-			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532		
02	224 N	29	-0-	-195	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-	
03	217 N	119	-0-	-98	-0-	9	1	110	3	Y	-0-			-0-	
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	3	Y	-0-			-0-	
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-			-0-	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-			-0-	
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	Y	-0-			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530		
02	308 N	160	-0-	-148	-0-	13	1	145	3	Y	2	2	1	1	
						2	9								
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	616	3	Y	7	7	1	1	
						8	9								
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	44	1	541	3	Y	7	7	1	1	
						8	9								
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	41	1	483	3	Y	5	5	1	1	
						6	9								
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	69	1	813	3	Y	6	6	1	1	
						7	9								
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	71	1	816	3	Y	6	6	1	1	
						7	9								
PARKER UNIT NO. #3													WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479		
02	212 N	-0-	-0-	-212	-0-					Y	-0-			-0-	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-			-0-	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	150 N	60	-0-	-90	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			-0-	
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	3	1	120	3	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 159283		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PARKER UNIT NO. 3				WELL #: 8	RRCID -> 159462	COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372								
02	168 N	76	-0-	-92	-0-	4 1	71 3	Y	1	1 1	-0-					
						1 9										
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13 1	282 3	Y	2	1 1	1					
						2 9										
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	5 1	81 3	Y	-0-	1 1	-0-					
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 3	Y	-0-		-0-					
06	300 N	133	-0-	-167	-0-	6 1	127 3	Y	-0-		-0-					
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	4 1	163 3	Y	-0-		-0-					
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 76	RRCID -> 159639	COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 143	RRCID -> 159670	COMPL. DATE 07/13/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
06	14B2 EXT	24	-0-	24	-0-	2 1	22 3	Y	-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 170	RRCID -> 159671	COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503								
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	80 1	898 3	Y	23	19 1	8					
						25 9										
03	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	74 1	915 3	Y	24	27 1	5					
						26 9										
04	1140 N	1048	-0-	-92	-0-	78 1	947 3	Y	21	22 1	4					
						23 9										
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	92 1	1085 3	Y	21	20 1	5					
						23 9										
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	91 1	1067 3	Y	21	22 1	4					
						23 9										
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	86 1	988 3	Y	20	20 1	4					
						22 9										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC PARKER UNIT #3				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 020467 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
						RRCID ->	159815	COMPL.	DATE	06/13/1996	TOTAL	DEPTH	9809	PERF.	8560	-	9504		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	989	X	989	-0-	-0-	-0-			51	1	938	3	Y	-0-					-0-
03	1178	X	971	-0-	-207	-0-			44	1	926	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									-0-
04	1140	X	588	-0-	-552	-0-			36	1	551	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									-0-
05	1178	X	49	-0-	-1129	-0-			2	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-			54	1	1181	3	Y	-0-					-0-
07	1085	X	849	-0-	-236	-0-			19	1	830	3	Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT					WELL #:	116	RRCID ->	160358	COMPL.	DATE	09/19/1996	TOTAL	DEPTH	9645	PERF.	8256	-	9512	
02	2716	X	2665	-0-	-51	-0-			442	1	2223	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2953	-0-	-54	-0-			447	1	2506	3	Y	-0-					-0-
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-			443	1	2429	3	Y	-0-					-0-
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-			489	1	2533	3	Y	-0-					-0-
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-			480	1	2513	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2892	-0-	-84	-0-			471	1	2421	3	Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT					WELL #:	128	RRCID ->	160477	COMPL.	DATE	12/06/1997	TOTAL	DEPTH	9640	PERF.	8268	-	9114	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					04/21/2025														-0-
CARTHAGE GAS UNIT					WELL #:	81	RRCID ->	160493	COMPL.	DATE	10/11/1996	TOTAL	DEPTH	9640	PERF.	9126	-	9508	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3734	-0-	3734	3734			289	1	3389	3	Y	51	25	1			26
									56	9									-0-
06	14B2	EXT	1567	-0-	1567	5301			140	1	1293	3	Y	122	123	1			25
									134	9									-0-
07	6076	X	775	-0-	-5301	-0-			52	1	594	3	Y	117	115	1			27
									129	9									-0-
CARTHAGE GAS UNIT					WELL #:	92	RRCID ->	161026	COMPL.	DATE	11/22/1996	TOTAL	DEPTH	9640	PERF.	9124	-	9506	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					05/12/2025														-0-
WIENER, W.B. ET AL					WELL #:	D 2	RRCID ->	161251	COMPL.	DATE	06/24/1996	TOTAL	DEPTH	9890	PERF.	9238	-	9245	
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-			14	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-							Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-			18	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-			21	3			Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT					WELL #:	204	RRCID ->	162228	COMPL.	DATE	02/15/1997	TOTAL	DEPTH	9640	PERF.	9142	-	9540	
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-			5	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-			3	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-			4	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-			5	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-			5	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-			5	1	53	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3332 X	2212	-0-	-1120	-0-	179 1	2018 3	Y	14	12	1		5	
03	3565 X	2483	-0-	-1082	-0-	185 1	2281 3	Y	15	17	1		3	
04	3450 X	2349	-0-	-1101	-0-	177 1	2158 3	Y	13	14	1		2	
05	3038 X	2449	-0-	-589	-0-	191 1	2244 3	Y	13	12	1		3	
06	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	208 1	2444 3	Y	14	14	1		3	
07	2480 X	2007	-0-	-473	-0-	160 1	1834 3	Y	12	13	1		2	
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564														
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17 1	187 3	Y	-0-				-0-	
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	59 1	729 3	Y	-0-				-0-	
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	64 1	781 3	Y	-0-				-0-	
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	72 1	849 3	Y	-0-				-0-	
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	63 1	740 3	Y	-0-				-0-	
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	53 1	606 3	Y	-0-				-0-	
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528														
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-				-0-	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	Y	-0-				-0-	
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11 1	134 3	Y	-0-				-0-	
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	180 3	Y	-0-				-0-	
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15 1	179 3	Y	-0-				-0-	
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	9 1	104 3	Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 91 F		RRCID -> 165636		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 9765	
								PERF. 9268 - 9654	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	BALANCE
02	196 X	30 -0-	-166 -0-	2 1 27 3 Y 1 1 1	-0-				
03	217 X	90 -0-	-127 -0-	7 1 82 3 Y 1 1 1	-0-				
04	90 X	30 -0-	-60 -0-	2 1 27 3 Y 1 1 1	-0-				
05	93 X	60 -0-	-33 -0-	5 1 54 3 Y 1 1 1	-0-				
06	90 X	22 -0-	-68 -0-	2 1 19 3 Y 1 1 1	-0-				
07	93 X	39 -0-	-54 -0-	3 1 35 3 Y 1 1 1	-0-				
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 125		RRCID -> 165665		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 9680	
								PERF. 8273 - 9526	
02	980 N	371 -0-	-609 -0-	38 1 331 3 Y 2 2 1	-0-				
03	1302 N	1126 -0-	-176 -0-	134 1 990 3 Y 2 2 1	-0-				
04	781 N	781 -0-	-0- -0-	131 1 648 3 Y 2 2 1	-0-				
05	1096 N	1096 -0-	-0- -0-	177 1 917 3 Y 2 2 1	-0-				
06	1080 N	995 -0-	-85 -0-	175 1 818 3 Y 2 2 1	-0-				
07	806 N	63 -0-	-743 -0-	11 1 52 3 Y -0- -0- -0-	-0-				
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 7		RRCID -> 166178		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9624	
								PERF. 8336 - 9460	
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0-	N NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0-	N NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0-	N NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0-	N NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0-	N NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0-	N NO RPT	-0-		
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 133 F		RRCID -> 166246		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 9670	
								PERF. 8294 - 9540	
02	T. A.	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0-	Y NO RPT	-0-		
03	T. A.	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0-	Y NO RPT	-0-		
04	T. A.	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0-	Y NO RPT	-0-		
05	T. A.	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0-	Y NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0-	Y NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0-	Y NO RPT	-0-		
DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166772		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 9560	
								PERF. 9314 - 9344	
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0-	Y -0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0-	Y -0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0-	Y -0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0-	Y -0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0-	Y -0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0-	Y -0-	-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY				CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																								
CARTHAGE GAS UNIT																								
WELL #: 139 F RRCID -> 167394													COMPL. DATE 11/25/1998				TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 123-F RRCID -> 167612				COMPL. DATE 10/08/1997				TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 140 F RRCID -> 168886				COMPL. DATE 04/12/1998				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
06	14B2 EXT	449	-0-	449	449	35	1	414	3		Y	-0-				-0-								
07	735 X	286	-0-	-449	-0-	23	1	263	3		Y	-0-				-0-								
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 74 F RRCID -> 168931				COMPL. DATE 08/21/1998				TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732			
02	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	191	1	2154	3		Y	13	11	1		5								
						14	9																	
03	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	201	1	2478	3		Y	14	16	1		3								
						15	9																	
04	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	196	1	2392	3		Y	12	13	1		2								
						13	9																	
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	203	1	2388	3		Y	13	12	1		3								
						14	9																	
06	2610 N	2283	-0-	-327	-0-	178	1	2092	3		Y	12	13	1		2								
						13	9																	
07	2697 N	2368	-0-	-329	-0-	189	1	2165	3		Y	13	12	1		3								
						14	9																	
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 137 RRCID -> 169680				COMPL. DATE 06/19/1998				TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
COPELAND UNIT 2													WELL #: 16 RRCID -> 169873				COMPL. DATE 06/22/1998				TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC COPELAND UNIT 2				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 020467 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
				RRCID -> 170279		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH		9833		PERF. 8607 - 9750						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1				WELL #: 8		RRCID -> 171012		COMPL. DATE 08/09/1998		TOTAL DEPTH		9856		PERF. 8712 - 9730				
02	476 N	384	-0-	-92	-0-	-0-		20 1	362 3	Y		2		2 1				-0-
								2 9										
03	558 N	490	-0-	-68	-0-	-0-		22 1	466 3	Y		2		2 1				-0-
								2 9										
04	480 N	340	-0-	-140	-0-	-0-		21 1	318 3	Y		1		1 1				-0-
								1 9										
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	-0-		18 1	378 3	Y		1		1 1				-0-
								1 9										
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	555 3	Y		2		1 1				1
								2 9										
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1	515 3	Y		1		2 1				-0-
								1 9										

PARKER UNIT NO. 3				WELL #: 10		RRCID -> 171117		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH		9800		PERF. 8541 - 9672				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1				WELL #: 9		RRCID -> 171367		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH		9850		PERF. 8765 - 9758				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2				WELL #: 8		RRCID -> 171379		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH		9850		PERF. 8742 - 9734				
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	158 3	Y		1		1 1				-0-
								1 9										
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	233 3	Y		3		3 1				-0-
								3 9										
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	-0-		6 1	93 3	Y		2		2 1				-0-
								2 9										
05	186 N	64	-0-	-122	-0-	-0-		3 1	60 3	Y		1		1 1				-0-
								1 9										
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	-0-		7 1	148 3	Y		3		2 1				1
								3 9										
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	243 3	Y		1		2 1				-0-
								1 9										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
MURVAL GAS UNIT C		WELL #: 1		RRCID -> 171385		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 162 F		RRCID -> 171680		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548				
02	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	92 1	1037 3	Y	-0-		-0-
03	1426	X	867	-0-	-559	-0-	65 1	802 3	Y	-0-		-0-
04	1380	X	1301	-0-	-79	-0-	99 1	1202 3	Y	-0-		-0-
05	1426	X	1222	-0-	-204	-0-	96 1	1126 3	Y	-0-		-0-
06	1200	X	1073	-0-	-127	-0-	84 1	989 3	Y	-0-		-0-
07	1333	X	787	-0-	-546	-0-	63 1	724 3	Y	-0-		-0-
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 171829		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758				
02	2464	X	1553	-0-	-911	-0-	80 1	1473 3	Y	-0-		-0-
03	2697	X	1684	-0-	-1013	-0-	77 1	1607 3	Y	-0-		-0-
04	2340	X	974	-0-	-1366	-0-	59 1	915 3	Y	-0-		-0-
05	2418	X	1882	-0-	-536	-0-	85 1	1797 3	Y	-0-		-0-
06	2310	X	1758	-0-	-552	-0-	76 1	1682 3	Y	-0-		-0-
07	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	40 1	1758 3	Y	-0-		-0-
COPELAND UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 171834		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____		06/25/2025										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 171947		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 171954		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760				
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17 1	310 3	Y	-0-		-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	175 3	Y	-0-		-0-
04	330	N	96	-0-	-234	-0-	6 1	90 3	Y	-0-		-0-
05	372	N	160	-0-	-212	-0-	7 1	153 3	Y	-0-		-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	5 1	102 3	Y	-0-		-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	6 1	253 3	Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 172324		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____		05/23/2025										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											CAPACITY		CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																						
CARTHAGE GAS UNIT																						
WELL #: 71 F											RRCID -> 172506		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8274 - 9508					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 73 F		RRCID -> 172671		COMPL. DATE 01/30/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9097 - 9541	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 163		RRCID -> 172769		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9126 - 9557	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 118 F		RRCID -> 172948		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8389 - 9651	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
HOPPER UNIT NO. 1													WELL #: 6		RRCID -> 172984		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 8831 - 9920	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 190 F		RRCID -> 173936		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 9791		PERF. 8422 - 9670	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
WERNER, LOUIS SAWMILL													WELL #: 4		RRCID -> 174171		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8435 - 9691	
02	2380 X	1851	-0-	-529	-0-	151	1	1700	3	Y	-0-							-0-				
03	2635 X	2216	-0-	-419	-0-	166	1	2050	3	Y	-0-							-0-				
04	2550 X	2006	-0-	-544	-0-	152	1	1854	3	Y	-0-							-0-				
05	2232 X	2116	-0-	-116	-0-	166	1	1950	3	Y	-0-							-0-				
06	2130 X	2056	-0-	-74	-0-	161	1	1895	3	Y	-0-							-0-				
07	2201 X	1945	-0-	-256	-0-	156	1	1789	3	Y	-0-							-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 191														
RRCID -> 174233														
COMPL. DATE 06/05/1999														
TOTAL DEPTH 9760														
PERF. 8388 - 9646														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	3	Y	-0-			-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	438	3	Y	-0-			-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	3	Y	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	477	3	Y	-0-			-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	Y	-0-			-0-
07	527 N	489	-0-	-38	-0-	39	1	450	3	Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 124														
RRCID -> 174234														
COMPL. DATE 06/11/1999														
TOTAL DEPTH 9785														
PERF. 8412 - 9666														
02	616 N	505	-0-	-111	-0-	41	1	463	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	651 N	561	-0-	-90	-0-	42	1	518	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	570 N	469	-0-	-101	-0-	35	1	433	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	558 N	454	-0-	-104	-0-	36	1	417	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	540 N	448	-0-	-92	-0-	35	1	412	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	496 N	397	-0-	-99	-0-	32	1	364	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
PARKER UNIT NO. 3														
WELL #: 12														
RRCID -> 175335														
COMPL. DATE 07/21/1999														
TOTAL DEPTH 9808														
PERF. 8716 - 9703														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2025														
COPELAND UNIT 2														
WELL #: 12														
RRCID -> 175552														
COMPL. DATE 10/23/1999														
TOTAL DEPTH 9860														
PERF. 8607 - 9738														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH, J. J.														
WELL #: 5														
RRCID -> 175850														
COMPL. DATE 12/07/1999														
TOTAL DEPTH 9550														
PERF. 9320 - 9444														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 176511		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 9640	
								PERF. 9071 - 9522	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	232 1 3 9	2620 3	Y 3	2 1 1
03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	269 1 3 9	3321 3	Y 3	3 1 1
04	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	257 1 2 9	3132 3	Y 2	3 1 -0-
05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	307 1 3 9	3604 3	Y 3	2 1 1
06	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	329 1 3 9	3871 3	Y 3	3 1 1
07	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	472 1 3 9	5423 3	Y 3	3 1 1
DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177103		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 9800	
								PERF. 9342 - 9430	
02	476 N	437	-0-	-39	-0-	21 1 1 9	415 3	Y 1	3 1 3
03	434 N	376	-0-	-58	-0-	16 1 1 9	359 3	Y 1	3 1 1
04	450 N	97	-0-	-353	-0-	5 1	92 3	Y -0-	1 1 1
05	496 N	148	-0-	-348	-0-	8 1 2 9	138 3	Y 2	1 1 2
06	360 N	171	-0-	-189	-0-	8 1	163 3	Y -0-	1 1 1
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15 1 1 9	321 3	Y 1	1 1 1
RITTER UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 179832		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 9497	
								PERF. 8954 - 9373	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
SMITH, J. J.		WELL #: 7		RRCID -> 181936		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9765	
								PERF. 9565 - 9684	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SMITH, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 182130		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 9694	
								PERF. 9474 - 9598	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
COPELAND UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 182619		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 9625	
								PERF. 8628 - 9432	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467													
COPELAND UNIT 2			WELL #: 11		RRCID -> 182622		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 5580 - 9794					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
DANIEL, Z.L. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 183200		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 9558 - 9656					
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-			16 1	318 3	Y	1					2
								1 9								
03	372 N	252	-0-	-120	-0-			11 1	240 3	Y	1	2 1				1
								1 9								
04	210 N	165	-0-	-45	-0-			9 1	155 3	Y	1					2
								1 9								
05	372 N	126	-0-	-246	-0-			7 1	119 3	Y	-0-	1 1				1
06	240 N	58	-0-	-182	-0-			3 1	55 3	Y	-0-	1 1				-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-			13 1	286 3	Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 111			WELL #: 8		RRCID -> 183221		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8538 - 9446					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 15		RRCID -> 187599		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8955 - 9884					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 153		RRCID -> 195969		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8619 - 9535					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 16		RRCID -> 195971		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 9836		PERF. 8710 - 9690					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
PARKER UNIT NO. 3														
WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE											
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12 1	229 3	Y	11	8 1				4
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	12 9	325 3	Y	14	15 1				3
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	16 1	237 3	Y	11	13 1				1
05	279 N	210	-0-	-69	-0-	15 9	191 3	Y	9	7 1				3
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15 1	313 3	Y	6	5 1				4
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	12 9	240 3	Y	6	8 1				2
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724														
02	2324 N	2067	-0-	-257	-0-	103 1	1903 3	Y	55	39 1				19
03	2666 N	2436	-0-	-230	-0-	61 9	2259 3	Y	63	69 1				13
04	2250 N	1741	-0-	-509	-0-	108 1	1586 3	Y	47	56 1				4
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	69 9	2465 3	Y	49	43 1				10
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	103 1	2292 3	Y	46	34 1				22
07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	52 9	2308 3	Y	38	55 1				5
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	117 1		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54 9		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51 9		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	42 9		Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694														
02	1288 N	1141	-0-	-147	-0-	58 1	1081 3	Y	2	1 1				1
03	1457 N	899	-0-	-558	-0-	2 9	857 3	Y	1	2 1				-0-
04	990 N	793	-0-	-197	-0-	41 1	744 3	Y	1	1 1				-0-
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1 9	1246 3	Y	2	2 1				-0-
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	59 1	1335 3	Y	3	2 1				1
07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2 9	2064 3	Y	2	3 1				-0-
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												//CONT.// 16032 174							
DANIEL, Z.L. GAS UNIT												//CONT.// 020467							
												WELL #: 8							
												RRCID -> 201124							
												COMPL. DATE 07/23/2003							
												TOTAL DEPTH 9538							
												PERF. 9362 - 9466							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SABINE ROYALTY TRUST												WELL #: 3							
												RRCID -> 201706							
												COMPL. DATE 10/14/2003							
												TOTAL DEPTH 9622							
												PERF. 8668 - 9518							
02	1316	N	1074	-0-	-242	-0-	1071	3	3	9	Y	3	6	1					1
03	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1229	3			Y	-0-							1
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-							1
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-							1
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-							1
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-							1

CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 198							
												RRCID -> 201707							
												COMPL. DATE 10/01/2003							
												TOTAL DEPTH 9650							
												PERF. 8437 - 9530							
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	50	1	564	3	Y	1	1	1					-0-
							1	9											
03	651	N	565	-0-	-86	-0-	42	1	522	3	Y	1	1	1					-0-
							1	9											
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	3	Y	-0-							-0-
05	682	N	386	-0-	-296	-0-	30	1	356	3	Y	-0-							-0-
06	540	N	321	-0-	-219	-0-	25	1	295	3	Y	1	1	1					-0-
							1	9											
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	33	1	378	3	Y	-0-							-0-

CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 95							
												RRCID -> 203451							
												COMPL. DATE 12/09/2003							
												TOTAL DEPTH 9650							
												PERF. 8423 - 9530							
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	Y	-0-							-0-
03	651	N	593	-0-	-58	-0-	44	1	549	3	Y	-0-							-0-
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	36	1	436	3	Y	-0-							-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	48	1	566	3	Y	-0-							-0-
06	570	N	415	-0-	-155	-0-	33	1	382	3	Y	-0-							-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	64	1	730	3	Y	-0-							-0-

CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 185							
												RRCID -> 203452							
												COMPL. DATE 08/19/2003							
												TOTAL DEPTH 9650							
												PERF. 8438 - 9540							
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	739	1	1760	3	Y	-0-							-0-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	685	1	1929	3	Y	-0-							-0-
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	720	1	1789	3	Y	-0-							-0-
05	2759	N	2518	-0-	-241	-0-	758	1	1760	3	Y	-0-							-0-
06	2520	N	2519	-0-	-1	-0-	768	1	1751	3	Y	-0-							-0-
07	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	785	1	1755	3	Y	-0-							-0-

CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 184							
												RRCID -> 203818							
												COMPL. DATE 02/09/2004							
												TOTAL DEPTH 9630							
												PERF. 8632 - 9546							
02	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	224	1	980	3	Y	-0-							-0-
03	1240	N	838	-0-	-402	-0-	133	1	705	3	Y	-0-							-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	212	1	1727	3	Y	-0-							-0-
05	1333	N	194	-0-	-1139	-0-	15	1	179	3	Y	-0-							-0-
06	810	N	50	-0-	-760	-0-	4	1	46	3	Y	-0-							-0-
07	2015	N	60	-0-	-1955	-0-	5	1	55	3	Y	-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 152		RRCID -> 205886		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-		5 1	52 3	Y	-0-					-0-
03	93 N	38	-0-	-55	-0-		3 1	35 3	Y	-0-					-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-		3 1	31 3	Y	-0-					-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-		3 1	34 3	Y	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-		3 1	39 3	Y	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-		2 1	24 3	Y	-0-					-0-
PARKER UNIT NO. 3				WELL #: 18	RRCID -> 205963	COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	113	-0-	113	113	7 1	104 3	Y	2	2 1					-0-
05	14B2 EXT	41	-0-	41	154	2 9	38 3	Y	1	1 1					-0-
06	14B2 EXT	115	-0-	115	269	2 1	109 3	Y	1	1 1					-0-
07	14B2 EXT	37	-0-	37	306	1 9	35 3	Y	1	1 1					-0-
PARKER UNIT NO. 3				WELL #: 19	RRCID -> 205964	COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704							
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	74 1	1374 3	Y	2	1 1					1
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	2 9	971 3	Y	-0-	1 1					-0-
04	1140 N	527	-0-	-613	-0-	46 1	494 3	Y	1	1 1					-0-
05	1612 N	333	-0-	-1279	-0-	32 1	318 3	Y	-0-	1 1					-0-
06	990 N	928	-0-	-62	-0-	1 9	886 3	Y	2	1 1					1
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	15 1	901 3	Y	-0-	1 1					-0-
HOPPER UNIT NO. 1				WELL #: 20	RRCID -> 206014	COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
HOPPER UNIT NO. 1				WELL #: 19	RRCID -> 207675	COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760							
02	1736 X	1086	-0-	-650	-0-	55 1	1016 3	Y	14	10 1					5
03	1922 X	1158	-0-	-764	-0-	15 9	1095 3	Y	10	14 1					1
04	1860 X	1066	-0-	-794	-0-	52 1	993 3	Y	8	9 1					-0-
05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	11 9	2518 3	Y	18	14 1					4
06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	64 1	2361 3	Y	19	14 1					9
07	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	9 9	2416 3	Y	17	24 1					2

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 464

CARTHAGE (COTTON VALLEY) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CARTHAGE GAS UNIT										//CONT.// //CONT.// WELL #: 226			16032 174 020467			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
										RRCID -> 207695			COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 9660			PERF. 8672 - 9558							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
02	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-			221	1	2491	3	Y	1	1	1				-0-						
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-			216	1	2672	3	Y	1	1	1				-0-						
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-			208	1	2541	3	Y	1	1	1				-0-						
05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-			230	1	2704	3	Y	1	1	1				-0-						
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-			216	1	2539	3	Y	1	1	1				-0-						
07	2759	N	2607	-0-	-152	-0-			209	1	2397	3	Y	1	1	1				-0-						

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 228			RRCID -> 207696			COMPL. DATE 10/03/2004			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 8442 - 9506				
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-			44	1	493	3	Y	-0-						-0-						
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-			43	1	535	3	Y	-0-						-0-						
04	570	N	552	-0-	-18	-0-			42	1	510	3	Y	-0-						-0-						
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-			51	1	603	3	Y	-0-						-0-						
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-			52	1	617	3	Y	-0-						-0-						
07	558	N	534	-0-	-24	-0-			43	1	491	3	Y	-0-						-0-						

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 75			RRCID -> 207697			COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 9642			PERF. 8380 - 9533				
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-			31	1	346	3	Y	-0-						-0-						
03	279	N	225	-0-	-54	-0-			17	1	208	3	Y	-0-						-0-						
04	300	N	252	-0-	-48	-0-			19	1	233	3	Y	-0-						-0-						
05	403	N	202	-0-	-201	-0-			16	1	186	3	Y	-0-						-0-						
06	210	N	192	-0-	-18	-0-			15	1	177	3	Y	-0-						-0-						
07	248	N	245	-0-	-3	-0-			20	1	225	3	Y	-0-						-0-						

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 192			RRCID -> 207698			COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 9676			PERF. 9171 - 9210				
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-			98	1	1103	3	Y	-0-						-0-						
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-			109	1	1351	3	Y	-0-						-0-						
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-			91	1	1109	3	Y	-0-						-0-						
05	1333	N	1072	-0-	-261	-0-			84	1	988	3	Y	-0-						-0-						
06	1410	N	1072	-0-	-338	-0-			84	1	988	3	Y	-0-						-0-						
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-			99	1	1137	3	Y	4	1	1				3						

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 145			RRCID -> 207700			COMPL. DATE 12/21/2004			TOTAL DEPTH 9671			PERF. 8307 - 9551				
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-							Y	-0-						-0-						
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-			205	1	2525	3	Y	31	25	1				6						
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-			164	1	2005	3	Y	30	32	1				4						
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-			135	1	1590	3	Y	31	27	1				8						
06	1860	N	1253	-0-	-607	-0-			96	1	1127	3	Y	27	29	1				6						
07	1922	N	1665	-0-	-257	-0-			131	1	1503	3	Y	28	28	1				6						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	T. A.	229	-0-	229	229	33 1	184 3	Y	11	8 1			4	
03	T. A.	2315	-0-	2315	2544	12 9	1996 3	Y	63	56 1			11	
04	T. A.	2306	-0-	2306	4850	69 9	2011 3	Y	54	56 1			9	
05	T. A.	2404	-0-	2404	7254	236 1	2090 3	Y	54	50 1			13	
06	T. A.	2801	-0-	2801	10055	59 9	2455 3	Y	54	56 1			11	
07	T. A.	2931	-0-	2931	12986	255 1	2574 3	Y	51	51 1			11	
						59 9								
						301 1								
						56 9								
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584														
02	1092 N	589	-0-	-503	-0-	48 1	541 3	Y	-0-				-0-	
03	1085 N	718	-0-	-367	-0-	54 1	664 3	Y	-0-				-0-	
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	70 1	849 3	Y	-0-				-0-	
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	101 1	1191 3	Y	-0-				-0-	
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	138 1	1624 3	Y	-0-				-0-	
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	162 1	1865 3	Y	-0-				-0-	
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510														
02	4704 X	57	-0-	-4647	-0-	5 1	52 3	Y	-0-				-0-	
03	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-			Y	-0-				-0-	
04	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-			Y	-0-				-0-	
05	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-			Y	-0-				-0-	
06	3750 X	409	-0-	-3341	-0-	32 1	377 3	Y	-0-				-0-	
07	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	114 1	1307 3	Y	-0-				-0-	
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668														
02	896 N	775	-0-	-121	-0-	63 1	709 3	Y	3	3 1			1	
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	3 9	934 3	Y	5	5 1			1	
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	76 1	937 3	Y	4	4 1			1	
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	6 9	1014 3	Y	3	3 1			1	
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	77 1	1056 3	Y	4	4 1			1	
07	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	4 9	920 3	Y	3	3 1			1	
						86 1								
						90 1								
						3 9								
						80 1								
						3 9								
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 231		RRCID -> 211642		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 9770	
								PERF. 8516 - 9342	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE						BALANCE
02	588 N	491 -0-	-97 -0-	40 1	450 3	Y	1	1 1	-0-
03	589 N	506 -0-	-83 -0-	38 1	467 3	Y	1	1 1	-0-
04	540 N	469 -0-	-71 -0-	35 1	433 3	Y	1	1 1	-0-
05	558 N	422 -0-	-136 -0-	33 1	388 3	Y	1	1 1	-0-
06	597 N	597 -0-	-0- -0-	47 1	549 3	Y	1	1 1	-0-
07	734 N	734 -0-	-0- -0-	59 1	674 3	Y	1	1 1	-0-
COPELAND UNIT 2		WELL #: 15		RRCID -> 212317		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 9878	
								PERF. 8616 - 9758	
02	T. A.	821 -0-	821 821	39 1	721 3	Y	55	36 1	19
03	T. A.	864 -0-	864 1685	61 9	738 3	Y	83	91 1	11
04	T. A.	469 -0-	469 2154	35 1	410 3	Y	29	36 1	4
05	T. A.	309 -0-	309 2463	91 9	287 3	Y	7	9 1	2
06	T. A.	731 -0-	731 3194	27 1	667 3	Y	31	16 1	17
07	T. A.	605 -0-	605 3799	32 9	551 3	Y	37	46 1	8
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 220		RRCID -> 213738		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9655	
								PERF. 8392 - 84188	
02	140 N	113 -0-	-27 -0-	9 1	104 3	Y	-0-		-0-
03	93 N	81 -0-	-12 -0-	6 1	75 3	Y	-0-		-0-
04	92 N	92 -0-	-0- -0-	7 1	85 3	Y	-0-		-0-
05	124 N	88 -0-	-36 -0-	7 1	81 3	Y	-0-		-0-
06	108 N	108 -0-	-0- -0-	8 1	100 3	Y	-0-		-0-
07	93 N	91 -0-	-2 -0-	7 1	84 3	Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 209		RRCID -> 213739		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 9626	
								PERF. 8444 - 9516	
02	0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
04	51 N	51 -0-	-0- -0-	4 1	47 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
07	62 N	-0- -0-	-62 -0-			Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 216178		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9670	
								PERF. 8340 - 9567	
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 219		RRCID -> 216349		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8406 - 9547						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
JOAQUIN GAS UNIT "W"				WELL #: 2		RRCID -> 217478		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 6276 - 9761						
02	735 N	735	-0-		-0-	-0-		735	3			N	-0-					14
03	87 N	87	-0-		-0-	-0-		87	3			N	-0-					14
04	61 N	61	-0-		-0-	-0-		61	3			N	-0-					14
05	62 N	-0-	-0-		-62	-0-						N	-0-					14
06	654 N	654	-0-		-0-	-0-		654	3			N	-0-					14
07	73 N	73	-0-		-0-	-0-		73	3			N	-0-					14
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 218		RRCID -> 217536		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8408 - 9554						
02	56 N	14	-0-		-42	-0-		1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	86	-0-		-7	-0-		6	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	41	-0-		-19	-0-		3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-		-0-	-0-		8	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	50	-0-		-40	-0-		4	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-		-0-	-0-		5	1	55	3	Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 181		RRCID -> 218007		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8430 - 9555						
02	1540 N	1311	-0-		-229	-0-		201	1	1081	3	Y	26	22	1			9
								29	9									
03	3007 X	556	-0-		-2451	-0-		122	1	409	3	Y	23	30	1			2
								25	9									
04	2910 X	346	-0-		-2564	-0-		26	1	313	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
05	3007 X	299	-0-		-2708	-0-		23	1	270	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
06	2160 X	413	-0-		-1747	-0-		31	1	367	3	Y	14	10	1			5
								15	9									
07	1457 X	1369	-0-		-88	-0-		279	1	1066	3	Y	22	22	1			5
								24	9									
HOPPER UNIT NO. 1				WELL #: 11		RRCID -> 218179		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 9853		PERF. 8715 - 9766						
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 229														
RRCID -> 218716														
COMPL. DATE 12/28/2005														
TOTAL DEPTH 9613													PERF. 8449 - 9520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE			AMT	CODE	
02	2324 X	2257	-0-	-67	-0-	551	1	1704	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	578	1	1965	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	546	1	1846	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	589	1	1937	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	599	1	1972	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	2480 N	2415	-0-	-65	-0-	725	1	1688	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
SABINE ROYALTY TRUST														
WELL #: 2														
RRCID -> 220194														
COMPL. DATE 05/12/2006														
TOTAL DEPTH 11130													PERF. 10666 - 10770	
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	419	3	11	9	Y	10	18	1	2
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3			Y	-0-			2
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-			2
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-			2
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	3	1	9	Y	1			3
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-			3
JOHNSON, ALICE W.														
WELL #: 2														
RRCID -> 221924														
COMPL. DATE 01/17/2008														
TOTAL DEPTH 9860													PERF. 6473 - 9706	
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	279	3			Y	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-			-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-			-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 212														
RRCID -> 223283														
COMPL. DATE 10/26/2006														
TOTAL DEPTH 9632													PERF. 8406 - 9542	
02	924 X	420	-0-	-504	-0-	34	1	384	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	992 X	916	-0-	-76	-0-	68	1	845	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
04	960 X	776	-0-	-184	-0-	59	1	715	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	992 X	832	-0-	-160	-0-	65	1	765	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	960 X	611	-0-	-349	-0-	48	1	559	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
07	930 X	716	-0-	-214	-0-	57	1	658	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 173														
RRCID -> 223982														
COMPL. DATE 11/26/2006														
TOTAL DEPTH 9640													PERF. 8692 - 9534	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	13	-0-	13	13	1	1	9	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	1	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED							
CARTHAGE GAS UNIT												//CONT.// 020467							
												WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-			20	1	220	3	Y	-0-					-0-
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-			18	1	224	3	Y	-0-					-0-
04		210 N	174	-0-	-36	-0-			13	1	161	3	Y	-0-					-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-			23	1	270	3	Y	-0-					-0-
06		240 N	183	-0-	-57	-0-			14	1	169	3	Y	-0-					-0-
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-			23	1	263	3	Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BAILEY UNIT												WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484							
02		672 N	643	-0-	-29	-0-			622	3	21	9	Y	19	19	1			5
03		744 N	696	-0-	-48	-0-			674	3	22	9	Y	20	20	1			5
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-			713	3	21	9	Y	19	19	1			5
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-			740	3	20	9	Y	18	20	1			3
06		660 N	596	-0-	-64	-0-			583	3	13	9	Y	12	12	1			3
07		744 N	615	-0-	-129	-0-			602	3	13	9	Y	12	13	1			2
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1												WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818							
02		224 N	41	-0-	-183	-0-			41	3			N	-0-					40
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-			175	3			N	-0-					40
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-			131	3			N	-0-					40
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-			334	3			N	-0-					40
06		180 N	129	-0-	-51	-0-			129	3			N	-0-					40
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-			241	3			N	-0-					40
WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2												WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224							
02		224 N	142	-0-	-82	-0-			12	1	130	3	Y	-0-					-0-
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-			18	1	228	3	Y	-0-					-0-
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-			25	1	303	3	Y	-0-					-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-			20	1	230	3	Y	-0-					-0-
06		240 N	235	-0-	-5	-0-			18	1	217	3	Y	-0-					-0-
07		749 N	749	-0-	-0-	-0-			100	1	649	3	Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242							
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-			25	1	281	3	Y	-0-					-0-
03		651 N	611	-0-	-40	-0-			46	1	565	3	Y	-0-					-0-
04		450 N	354	-0-	-96	-0-			27	1	327	3	Y	-0-					-0-
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-			39	1	454	3	Y	-0-					-0-
06		600 N	342	-0-	-258	-0-			27	1	315	3	Y	-0-					-0-
07		372 N	274	-0-	-98	-0-			22	1	252	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 166		RRCID -> 229398		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE		AMT	AMT CODE		AMT CODE	AMT CODE
02	89 N	89 -0- -0- -0- -0- 7 1 82 3 Y -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- 7 1 80 3 Y -0-						
03	108 N	108 -0- -0- -0- -0- 8 1 100 3 Y -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- 8 1 100 3 Y -0-						
04	62 N	62 -0- -0- -0- -0- 5 1 57 3 Y -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- 5 1 57 3 Y -0-						
05	93 N	80 -0- -13 -0- -0- 6 1 74 3 Y -0- -0-	-0- -0- -13 -0- -0- 6 1 74 3 Y -0-						
06	90 N	72 -0- -18 -0- -0- 6 1 66 3 Y -0- -0-	-0- -0- -18 -0- -0- 6 1 66 3 Y -0-						
07	87 N	87 -0- -0- -0- -0- 7 1 80 3 Y -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- 7 1 80 3 Y -0-						
PRIDGEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230743		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774	
02	84 N	-0- -0- -84 -0- -0- N -0- -170	-0- -0- -84 -0- -0- N -0- -170						
03	93 N	-0- -0- -93 -0- -0- N -0- -170	-0- -0- -93 -0- -0- N -0- -170						
04	90 N	-0- -0- -90 -0- -0- N -0- -170	-0- -0- -90 -0- -0- N -0- -170						
05	322 N	322 -0- -0- -0- -0- N -0- -170	-0- -0- -0- -0- -0- N -0- -170						
06	336 N	336 -0- -0- -0- -0- N 5 68 1 107	-0- -0- -0- -0- -0- N 5 68 1 107						
07	137 N	137 -0- -0- -0- -0- N -0- -107	-0- -0- -0- -0- -0- N -0- -107						
SMITH ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 232188		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930	
02	224 N	198 -0- -26 -0- -0- 187 3 11 9 Y 10 22 1 10	-0- -0- -26 -0- -0- 187 3 11 9 Y 10 22 1 10						
03	697 N	697 -0- -0- -0- -0- 672 3 25 9 Y 23 19 8 14	-0- -0- -0- -0- -0- 672 3 25 9 Y 23 19 8 14						
04	1092 N	1092 -0- -0- -0- -0- 1083 3 9 9 Y 8 22	-0- -0- -0- -0- -0- 1083 3 9 9 Y 8 22						
05	1331 N	1331 -0- -0- -0- -0- 1308 3 23 9 Y 21 43	-0- -0- -0- -0- -0- 1308 3 23 9 Y 21 43						
06	690 N	369 -0- -321 -0- -0- 369 3 Y -0- 43	-0- -0- -321 -0- -0- 369 3 Y -0- 43						
07	1116 N	281 -0- -835 -0- -0- 281 3 Y -0- 43	-0- -0- -835 -0- -0- 281 3 Y -0- 43						
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 232916		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944	
02	T. A.	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-						
03	159 X	159 -0- -0- -0- -0- 159 3 Y -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- 159 3 Y -0- -0-						
04	114 X	114 -0- -0- -0- -0- 114 3 Y -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- 114 3 Y -0- -0-						
05	70 N	70 -0- -0- -0- -0- 70 3 Y -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- 70 3 Y -0- -0-						
06	150 N	103 -0- -47 -0- -0- 103 3 Y -0- -0-	-0- -0- -47 -0- -0- 103 3 Y -0- -0-						
07	124 N	36 -0- -88 -0- -0- 34 3 2 9 Y 2 -0- 2	-0- -0- -88 -0- -0- 34 3 2 9 Y 2 -0- 2						
HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 234175		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938	
02	840 X	493 -0- -347 -0- -0- 493 3 Y -0- -0-	-0- -0- -347 -0- -0- 493 3 Y -0- -0-						
03	930 X	907 -0- -23 -0- -0- 895 3 12 9 Y 11 10 8 1	-0- -0- -23 -0- -0- 895 3 12 9 Y 11 10 8 1						
04	900 X	467 -0- -433 -0- -0- 467 3 Y -0- -0-	-0- -0- -433 -0- -0- 467 3 Y -0- -0-						
05	868 X	537 -0- -331 -0- -0- 537 3 Y -0- -0-	-0- -0- -331 -0- -0- 537 3 Y -0- -0-						
06	870 X	319 -0- -551 -0- -0- 319 3 Y -0- -0-	-0- -0- -551 -0- -0- 319 3 Y -0- -0-						
07	899 X	244 -0- -655 -0- -0- 244 3 Y -0- -0-	-0- -0- -655 -0- -0- 244 3 Y -0- -0-						
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 235149		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021	
02	1156 X	1156 -0- -0- -0- -0- 1154 3 2 9 Y 2 4 1 2	-0- -0- -0- -0- -0- 1154 3 2 9 Y 2 4 1 2						
03	1054 X	817 -0- -237 -0- -0- 803 3 14 9 Y 13 11 8 4	-0- -0- -237 -0- -0- 803 3 14 9 Y 13 11 8 4						
04	1020 X	330 -0- -690 -0- -0- 328 3 2 9 Y 2 6	-0- -0- -690 -0- -0- 328 3 2 9 Y 2 6						
05	1271 X	524 -0- -747 -0- -0- 524 3 Y -0- 6	-0- -0- -747 -0- -0- 524 3 Y -0- 6						
06	1230 X	741 -0- -489 -0- -0- 741 3 Y -0- 6	-0- -0- -489 -0- -0- 741 3 Y -0- 6						
07	1271 X	635 -0- -636 -0- -0- 634 3 1 9 Y 1 7	-0- -0- -636 -0- -0- 634 3 1 9 Y 1 7						
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 214		RRCID -> 235628		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522	
02	168 N	10 -0- -158 -0- -0- 1 1 9 3 Y -0- -0-	-0- -0- -158 -0- -0- 1 1 9 3 Y -0- -0-						
03	93 N	-0- -0- -93 -0- -0- Y -0- -0-	-0- -0- -93 -0- -0- Y -0- -0-						
04	60 N	60 -0- -0- -0- -0- 5 1 55 3 Y -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- 5 1 55 3 Y -0- -0-						
05	52 N	52 -0- -0- -0- -0- 4 1 48 3 Y -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- 4 1 48 3 Y -0- -0-						
06	48 N	48 -0- -0- -0- -0- 4 1 44 3 Y -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- 4 1 44 3 Y -0- -0-						
07	62 N	42 -0- -20 -0- -0- 3 1 39 3 Y -0- -0-	-0- -0- -20 -0- -0- 3 1 39 3 Y -0- -0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTHAGE GAS UNIT 111														
WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1120 N	1008	-0-	-112	-0-	972	3	36	9	Y	33	34	1	9
03	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1143	3	59	9	Y	54	50	1	13
04	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	1049	3	58	9	Y	53	51	1	15
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1067	3	52	9	Y	47	55	1	7
06	1170 N	1062	-0-	-108	-0-	1017	3	45	9	Y	41	34	1	14
07	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1018	3	42	9	Y	38	47	1	5
HOLLAND GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949														
02	952 X	622	-0-	-330	-0-	610	3	12	9	Y	11	28	1	12
03	1054 X	881	-0-	-173	-0-	864	3	17	9	Y	15	6	8	21
04	1020 X	681	-0-	-339	-0-	681	3			Y	-0-			21
05	961 X	763	-0-	-198	-0-	763	3			Y	-0-			21
06	840 X	515	-0-	-325	-0-	515	3			Y	-0-			21
07	868 X	627	-0-	-241	-0-	617	3	10	9	Y	9			30
SMITH ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984														
02	1960 N	997	-0-	-963	-0-	974	3	23	9	Y	21	50	1	21
03	1953 N	973	-0-	-980	-0-	941	3	32	9	Y	29	20	8	30
04	1680 N	1037	-0-	-643	-0-	1023	3	14	9	Y	13			43
05	1116 N	653	-0-	-463	-0-	651	3	2	9	Y	2			45
06	930 N	539	-0-	-391	-0-	539	3			Y	-0-			45
07	1085 N	281	-0-	-804	-0-	281	3			Y	-0-			45
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974														
02	14B2 EXT	71	-0-	71	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	34	-0-	34	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	64	-0-	64	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1														
WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHIDDON GU														
WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
HOLLAND GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	168 X	117	-0-	-51	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
03	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
04	180 X	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
05	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			-0-
06	180 X	13	-0-	-167	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
07	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-			-0-
FROST LUMBER CO.														
WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920														
02	672 X	453	-0-	-219	-0-	445	3	8	9	Y	7	22	1	7
03	744 X	636	-0-	-108	-0-	621	3	15	9	Y	14	8	8	13
04	720 X	354	-0-	-366	-0-	350	3	4	9	Y	4			17
05	682 X	102	-0-	-580	-0-	100	3	2	9	Y	2			19
06	630 X	73	-0-	-557	-0-	73	3			Y	-0-			19
07	651 X	63	-0-	-588	-0-	63	3			Y	-0-			19
WIENER ESTATE F														
WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498														
02	1456 X	1200	-0-	-256	-0-	1172	3	28	9	Y	25	31	1	16
03	1612 X	1451	-0-	-161	-0-	1376	3	75	9	Y	68	57	1	27
04	1440 X	1251	-0-	-189	-0-	1209	3	42	9	Y	38	51	1	14
05	1488 X	1309	-0-	-179	-0-	1287	3	22	9	Y	20	21	1	13
06	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1497	3	22	9	Y	20	21	1	12
07	1457 X	771	-0-	-686	-0-	747	3	24	9	Y	22	29	1	5
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987														
02	902 X	902	-0-	-0-	-0-	894	3	8	9	Y	7	19	1	8
03	868 X	742	-0-	-126	-0-	723	3	19	9	Y	17	17	8	8
04	930 X	261	-0-	-669	-0-	260	3	1	9	Y	1			9
05	992 X	240	-0-	-752	-0-	238	3	2	9	Y	2			11
06	960 X	296	-0-	-664	-0-	296	3			Y	-0-			11
07	992 X	189	-0-	-803	-0-	189	3			Y	-0-			11
OXSHEER UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421														
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1264	3	4	9	N	4			82
03	651 N	221	-0-	-430	-0-	221	3			N	-0-			82
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1479	3	9	9	N	8			90
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1350	3	4	9	N	4			94
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			94
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1382	3	3	9	N	3			97
FROST LUMBER COMPANY														
WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566														
02	5292 X	4417	-0-	-875	-0-	4417	3			Y	-0-			1
03	5859 X	5289	-0-	-570	-0-	5289	3			Y	-0-			1
04	5550 X	5030	-0-	-520	-0-	5030	3			Y	-0-			1
05	5735 X	5106	-0-	-629	-0-	5106	3			Y	-0-			1
06	5130 X	4879	-0-	-251	-0-	4879	3			Y	-0-			1
07	5301 X	4829	-0-	-472	-0-	4829	3			Y	-0-			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
SEMPRA ENERGY		WELL #: 2		RRCID -> 257387		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1540 X	1159	-0-	-381	-0-	1159 3			-0-
03	1705 X	542	-0-	-1163	-0-	542 3			-0-
04	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-				-0-
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				-0-
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-				-0-
07	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257434		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458	
02	4956 X	3662	-0-	-1294	-0-	3501 3	161 9	Y	95
03	5487 X	4705	-0-	-782	-0-	4332 3	373 9	Y	136
04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4314 3	261 9	Y	89
05	4712 X	4378	-0-	-334	-0-	4242 3	136 9	Y	83
06	4560 X	3798	-0-	-762	-0-	3664 3	134 9	Y	71
07	4743 X	4638	-0-	-105	-0-	4450 3	188 9	Y	37

WIENER ESTATE D		WELL #: 1		RRCID -> 257452		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

WIENER ESTATE B		WELL #: 1		RRCID -> 259595		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408	
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3		Y	-0-
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3		Y	-0-
04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 3		Y	-0-
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 3		Y	-0-
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3		Y	-0-
07	2356 N	2081	-0-	-275	-0-	2081 3		Y	-0-

WIENER ESTATE D		WELL #: 2		RRCID -> 260403		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

SEMPRA ENERGY		WELL #: 3H		RRCID -> 260908		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MAY		WELL #: 3H		RRCID -> 264496		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																	
SABINE ROYALTY TRUST																	
WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3388	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			Y	-0-					-0-	
04	3660 X	3466	-0-	-194	-0-	3466	3			Y	-0-					-0-	
05	3782 X	3450	-0-	-332	-0-	3450	3			Y	-0-					-0-	
06	4050 X	3210	-0-	-840	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-	
07	4185 X	3367	-0-	-818	-0-	3367	3			Y	-0-					-0-	
MURVAUL GAS UNIT C														WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	734	-0-	734	-0-	689	3	45	9	Y	41					41	
04	T. A.	648	-0-	648	1382	635	3	13	9	Y	12	33	1			20	
05	T. A.	676	-0-	676	2058	640	3	36	9	Y	33					53	
06	T. A.	590	-0-	590	2648	565	3	25	9	Y	23	44	1			32	
07	T. A.	178	-0-	178	2826	174	3	4	9	Y	4					36	
WERNER-MICHER														WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WIENER ESTATE C														WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DANIEL, Z.L. GAS UNIT														WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687			
02	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	551	1	3896	3	Y	55					126	
						61	9										
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	370	1	3663	3	Y	54	125	1			55	
						59	9										
04	5760 X	2611	-0-	-3149	-0-	273	1	2309	3	Y	26					81	
						29	9										
05	5952 X	4138	-0-	-1814	-0-	447	1	3604	3	Y	79	54	1			106	
						87	9										
06	5760 X	3858	-0-	-1902	-0-	417	1	3406	3	Y	32	54	1			84	
						35	9										
07	4991 X	3903	-0-	-1088	-0-	392	1	3468	3	Y	39	53	1			70	
						43	9										
SMITH, J. J.														WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445			
02	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5796	3	118	9	Y	107	86	1			131	
03	6541 X	6456	-0-	-85	-0-	6358	3	98	9	Y	89	104	1			116	
04	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6251	3	96	9	Y	87					203	
05	6541 X	5496	-0-	-1045	-0-	5432	3	64	9	Y	58	115	1			146	
06	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6438	3	83	9	Y	75	112	1	1	8	108	
07	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6592	3	63	9	Y	57					165	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 475

CARTHAGE (COTTON VALLEY) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CRAWFORD			//CONT.// //CONT.// WELL #:		16032 174 020467 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PANOLA					
						RRCID ->	269881	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	8850	-	10077		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6748 X	6537	-0-	-211	-0-			6512	3	25	9	N	23					194
03	7347 X	7334	-0-	-13	-0-			7319	3	15	9	N	14	176	1			32
04	7080 X	7003	-0-	-77	-0-			6983	3	20	9	N	18					50
05	7223 X	7099	-0-	-124	-0-			7091	3	8	9	N	7					57
06	7110 X	6613	-0-	-497	-0-			6590	3	23	9	N	21					78
07	7347 X	6515	-0-	-832	-0-			6503	3	12	9	N	11					89

RITTER UNIT 1					WELL #:	4H	RRCID ->	270470	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL	DEPTH	9452	PERF.	9802	-	13764	
02	7000 X	6835	-0-	-165	-0-			6790	3	45	9	Y	41	60	1			58
03	7750 X	7148	-0-	-602	-0-			7111	3	37	9	Y	34	46	1			46
04	7500 X	6578	-0-	-922	-0-			6541	3	37	9	Y	34					80
05	7564 X	6824	-0-	-740	-0-			6780	3	44	9	Y	40	46	1			74
06	7320 X	6851	-0-	-469	-0-			6820	3	31	9	Y	28	52	1	1	8	49
07	7564 X	7031	-0-	-533	-0-			7007	3	24	9	Y	22					71

MURVAUL GAS UNIT 'C'					WELL #:	3H	RRCID ->	270987	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL	DEPTH	9435	PERF.	9944	-	12460	
02	5460 X	4332	-0-	-1128	-0-			4299	3	33	9	Y	30	56	1			21
03	5952 X	4675	-0-	-1277	-0-			4658	3	17	9	Y	15					36
04	5760 X	5484	-0-	-276	-0-			5454	3	30	9	Y	27	38	1			25
05	5828 X	5826	-0-	-2	-0-			5772	3	54	9	Y	49					74
06	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-			5547	3	72	9	Y	65	94	1			45
07	5673 X	461	-0-	-5212	-0-			449	3	12	9	Y	11					56

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	271218	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL	DEPTH	9403	PERF.	9990	-	16398	
02	6972 X	4769	-0-	-2203	-0-			4767	3	2	9	Y	2	4	1			3
03	7378 X	4848	-0-	-2530	-0-			4847	3	1	9	Y	1	2	1			2
04	7140 X	6195	-0-	-945	-0-			6193	3	2	9	Y	2					4
05	7378 X	6489	-0-	-889	-0-			6486	3	3	9	Y	3	3	1			3
06	6810 X	6513	-0-	-297	-0-			6509	3	4	9	Y	4	3	1	2	8	4
07	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-			6698	3	1	9	Y	1					4

MAY					WELL #:	4H	RRCID ->	272003	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL	DEPTH	9488	PERF.	9672	-	12904	
02	7140 X	7132	-0-	-8	-0-			158	1	6918	3	Y	51	62				17
								56	9									
03	7905 X	7531	-0-	-374	-0-			171	1	7302	3	Y	53	40	1			30
								58	9									
04	7980 X	7293	-0-	-687	-0-			170	1	7077	3	Y	42	42	1			30
								46	9									
05	8246 X	7491	-0-	-755	-0-			173	1	7273	3	Y	41	52	1			19
								45	9									
06	7980 X	7331	-0-	-649	-0-			176	1	7112	3	Y	39	41	1			17
								43	9									
07	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-			193	1	8038	3	Y	41	31	1			27
								45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
MAY														
WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	16884 X	15852	-0-	-1032	-0-	539	1	15249	3	Y	58	70	1	20
03	18693 X	17521	-0-	-1172	-0-	616	1	16839	3	Y	60	46	1	34
04	17850 X	16720	-0-	-1130	-0-	598	1	16071	3	Y	46	47	1	33
05	18290 X	16921	-0-	-1369	-0-	623	1	16246	3	Y	47	58	1	22
06	17700 X	13793	-0-	-3907	-0-	529	1	13219	3	Y	41	45	1	18
07	17546 X	17057	-0-	-489	-0-	618	1	16388	3	Y	46	34	1	30
						51	9							
MURVAUL GAS UNIT 'C'														
WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349														
02	6916 X	6084	-0-	-832	-0-	5963	3	121	9	Y	110	136	1	76
03	7657 X	3634	-0-	-4023	-0-	3586	3	48	9	Y	44			120
04	6870 X	2174	-0-	-4696	-0-	2123	3	51	9	Y	46	116	1	50
05	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-			50
06	6510 X	6	-0-	-6504	-0-	6	3			Y	-0-	36	1	14
07	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	9454	3	118	9	Y	107			121
SABINE ROYALTY TRUST														
WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 10379 - 14414														
02	11508 X	11061	-0-	-447	-0-	10931	3	130	9	Y	118	125	1	115
03	12617 X	12203	-0-	-414	-0-	12079	3	124	9	Y	113	105	1	123
04	12030 X	11676	-0-	-354	-0-	11560	3	116	9	Y	105	111	1	117
05	12369 X	12083	-0-	-286	-0-	11987	3	96	9	Y	87	107	1	96
06	11910 X	11645	-0-	-265	-0-	11545	3	100	9	Y	91	113	1	74
07	12245 X	11774	-0-	-471	-0-	11674	3	100	9	Y	91	110	1	55
RITTER-DANIEL UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501														
02	6720 X	2398	-0-	-4322	-0-	114	1	2277	3	Y	6			44
03	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	409	1	8967	3	Y	34	44	1	34
04	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	451	1	7584	3	Y	20			54
05	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	412	1	7396	3	Y	44	34	1	64
06	9120 X	8303	-0-	-817	-0-	406	1	7878	3	Y	17	32	1	49
07	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	470	1	10381	3	Y	22	31	1	40
						24	9							
RITTER-DANIEL UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750														
02	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	549	1	5542	3	Y	76			164
03	6572 X	5339	-0-	-1233	-0-	581	1	4662	3	Y	87	164	1	87
04	6360 X	4294	-0-	-2066	-0-	606	1	3620	3	Y	62			149
05	6851 X	4895	-0-	-1956	-0-	513	1	4261	3	Y	110	90	1	169
06	6630 X	5377	-0-	-1253	-0-	509	1	4818	3	Y	45	84	1	130
07	6851 X	6120	-0-	-731	-0-	497	1	5564	3	Y	54	80	1	104
						59	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
WIENER ESTATE 'F'														
WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	12768 X	8167	-0-	-4601	-0-	8098 3	69 9	Y	63		63	69 1		41
03	14136 X	9080	-0-	-5056	-0-	8922 3	158 9	Y	144		144	127 1		58
04	9870 X	8985	-0-	-885	-0-	8874 3	111 9	Y	101		101	121 1		38
05	9579 X	9149	-0-	-430	-0-	9092 3	57 9	Y	52		52	55 1		35
06	9000 X	8795	-0-	-205	-0-	8738 3	57 9	Y	52		52	57 1		30
07	9300 X	8983	-0-	-317	-0-	8903 3	80 9	Y	73		73	87 1		16
DUNHAM, DAVID														
WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783														
02	9408 X	8574	-0-	-834	-0-	191 1	8376 3	Y	6		6	7 1		2
03	10354 X	9881	-0-	-473	-0-	226 1	9647 3	Y	7		7	5 1		4
04	9900 X	9612	-0-	-288	-0-	225 1	9381 3	Y	5		5	5 1		4
05	9982 X	8934	-0-	-1048	-0-	207 1	8723 3	Y	4		4	6 1		2
06	9600 X	9081	-0-	-519	-0-	219 1	8856 3	Y	5		5	5 1		2
07	9920 X	9563	-0-	-357	-0-	224 1	9333 3	Y	5		5	4 1		3
SEMPRA ENERGY														
WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
SEMPRA ENERGY														
WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443														
02	11480 X	11070	-0-	-410	-0-	11070 3		N	-0-		-0-			30
03	12710 X	11945	-0-	-765	-0-	11937 3	8 9	N	7		7	37 1		-0-
04	12180 X	11430	-0-	-750	-0-	11354 3	76 9	Y	69		69	43 1		26
05	12586 X	12567	-0-	-19	-0-	12526 3	41 9	Y	37		37	38 1		25
06	12180 X	11862	-0-	-318	-0-	11820 3	42 9	Y	38		38	41 1		22
07	12245 X	12120	-0-	-125	-0-	12064 3	56 9	Y	51		51	62 1		11
WIENER D-ET AL #3														
WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742														
02	15120 X	14083	-0-	-1037	-0-	14065 3	18 9	Y	16		16	17 1		10
03	16740 X	15516	-0-	-1224	-0-	15479 3	37 9	Y	34		34	30 1		14
04	16140 X	15392	-0-	-748	-0-	15366 3	26 9	Y	24		24	29 1		9
05	16523 X	15728	-0-	-795	-0-	15715 3	13 9	Y	12		12	13 1		8
06	15540 X	15118	-0-	-422	-0-	15104 3	14 9	Y	13		13	14 1		7
07	15903 X	15463	-0-	-440	-0-	15443 3	20 9	Y	18		18	21 1		4
J.J. SMITH														
WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075														
02	6076 X	1344	-0-	-4732	-0-	1331 3	13 9	Y	12		12	19 1		17
03	4650 X	639	-0-	-4011	-0-	627 3	12 9	Y	11		11	13 1	8 8	7
04	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			Y	-0-		-0-			7
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	2		2	9 1		-0-
06	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1542 3	10 9	Y	9		9	4 1	1 8	4
07	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1719 3	4 9	Y	4		4			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY					CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																			
J.J. SMITH															//CONT.// 020467																			
WELL #: 10H															RRCID -> 279690					COMPL. DATE 06/17/2015					TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE												
02	5712 X	4355	-0-	-1357	-0-		4351	3		4	9	Y		4		9	1					7												
03	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-							Y		-0-		7	1					-0-												
04	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-							Y		-0-								-0-												
05	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-							Y		3		3	1					-0-												
06	6150 X	61	-0-	-6089	-0-		61	3				Y		-0-								-0-												
07	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-							Y		-0-								-0-												
SABINE ROYALTY TRUST															WELL #: 5H					RRCID -> 279700					COMPL. DATE 03/23/2015					TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801				
02	8792 X	8333	-0-	-459	-0-		8255	3		78	9	Y		71		75	1					69												
03	9610 X	9213	-0-	-397	-0-		9138	3		75	9	Y		68		63	1					74												
04	9120 X	8872	-0-	-248	-0-		8803	3		69	9	Y		63		67	1					70												
05	9393 X	9047	-0-	-346	-0-		8990	3		57	9	Y		52		64	1					58												
06	9090 X	8708	-0-	-382	-0-		8647	3		61	9	Y		55		68	1					45												
07	9238 X	8980	-0-	-258	-0-		8921	3		59	9	Y		54		66	1					33												
SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA)															WELL #: 1H					RRCID -> 279717					COMPL. DATE 06/15/2015					TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709				
02	16828 X	15042	-0-	-1786	-0-		15012	3		30	9	Y		27		30	1					17												
03	18631 X	16186	-0-	-2445	-0-		16118	3		68	9	Y		62		54	1					25												
04	17880 X	15815	-0-	-2065	-0-		15768	3		47	9	Y		43		52	1					16												
05	18042 X	15967	-0-	-2075	-0-		15942	3		25	9	Y		23		24	1					15												
06	16890 X	14996	-0-	-1894	-0-		14971	3		25	9	Y		23		25	1					13												
07	16647 X	14931	-0-	-1716	-0-		14897	3		34	9	Y		31		37	1					7												
SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA)															WELL #: 2H					RRCID -> 279719					COMPL. DATE 06/15/2015					TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838				
02	15288 X	14356	-0-	-932	-0-		14341	3		15	9	Y		14		15	1					9												
03	16926 X	15736	-0-	-1190	-0-		15701	3		35	9	Y		32		28	1					13												
04	16320 X	15579	-0-	-741	-0-		15555	3		24	9	Y		22		27	1					8												
05	16709 X	16199	-0-	-510	-0-		16186	3		13	9	Y		12		12	1					8												
06	15810 X	15671	-0-	-139	-0-		15658	3		13	9	Y		12		13	1					7												
07	16089 X	15796	-0-	-293	-0-		15779	3		17	9	Y		15		19	1					3												
SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA)															WELL #: 1H					RRCID -> 279720					COMPL. DATE 04/28/2018					TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712				
02	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-		246	1		10924	3	Y		12		14	1					4												
							13	9																										
03	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-		225	1		12798	3	Y		13		10	1					7												
							14	9																										
04	12637 X	12637	-0-	-0-	-0-		216	1		12410	3	Y		10		10	1					7												
							11	9																										
05	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-		220	1		12865	3	Y		10		12	1					5												
							11	9																										
06	12643 X	12643	-0-	-0-	-0-		222	1		12411	3	Y		9		10	1					4												
							10	9																										
07	13051 X	12171	-0-	-880	-0-		210	1		11951	3	Y		9		7	1					6												
							10	9																										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
TRINITY-WIENER (SA)														
WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	15736 X	15252	-0-	-484	-0-	431 1	14790 3	Y	28	34	1		9	
03	17701 X	16940	-0-	-761	-0-	31 9	16415 3	Y	29	22	1		16	
04	17130 X	16133	-0-	-997	-0-	493 1	15631 3	Y	23	23	1		16	
05	17701 X	16953	-0-	-748	-0-	32 9	16426 3	Y	22	28	1		10	
06	16920 X	16058	-0-	-862	-0-	477 1	15541 3	Y	21	22	1		9	
07	16926 X	16649	-0-	-277	-0-	25 9	16120 3	Y	23	17	1		15	
						503 1								
						24 9								
						494 1								
						23 9								
						504 1								
						25 9								
TRINITY-WIENER (SA)														
WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019														
02	16912 X	16094	-0-	-818	-0-	264 1	15768 3	Y	56	68	1		19	
03	18445 X	17535	-0-	-910	-0-	62 9	17178 3	Y	59	45	1		33	
04	17580 X	16386	-0-	-1194	-0-	292 1	16055 3	Y	46	46	1		33	
05	18073 X	13413	-0-	-4660	-0-	65 9	13139 3	Y	41	55	1		19	
06	17490 X	16595	-0-	-895	-0-	280 1	16262 3	Y	43	43	1		19	
07	17825 X	17709	-0-	-116	-0-	51 9	17356 3	Y	45	34	1		30	
						229 1								
						45 9								
						286 1								
						47 9								
						303 1								
						50 9								
SEMPRA-WIENER (SA)														
WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879														
02	13580 X	13470	-0-	-110	-0-	13470 3		N	-0-				22	
03	15035 X	14137	-0-	-898	-0-	14131 3	6 9	N	5	27	1		-0-	
04	14490 X	14313	-0-	-177	-0-	14255 3	58 9	Y	53	33	1		20	
05	14973 X	14765	-0-	-208	-0-	14734 3	31 9	Y	28	29	1		19	
06	14490 X	14208	-0-	-282	-0-	14178 3	30 9	Y	27	30	1		16	
07	14911 X	12422	-0-	-2489	-0-	12390 3	32 9	Y	29	39	1		6	
SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H														
WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210														
02	11032 X	9632	-0-	-1400	-0-	459 1	9166 3	Y	6	7	1		2	
03	11966 X	11428	-0-	-538	-0-	7 9	10927 3	Y	7	5	1		4	
04	11520 X	11236	-0-	-284	-0-	493 1	10768 3	Y	5	5	1		4	
05	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	8 9	11094 3	Y	4	6	1		2	
06	11070 X	11008	-0-	-62	-0-	462 1	10564 3	Y	5	5	1		2	
07	11625 X	10746	-0-	-879	-0-	6 9	10283 3	Y	5	4	1		3	
						443 1								
						4 9								
						438 1								
						6 9								
						457 1								
						6 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
SP-WIENER EST. 'D' (SA)1H														
WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	9940 X	9594	-0-	-346	-0-	244	1	9299	3	Y	46	50	1	16
						51	9							
03	11005 X	9862	-0-	-1143	-0-	238	1	9573	3	Y	46	36	1	26
						51	9							
04	10590 X	10011	-0-	-579	-0-	227	1	9741	3	Y	39	38	1	27
						43	9							
05	11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	247	1	10998	3	Y	38	47	1	18
						42	9							
06	10290 X	9506	-0-	-784	-0-	219	1	9250	3	Y	34	37	1	15
						37	9							
07	10633 X	10003	-0-	-630	-0-	227	1	9735	3	Y	37	28	1	24
						41	9							
MAY-DUNHAM-WIENER (SA)														
WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380														
02	16772 X	12262	-0-	-4510	-0-	214	1	12003	3	Y	41	54	1	14
						45	9							
03	17608 X	15678	-0-	-1930	-0-	261	1	15359	3	Y	53	37	1	30
						58	9							
04	16020 X	15097	-0-	-923	-0-	258	1	14793	3	Y	42	42	1	30
						46	9							
05	15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	265	1	15446	3	Y	41	52	1	19
						45	9							
06	15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	267	1	15191	3	Y	39	41	1	17
						43	9							
07	16128 X	16128	-0-	-0-	-0-	276	1	15807	3	Y	41	31	1	27
						45	9							
OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H														
WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045														
02	14644 X	13626	-0-	-1018	-0-	224	1	13367	3	Y	32	39	1	11
						35	9							
03	16213 X	15613	-0-	-600	-0-	261	1	15316	3	Y	33	25	1	19
						36	9							
04	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	264	1	15157	3	Y	26	26	1	19
						29	9							
05	16879 X	16879	-0-	-0-	-0-	284	1	16566	3	Y	26	33	1	12
						29	9							
06	16082 X	16082	-0-	-0-	-0-	277	1	15777	3	Y	25	26	1	11
						28	9							
07	16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	281	1	16073	3	Y	25	19	1	17
						28	9							
OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H														
WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779														
02	11900 X	10574	-0-	-1326	-0-	298	1	10232	3	Y	40	48	1	14
						44	9							
03	13175 X	11745	-0-	-1430	-0-	341	1	11360	3	Y	40	31	1	23
						44	9							
04	12300 X	11626	-0-	-674	-0-	343	1	11248	3	Y	32	32	1	23
						35	9							
05	12307 X	11630	-0-	-677	-0-	344	1	11251	3	Y	32	40	1	15
						35	9							
06	11880 X	10941	-0-	-939	-0-	333	1	10575	3	Y	30	32	1	13
						33	9							
07	12028 X	10702	-0-	-1326	-0-	329	1	10338	3	Y	32	24	1	21
						35	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
OXSHEER J19 (SA) 5														
WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	12992 X	11590	-0-	-1402	-0-	190	1	11325	3	Y	68	80	1	23
						75	9							
03	14384 X	12693	-0-	-1691	-0-	211	1	12404	3	Y	71	54	1	40
						78	9							
04	13830 X	11661	-0-	-2169	-0-	199	1	11403	3	Y	54	56	1	38
						59	9							
05	14291 X	12411	-0-	-1880	-0-	208	1	12144	3	Y	54	67	1	25
						59	9							
06	13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	226	1	12864	3	Y	52	54	1	23
						57	9							
07	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	222	1	12731	3	Y	53	41	1	35
						58	9							
OXSHEER J19 (SA) 6														
WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 10264 - 16379														
02	14140 X	13691	-0-	-449	-0-	224	1	13413	3	Y	49	60	1	17
						54	9							
03	16585 X	15960	-0-	-625	-0-	266	1	15638	3	Y	51	39	1	29
						56	9							
04	16050 X	15309	-0-	-741	-0-	262	1	15002	3	Y	41	41	1	29
						45	9							
05	16585 X	16522	-0-	-63	-0-	278	1	16200	3	Y	40	50	1	19
						44	9							
06	16860 X	16860	-0-	-0-	-0-	290	1	16528	3	Y	38	40	1	17
						42	9							
07	17334 X	17334	-0-	-0-	-0-	297	1	16994	3	Y	39	30	1	26
						43	9							
EDDINS-WIENER 'A' (SA) 1H														
WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954														
02	11340 X	9684	-0-	-1656	-0-	504	1	9115	3	Y	59	71	1	20
						65	9							
03	12555 X	10601	-0-	-1954	-0-	491	1	10042	3	Y	62	47	1	35
						68	9							
04	11280 X	10893	-0-	-387	-0-	498	1	10341	3	Y	49	49	1	35
						54	9							
05	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	487	1	10354	3	Y	47	60	1	22
						52	9							
06	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	508	1	11136	3	Y	45	47	1	20
						50	9							
07	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	502	1	10936	3	Y	47	36	1	31
						52	9							
EDDINS-WIENER 'A' (SA) 2H														
WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702														
02	22428 X	19911	-0-	-2517	-0-	323	1	19302	3	Y	260	315	1	89
						286	9							
03	24118 X	21583	-0-	-2535	-0-	356	1	20932	3	Y	268	206	1	151
						295	9							
04	23160 X	21067	-0-	-2093	-0-	357	1	20475	3	Y	214	214	1	151
						235	9							
05	23932 X	22333	-0-	-1599	-0-	372	1	21731	3	Y	209	263	1	97
						230	9							
06	22440 X	21061	-0-	-1379	-0-	360	1	20483	3	Y	198	208	1	87
						218	9							
07	22073 X	22073	-0-	-0-	-0-	375	1	21470	3	Y	207	157	1	137
						228	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3														
WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10948 X	10610	-0-	-338	-0-	174 1	10415 3	Y	19	23	1			6
03	12121 X	11749	-0-	-372	-0-	21 9	11531 3	Y	20	15	1			11
04	11730 X	11174	-0-	-556	-0-	196 1	10966 3	Y	15	15	1			11
05	12059 X	11689	-0-	-370	-0-	22 9	11475 3	Y	15	19	1			7
06	11670 X	11300	-0-	-370	-0-	191 1	11090 3	Y	14	15	1			6
07	11749 X	11695	-0-	-54	-0-	17 9	11478 3	Y	15	11	1			10
						197 1								
						17 9								
						195 1								
						15 9								
						200 1								
						17 9								
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.														
WERNER, LOUIS SAW MILL														
WELL #: 030584 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430														
02	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4154 2	1 9	N	1	1	8			47
03	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4719 2	198 9	N	180	178	1	1 8		48
04	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4601 2	36 9	N	33	1	8			80
05	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4701 2	2 9	N	2	2	8			80
06	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4186 2	6 9	N	5	5	8			80
07	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4042 2	6 9	N	5	5	8			80
WERNER, LOUIS SAW MILL														
WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582														
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-					157
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					157
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					157
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	5 1	403 2	N	-0-					157
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14 1	321 2	N	-0-					157
BACHTELL OIL & GAS, LTD.														
VICE-SHIVERS														
WELL #: 042327 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398														
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		Y	-0-					27
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1071 2	7 9	Y	6					33
04	990 N	910	-0-	-80	-0-	893 2	17 9	Y	15					48
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	889 2	14 9	Y	13					61
06	1050 N	712	-0-	-338	-0-	709 2	3 9	Y	3					64
07	930 N	800	-0-	-130	-0-	796 2	4 9	Y	4					68
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.														
HUNT FEE MINERALS														
WELL #: 053321 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885														
02	1092 N	360	-0-	-732	-0-	360 2		N	-0-					135
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2281 2	42 9	N	38	155	1	1 8		17
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-					17
05	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2		N	-0-					17
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2156 2	1 9	N	1	1	8			17
*07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		N	-0-					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA							
BOWLES ENERGY, INC.												084097																			
MAY UNIT												WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
BPX OPERATING COMPANY												085408																			
BURNETT BROTHERS												WELL #: 46				RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
BROOKSTON ENERGY, INC.												097353																			
BELL, MILES												WELL #: 4				RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147													
04	14B2	EXT	51	-0-	51	51	51	2				N	-0-					147													
05	14B2	EXT	72	-0-	72	123	72	2				N	-0-					147													
06	14B2	EXT	53	-0-	53	176	53	2				N	-0-					147													
07	14B2	EXT	57	-0-	57	233	57	2				N	-0-					147													
CORSA RESOURCES, LLC												100584																			
BRANNON												WELL #: 2				RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572															
02	DLQ	G-10	519	-0-	519	519	519	2				Y	-0-					40													
03	DLQ	G-10	928	-0-	928	1447	928	2				Y	-0-					40													
04	DLQ	G-10	758	-0-	758	2205	758	2				Y	-0-					40													
05	3131	X	926	-0-	-2205	-0-	926	2				Y	-0-					40													
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-						Y	NO RPT					40													
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-						Y	NO RPT					40													
BRANNON												WELL #: 1				RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832															
02	DLQ	G-10	159	-0-	159	159	159	2				Y	-0-					-0-													
03	DLQ	G-10	2	-0-	2	161	2	2				Y	-0-					-0-													
04	DLQ	G-10	10	-0-	10	171	10	2				Y	-0-					-0-													
05	177	N	6	-0-	-171	-0-	6	2				Y	-0-					-0-													
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-						Y	NO RPT					-0-													
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-						Y	NO RPT					-0-													
DIXIE LAKE OPERATING, LLC												100953																			
EDDY, EMMA UNIT												WELL #: 3				RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644															
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	474	3				N	-0-					-0-													
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3				N	-0-					-0-													
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3				N	-0-					-0-													
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3				Y	-0-					-0-													
*06	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	3				Y	-0-					-0-													
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3				Y	-0-					-0-													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
DIXIE LAKE OPERATING, LLC		//CONT.// 100953							
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131439		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	700 N	635	-0-	-65	-0-	635 3	N	-0-	-0-
03	744 N	717	-0-	-27	-0-	717 3	N	-0-	-0-
*04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-	-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	Y	-0-	-0-
*06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	Y	-0-	-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	Y	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135755		COMPL. DATE 08/31/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744	
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-	-0-
03	930 N	677	-0-	-253	-0-	677 3	N	-0-	-0-
*04	750 N	705	-0-	-45	-0-	705 3	N	-0-	-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	Y	-0-	-0-
*06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	Y	-0-	-0-
07	744 N	684	-0-	-60	-0-	684 3	Y	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142617		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738	
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-	-0-
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3	N	-0-	-0-
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3	N	-0-	-0-
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3	Y	-0-	-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	Y	-0-	-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3	Y	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143786		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857	
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3	N	-0-	-0-
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3	N	-0-	-0-
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3	N	-0-	-0-
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3	Y	-0-	-0-
*06	1230 N	501	-0-	-729	-0-	501 3	Y	-0-	-0-
07	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1209 3	Y	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 149078		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796	
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-	-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-	-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-	-0-
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	Y	-0-	-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	Y	-0-	-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	Y	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 152319		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630	
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3	N	-0-	-0-
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3	N	-0-	-0-
04	1050 N	845	-0-	-205	-0-	845 3	N	-0-	-0-
05	1302 N	953	-0-	-349	-0-	953 3	Y	-0-	-0-
06	1260 N	786	-0-	-474	-0-	786 3	Y	-0-	-0-
07	868 N	790	-0-	-78	-0-	790 3	Y	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 158885		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822	
02	1120 N	800	-0-	-320	-0-	800 3	N	-0-	-0-
03	1085 N	918	-0-	-167	-0-	918 3	N	-0-	-0-
04	960 N	886	-0-	-74	-0-	886 3	N	-0-	-0-
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	Y	-0-	-0-
06	900 N	745	-0-	-155	-0-	745 3	Y	-0-	-0-
07	930 N	839	-0-	-91	-0-	839 3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIXIE LAKE OPERATING, LLC EDDY, EMMA UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: 12		16032 174 100953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
						RRCID -> 166441		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8571 - 9703								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			889 3			N	-0-					-0-	
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			946 3			N	-0-					-0-	
04	540 N	469	-0-	-71	-0-	-0-	-0-			469 3			N	-0-					-0-	
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			621 3			Y	-0-					-0-	
06	570 N	315	-0-	-255	-0-	-0-	-0-			315 3			Y	-0-					-0-	
07	496 N	261	-0-	-235	-0-	-0-	-0-			261 3			Y	-0-					-0-	

EDDY, EMMA UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 174152		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8465 - 9502								
02	728 N	610	-0-	-118	-0-	-0-	-0-			610 3			N	-0-					-0-	
03	744 N	701	-0-	-43	-0-	-0-	-0-			701 3			N	-0-					-0-	
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			708 3			N	-0-					-0-	
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			811 3			Y	-0-					-0-	
06	690 N	677	-0-	-13	-0-	-0-	-0-			677 3			Y	-0-					-0-	
07	744 N	681	-0-	-63	-0-	-0-	-0-			681 3			Y	-0-					-0-	

EDDY, EMMA UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 175652		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 9819		PERF. 8514 - 9649								
02	2380 N	2233	-0-	-147	-0-	-0-	-0-			2233 3			N	-0-					-0-	
03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2543 3			N	-0-					-0-	
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2524 3			N	-0-					-0-	
05	2480 N	487	-0-	-1993	-0-	-0-	-0-			487 3			Y	-0-					-0-	
06	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	2604 N	2484	-0-	-120	-0-	-0-	-0-			2484 3			Y	-0-					-0-	

EDDY, EMMA UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 176552		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8626 - 9770								
02	756 N	602	-0-	-154	-0-	-0-	-0-			602 3			N	-0-					-0-	
03	837 N	609	-0-	-228	-0-	-0-	-0-			609 3			N	-0-					-0-	
04	780 N	561	-0-	-219	-0-	-0-	-0-			561 3			N	-0-					-0-	
05	682 N	642	-0-	-40	-0-	-0-	-0-			642 3			Y	-0-					-0-	
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	-0-	-0-			551 3			Y	-0-					-0-	
07	589 N	554	-0-	-35	-0-	-0-	-0-			554 3			Y	-0-					-0-	

EDDY, EMMA UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 180670		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8601 - 9468								
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1592 3			N	-0-					-0-	
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2086 3			N	-0-					-0-	
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2033 3			N	-0-					-0-	
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2343 3			Y	-0-					-0-	
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1726 3			Y	-0-					-0-	

EDDY, EMMA UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 181277		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8552 - 9700								
02	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2226 3			N	-0-					-0-	
03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2571 3			N	-0-					-0-	
04	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2517 3			N	-0-					-0-	
05	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2709 3			Y	-0-					-0-	
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2247 3			Y	-0-					-0-	
07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2302 3			Y	-0-					-0-	

EDDY, EMMA UNIT				WELL #: 18		RRCID -> 194374		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8626 - 9810								
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1193 3			N	-0-					-0-	
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1381 3			N	-0-					-0-	
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1317 3			N	-0-					-0-	
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1504 3			Y	-0-					-0-	
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1312 3			Y	-0-					-0-	
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1344 3			Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
DIXIE LAKE OPERATING, LLC															
EDDY, EMMA UNIT															
WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1036 N	907	-0-	-129	-0-	907	3			N	-0-				-0-
03	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-				-0-
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-				-0-
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-				-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-				-0-
07	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			Y	-0-				-0-
EDDY, EMMA															
WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801															
02	2632 N	2496	-0-	-136	-0-	2496	3			N	-0-				-0-
03	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-				-0-
04	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-				-0-
05	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-				-0-
06	2700 N	2554	-0-	-146	-0-	2554	3			Y	-0-				-0-
07	2790 N	2497	-0-	-293	-0-	2497	3			Y	-0-				-0-
EDDY, EMMA															
WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	98	-0-	98	151	98	3			Y	-0-				-0-
EDDY, EMMA															
WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102															
02	700 N	622	-0-	-78	-0-	622	3			N	-0-				-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-				-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-				-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-				-0-
06	750 N	701	-0-	-49	-0-	701	3			Y	-0-				-0-
07	744 N	560	-0-	-184	-0-	560	3			Y	-0-				-0-
CR2 ENERGY LLC															
ASHTON 2 UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
INGRAM 2 UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
CR2 ENERGY LLC																			
MAUDE 2 UNIT																			
WELL #: 2										RRCID -> 085900									
COMPL. DATE 01/01/1980										TOTAL DEPTH 9601									
PERF. 8966 - 9361																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
BALL 2 UNIT										WELL #: 2									
RRCID -> 086237										COMPL. DATE 10/18/1999									
TOTAL DEPTH 9532										PERF. 8955 - 9417									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
ASHTON 2 UNIT										WELL #: 3									
RRCID -> 096349										COMPL. DATE 10/10/1981									
TOTAL DEPTH 10206										PERF. 8872 - 9346									
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					1			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1			
NAOMI 3 UNIT										WELL #: 4									
RRCID -> 096855										COMPL. DATE 04/20/1999									
TOTAL DEPTH 9450										PERF. 8974 - 9324									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
BEASLEY 3 UNIT										WELL #: 4									
RRCID -> 097471										COMPL. DATE 12/16/1981									
TOTAL DEPTH 9499										PERF. 8924 - 9257									
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
BALL 2 UNIT										WELL #: 3									
RRCID -> 097819										COMPL. DATE 01/19/1982									
TOTAL DEPTH 9436										PERF. 9066 - 9370									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
PANOLA 2 UNIT										WELL #: 3									
RRCID -> 098675										COMPL. DATE 03/08/2000									
TOTAL DEPTH 9550										PERF. 8026 - 9368									
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					58			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58			
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58			
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58			
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CR2 ENERGY LLC			//CONT.// 101608											
INGRAM 2 UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	100232	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL	DEPTH	9360	PERF.	8810 - 9124	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MAUDE 2 UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	100730	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	8980 - 9346	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PITTS A UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	125782	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8824 - 8988	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NAOMI 3 UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	129766	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	8833 - 9250	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CALLOW 2 UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	129778	COMPL. DATE	12/11/1988	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8961 - 9357	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PITTS A UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	130035	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8922 - 9333	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PITTS A UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	130523	COMPL. DATE	03/03/1989	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8839 - 9283	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
CR2 ENERGY LLC			//CONT.// 101608																
ROGERS, PAUL			WELL #: 4			RRCID -> 132220			COMPL. DATE 08/03/1989			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
BALL 2 UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 132548			COMPL. DATE 10/17/1989			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
PANOLA 2 UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 133709			COMPL. DATE 12/19/1999			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
ROGERS, PAUL			WELL #: 6			RRCID -> 145559			COMPL. DATE 04/04/1993			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					1	
ASHTON 2 UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 148257			COMPL. DATE 01/12/1994			TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
ASHTON 2 UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 153345			COMPL. DATE 01/01/1995			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
ASHTON 2 UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 154550			COMPL. DATE 05/02/1995			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
CR2 ENERGY LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																			
ASHTON 2 UNIT										//CONT.// 101608																			
WELL #: 9										RRCID -> 155219										COMPL. DATE N/A									
										TOTAL DEPTH 9550										PERF. 8475 - 9334									
M 0 ALLOW CODE										GAS PROD										INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM									
										GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE																			
02 14B2 EXT										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
03 14B2 EXT										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
04 14B2 EXT										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
05 14B2 EXT										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
06 14B2 EXT										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
07 14B DENY										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
BEASLEY 3 UNIT										WELL #: 6										RRCID -> 156933									
										COMPL. DATE 11/25/1995										TOTAL DEPTH 9500									
										PERF. 8764 - 9164																			
02 14B2 EXT										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
03 14B2 EXT										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
04 14B2 EXT										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
05 14B2 EXT										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
06 14B2 EXT										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
07 14B DENY										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
PANOLA 2 UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 157183									
										COMPL. DATE 12/15/1995										TOTAL DEPTH 9700									
										PERF. 8906 - 9320																			
02 28 N										-0- -0- -28 -0- Y -0-																			
03 0 N										-0- -0- -0- -0- Y -0-																			
04 0 N										-0- -0- -0- -0- Y -0-																			
*05 0 N										-0- -0- -0- -0- Y -0-																			
06 0 N										-0- -0- -0- -0- Y -0-																			
07 0 N										NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT																			
INGRAM 2 UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 158521									
										COMPL. DATE 03/12/1996										TOTAL DEPTH 9400									
										PERF. 8783 - 9116																			
02 DLQ G-10										-0- -0- -0- -0- Y -0-																			
03 DLQ G-10										-0- -0- -0- -0- Y -0-																			
04 DLQ G-10										-0- -0- -0- -0- Y -0-																			
05 DLQ G-10										-0- -0- -0- -0- Y -0-																			
*06 DLQ G-10										-0- -0- -0- -0- Y -0-																			
07 DLQ G-10										NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT																			
PETER 2 UNIT										WELL #: 4										RRCID -> 159739									
										COMPL. DATE 07/01/1996										TOTAL DEPTH 9475									
										PERF. 8874 - 9214																			
02 14B2 EXT										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
03 14B2 EXT										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
04 14B2 EXT										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
05 14B2 EXT										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
06 14B2 EXT										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
07 14B DENY										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
MAUDE 2 UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 159809									
										COMPL. DATE 07/22/1998										TOTAL DEPTH 9600									
										PERF. 8990 - 9376																			
02 14B2 EXT										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
03 14B2 EXT										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
04 14B2 EXT										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
05 14B2 EXT										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
06 14B2 EXT										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
07 14B DENY										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
BALL 2 UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 159890									
										COMPL. DATE 08/23/1996										TOTAL DEPTH 9700									
										PERF. 9266 - 9381																			
02 14B2 EXT										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
03 14B2 EXT										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
04 14B2 EXT										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
05 14B2 EXT										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
06 14B2 EXT										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									
07 14B DENY										NO RPT										-0- -0- -0- Y NO RPT									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CR2 ENERGY LLC			//CONT.// 101608										
PANOLA 2 UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 160311		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9242 - 9360		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
INGRAM 2 UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 160949		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9054 - 9156		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MAUDE 2 UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 161333		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9322 - 9356		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
ROGERS, PAUL			WELL #: 8		RRCID -> 161949		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 9698		PERF. 8840 - 9110		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BALL 2 UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 161970		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9346 - 9426		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MAUDE 2 UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 161974		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8908 - 9330		
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PANOLA 2 UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 163050		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9292 - 9322		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CR2 ENERGY LLC			//CONT.//	101608							
PANOLA 2 UNIT			WELL #:	9	RRCID -> 163257	COMPL. DATE 07/16/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9260	-	9350
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BALL 2 UNIT			WELL #:	7	RRCID -> 163728	COMPL. DATE 05/15/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9370	-	9390
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PETER 2 UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 163729	COMPL. DATE 06/05/1997	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 9124	-	9144
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CALLOW 2 UNIT			WELL #:	9	RRCID -> 164912	COMPL. DATE 08/17/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9326	-	9346
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BEASLEY 3 UNIT			WELL #:	8	RRCID -> 164979	COMPL. DATE 09/21/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9206	-	9226
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROGERS, PAUL			WELL #:	9	RRCID -> 166009	COMPL. DATE 08/30/1997	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 8907	-	9184
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NAOMI 3 UNIT			WELL #:	8	RRCID -> 166150	COMPL. DATE 11/14/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9232	-	9246
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					1
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					1
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																							
CR2 ENERGY LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																																	
BEASLEY 3 UNIT										//CONT.// 101608																																	
WELL #: 9										RRCID -> 167047										COMPL. DATE 12/25/1997										TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
BEASLEY 3 UNIT										WELL #: 10										RRCID -> 167282										COMPL. DATE 02/23/1998										TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
PITTS A UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 169021										COMPL. DATE 02/25/1999										TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
BEASLEY 3 UNIT										WELL #: 11										RRCID -> 169134										COMPL. DATE 06/14/1998										TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
ASHTON 2 UNIT										WELL #: 10										RRCID -> 218379										COMPL. DATE 11/30/2005										TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
PANOLA 2 UNIT										WELL #: 10										RRCID -> 221439										COMPL. DATE 01/27/2006										TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
BALL 2 UNIT										WELL #: 10										RRCID -> 221454										COMPL. DATE 02/27/2006										TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391			
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-					-0-																									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-																									
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA									
CR2 ENERGY LLC			//CONT.// 101608																		
CALLOW 2 UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 221646			COMPL. DATE 04/08/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	

BEASLEY 3 UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 225688			COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	

MAUDE 2 UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 226756			COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	

PANOLA 2 UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 227703			COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326									
02	2184 N	-0-	-0-	-2184	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	

PANOLA 2 UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 227704			COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344									
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	

NAOMI 3 UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 227705			COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						88	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						88	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						88	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						88	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	

PITTS A UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 228357			COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CR2 ENERGY LLC			//CONT.// 101608										
PITTS A UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 228572		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8646 - 9337		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
INGRAM 2 UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 229389		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8433 - 9125		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PETER 2 UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 229445		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8570 - 9216		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BALL 2 UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 229450		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9563		PERF. 9072 - 9364		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BALL 2 UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 232275		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9008 - 9402		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PANOLA 2 UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 235470		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 9066 - 9348		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PITTS A UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 236094		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8940 - 9288		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CR2 ENERGY LLC			//CONT.// 101608														
BALL 2 UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 241287		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9014 - 9496						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 247501		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8864 - 9309						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 248365		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8920 - 9345						
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 249842		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9005 - 9170						
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 252082		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 9064 - 9359						
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BALL 2 UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 252573		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9160 - 9429						
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CALLOW 2 UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 254405		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9002 - 9328						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
CR2 ENERGY LLC															
NAOMI 3 UNIT															
WELL #: 16															
RRCID -> 265928															
COMPL. DATE 11/18/2011															
TOTAL DEPTH 10900															
PERF. 8886 - 9300															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0															
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-						N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC												102211			
OWENS UNIT												WELL #: 3			
RRCID -> 082599												COMPL. DATE 05/13/1979			
TOTAL DEPTH 9506												PERF. 9134 - 9407			
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2				Y	-0-			47
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2				Y	-0-			47
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2				Y	-0-			47
05	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2				Y	-0-			47
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2				Y	-0-			47
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2				Y	-0-			47
SHAW UNIT												WELL #: 3			
RRCID -> 083724												COMPL. DATE 07/24/1979			
TOTAL DEPTH 9800												PERF. 9136 - 9364			
02	448 N	94	-0-	-354	-0-	94	2				Y	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2				Y	-0-			-0-
04	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	2				Y	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2				Y	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2				Y	-0-			-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2				Y	-0-			-0-
CHRISTIAN												WELL #: 3			
RRCID -> 097192												COMPL. DATE 11/15/1981			
TOTAL DEPTH 9830												PERF. 8560 - 9696			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WIENER ESTATE												WELL #: 2			
RRCID -> 097197												COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 9918												PERF. 9780 - 9826			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
FURRH, EUNICE "A"												WELL #: 1			
RRCID -> 100846												COMPL. DATE 07/20/1982			
TOTAL DEPTH 10000												PERF. 9795 - 9835			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211												
DAVIS, ELLA MAE		WELL #:		1	RRCID ->	116333	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	9905 PERF. 8530 - 8615						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	129683	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	9473 PERF. 9041 - 9314					
02	2489 N	849	-0-	-1640	-0-	849	2			Y	-0-					1
03	1767 N	1618	-0-	-149	-0-	1618	2			Y	-0-					1
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					1
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					1
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					1
07	1705 N	1464	-0-	-241	-0-	1464	2			Y	-0-					1

OWENS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	130211	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	9480 PERF. 9118 - 9394					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN				WELL #:	4	RRCID ->	134170	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8480 - 9680					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	134313	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	9410 PERF. 8868 - 9337					
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	134944	COMPL. DATE	05/19/1990	TOTAL DEPTH	9470 PERF. 8876 - 9180					
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	135750	COMPL. DATE	08/28/1990	TOTAL DEPTH	9520 PERF. 8936 - 9229					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS II LLC																			
OWENS UNIT																			
										</									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC SHAW UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #: 10			16032 174 102211			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
						RRCID -> 160231			COMPL. DATE 09/04/1996			TOTAL DEPTH 9350			PERF. 9096 - 9210					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

OWENS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 164601			COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 9350			PERF. 9180 - 9284					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	

SHAW UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 166125			COMPL. DATE 11/13/1997			TOTAL DEPTH 9362			PERF. 9082 - 9185					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

GUILL, J. C.			WELL #: 4			RRCID -> 170468			COMPL. DATE 08/29/1998			TOTAL DEPTH 9930			PERF. 8476 - 9757					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

GUILL, J. C.			WELL #: 5			RRCID -> 171382			COMPL. DATE 11/16/1998			TOTAL DEPTH 9970			PERF. 8510 - 9788					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

GUILL, J. C.			WELL #: 6			RRCID -> 172993			COMPL. DATE 03/16/1999			TOTAL DEPTH 9855			PERF. 8430 - 9696					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

GUILL, J. C.			WELL #: 7			RRCID -> 173205			COMPL. DATE 04/06/1999			TOTAL DEPTH 9965			PERF. 8521 - 9796					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211															
CHRISTIAN			WELL #:			9	RRCID -> 173234			COMPL. DATE 02/03/1999			TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BALLARD GU 1				WELL #:			1	RRCID -> 234786			COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625				
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2				N	-0-					34	
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2				N	-0-					34	
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2				N	-0-					34	
05	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	1075	2				N	-0-					34	
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	970	2	171	9		N	155	161	1			28	
07	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2				N	-0-					28	
SHAW UNIT				WELL #:			12H	RRCID -> 245651			COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620				
02	5712 X	5221	-0-	-491	-0-	5221	2				Y	-0-					23	
03	6262 X	6064	-0-	-198	-0-	6064	2				Y	-0-					23	
04	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2				Y	-0-					23	
05	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2				Y	-0-					23	
06	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2				Y	-0-					23	
07	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2				Y	-0-					23	
WERNER-HUSBAND				WELL #:			2H	RRCID -> 264602			COMPL. DATE 11/07/2013			TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356				
02	8848 X	8219	-0-	-629	-0-	512	1	7666	2		N	37	110	1			17	
						41	9											
03	9796 X	2371	-0-	-7425	-0-	305	1	2066	2		N	-0-					17	
04	9210 X	4364	-0-	-4846	-0-	267	1	4097	2		N	-0-					17	
05	9517 X	7768	-0-	-1749	-0-	461	1	7173	2		N	122					139	
						134	9											
06	8880 X	7982	-0-	-898	-0-	463	1	7472	2		N	43					182	
						47	9											
07	9114 X	4755	-0-	-4359	-0-	434	1	4303	2		N	16	178	1			20	
						18	9											
WERNER-HUSBAND				WELL #:			5H	RRCID -> 271904			COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906				
02	5712 X	5079	-0-	-633	-0-	316	1	4732	2		N	28	82	1			138	
						31	9											
03	6324 X	412	-0-	-5912	-0-	53	1	359	2		N	-0-					138	
04	5850 X	187	-0-	-5663	-0-	11	1	176	2		N	-0-					138	
05	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	385	1	5989	2		N	-0-					138	
06	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	381	1	6145	2		N	-0-					138	
07	5611 X	4266	-0-	-1345	-0-	391	1	3875	2		N	-0-					138	
WERNER-HUSBAND				WELL #:			3H	RRCID -> 271931			COMPL. DATE 03/23/2015			TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534				
02	6160 X	5822	-0-	-338	-0-	365	1	5457	2		N	-0-					17	
03	6820 X	5705	-0-	-1115	-0-	734	1	4971	2		N	-0-					17	
04	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	718	1	11014	2		N	-0-					17	
05	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	453	1	7047	2		N	-0-					17	
06	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	423	1	6818	2		N	-0-					17	
07	12121 X	4670	-0-	-7451	-0-	428	1	4242	2		N	-0-					17	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
WERNER-HUSBAND														
WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6244 X	5573	-0-	-671	-0-	347 1	5187 2	N	35					158
03	6541 X	4769	-0-	-1772	-0-	613 1	4156 2	N	-0-					158
04	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	653 1	10011 2	N	39					197
05	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	405 1	6299 2	N	7	172	1			32
06	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	384 1	6192 2	N	-0-					32
07	11067 X	4337	-0-	-6730	-0-	397 1	3940 2	N	-0-					32
WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580														
02	8848 X	8048	-0-	-800	-0-	8048 2		N	-0-					118
03	9796 X	6678	-0-	-3118	-0-	6678 2		N	-0-					118
04	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9618 2	151 9	N	137	179	1			76
05	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	9853 2	194 9	N	176	173	1			79
06	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	9540 2	193 9	N	175	175	1			79
07	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	9665 2	215 9	N	195	173	1			101
OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830														
02	15708 X	15073	-0-	-635	-0-	14939 2	134 9	Y	122	80	1			72
03	17205 X	17055	-0-	-150	-0-	16964 2	91 9	Y	83	85	1			70
04	16657 X	16657	-0-	-0-	-0-	16598 2	59 9	Y	54	84	1			40
05	16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	16889 2	52 9	Y	47					87
06	16246 X	16246	-0-	-0-	-0-	16236 2	10 9	Y	9	18	1			78
07	17205 X	16896	-0-	-309	-0-	16821 2	75 9	Y	68	83	1			63
OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003														
02	13720 X	12551	-0-	-1169	-0-	12397 2	154 9	Y	140	91	1			83
03	15004 X	13754	-0-	-1250	-0-	13651 2	103 9	Y	94	97	1			80
04	14370 X	13165	-0-	-1205	-0-	13097 2	68 9	Y	62	96	1			46
05	14849 X	14258	-0-	-591	-0-	14199 2	59 9	Y	54					100
06	14010 X	13796	-0-	-214	-0-	13785 2	11 9	Y	10	21	1			89
07	13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	13894 2	86 9	Y	78	95	1			72
BUCKHORN OPERATING LLC 102367														
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	1 1	239 2	N	-0-	18	1			-0-
BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008														
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-					3
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-					3
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-					3
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-					3
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2		N	-0-					3
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2		N	-0-					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
BUCKHORN OPERATING LLC																
BOX GAS UNIT																
WELL #: 7																
RRCID -> 236660																
COMPL. DATE 05/25/2008																
TOTAL DEPTH 10190													PERF. 8751 - 9998			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				8
06	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2				N	-0-				8
07	14B2 EXT	23	-0-	23	35	23	2				N	-0-				8
BRADY, DWAIN GAS UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 238303																
COMPL. DATE 06/30/2008																
TOTAL DEPTH 10253													PERF. 9046 - 10004			
02	3108 X	1266	-0-	-1842	-0-	1244	2	22	9	N	20	20	8			13
03	3441 X	2538	-0-	-903	-0-	3	1	2511	2	N	22	22	8			13
						24	9									
04	3330 X	1829	-0-	-1501	-0-	1827	2	2	9	N	2	2	8			13
05	3255 X	3245	-0-	-10	-0-	3155	2	90	9	N	82	82	1	3	8	10
06	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3737	2	11	9	N	10	10	8			10
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					10
MMGL EAST TEXAS III, LLC																
CARTHAGE GAS UNIT 11																
WELL #: 3																
RRCID -> 054883																
COMPL. DATE 02/05/1973																
TOTAL DEPTH 9680													PERF. 9481 - 9520			
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	662	2	74	9	Y	67	57	0			10
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	711	2	88	9	Y	80	65	0			25
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	478	2	59	9	Y	54	67	0			12
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	311	2	36	9	Y	33	40	0			5
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	276	2	29	9	Y	26	26	0			5
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	350	2	34	9	Y	31	31	0			5
CARTHAGE GAS UNIT 3-A																
WELL #: 2																
RRCID -> 071268																
COMPL. DATE 10/10/2000																
TOTAL DEPTH 9881													PERF. 8698 - 9474			
02	1960 N	1661	-0-	-299	-0-	1648	2	13	9	Y	12	17	1			2
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1999	2	18	9	Y	16					18
04	1920 N	1719	-0-	-201	-0-	1705	2	14	9	Y	13	18	1			13
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1870	2	18	9	Y	16	18	1			11
06	1950 N	1903	-0-	-47	-0-	1889	2	14	9	Y	13	18	1			6
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1939	2	20	9	Y	18	20	1			4
CARTHAGE GAS UNIT 6A																
WELL #: 2																
RRCID -> 072834																
COMPL. DATE 06/23/1977																
TOTAL DEPTH 9950													PERF. 9818 - 9857			
02	1400 N	1114	-0-	-286	-0-	1110	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1434	2	6	9	Y	5	4	1			4
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1346	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	2	6	9	Y	5					5
06	1380 N	1237	-0-	-143	-0-	1234	2	3	9	Y	3	8	1			-0-
07	1395 N	1256	-0-	-139	-0-	1250	2	6	9	Y	5	4	1			1
CARTHAGE GAS UNIT 12																
WELL #: 3																
RRCID -> 074219																
COMPL. DATE 01/08/1991																
TOTAL DEPTH 9800													PERF. 8474 - 8661			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
CARTHAGE GAS UNIT 9														
WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1960 X	1510	-0-	-450	-0-	1489	2	21	9	Y	19	18	0	3
03	2170 X	1919	-0-	-251	-0-	1891	2	28	9	Y	25	20	0	8
04	2100 X	2032	-0-	-68	-0-	2003	2	29	9	Y	26	28	0	6
05	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2025	2	28	9	Y	25	27	0	4
06	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1972	2	24	9	Y	22	22	0	4
07	2108 X	2040	-0-	-68	-0-	2016	2	24	9	Y	22	22	0	4
CARTHAGE GAS UNIT 13														
WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548														
02	1708 N	1490	-0-	-218	-0-	1459	2	31	9	Y	28	29	0	4
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1614	2	39	9	Y	35	28	0	11
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1632	2	37	9	Y	34	38	0	7
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1688	2	37	9	Y	34	36	0	5
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1576	2	31	9	Y	28	28	0	5
07	1736 N	1685	-0-	-51	-0-	1654	2	31	9	Y	28	28	0	5
BROWN, H. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 7														
WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARRISON, R. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454														
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURNETT BROTHERS														
WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BREWSTER, J. T. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA						
MMGL EAST TEXAS III, LLC																			
BURNETT BROTHERS																			
WELL #: 12													RRCID -> 085278						
COMPL. DATE 10/25/1979													TOTAL DEPTH 9701						
PERF. 9492 - 9532																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GLASPIE, OCIE GAS UNIT													WELL #: 3						
RRCID -> 085871													COMPL. DATE 02/07/2007						
TOTAL DEPTH 9800													PERF. 8513 - 9425						
02	532	N	385	-0-	-147	-0-			377	2	8	9	Y	7	7	0		2	
03	496	N	468	-0-	-28	-0-			455	2	13	9	Y	12	12	0		2	
04	570	N	458	-0-	-112	-0-			449	2	9	9	Y	8	9	0		1	
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-			455	2	9	9	Y	8	8	0		1	
06	450	N	438	-0-	-12	-0-			431	2	7	9	Y	6	5	0		2	
07	465	N	460	-0-	-5	-0-			452	2	8	9	Y	7	6	0		3	
SOAPE, A. C. GAS UNIT													WELL #: 3						
RRCID -> 094962													COMPL. DATE 07/27/1981						
TOTAL DEPTH 9705													PERF. 8633 - 9341						
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-			1132	2			Y	-0-				-0-	
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-			1295	2			Y	-0-				-0-	
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-			1130	2			Y	-0-				-0-	
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-			1105	2			Y	-0-				-0-	
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-			985	2			Y	-0-				-0-	
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-			913	2			Y	-0-				-0-	
REED, W. M. GAS UNIT													WELL #: 2						
RRCID -> 095987													COMPL. DATE 08/30/1983						
TOTAL DEPTH 9901													PERF. 8689 - 9523						
02	2378	N	2017	-0-	-361	-0-			1991	2	26	9	Y	24	22	0		8	
03	2511	X	2209	-0-	-302	-0-			2173	2	36	9	Y	33	35	0		6	
04	2430	X	2153	-0-	-277	-0-			2128	2	25	9	Y	23	25	0		4	
05	2511	X	1980	-0-	-531	-0-			1957	2	23	9	Y	21	22	0		3	
06	2430	X	1960	-0-	-470	-0-			1942	2	18	9	Y	16	14	0		5	
07	2232	X	2108	-0-	-124	-0-			2086	2	22	9	Y	20	18	0		7	
SOAPE, A. C. GAS UNIT													WELL #: 4						
RRCID -> 101380													COMPL. DATE 07/23/1982						
TOTAL DEPTH 9500													PERF. 8580 - 9357						
02	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-			1644	2	31	9	Y	28	25	0		9	
03	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-			1596	2	40	9	Y	36	38	0		7	
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-			1574	2	26	9	Y	24	27	0		4	
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-			1580	2	26	9	Y	24	25	0		3	
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-			1546	2	21	9	Y	19	16	0		6	
07	1519	N	1466	-0-	-53	-0-			1444	2	22	9	Y	20	19	0		7	
CARTHAGE GAS UNIT 3-A													WELL #: 3						
RRCID -> 104540													COMPL. DATE 03/07/1983						
TOTAL DEPTH 9876													PERF. 8735 - 9666						
02	28	N	26	-0-	-2	-0-			26	2			Y	-0-				-0-	
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-			35	2			Y	-0-				-0-	
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-			32	2			Y	-0-				-0-	
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-			31	2			Y	-0-				-0-	
06	30	N	23	-0-	-7	-0-			23	2			Y	-0-				-0-	
07	31	N	27	-0-	-4	-0-			27	2			Y	-0-				-0-	
BROWN, HERMAN GAS UNIT													WELL #: 3 L						
RRCID -> 114153													COMPL. DATE 11/12/1984						
TOTAL DEPTH 9600													PERF. 8603 - 9390						
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
CARTHAGE GAS UNIT #13														
WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1494	2	26	9	Y	24	24	0	4
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1637	2	31	9	Y	28	23	0	9
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1518	2	29	9	Y	26	29	0	6
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1448	2	24	9	Y	22	25	0	3
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1411	2	23	9	Y	21	20	0	4
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1404	2	20	9	Y	18	19	0	3
BREWSTER, J. T. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364														
02	1092 N	945	-0-	-147	-0-	919	2	26	9	Y	24	20	0	8
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1179	2	42	9	Y	38	39	0	7
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1213	2	31	9	Y	28	30	0	5
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1294	2	31	9	Y	28	29	0	4
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1214	2	23	9	Y	21	19	0	6
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1281	2	30	9	Y	27	24	0	9
REED, W. M. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560														
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	869	2	7	9	Y	6	6	0	2
03	1395 N	965	-0-	-430	-0-	954	2	11	9	Y	10	10	0	2
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	960	2	7	9	Y	6	7	0	1
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	978	2	8	9	Y	7	7	0	1
06	930 N	912	-0-	-18	-0-	908	2	4	9	Y	4	4	0	1
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	Y	7	6	0	2
HARRISON, R. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476														
02	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-			-0-
03	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-			-0-
04	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-			-0-
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-			-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-			-0-
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-			-0-
WILCOTS, S.W. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642														
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
ALLISON, G. T. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10														
WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
CARTHAGE GAS UNIT 12														
WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	Y	5	5	0	1
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1376	2	7	9	Y	6	5	0	2
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1366	2	7	9	Y	6	7	0	1
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1418	2	7	9	Y	6	6	0	1
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1277	2	6	9	Y	5	5	0	1
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1395	2	6	9	Y	5	5	0	1
DAVIS, S.L. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617														
02	980 N	922	-0-	-58	-0-	888	2	34	9	Y	31	26	0	10
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	961	2	50	9	Y	45	47	0	8
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	936	2	33	9	Y	30	33	0	5
05	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	980	2	34	9	Y	31	32	0	4
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1086	2	30	9	Y	27	23	0	8
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1071	2	35	9	Y	32	29	0	11
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14														
WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOAPE, A.C. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 18														
WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15														
WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010														
02	532 N	366	-0-	-166	-0-	202	2	164	9	Y	149	151	0	23
03	589 N	417	-0-	-172	-0-	223	2	194	9	Y	176	144	0	55
04	420 N	328	-0-	-92	-0-	177	2	151	9	Y	137	162	0	30
05	403 N	307	-0-	-96	-0-	171	2	136	9	Y	124	136	0	18
06	390 N	313	-0-	-77	-0-	180	2	133	9	Y	121	116	0	23
07	341 N	293	-0-	-48	-0-	174	2	119	9	Y	108	112	0	19
SOAPE, A.C. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
MMGL EAST TEXAS III, LLC																	
REED, W.M. GAS UNIT																	
				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	102551												
				WELL #:	5	RRCID -> 130628				COMPL. DATE 04/14/1989				TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02		2212 N	1366	-0-	-846	-0-	1349	2	17	9	Y	15	14	0	5		
03		2294 N	1489	-0-	-805	-0-	1466	2	23	9	Y	21	22	0	4		
04		1800 N	1396	-0-	-404	-0-	1381	2	15	9	Y	14	15	0	3		
05		1519 N	1442	-0-	-77	-0-	1428	2	14	9	Y	13	14	0	2		
06		1440 N	1351	-0-	-89	-0-	1340	2	11	9	Y	10	9	0	3		
07		1457 N	1329	-0-	-128	-0-	1316	2	13	9	Y	12	11	0	4		
BREWSTER, J. T. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 131123				COMPL. DATE 01/06/2004				TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
ALLISON, G.T. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 131169				COMPL. DATE 06/13/1989				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584			
02	1064	N	820	-0-	-244	-0-	807	2	13	9	Y	12	10	0	4		
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	861	2	17	9	Y	15	16	0	3		
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	886	2	12	9	Y	11	12	0	2		
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	Y	10	11	0	1		
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	819	2	9	9	Y	8	7	0	2		
07	930	N	857	-0-	-73	-0-	847	2	10	9	Y	9	8	0	3		
CARTHAGE GAS UNIT 6A				WELL #:	3	RRCID -> 132213				COMPL. DATE 08/31/2001				TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600			
02	2604	X	2602	-0-	-2	-0-	2595	2	7	9	Y	6	6	1	5		
03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2332	2	7	9	Y	6	6	1	5		
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2676	2	8	9	Y	7	11	1	1		
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2578	2	7	9	Y	6			7		
06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2401	2	6	9	Y	5	12	1	-0-		
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2700	2	9	9	Y	8	6	1	2		
BURNETT BROTHERS				WELL #:	19	RRCID -> 132426				COMPL. DATE 08/06/2001				TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456			
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	Y	14	15	0	2		
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	461	2	19	9	Y	17	14	0	5		
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	448	2	17	9	Y	15	17	0	3		
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	456	2	17	9	Y	15	16	0	2		
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	470	2	17	9	Y	15	14	0	3		
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	534	2	17	9	Y	15	15	0	3		
BURNETT BROTHERS				WELL #:	18	RRCID -> 132433				COMPL. DATE 10/12/1989				TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580			
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	459	2	109	9	Y	99	84	0	15		
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	309	2	78	9	Y	71	64	0	22		
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	411	2	103	9	Y	94	96	0	20		
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	429	2	101	9	Y	92	99	0	13		
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	513	2	112	9	Y	102	96	0	19		
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	656	2	133	9	Y	121	119	0	21		
BROWN, HERMAN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 132545				COMPL. DATE 10/27/1989				TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA					
MMGL EAST TEXAS III, LLC																	
HICKS, O. B. GAS UNIT																	
WELL #: 5 T RRCID -> 132714																	
COMPL. DATE 11/08/1989																	
TOTAL DEPTH 9660																	
PERF. 8480 - 9470																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
BROWN, HERMAN GAS UNIT																	
WELL #: 5-L RRCID -> 132715																	
COMPL. DATE 11/12/1989																	
TOTAL DEPTH 9875																	
PERF. 8547 - 9389																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
HICKS, O. B. GAS UNIT																	
WELL #: 6 RRCID -> 133067																	
COMPL. DATE 12/05/1989																	
TOTAL DEPTH 9775																	
PERF. 8486 - 9500																	
02	1064 N	795	-0-	-269	-0-	759	2	36	9	Y	33	33	1			37	
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	999	2	45	9	Y	41	62	1			16	
04	960 N	954	-0-	-6	-0-	918	2	36	9	Y	33	34	1			15	
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	877	2	36	9	Y	33	29	1			19	
06	1020 N	845	-0-	-175	-0-	814	2	31	9	Y	28	29	1			18	
07	992 N	840	-0-	-152	-0-	814	2	26	9	Y	24	30	1			12	
ALLISON, G.T. GAS UNIT																	
WELL #: 6 RRCID -> 133072																	
COMPL. DATE 12/15/1989																	
TOTAL DEPTH 9800																	
PERF. 8538 - 9254																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2				Y	-0-				-0-	
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				Y	-0-				-0-	
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2				Y	-0-				-0-	
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2				Y	-0-				-0-	
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2				Y	-0-				-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 3-A																	
WELL #: 4 RRCID -> 133477																	
COMPL. DATE 01/25/1990																	
TOTAL DEPTH 9870																	
PERF. 8640 - 9780																	
02	700 N	463	-0-	-237	-0-	461	2	2	9	Y	2	3	1			-0-	
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	520	2	3	9	Y	3					3	
04	540 N	473	-0-	-67	-0-	470	2	3	9	Y	3	3	1			3	
05	527 N	508	-0-	-19	-0-	506	2	2	9	Y	2	3	1			2	
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	506	2	3	9	Y	3	4	1			1	
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4	4	1			1	
HARRISON, R. GAS UNIT																	
WELL #: 5 RRCID -> 133481																	
COMPL. DATE 01/23/1990																	
TOTAL DEPTH 9910																	
PERF. 8650 - 9797																	
02	1652 N	1315	-0-	-337	-0-	1304	2	11	9	Y	10	9	0			3	
03	1643 N	1509	-0-	-134	-0-	1492	2	17	9	Y	15	15	0			3	
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1456	2	11	9	Y	10	11	0			2	
05	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	1407	2	10	9	Y	9	10	0			1	
06	1470 N	1329	-0-	-141	-0-	1321	2	8	9	Y	7	6	0			2	
07	1519 N	1335	-0-	-184	-0-	1325	2	10	9	Y	9	8	0			3	
BOLES, A.M. GAS UNIT																	
WELL #: 5 RRCID -> 134419																	
COMPL. DATE 03/17/1990																	
TOTAL DEPTH 9986																	
PERF. 8693 - 9491																	
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	0			-0-	
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	0			-0-	
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	0			-0-	
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	0			-0-	
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2				Y	-0-				-0-	
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2				Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA													
MMGL EAST TEXAS III, LLC																							
BOLES, A.M. GAS UNIT																							
										//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
										//CONT.//	102551												
										WELL #:	6	RRCID -> 134477				COMPL. DATE 03/29/1990				TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
HICKS, O. B. GAS UNIT										WELL #:	7	RRCID -> 134943				COMPL. DATE 05/01/1990				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489			
02	2044	N	1631	-0-	-413	-0-	1575	2	56	9	Y	51	48	1				57					
03	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	1739	2	61	9	Y	55	91	1				21					
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1893	2	54	9	Y	49	48	1				22					
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2038	2	63	9	Y	57	47	1				32					
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1933	2	54	9	Y	49	50	1				31					
07	2015	N	1574	-0-	-441	-0-	1537	2	37	9	Y	34	48	1				17					
DAVIS, S.L. GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID -> 135122				COMPL. DATE 05/03/1990				TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557			
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	325	2	13	9	Y	12	11	0				4					
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	351	2	21	9	Y	19	20	0				3					
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	357	2	14	9	Y	13	14	0				2					
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	352	2	14	9	Y	13	13	0				2					
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	344	2	11	9	Y	10	9	0				3					
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	346	2	13	9	Y	12	11	0				4					
BREWSTER, J. T. GAS UNIT										WELL #:	10	RRCID -> 135748				COMPL. DATE 07/03/1990				TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615			
02	1512	N	829	-0-	-683	-0-	804	2	25	9	Y	23	21	0				8					
03	1364	N	851	-0-	-513	-0-	817	2	34	9	Y	31	33	0				6					
04	960	N	714	-0-	-246	-0-	694	2	20	9	Y	18	21	0				3					
05	930	N	708	-0-	-222	-0-	688	2	20	9	Y	18	18	0				3					
06	810	N	610	-0-	-200	-0-	597	2	13	9	Y	12	11	0				4					
07	744	N	639	-0-	-105	-0-	622	2	17	9	Y	15	14	0				5					
SOAPE, A. C. GAS UNIT										WELL #:	7	RRCID -> 135833				COMPL. DATE 08/23/1990				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232			
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	Y	9	8	0				3					
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	903	2	13	9	Y	12	13	0				2					
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	Y	10	10	0				2					
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	943	2	9	9	Y	8	9	0				1					
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	887	2	8	9	Y	7	6	0				2					
07	961	N	943	-0-	-18	-0-	934	2	9	9	Y	8	7	0				3					
HARRISON, R. GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID -> 136109				COMPL. DATE 02/10/1990				TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770			
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-						-0-					
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-						-0-					
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-						-0-					
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-						-0-					
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-						-0-					
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-						-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
MMGL EAST TEXAS III, LLC																
BOLES, A. M. GAS UNIT																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 102551																
WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HARRISON, R. GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961			
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	782	2	102	9	Y	93	86	0			31
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	734	2	130	9	Y	118	127	0			22
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	833	2	103	9	Y	94	99	0			17
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	883	2	105	9	Y	95	98	0			14
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	799	2	75	9	Y	68	61	0			21
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	869	2	97	9	Y	88	78	0			31
CARTHAGE GAS UNIT 3-A													WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762			
02	1204 N	1089	-0-	-115	-0-	1082	2	7	9	Y	6	8	1			1
03	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1330	2		9	Y	8					9
04	1200 N	1199	-0-	-1	-0-	1191	2		8	Y	7	9	1			7
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1217	2		8	Y	7	9	1			5
06	1290 N	1225	-0-	-65	-0-	1217	2		8	Y	7	9	1			3
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1300	2	10	9	Y	9	10	1			2
HICKS, O. B. GAS UNIT													WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BROWN, HERMAN GAS UNIT													WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294			
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1489	2	20	9	Y	18	17	0			6
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1359	2	25	9	Y	23	25	0			4
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1467	2	20	9	Y	18	19	0			3
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1362	2	18	9	Y	16	17	0			2
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1320	2	14	9	Y	13	11	0			4
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1419	2	17	9	Y	15	14	0			5
WEST CLAYTON													WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609			
02	392 N	240	-0-	-152	-0-	227	2	13	9	Y	12	11	0			4
03	372 N	262	-0-	-110	-0-	243	2	19	9	Y	17	18	0			3
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	239	2	13	9	Y	12	13	0			2
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	242	2	13	9	Y	12	12	0			2
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	228	2	10	9	Y	9	8	0			3
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	268	2	13	9	Y	12	11	0			4
CARTHAGE GAS UNIT 11													WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514			
02	672 N	525	-0-	-147	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	527	-0-	-93	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
CARTHAGE GAS UNIT 13														
WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-				-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		Y	-0-				-0-
04	720 N	421	-0-	-299	-0-	421	2		Y	-0-				-0-
05	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	2		Y	-0-				-0-
06	510 N	439	-0-	-71	-0-	439	2		Y	-0-				-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 6A														
WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889														
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2086	2	22	9	Y	20	20	1	15
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2171	2	23	9	Y	21	19	1	17
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1975	2	20	9	Y	18	33	1	2
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1973	2	18	9	Y	16			18
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1816	2	17	9	Y	15	32	1	1
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1637	2	20	9	Y	18	14	1	5
REED, W.M. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786														
02	1652 N	574	-0-	-1078	-0-	573	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
03	1519 N	618	-0-	-901	-0-	616	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	633	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	550	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	961	2	2	9	Y	2	1	0	1
DAVIS, S.L. GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602														
02	588 N	461	-0-	-127	-0-	448	2	13	9	Y	12	10	0	4
03	558 N	497	-0-	-61	-0-	480	2	17	9	Y	15	16	0	3
04	510 N	484	-0-	-26	-0-	472	2	12	9	Y	11	12	0	2
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	764	2	18	9	Y	16	16	0	2
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	994	2	19	9	Y	17	14	0	5
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	990	2	22	9	Y	20	18	0	7
CARTHAGE GAS UNIT 12														
WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734														
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-				-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-				-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-				-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-				-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-				-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 18														
WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10														
WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																													
MMGL EAST TEXAS III, LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																																							
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9										//CONT.// 102551																																							
WELL #: 7-L										RRCID -> 140698										COMPL. DATE 01/27/1992										TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																															
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-			252 2	2	9	Y	2			2 0			-0-																															
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-			297 2	3	9	Y				2 0			1																															
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-			293 2	3	9	Y	3			3 0			1																															
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-			305 2	2	9	Y	2			3 0			-0-																															
06	300 N	288	-0-	-12	-0-			286 2	2	9	Y	2			2 0			-0-																															
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-			310 2	3	9	Y	3			3 0			-0-																															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14										WELL #: 7-L										RRCID -> 140780										COMPL. DATE 02/15/1992										TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522									
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-						Y	-0-						-0-																															
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-						Y	-0-						-0-																															
04	390 N	376	-0-	-14	-0-			375 2	1	9	Y	1			1 0			-0-																															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																															
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-						-0-																															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13										WELL #: 8 L										RRCID -> 141284										COMPL. DATE 04/23/1992										TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																															
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																															
CARTHAGE GAS UNIT 12										WELL #: 0007 L										RRCID -> 141457										COMPL. DATE 02/28/2016										TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534									
02	T. A.	369	-0-	369	369	368	2	1	9	Y	1				1 0			-0-																															
03	T. A.	420	-0-	420	789	417	2	3	9	Y	3				2 0			1																															
04	T. A.	382	-0-	382	1171	379	2	3	9	Y	3				3 0			1																															
05	T. A.	405	-0-	405	1576	403	2	2	9	Y	2				3 0			-0-																															
06	1958 X	382	-0-	-1576	-0-	380	2	2	9	Y	2				2 0			-0-																															
07	380 X	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	Y	2				2 0			-0-																															
BURNETT BROTHERS										WELL #: 25-L										RRCID -> 142026										COMPL. DATE 07/13/1992										TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																															
CARTHAGE GAS UNIT 11										WELL #: 7										RRCID -> 142034										COMPL. DATE 07/11/1992										TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514									
02	2324 X	1165	-0-	-1159	-0-	1148	2	17	9	Y	15				16 0			2																															
03	1767 X	1264	-0-	-503	-0-	1243	2	21	9	Y	19				15 0			6																															
04	1710 X	1252	-0-	-458	-0-	1232	2	20	9	Y	18				20 0			4																															
05	1395 X	1121	-0-	-274	-0-	1104	2	17	9	Y	15				17 0			2																															
06	1230 N	1037	-0-	-193	-0-	1023	2	14	9	Y	13				13 0			2																															
07	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1168	2	15	9	Y	14				14 0			2																															
CARTHAGE GAS UNIT 10										WELL #: 8-L										RRCID -> 143366										COMPL. DATE 10/29/1992										TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504									
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2				Y	-0-						-0-																															
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				Y	-0-						-0-																															
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2				Y	-0-						-0-																															
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				Y	-0-						-0-																															
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2				Y	-0-						-0-																															
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				Y	-0-						-0-																															

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
MMGL EAST TEXAS III, LLC															
CARTHAGE GAS UNIT 18															
WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 11															
WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515															
02	756 N	428	-0-	-328	-0-	422	2	6	9	Y	5	5	0		1
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	Y	7	6	0		2
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	528	2	8	9	Y	7	8	0		1
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	553	2	8	9	Y	7	7	0		1
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	703	2	8	9	Y	7	7	0		1
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	556	2	7	9	Y	6	6	0		1
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15															
WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451															
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	2	2	0		-0-
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	71	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 14															
WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 6A															
WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 7															
WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604															
02	532 N	358	-0-	-174	-0-	352	2	6	9	Y	5	5	0		1
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	831	2	13	9	Y	12	9	0		4
04	3000 N	8164	-0-	5164	-0-	8033	2	131	9	Y	119	97	0		26
05	3100 N	4852	-0-	1752	-0-	6916	2	73	9	Y	66	82	0		10
06	3000 N	1746	-0-	-1254	-0-	5662	2	24	9	Y	22	28	0		4
07	6887 X	1225	-0-	-5662	-0-	1210	2	15	9	Y	14	16	0		2
ALLISON, G.T. GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223															
02	2016 X	1574	-0-	-442	-0-	1555	2	19	9	Y	17	15	0		6
03	2077 X	1834	-0-	-243	-0-	1804	2	30	9	Y	27	28	0		5
04	1860 X	1703	-0-	-157	-0-	1683	2	20	9	Y	18	20	0		3
05	1736 X	1588	-0-	-148	-0-	1570	2	18	9	Y	16	17	0		2
06	1770 X	1606	-0-	-164	-0-	1592	2	14	9	Y	13	11	0		4
07	1829 X	1717	-0-	-112	-0-	1699	2	18	9	Y	16	14	0		6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA								
MMGL EAST TEXAS III, LLC			//CONT.//		102551															
ALLISON, G.T. GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 145022			COMPL. DATE 03/13/1993			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #:		6	RRCID -> 145167			COMPL. DATE 03/15/1993			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808								
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	2	7	9	Y	6	10	1						1
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	2	10	9	Y	9								10
04	1800 N	1763	-0-	-37	-0-	-0-	1754	2	9	9	Y	8	10	1						8
05	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	-0-	1802	2	9	9	Y	8	10	1						3
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	1831	2	8	9	Y	7	10	1						6
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	2	11	9	Y	10	11	1						2

ALLISON, G.T. GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 145232			COMPL. DATE 03/30/1993			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216								
02	980 N	821	-0-	-159	-0-	-0-	818	2	3	9	Y	3	2	0						1
03	961 N	895	-0-	-66	-0-	-0-	892	2	3	9	Y	3	3	0						1
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	Y	2	3	0						-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	Y	2	2	0						-0-
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2	3	9	Y	3	2	0						1
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	Y	2	2	0						1

ALLISON, G.T. GAS UNIT			WELL #:		11 L	RRCID -> 145404			COMPL. DATE 04/24/1993			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274								
02	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	-0-	3674	2	45	9	Y	41	35	0						14
03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	-0-	3822	2	61	9	Y	55	59	0						10
04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	-0-	4095	2	47	9	Y	43	45	0						8
05	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	-0-	4461	2	47	9	Y	43	45	0						11
06	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	-0-	4564	2	40	9	Y	36	31	0						16
07	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	-0-	4254	2	43	9	Y	39	36	0						14

HICKS, O. B. GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 145558			COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484								
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 154805			COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642								
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	-0-	150	2	3	9	Y	3	3	0						1
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-	165	2	6	9	Y	5	5	0						1
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	-0-	168	2	4	9	Y	4	4	0						1
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2	4	9	Y	4	4	0						1
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	0						1
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-	161	2	3	9	Y	3	3	0						1

BREWSTER, J. T. GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 155012			COMPL. DATE 06/19/1995			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
HICKS, O. B. GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2464 N	2361	-0-	-103	-0-	2297	2	64	9 Y	58	46	1		64
03	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2459	2	64	9 Y	58	100	1		22
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2268	2	50	9 Y	45	47	1		20
05	2604 N	2362	-0-	-242	-0-	2307	2	55	9 Y	50	42	1		28
06	2430 N	2166	-0-	-264	-0-	2121	2	45	9 Y	41	43	1		26
07	2387 N	2261	-0-	-126	-0-	2221	2	40	9 Y	36	44	1		18
SOAPE, A.C. GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242														
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9 Y	5	4	0		2
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	390	2	7	9 Y	6	7	0		1
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9 Y	5	5	0		1
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9 Y	5	5	0		1
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9 Y	3	3	0		1
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9 Y	5	4	0		2
CARTHAGE GAS UNIT 3-A														
WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904														
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	2	11	9 Y	10	14	1		2
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1548	2	14	9 Y	13				15
04	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1393	2	13	9 Y	12	15	1		12
05	1488 N	1127	-0-	-361	-0-	1117	2	10	9 Y	9	14	1		7
06	1440 N	899	-0-	-541	-0-	891	2	8	9 Y	7	11	1		3
07	1457 N	884	-0-	-573	-0-	874	2	10	9 Y	9	10	1		2
BROWN, HERMAN GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392														
02	224 N	176	-0-	-48	-0-	173	2	3	9 Y	3	3	0		1
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	176	2	6	9 Y	5	5	0		1
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9 Y	3	3	0		1
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	179	2	2	9 Y	2	3	0		-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	156	2	3	9 Y	3	2	0		1
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9 Y	3	3	0		1
HICKS, O. B. GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492														
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1343	2	53	9 Y	48	42	1		54
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1470	2	57	9 Y	52	86	1		20
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1539	2	50	9 Y	45	45	1		20
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1692	2	58	9 Y	53	43	1		30
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1630	2	51	9 Y	46	47	1		29
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1714	2	47	9 Y	43	51	1		21
BROWN, HERMAN GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412														
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	527	2	8	9 Y	7	6	0		2
03	651 N	579	-0-	-72	-0-	568	2	11	9 Y	10	10	0		2
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	565	2	7	9 Y	6	7	0		1
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	553	2	7	9 Y	6	6	0		1
06	570 N	554	-0-	-16	-0-	550	2	4	9 Y	4	4	0		1
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	606	2	7	9 Y	6	5	0		2
CARTHAGE GAS UNIT 11														
WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536														
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	264	2	9	9 Y	8	8	0		1
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	250	2	11	9 Y	10	8	0		3
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9 Y	8	9	0		2
05	310 N	213	-0-	-97	-0-	205	2	8	9 Y	7	8	0		1
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	176	2	6	9 Y	5	5	0		1
07	248 N	169	-0-	-79	-0-	163	2	6	9 Y	5	5	0		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											CAPACITY		CNTY: PANOLA								
MMGL EAST TEXAS III, LLC											//CONT./// 16032 174 NON-ASSOCIATED										
CARTHAGE GAS UNIT 3-A											//CONT./// 102551										
WELL #: 8 C											RRCID -> 159174										
COMPL. DATE 06/14/1996											TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1732	2	29	9	Y	26	36	1			5					
03	1674 N	948	-0-	-726	-0-	931	2	17	9	Y	15					20					
04	1620 N	1047	-0-	-573	-0-	1028	2	19	9	Y	17	20	1			17					
05	1674 N	1439	-0-	-235	-0-	1411	2	28	9	Y	25	24	1			18					
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1383	2	22	9	Y	20	29	1			9					
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1108	2	24	9	Y	22	26	1			5					

CARTHAGE GAS UNIT 3A											WELL #: 9										
RRCID -> 159209											COMPL. DATE 06/26/1996										
TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882																					
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1455	2	7	9	Y	6	8	1			1					
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1955	2	9	9	Y	8					9					
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8	9	Y	7	9	1			7					
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1930	2	9	9	Y	8	9	1			6					
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2117	2	8	9	Y	7	10	1			3					
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2117	2	12	9	Y	11	12	1			2					

SOAPE, A.C. GAS UNIT											WELL #: 10										
RRCID -> 159536											COMPL. DATE 06/01/1996										
TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358																					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

SOAPE, A.C. GAS UNIT											WELL #: 11										
RRCID -> 159566											COMPL. DATE 07/03/1996										
TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357																					
02	1344 X	820	-0-	-524	-0-	807	2	13	9	Y	12	11	0			4					
03	1488 X	1126	-0-	-362	-0-	1101	2	25	9	Y	23	23	0			4					
04	1440 X	1148	-0-	-292	-0-	1129	2	19	9	Y	17	18	0			3					
05	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1137	2	18	9	Y	16	17	0			2					
06	1080 X	1059	-0-	-21	-0-	1046	2	13	9	Y	12	10	0			4					
07	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	1067	2	15	9	Y	14	13	0			5					

GLASPIE, OCIE GAS UNIT											WELL #: 6										
RRCID -> 159723											COMPL. DATE 08/08/1996										
TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370																					
02	1232 N	967	-0-	-265	-0-	921	2	46	9	Y	42	42	0			14					
03	1643 N	462	-0-	-1181	-0-	433	2	29	9	Y	26	35	0			5					
04	1560 N	638	-0-	-922	-0-	609	2	29	9	Y	26	26	0			5					
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1049	2	46	9	Y	42	41	0			6					
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1119	2	40	9	Y	36	31	0			11					
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1242	2	53	9	Y	48	42	0			17					

HICKS, O. B. GAS UNIT											WELL #: 14										
RRCID -> 164137											COMPL. DATE 06/25/1997										
TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522																					
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	474	2			Y	-0-					-0-					
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-					
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-					
05	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-					
06	510 N	420	-0-	-90	-0-	420	2			Y	-0-					-0-					
07	558 N	337	-0-	-221	-0-	337	2			Y	-0-					-0-					

REED, W.M. GAS UNIT											WELL #: 8										
RRCID -> 165604											COMPL. DATE 08/29/1997										
TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840																					
02	1008 N	393	-0-	-615	-0-	386	2	7	9	Y	6	5	0			2					
03	558 N	411	-0-	-147	-0-	403	2	8	9	Y	7	8	0			1					
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	369	2	6	9	Y	5	5	0			1					
05	434 N	346	-0-	-88	-0-	340	2	6	9	Y	5	5	0			1					
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	356	2	3	9	Y	3	3	0			1					
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1280	2	17	9	Y	15	11	0			5					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
MMGL EAST TEXAS III, LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																			
HICKS, O. B. GAS UNIT										//CONT.// 102551																			
WELL #: 15										RRCID -> 165927										COMPL. DATE 11/03/1997									
										TOTAL										DEPTH 9804									
										PERF. 8332										- 9474									
																				</									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MMGL EAST TEXAS III, LLC										//CONT.// 16032 174									
CARTHAGE GAS UNIT 11										//CONT.// 102551									
WELL #: 9 L										RRCID -> 170141		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8358 - 9514			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	672 N	566	-0-	-106	-0-	559	2	7 9	Y		6		6	0			1		
03	744 N	685	-0-	-59	-0-	675	2	10 9	Y		9		7	0			3		
04	690 N	635	-0-	-55	-0-	627	2	8 9	Y		7		8	0			2		
05	620 N	601	-0-	-19	-0-	594	2	7 9	Y		6		7	0			1		
06	660 N	592	-0-	-68	-0-	585	2	7 9	Y		6		6	0			1		
07	651 N	582	-0-	-69	-0-	575	2	7 9	Y		6		6	0			1		
CARTHAGE GAS UNIT 13										WELL #: 12 L		RRCID -> 170149		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8446 - 9492	
02	924 N	772	-0-	-152	-0-	765	2	7 9	Y		6		6	0			1		
03	899 N	865	-0-	-34	-0-	857	2	8 9	Y		7		6	0			2		
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	820	2	7 9	Y		6		7	0			1		
05	868 N	853	-0-	-15	-0-	845	2	8 9	Y		7		7	0			1		
06	840 N	823	-0-	-17	-0-	816	2	7 9	Y		6		6	0			1		
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	863	2	7 9	Y		6		6	0			1		
HICKS, O.B. GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 170417		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8326 - 9466	
02	672 N	478	-0-	-194	-0-	478	2		Y		-0-						-0-		
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y		-0-						-0-		
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y		-0-						-0-		
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		Y		-0-						-0-		
06	570 N	484	-0-	-86	-0-	484	2		Y		-0-						-0-		
07	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	2		Y		-0-						-0-		
CARTHAGE GAS UNIT 12										WELL #: 11 L		RRCID -> 170755		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8396 - 9512	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-		
BURNETT BROTHERS										WELL #: 29 L		RRCID -> 171190		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8520 - 9504	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-		
CARTHAGE GAS UNIT 13										WELL #: 13 L		RRCID -> 171252		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 9645		PERF. 8476 - 9516	
02	9285 X	4991	-0-	-4294	-0-	4952	2	39 9	Y		35		35	0			5		
03	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5571	2	48 9	Y		44		35	0			14		
04	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5347	2	44 9	Y		40		45	0			9		
05	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5463	2	43 9	Y		39		42	0			6		
06	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5259	2	37 9	Y		34		34	0			6		
07	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5348	2	37 9	Y		34		34	0			6		
CARTHAGE GAS UNIT 10										WELL #: 12 L		RRCID -> 171696		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8368 - 9492	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14														
WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(L)	(-)		CODE		CODE				CODE	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HICKS, O.B. GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499														
02	840 N	693	-0-	-147	-0-	668	2	25	9	Y	23	20	1	26
03	713 N	661	-0-	-52	-0-	639	2	22	9	Y	20	38	1	8
04	780 N	628	-0-	-152	-0-	610	2	18	9	Y	16	17	1	7
05	775 N	632	-0-	-143	-0-	612	2	20	9	Y	18	15	1	10
06	630 N	599	-0-	-31	-0-	582	2	17	9	Y	15	16	1	9
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	636	2	17	9	Y	15	17	1	7
HICKS, O.B. GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482														
02	1708 N	1286	-0-	-422	-0-	1286	2			Y	-0-			-0-
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-			-0-
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-			-0-
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-			-0-
06	1590 N	1513	-0-	-77	-0-	1513	2			Y	-0-			-0-
07	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	1583	2			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 3-A														
WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497														
02	1960 N	1791	-0-	-169	-0-	1768	2	23	9	Y	21	29	1	4
03	2170 N	2027	-0-	-143	-0-	1998	2	29	9	Y	26			30
04	2040 N	1573	-0-	-467	-0-	1552	2	21	9	Y	19	29	1	20
05	1984 N	1495	-0-	-489	-0-	1473	2	22	9	Y	20	26	1	14
06	1950 N	1134	-0-	-816	-0-	1119	2	15	9	Y	14	22	1	6
07	1612 N	1130	-0-	-482	-0-	1111	2	19	9	Y	17	19	1	4
CARTHAGE GAS UNIT 11														
WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522														
02	924 N	471	-0-	-453	-0-	447	2	24	9	Y	22	23	0	3
03	558 N	557	-0-	-1	-0-	525	2	32	9	Y	29	23	0	9
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	843	2	51	9	Y	46	45	0	10
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	875	2	48	9	Y	44	48	0	6
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	806	2	42	9	Y	38	37	0	7
07	930 N	725	-0-	-205	-0-	692	2	33	9	Y	30	32	0	5
CARTHAGE GAS UNIT 13														
WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14														
WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9														
WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1595	2	107	9	Y	97	98	0	15
03	2077 N	1887	-0-	-190	-0-	1759	2	128	9	Y	116	95	0	36
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1740	2	124	9	Y	113	125	0	24
05	1891 N	1828	-0-	-63	-0-	1712	2	116	9	Y	105	114	0	15
06	1830 N	1628	-0-	-202	-0-	1533	2	95	9	Y	86	85	0	16
07	1922 N	1791	-0-	-131	-0-	1694	2	97	9	Y	88	89	0	15
CARTHAGE GAS UNIT 18														
WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 11														
WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12														
WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517														
02	2072 X	1546	-0-	-526	-0-	1538	2	8	9	Y	7	7	0	1
03	2263 X	1603	-0-	-660	-0-	1593	2	10	9	Y	9	7	0	3
04	2190 X	1779	-0-	-411	-0-	1769	2	10	9	Y	9	10	0	2
05	2077 X	1689	-0-	-388	-0-	1680	2	9	9	Y	8	9	0	1
06	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1984	2	10	9	Y	9	8	0	2
07	1829 X	1762	-0-	-67	-0-	1754	2	8	9	Y	7	8	0	1
CARTHAGE GAS UNIT 12														
WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496														
02	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4835	2	15	9	Y	14	14	0	2
03	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5216	2	18	9	Y	16	13	0	5
04	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5476	2	19	9	Y	17	18	0	4
05	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5834	2	18	9	Y	16	18	0	2
06	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5397	2	17	9	Y	15	14	0	3
07	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5557	2	14	9	Y	13	14	0	2
CARTHAGE GAS UNIT 12														
WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HICKS, O.B. GAS UNIT														
WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
MMGL EAST TEXAS III, LLC															
HICKS, O.B. GAS UNIT															
WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			-0-	
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-	
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			-0-	
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			-0-	
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			-0-	
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			-0-	
BROWN, HERMAN GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SOAPE, A.C. GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686															
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1274	2	7	9	Y	6	6	0	2	
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1358	2	11	9	Y	10	10	0	2	
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1341	2	7	9	Y	6	7	0	1	
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1339	2	7	9	Y	6	6	0	1	
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1266	2	4	9	Y	4	4	0	1	
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1278	2	7	9	Y	6	5	0	2	
SOAPE, A.C. GAS UNIT															
WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 6A															
WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950															
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	920	2	10	9	Y	9	8	1	7	
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	968	2	11	9	Y	10	9	1	8	
04	930 N	882	-0-	-48	-0-	872	2	10	9	Y	9	16	1	1	
05	1023 N	833	-0-	-190	-0-	825	2	8	9	Y	7			8	
06	960 N	784	-0-	-176	-0-	776	2	8	9	Y	7	15	1	-0-	
07	899 N	727	-0-	-172	-0-	717	2	10	9	Y	9	7	1	2	
CARTHAGE GAS UNIT 6A															
WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 9															
WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
MMGL EAST TEXAS III, LLC															
CARTHAGE GAS UNIT 18															
WELL #: 1															
RRCID -> 189719															
COMPL. DATE 01/29/2001															
TOTAL DEPTH 9702															
PERF. 8480 - 9532															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 3-A															
WELL #: 14															
RRCID -> 195727															
COMPL. DATE 04/23/2003															
TOTAL DEPTH 9942															
PERF. 8544 - 9718															
02	1652 N	1130	-0-	-522	-0-	1126	2	4	9	Y	4	5	1		1
03	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1189	2	4	9	Y	4				5
04	1170 N	1061	-0-	-109	-0-	1057	2	4	9	Y	4	5	1		4
05	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	1164	2	4	9	Y	4	5	1		3
06	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	1089	2	6	9	Y	5	6	1		2
07	1085 N	980	-0-	-105	-0-	976	2	4	9	Y	4	5	1		1
CARTHAGE GAS UNIT 3-A															
WELL #: 11															
RRCID -> 196731															
COMPL. DATE 05/27/2003															
TOTAL DEPTH 10000															
PERF. 8680 - 9864															
02	560 N	525	-0-	-35	-0-	525	2			Y	-0-				-0-
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-				-0-
04	600 N	552	-0-	-48	-0-	552	2			Y	-0-				-0-
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-				-0-
06	570 N	516	-0-	-54	-0-	516	2			Y	-0-				-0-
07	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 6A															
WELL #: 9															
RRCID -> 197168															
COMPL. DATE 08/03/2003															
TOTAL DEPTH 10092															
PERF. 8733 - 9895															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 3-A															
WELL #: 13															
RRCID -> 197332															
COMPL. DATE 05/27/2003															
TOTAL DEPTH 9915															
PERF. 8610 - 9779															
02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1839	2	6	9	Y	5	7	1		1
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2121	2	8	9	Y	7				8
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1959	2	6	9	Y	5	7	1		6
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1874	2	7	9	Y	6	8	1		4
06	1680 N	1084	-0-	-596	-0-	1081	2	3	9	Y	3	6	1		1
07	1736 N	905	-0-	-831	-0-	901	2	4	9	Y	4	4	1		1
CARTHAGE GAS UNIT 3-A															
WELL #: 12															
RRCID -> 197333															
COMPL. DATE 08/12/2003															
TOTAL DEPTH 9900															
PERF. 9711 - 9798															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 18															
WELL #: 6															
RRCID -> 197634															
COMPL. DATE 08/22/2003															
TOTAL DEPTH 9686															
PERF. 8360 - 9510															
02	2800 N	2008	-0-	-792	262	1985	2	23	9	Y	21	23	0		3
03	1451 X	1189	-0-	-262	-0-	1175	2	14	9	Y	13	12	0		4
04	1200 X	1107	-0-	-93	-0-	1094	2	13	9	Y	12	13	0		3
05	1240 X	1155	-0-	-85	-0-	1142	2	13	9	Y	12	13	0		2
06	1200 X	1114	-0-	-86	-0-	1103	2	11	9	Y	10	10	0		2
07	1240 X	1144	-0-	-96	-0-	1133	2	11	9	Y	10	10	0		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) MMGL EAST TEXAS III, LLC CARTHAGE GAS UNIT 6A			//CONT.// 16032 174 //CONT.// 102551 WELL #: 7			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PANOLA					
			RRCID -> 199975			COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL		DEPTH 10095		PERF. 8648 - 10008						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-				4268 2	111 9	Y	101		94 1			77	
03	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-				4605 2	122 9	Y	111		96 1			92	
04	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-				4010 2	95 9	Y	86		170 1			8	
05	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-				3702 2	86 9	Y	78					86	
06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-				3546 2	81 9	Y	74		155 1			5	
07	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-				3674 2	111 9	Y	101		78 1			28	

CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #: 11			RRCID -> 200906		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL		DEPTH 10106		PERF. 8606 - 9978				
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-				1255 2		Y	-0-					-0-	
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-				1469 2		Y	-0-					-0-	
04	570 N	356	-0-	-214	-0-				356 2		Y	-0-					-0-	
05	589 N	234	-0-	-355	-0-				234 2		Y	-0-					-0-	
06	570 N	300	-0-	-270	-0-				300 2		Y	-0-					-0-	
07	372 N	266	-0-	-106	-0-				266 2		Y	-0-					-0-	

BURNETT BROTHERS			WELL #: 35			RRCID -> 200910		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL		DEPTH 9744		PERF. 8353 - 9520				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BURNETT BROTHERS			WELL #: 33			RRCID -> 200987		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL		DEPTH 10092		PERF. 8419 - 9529				
02	1008 N	759	-0-	-249	-0-				755 2	4 9	Y	4		4 0			1	
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-				856 2	6 9	Y	5		4 0			2	
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-				829 2	4 9	Y	4		5 0			1	
05	837 N	811	-0-	-26	-0-				805 2	6 9	Y	5		5 0			1	
06	840 N	822	-0-	-18	-0-				818 2	4 9	Y	4		4 0			1	
07	868 N	846	-0-	-22	-0-				842 2	4 9	Y	4		4 0			1	

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15			WELL #: 14			RRCID -> 201146		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL		DEPTH 10095		PERF. 8444 - 9618				
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-				140 2		Y	-0-					-0-	
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-				215 2		Y	-0-					-0-	
04	240 N	226	-0-	-14	-0-				225 2	1 9	Y	1		1 0			-0-	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-				179 2	1 9	Y	1		1 0			-0-	
06	210 N	96	-0-	-114	-0-				96 2		Y	-0-					-0-	
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-				250 2		Y	-0-					-0-	

BURNETT BROTHERS			WELL #: 38			RRCID -> 203028		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL		DEPTH 9720		PERF. 8449 - 9555				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BURNETT BROTHERS			WELL #: 37			RRCID -> 203173		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL		DEPTH 9656		PERF. 8372 - 9537				
02	1120 N	643	-0-	-477	-0-				628 2	15 9	Y	14		14 0			2	
03	713 N	679	-0-	-34	-0-				661 2	18 9	Y	16		13 0			5	
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-				1022 2	26 9	Y	24		24 0			5	
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-				778 2	20 9	Y	18		20 0			3	
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-				809 2	18 9	Y	16		16 0			3	
07	1085 N	929	-0-	-156	-0-				909 2	20 9	Y	18		18 0			3	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
CARTHAGE GAS UNIT 6A														
WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	336 N	214	-0-	-122	-0-	213 2	1 9	Y		1	1	1		1
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240 2	1 9	Y		1	1	1		1
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	234 2	1 9	Y		1	2	1		-0-
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	224 2	1 9	Y		1				-1
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	214 2	1 9	Y		1	2	1		-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	232 2	1 9	Y		1	1	1		-0-
BURNETT BROTHERS														
WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538														
02	476 N	393	-0-	-83	-0-	391 2	2 9	Y		2	2	0		-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	464 2	3 9	Y		3	2	0		1
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	436 2	3 9	Y		3	3	0		1
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	421 2	1 9	Y		1	2	0		-0-
06	450 N	382	-0-	-68	-0-	380 2	2 9	Y		2	2	0		-0-
07	465 N	295	-0-	-170	-0-	294 2	1 9	Y		1	1	0		-0-
GLASPIE, OCIE GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 9														
WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 7														
WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582														
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y		-0-				-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y		-0-				-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y		-0-				-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y		-0-				-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y		-0-				-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y		-0-				-0-
BURNETT BROTHERS														
WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534														
02	1120 X	1082	-0-	-38	-0-	1054 2	28 9	Y		25	23	0		4
03	1240 X	1124	-0-	-116	-0-	1095 2	29 9	Y		26	22	0		8
04	1200 X	1113	-0-	-87	-0-	1083 2	30 9	Y		27	29	0		6
05	1209 X	1082	-0-	-127	-0-	1057 2	25 9	Y		23	26	0		3
06	1170 X	1058	-0-	-112	-0-	1034 2	24 9	Y		22	21	0		4
07	1209 X	1092	-0-	-117	-0-	1069 2	23 9	Y		21	21	0		4
CARTHAGE GAS UNIT 13														
WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500														
02	1792 N	1354	-0-	-438	-0-	1340 2	14 9	Y		13	12	0		2
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1562 2	18 9	Y		16	13	0		5
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1373 2	15 9	Y		14	16	0		3
05	1488 N	1205	-0-	-283	-0-	1192 2	13 9	Y		12	13	0		2
06	1530 N	416	-0-	-1114	-0-	412 2	4 9	Y		4	5	0		1
07	1426 N	290	-0-	-1136	-0-	288 2	2 9	Y		2	3	0		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											CAPACITY			CNTY: PANOLA							
MMGL EAST TEXAS III, LLC											//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED							
CARTHAGE GAS UNIT 13											//CONT.// 102551										
WELL #: 14											RRCID -> 207068			COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 8300 - 9549			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE					
02	1680 N	806	-0-	-874	-0-	787	2	19	9	Y	17	17	0				3				
03	1023 N	910	-0-	-113	-0-	888	2	22	9	Y	20	17	0				6				
04	990 N	942	-0-	-48	-0-	919	2	23	9	Y	21	23	0				4				
05	899 N	739	-0-	-160	-0-	722	2	17	9	Y	15	17	0				2				
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1029	2	22	9	Y	20	18	0				4				
07	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2341	2	46	9	Y	42	39	0				7				
CARTHAGE GAS UNIT 13											WELL #: 15			RRCID -> 207329		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8415 - 9552	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-						-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-						-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-						-0-				
CARTHAGE GAS UNIT 3-A											WELL #: 15			RRCID -> 207670		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8520 - 9655	
02	2044 N	2033	-0-	-11	-0-	2025	2	8	9	Y	7	10	1				1				
03	2449 N	2062	-0-	-387	-0-	2052	2	10	9	Y	9						10				
04	2070 N	1590	-0-	-480	-0-	1584	2	6	9	Y	5	9	1				6				
05	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2610	2	12	9	Y	11	9	1				8				
06	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2591	2	10	9	Y	9	13	1				4				
07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2561	2	14	9	Y	13	14	1				3				
CARTHAGE GAS UNIT 3-A											WELL #: 16			RRCID -> 207672		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8558 - 9690	
02	1260 N	952	-0-	-308	-0-	942	2	10	9	Y	9	14	1				2				
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1261	2	14	9	Y	13						15				
04	1350 N	1273	-0-	-77	-0-	1260	2	13	9	Y	12	14	1				13				
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1466	2	17	9	Y	15	17	1				11				
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1641	2	18	9	Y	16	20	1				7				
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1697	2	22	9	Y	20	23	1				4				
BREWSTER, J.T. GAS UNIT											WELL #: 16			RRCID -> 209355		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 8566 - 9630	
02	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1300	2	35	9	Y	32	27	0				11				
03	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1450	2	52	9	Y	47	49	0				9				
04	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1488	2	37	9	Y	34	37	0				6				
05	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1569	2	39	9	Y	35	36	0				5				
06	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1479	2	29	9	Y	26	23	0				8				
07	1581 X	1541	-0-	-40	-0-	1507	2	34	9	Y	31	28	0				11				
SOAPE, A.C. GAS UNIT											WELL #: 14			RRCID -> 209553		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 8450 - 9681	
02	2884 X	2242	-0-	-642	-0-	2202	2	40	9	Y	36	32	0				12				
03	3131 X	2539	-0-	-592	-0-	2481	2	58	9	Y	53	55	0				10				
04	3030 X	2704	-0-	-326	-0-	2660	2	44	9	Y	40	43	0				7				
05	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3124	2	50	9	Y	45	46	0				6				
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2577	2	33	9	Y	30	27	0				9				
07	2790 X	2681	-0-	-109	-0-	2641	2	40	9	Y	36	32	0				13				
HARRISON, R. GAS UNIT											WELL #: 9			RRCID -> 209765		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 8474 - 9750	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
REED. W.M. GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1176 N	168	-0-	-1008	-0-	165	2	3	9	Y	3	2	0	1
03	465 N	261	-0-	-204	-0-	255	2	6	9	Y	5	5	0	1
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	249	2	4	9	Y	4	4	0	1
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	213	2	3	9	Y	3	2	0	1
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3	3	0	1
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505														
02	588 N	416	-0-	-172	-0-	412	2	4	9	Y	4	4	0	1
03	651 N	554	-0-	-97	-0-	548	2	6	9	Y	5	5	0	1
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	770	2	7	9	Y	6	6	0	1
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	652	2	7	9	Y	6	6	0	1
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	Y	4	4	0	1
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6	9	Y	5	5	0	1
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938														
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	341	2	10	9	Y	9	8	1	7
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	382	2	12	9	Y	11	9	1	9
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	376	2	10	9	Y	9	17	1	1
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	Y	9			10
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	359	2	10	9	Y	9	18	1	1
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	375	2	12	9	Y	11	9	1	3
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914														
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	1	1
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1	1
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	102	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1			1
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	Y	3	2	1	1
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226														
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	180	2	26	9	Y	24	21	0	8
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	229	2	42	9	Y	38	39	0	7
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	198	2	26	9	Y	24	27	0	4
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	241	2	31	9	Y	28	28	0	4
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	234	2	23	9	Y	21	19	0	6
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	259	2	32	9	Y	29	25	0	10
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566														
02	392 N	272	-0-	-120	-0-	270	2	2	9	Y	2	1	0	1
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	296	2	1	9	Y	1	2	0	-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	295	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2	1	0	1
WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452														
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-			-0-
03	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	3663	-0-	663	663		2			Y	-0-			-0-
05	968 N	305	-0-	-663	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
06	2850 N	81	-0-	-2769	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
07	2945 X	2275	-0-	-670	-0-	2275	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
MMGL EAST TEXAS III, LLC				//CONT.//	102551										
BURNETT BROTHERS				WELL #:	36	RRCID ->	221543	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL	DEPTH	9720	PERF.	8414 -	9533
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		1122	2	122	9	Y	111	111	0	17
03	1457 N	1369	-0-	-88	-0-		1226	2	143	9	Y	130	106	0	41
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		1197	2	136	9	Y	124	138	0	27
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-		1905	2	206	9	Y	187	187	0	27
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-		2086	2	206	9	Y	187	179	0	35
07	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-		2143	2	197	9	Y	179	183	0	31
BURNETT BROTHERS				WELL #:	40	RRCID ->	221601	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL	DEPTH	9732	PERF.	8617 -	9539
02	1232 N	1062	-0-	-170	-0-		1062	2			Y	-0-			-0-
03	1364 N	1215	-0-	-149	-0-		1215	2			Y	-0-			-0-
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		1275	2			Y	-0-			-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1243	2			Y	-0-			-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		1345	2			Y	-0-			-0-
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		1381	2			Y	-0-			-0-
BURNETT BROTHERS				WELL #:	39	RRCID ->	224118	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL	DEPTH	9730	PERF.	8374 -	9565
02	280 N	236	-0-	-44	-0-		228	2	8	9	Y	7	7	0	1
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-		480	2	18	9	Y	16	12	0	5
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-		516	2	19	9	Y	17	18	0	4
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-		748	2	24	9	Y	22	23	0	3
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		1237	2	40	9	Y	36	32	0	7
07	341 N	198	-0-	-143	-0-		192	2	6	9	Y	5	11	0	1
BURNETT BROTHERS				WELL #:	44	RRCID ->	225292	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8439 -	9553
02	784 N	699	-0-	-85	-0-		695	2	4	9	Y	4	3	0	1
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-		943	2	6	9	Y	5	4	0	2
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-		918	2	6	9	Y	5	6	0	1
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-		966	2	6	9	Y	5	5	0	1
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-		940	2	4	9	Y	4	4	0	1
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-		980	2	4	9	Y	4	4	0	1
BURNETT BROTHERS				WELL #:	45	RRCID ->	225922	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL	DEPTH	9695	PERF.	8372 -	9542
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-		513	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-		532	2	3	9	Y	3	2	0	1
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-		469	2	1	9	Y	1	2	0	-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-		472	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-		442	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-		490	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
CARTHAGE GAS UNIT 18				WELL #:	8	RRCID ->	226038	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8370 -	9567
02	1092 N	938	-0-	-154	-0-		710	2	228	9	Y	207	197	0	32
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		748	2	256	9	Y	233	192	0	73
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-		653	2	219	9	Y	199	229	0	43
05	1054 N	469	-0-	-585	-0-		356	2	113	9	Y	103	131	0	15
06	960 N	419	-0-	-541	-0-		325	2	94	9	Y	85	84	0	16
07	899 N	409	-0-	-490	-0-		321	2	88	9	Y	80	82	0	14
BURNETT BROTHERS				WELL #:	41	RRCID ->	226067	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL	DEPTH	9894	PERF.	8526 -	9724
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2483				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2483				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2483				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2483				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2483				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2483				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
CARTHAGE GAS UNIT 7														
WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	70	2	39	9	Y	35	36	0	5
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	80	2	48	9	Y	44	35	0	14
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	78	2	45	9	Y	41	46	0	9
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	77	2	43	9	Y	39	42	0	6
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	77	2	39	9	Y	35	34	0	7
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	77	2	36	9	Y	33	34	0	6
CARTHAGE GAS UNIT 18														
WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562														
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	Y	3	2	0	1
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1	2	0	-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	130	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
CARTHAGE GAS UNIT 11														
WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524														
02	1736 N	952	-0-	-784	-0-	935	2	17	9	Y	15	16	0	2
03	1519 N	1009	-0-	-510	-0-	990	2	19	9	Y	17	14	0	5
04	1260 N	882	-0-	-378	-0-	865	2	17	9	Y	15	17	0	3
05	1054 N	906	-0-	-148	-0-	889	2	17	9	Y	15	16	0	2
06	990 N	850	-0-	-140	-0-	837	2	13	9	Y	12	12	0	2
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1074	2	18	9	Y	16	15	0	3
BURNETT BROTHERS														
WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542														
02	980 N	686	-0-	-294	-0-	622	2	64	9	Y	58	58	0	9
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	757	2	85	9	Y	77	62	0	24
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	936	2	103	9	Y	94	98	0	20
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	813	2	85	9	Y	77	86	0	11
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	832	2	80	9	Y	73	70	0	14
07	1085 N	984	-0-	-101	-0-	904	2	80	9	Y	73	74	0	13
CARTHAGE GAS UNIT 11														
WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526														
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 6A														
WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054														
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	67	2	1	9	N	1	1	1	-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-			-0-
CYPRESS POINT RESOURCES LEASE														
WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022														
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1913	2	13	9	Y	12	11	1	9
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2224	2	17	9	Y	15	12	1	12
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2110	2	13	9	Y	12	23	1	1
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2165	2	13	9	Y	12			13
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1984	2	13	9	Y	12	24	1	1
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2129	2	17	9	Y	15	12	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
MMGL EAST TEXAS III, LLC			//CONT.// 102551																
BURNETT BROTHERS			WELL #: 42			RRCID -> 251495			COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		560 N	309	-0-	-251	-0-			306 2	3	9	Y	3			3 0			-0-
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-			402 2	4	9	Y	4			3 0			1
04		360 N	353	-0-	-7	-0-			350 2	3	9	Y	3			3 0			1
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-			361 2	2	9	Y	2			3 0			-0-
06		390 N	369	-0-	-21	-0-			365 2	4	9	Y	4			3 0			1
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-			393 2	2	9	Y	2			3 0			-0-
DAVIS, S.L. GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 258227			COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GLASPIE, OCIE GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 263329			COMPL. DATE 11/06/2011			TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
TGNR PANOLA LLC			102948																
BLANKENSHIP UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 066337			COMPL. DATE 02/20/1976			TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548							
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-			595 3			N	-0-						-0-
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-			648 3			N	-0-						-0-
04		630 N	565	-0-	-65	-0-			565 3			N	-0-						-0-
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-			660 3			N	-0-						-0-
*06		630 N	327	-0-	-303	-0-			327 3			N	-0-						-0-
07		589 N	254	-0-	-335	-0-			254 3			N	-0-						-0-
SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 2 L			RRCID -> 073275			COMPL. DATE 03/17/1977			TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A							
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HOUGH-SHIVERS -A- UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 073668			COMPL. DATE 07/19/1977			TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522							
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-			1162 3			N	-0-						-0-
03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-			1137 3			N	-0-						-0-
04		908 N	908	-0-	-0-	-0-			908 3			N	-0-						-0-
05		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-			1458 3			N	-0-						-0-
*06		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-			1498 3			N	-0-						-0-
07		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-			1051 3			N	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC																													
ROSS-HAMILTON UNIT																													
WELL #: 2										RRCID -> 079786										COMPL. DATE N/A									
										TOTAL										DEPTH 10150									
										PERF. 8782										- 9930									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
*06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
MANGHAM, R. S.										WELL #: 2										RRCID -> 079934									
										COMPL. DATE 12/14/1978										TOTAL									
										DEPTH 11492										PERF. 9416									
										- 9797																			
02		1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	3				N	-0-					-0-								
03		1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	3				N	-0-					-0-								
04		840	N	666	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	666	3				N	-0-					-0-								
05		1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	3				N	-0-					-0-								
*06		1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	3				N	-0-					-0-								
07		796	N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	796	3				N	-0-					-0-								
HARRISON, VERA UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 080735									
										COMPL. DATE 01/27/1979										TOTAL									
										DEPTH 9854										PERF. 8836									
										- 9312																			
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
*06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
HOUSE, W. F. UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 081906									
										COMPL. DATE 03/06/1979										TOTAL									
										DEPTH 9890										PERF. 8583									
										- 9682																			
02		252	N	210	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	210	3				N	-0-					-0-								
03		248	N	239	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	239	3				N	-0-					-0-								
04		240	N	218	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	218	3				N	-0-					-0-								
05		248	N	190	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	190	3				N	-0-					-0-								
*06		244	N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3				N	-0-					-0-								
07		237	N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3				N	-0-					-0-								
SOUTHLAND PAPER COMPANY										WELL #: 1										RRCID -> 083023									
										COMPL. DATE 06/13/1979										TOTAL									
										DEPTH 9950										PERF. 8852									
										- 9337																			
02		1316	N	1288	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	1274	3	14	9	Y		13	13	1			2								
03		1426	N	1392	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	1379	3	13	9	Y		12	13	1			1								
04		1380	N	1376	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	1366	3	10	9	Y		9	9	1			1								
05		1426	N	1370	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	1359	3	11	9	Y		10	9	1			2								
*06		1350	N	1136	-0-	-214	-0-	-0-	-0-	1130	3	6	9	Y		5	6	1			1								
07		1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y		-0-	1	1			-0-								
ROSS, J. T. CV GAS UNIT										WELL #: 2A										RRCID -> 084940									
										COMPL. DATE 10/30/1979										TOTAL									
										DEPTH 9772										PERF. 8834									
										- 9700																			
02		1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	3				N	-0-					-0-								
03		1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	3				N	-0-					-0-								
04		1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	3				N	-0-					-0-								
05		1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	3				N	-0-					-0-								
*06		1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	3				N	-0-					-0-								
07		372	N	357	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	357	3				N	-0-					-0-								
POWERS, E.C.										WELL #: 3										RRCID -> 085510									
										COMPL. DATE 11/15/1979										TOTAL									
										DEPTH 9839										PERF. 9029									
										- 9762																			
02		140	N	112	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	112	3				N	-0-					-0-								
03		186	N	130	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	130	3				N	-0-					-0-								
04		150	N	146	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	146	3				N	-0-					-0-								
05		124	N	113	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	113	3				N	-0-					-0-								
*06		130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3				N	-0-					-0-								
07		220	N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3				N	-0-					-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC			//CONT.//		102948															
HARRIS, S. S. UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 087601		COMPL. DATE 01/31/1980			TOTAL	DEPTH	9940	PERF.	8920	-	9799			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	821	3				N	-0-					-0-	
03	992 N	841	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	841	3				N	-0-					-0-	
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	3				N	-0-					-0-	
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	946	3				N	-0-					-0-	
*06	810 N	741	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	741	3				N	-0-					-0-	
07	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	1003	3				N	-0-					-0-	

HICKS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 088498		COMPL. DATE 06/05/1980			TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8598	-	9721			
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3				N	-0-					-0-	
03	496 N	304	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	304	3				N	-0-					-0-	
04	360 N	301	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	301	3				N	-0-					-0-	
05	341 N	145	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	145	3				N	-0-					-0-	
*06	300 N	159	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	159	3				N	-0-					-0-	
07	310 N	8	-0-	-302	-0-	-0-	-0-	8	3				N	-0-					-0-	

JOHNSON, B. J. UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 088499		COMPL. DATE 06/22/1980			TOTAL	DEPTH	9821	PERF.	8662	-	9498			
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3				Y	-0-					-0-	
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3				Y	-0-					-0-	
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3				Y	-0-					-0-	
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	457	3				Y	-0-					-0-	
*06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3				Y	-0-					-0-	
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	381	3				Y	-0-					-0-	

WERNER-POWELL			WELL #:		2	RRCID -> 090001		COMPL. DATE 09/23/1980			TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8748	-	9045			
02	364 N	322	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	322	3				Y	-0-					-0-	
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	594	3				Y	-0-					-0-	
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3				Y	-0-					-0-	
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	635	3				Y	-0-					-0-	
*06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	630	3				Y	-0-					-0-	
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3				Y	-0-					-0-	

WERNER "D"			WELL #:		2	RRCID -> 090577		COMPL. DATE 03/18/1996			TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8656	-	8721			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

AMERICAN LEGION			WELL #:		3	RRCID -> 091972		COMPL. DATE 01/25/1981			TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	8953	-	9300			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SHIVERS-PEEPLS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 099225		COMPL. DATE 03/26/1982			TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8437	-	9560			
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	3				Y	-0-					-0-	
03	620 N	310	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	310	3				Y	-0-					-0-	
04	600 N	434	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	434	3				Y	-0-					-0-	
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC																			
SEALEY, MAY																			
WELL #: 4										RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-			495 3			N	-0-					-0-	
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-			505 3			N	-0-					-0-	
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					-0-	
05		558 N	275	-0-	-283	-0-			275 3			N	-0-					-0-	
*06		480 N	381	-0-	-99	-0-			381 3			N	-0-					-0-	
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-			239 3			N	-0-					-0-	
WHITFIELD UNIT																			
WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694																			
02		812 N	727	-0-	-85	-0-			727 3			N	-0-					-0-	
03		527 N	417	-0-	-110	-0-			417 3			N	-0-					-0-	
04		900 N	247	-0-	-653	-0-			247 3			N	-0-					-0-	
05		806 N	413	-0-	-393	-0-			413 3			N	-0-					-0-	
*06		390 N	368	-0-	-22	-0-			368 3			N	-0-					-0-	
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-			324 3			N	-0-					-0-	
HARRISON, VERA UNIT																			
WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838																			
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-			366 3			N	-0-					-0-	
03		403 N	371	-0-	-32	-0-			371 3			N	-0-					-0-	
04		390 N	364	-0-	-26	-0-			364 3			N	-0-					-0-	
05		403 N	375	-0-	-28	-0-			375 3			N	-0-					-0-	
*06		394 N	394	-0-	-0-	-0-			394 3			N	-0-					-0-	
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-			379 3			N	-0-					-0-	
SHIVERS GAS UNIT																			
WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676																			
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-			733 3			N	-0-					-0-	
03		744 N	591	-0-	-153	-0-			591 3			N	-0-					-0-	
04		720 N	544	-0-	-176	-0-			544 3			N	-0-					-0-	
05		744 N	442	-0-	-302	-0-			442 3			N	-0-					-0-	
*06		570 N	35	-0-	-535	-0-			35 3			N	-0-					-0-	
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-			25 1	541	3	N	-0-					-0-	
TOMPKINS-SPENCER																			
WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780																			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HARRELL, JEANETTE																			
WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176																			
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-			195 3			N	-0-					-0-	
03		217 N	192	-0-	-25	-0-			192 3			N	-0-					-0-	
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					-0-	
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-			578 3			N	-0-					-0-	
*06		180 N	164	-0-	-16	-0-			164 3			N	-0-					-0-	
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-			185 3			N	-0-					-0-	
SHIVERS-PEEPLES UNIT																			
WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572																			
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-			1248 3			Y	-0-					-0-	
03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-			1405 3			Y	-0-					-0-	
04		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-			1321 3			Y	-0-					-0-	
05		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-						Y	-0-					-0-	
*06		1320 N	76	-0-	-1244	-0-			76 3			Y	-0-					-0-	
*07		1364 N	1311	-0-	-53	-0-			1311 3			Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BEALL-NORMAN				//CONT.//	162948									
				WELL #:	6	RRCID ->	132526	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL	DEPTH	9905	PERF.	8480 - 9604
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	BALANCE
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3		N	-0-			-0-
03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3		N	-0-			-0-
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3		N	-0-			-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		N	-0-			-0-
*06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3		N	-0-			-0-
07	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
SHIVERS GAS UNIT														
				WELL #:	5	RRCID ->	132725	COMPL. DATE	11/21/1989	TOTAL	DEPTH	9822	PERF.	8486 - 9567
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	3		N	-0-			-0-
05	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3		N	-0-			-0-
*06	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	3		N	-0-			-0-
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	30	1	667 3	N	-0-			-0-
BEALL, W.F.														
				WELL #:	5	RRCID ->	133073	COMPL. DATE	12/19/1989	TOTAL	DEPTH	9957	PERF.	8614 - 9702
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	947	3		N	-0-			-0-
03	1085	N	920	-0-	-165	-0-	920	3		N	-0-			-0-
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	3		N	-0-			-0-
05	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	3		N	-0-			-0-
*06	900	N	84	-0-	-816	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
WHITFIELD UNIT														
				WELL #:	4	RRCID ->	133471	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	8440 - 9702
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	3		N	-0-			-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-			-0-
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
BEALL-BARKSDALE														
				WELL #:	4	RRCID ->	133472	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL	DEPTH	9838	PERF.	8362 - 9587
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	3		N	-0-			-0-
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3		N	-0-			-0-
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	3		N	-0-			-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
TOMPKINS-SPENCER														
				WELL #:	4	RRCID ->	133909	COMPL. DATE	03/13/1990	TOTAL	DEPTH	9970	PERF.	8628 - 9750
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
04	1200	N	392	-0-	-808	-0-	392	3		N	-0-			-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
*06	3000	N	23738	-0-	20738	20738	23511	1	227 3	N	-0-			-0-
07	3100	N	589	-0-	-2511	18227	589	3		N	-0-			-0-
SHIVERS GAS UNIT														
				WELL #:	6	RRCID ->	134444	COMPL. DATE	04/14/1990	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	N/A
02	3500	X	3036	-0-	-464	-0-	3036	3		N	-0-			-0-
03	3782	X	3588	-0-	-194	-0-	3588	3		N	-0-			-0-
04	3540	X	2632	-0-	-908	-0-	2632	3		N	-0-			-0-
05	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	3353	3		N	-0-			-0-
*06	3480	X	3060	-0-	-420	-0-	3060	3		N	-0-			-0-
07	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	151	1	3325 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
TGNR PANOLA LLC			//CONT.//		102948														
HARRISON, VERA UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 134445		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10053		PERF. 8553		- 9813					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-		2280	3			N	-0-						-0-
03	2511 N	2506	-0-	-5	-0-	-0-		2506	3			N	-0-						-0-
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	-0-		2468	3			N	-0-						-0-
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	-0-		2520	3			N	-0-						-0-
*06	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	-0-		2632	3			N	-0-						-0-
07	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-		2548	3			N	-0-						-0-

HOUGH-SHIVERS -A-				WELL #:		5	RRCID -> 134447		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8403		- 9526				
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-		1616	3			N	-0-						-0-
03	1798 N	1631	-0-	-167	-0-	-0-		1631	3			N	-0-						-0-
04	1680 N	1535	-0-	-145	-0-	-0-		1535	3			N	-0-						-0-
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-		2548	3			N	-0-						-0-
*06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	-0-		2494	3			N	-0-						-0-
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-		1805	3			N	-0-						-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 134947		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8486		- 9631				
02	2352 X	1581	-0-	-771	-0-	-0-		1581	3			Y	-0-						-0-
03	2604 X	1882	-0-	-722	-0-	-0-		1882	3			Y	-0-						-0-
04	2520 X	1778	-0-	-742	-0-	-0-		1778	3			Y	-0-						-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	-0-		-0-	3			Y	-0-						-0-
*06	2250 X	94	-0-	-2156	-0-	-0-		94	3			Y	-0-						-0-
*07	1829 N	1701	-0-	-128	-0-	-0-		1701	3			Y	-0-						-0-

HICKS GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 135367		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8578		- 9715				
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-		218	3			N	-0-						-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-		294	3			N	-0-						-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-		-0-	3			N	-0-						-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-		895	3			N	-0-						-0-
*06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-		1734	3			N	-0-						-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-		827	3			N	-0-						-0-

BEALL-NORMAN				WELL #:		7	RRCID -> 135526		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8558		- 9691				
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-		1548	3			N	-0-						-0-
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-		1851	3			N	-0-						-0-
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-		2036	3			N	-0-						-0-
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	-0-		2132	3			N	-0-						-0-
*06	1800 N	1691	-0-	-109	-0-	-0-		1691	3			N	-0-						-0-
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-		2173	3			N	-0-						-0-

BEALL, W.F.				WELL #:		6	RRCID -> 135583		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 9976		PERF. 8613		- 9747				
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-		104	3			N	-0-						-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-		112	3			N	-0-						-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-						-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-		123	3			N	-0-						-0-
*06	120 N	115	-0-	-5	-0-	-0-		115	3			N	-0-						-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		106	3			N	-0-						-0-

BLANKENSHIP UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 135767		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8396		- 9534				
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-		534	3			N	-0-						-0-
03	589 N	584	-0-	-5	-0-	-0-		584	3			N	-0-						-0-
04	570 N	496	-0-	-74	-0-	-0-		496	3			N	-0-						-0-
05	589 N	449	-0-	-140	-0-	-0-		449	3			N	-0-						-0-
*06	570 N	423	-0-	-147	-0-	-0-		423	3			N	-0-						-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-		541	3			N	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
TGNR PANOLA LLC															
BEALL-BARKSDALE															
WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			-0-	
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-			-0-	
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			-0-	
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-			-0-	
*06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-			-0-	
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			-0-	
HARRISON, VERA UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833															
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-	
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-	
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-	
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-	
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-	
POWERS, E. C.															
WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BRASHER, J. D. UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904															
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-	
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-			-0-	
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-	
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-			-0-	
*06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-	
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-	
WHITFIELD UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651															
02	784 N	427	-0-	-357	-0-	427	3			N	-0-			-0-	
03	806 N	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-			-0-	
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			-0-	
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-			-0-	
*06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-			-0-	
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			-0-	
HARRELL, JEANETTE															
WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170															
02	1148 N	969	-0-	-179	-0-	969	3			N	-0-			-0-	
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			-0-	
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-			-0-	
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-			-0-	
*06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-			-0-	
07	1271 N	1104	-0-	-167	-0-	1104	3			N	-0-			-0-	
HOUSE, W. F. UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730															
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-	
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-			-0-	
04	210 N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-			-0-	
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-	
*06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-	
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
SEALEY, MAY														
WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			-0-
04	810 N	614	-0-	-196	-0-	614	3			N	-0-			-0-
05	744 N	620	-0-	-124	-0-	620	3			N	-0-			-0-
*06	660 N	430	-0-	-230	-0-	430	3			N	-0-			-0-
07	620 N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-			-0-
HOUGH-SHIVERS -A-														
WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540														
02	924 N	848	-0-	-76	-0-	848	3			N	-0-			-0-
03	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	3			N	-0-			-0-
04	960 N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	-0-			-0-
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-			-0-
*06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-			-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
BLANKENSHIP UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560														
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			-0-
03	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-			-0-
05	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
*06	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-			-0-
HARRIS, S.S. UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811														
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-			-0-
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-			-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-			-0-
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-			-0-
*06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-			-0-
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-			-0-
MANGHAM, R. S.														
WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766														
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-			-0-
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-			-0-
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-			-0-
*06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-			-0-
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
BEALL-NORMAN														
WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785														
02	504 N	480	-0-	-24	-0-	480	3			N	-0-			-0-
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-			-0-
04	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-			-0-
05	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-			-0-
*06	510 N	404	-0-	-106	-0-	404	3			N	-0-			-0-
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-			-0-
BEALL, W.F.														
WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910														
02	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-			-0-
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-			-0-
04	1680 N	1654	-0-	-26	-0-	1654	3			N	-0-			-0-
05	1736 N	1461	-0-	-275	-0-	1461	3			N	-0-			-0-
*06	1680 N	454	-0-	-1226	-0-	454	3			N	-0-			-0-
07	1705 N	107	-0-	-1598	-0-	107	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA														
TGNR PANOLA LLC																											
TOMPKINS-SPENCER																											
WELL #: 6													RRCID -> 142011			COMPL. DATE 06/11/1992			TOTAL DEPTH 9940			PERF. 8678 - 9794					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-						
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-						
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-						
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-						
*06	3000 N	43732	-0-	-0-	-0-	40732	-1837	40732	-0-	-0-	43314	1	418	3	N	-0-					-0-						
07	3100 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-						
MATTHEWS, S.E. UNIT													WELL #: 6			RRCID -> 142079			COMPL. DATE 07/05/1992			TOTAL DEPTH 9950			PERF. 8506 - 9872		
02	196 N	195	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-						
03	248 N	210	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-						
04	210 N	203	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-						
05	217 N	208	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-						
*06	210 N	183	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-						
07	217 N	193	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-						
SEALEY, MAY													WELL #: 6			RRCID -> 142092			COMPL. DATE 07/17/1992			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-						
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-						
04	390 N	-0-	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-						
*06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-						
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-						
ROSS, J. T. CV GAS UNIT													WELL #: 6B			RRCID -> 142107			COMPL. DATE 07/21/1992			TOTAL DEPTH 9959			PERF. 8590 - 9810		
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-						
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-						
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-						
05	930 N	799	-0-	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-						
*06	750 N	437	-0-	-0-	-313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-						
07	775 N	404	-0-	-0-	-371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-						
SHIVERS GAS UNIT													WELL #: 8			RRCID -> 142631			COMPL. DATE 09/04/1992			TOTAL DEPTH 9850			PERF. 8540 - 9775		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
WHITFIELD UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 142930			COMPL. DATE 10/13/1992			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 8610 - 9769		
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-						
03	961 N	554	-0-	-0-	-407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-						
04	570 N	561	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-						
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-						
*06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-						
07	589 N	543	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-						
WHITFIELD UNIT													WELL #: 8			RRCID -> 143803			COMPL. DATE 11/28/1992			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 8698 - 9822		
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-						
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-						
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-						
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-						
*06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-						
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
TGNR PANOLA LLC														
HARRISON, VERA UNIT														
WELL #: 6													RRCID -> 143805	
COMPL. DATE 12/04/1992													TOTAL DEPTH 10050	
PERF. 8824 - 9936														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	1148 N	1044	-0-	-104	-0-	1044	3			N	-0-		-0-	
03	1240 N	1100	-0-	-140	-0-	1100	3			N	-0-		-0-	
04	1140 N	991	-0-	-149	-0-	991	3			N	-0-		-0-	
05	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-		-0-	
*06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-		-0-	
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-		-0-	

POWERS, E.C.													RRCID -> 143824	
COMPL. DATE 12/30/1992													TOTAL DEPTH 10000	
PERF. 8624 - 9760														
02	1540 N	1536	-0-	-4	-0-	1536	3			N	-0-		-0-	
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-		-0-	
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-		-0-	
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-		-0-	
*06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-		-0-	
07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-		-0-	

POWERS, E.C.													RRCID -> 144406	
COMPL. DATE 02/05/1993													TOTAL DEPTH 9910	
PERF. 8482 - 9828														
02	840 N	625	-0-	-215	-0-	625	3			N	-0-		-0-	
03	899 N	811	-0-	-88	-0-	811	3			N	-0-		-0-	
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-		-0-	
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-		-0-	
*06	780 N	543	-0-	-237	-0-	543	3			N	-0-		-0-	
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-		-0-	

SHIVERS-PEEPLER UNIT													RRCID -> 144609	
COMPL. DATE 02/14/1993													TOTAL DEPTH 990	
PERF. 8818 - 9622														
02	812 N	755	-0-	-57	-0-	755	3			Y	-0-		-0-	
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-		-0-	
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-		-0-	
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-837	3			Y	-0-		-0-	
*06	840 N	54	-0-	-786	-0-	54	3			Y	-0-		-0-	
*07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-		-0-	

HOUGH-SHIVERS -A-													RRCID -> 144823	
COMPL. DATE 02/12/1993													TOTAL DEPTH 9750	
PERF. 8418 - 9644														
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-		-0-	
03	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169	3			N	-0-		-0-	
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-		-0-	
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-		-0-	
*06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-		-0-	
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-		-0-	

HICKS GAS UNIT													RRCID -> 144826	
COMPL. DATE 02/17/1993													TOTAL DEPTH 9900	
PERF. 8456 - 9770														
02	896 N	681	-0-	-215	-0-	681	3			N	-0-		-0-	
03	930 N	707	-0-	-223	-0-	707	3			N	-0-		-0-	
04	870 N	676	-0-	-194	-0-	676	3			N	-0-		-0-	
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-		-0-	
*06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-		-0-	
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-		-0-	

BEALL-NORMAN													RRCID -> 144828	
COMPL. DATE 02/26/1993													TOTAL DEPTH 9957	
PERF. 8499 - 9764														
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-		-0-	
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-		-0-	
04	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-		-0-	
05	961 N	945	-0-	-16	-0-	945	3			N	-0-		-0-	
*06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-		-0-	
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
HARRIS, J.W.														
WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	980 N	962	-0-	-18	-0-	962	3			N	-0-			-0-
03	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-			-0-
05	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	3			N	-0-			-0-
*06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802														
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-			-0-
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-			-0-
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-			-0-
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-			-0-
*06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-			-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-			-0-
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677														
02	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-			-0-
03	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-			-0-
04	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-			-0-
05	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-			-0-
*06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-			-0-
07	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	193	1	4266	3	N	-0-			-0-
SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704														
02	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-			-0-
03	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	-0-			-0-
04	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-			-0-
05	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-			-0-
*06	2520 N	165	-0-	-2355	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
*07	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			Y	-0-			-0-
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656														
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			-0-
03	1023 N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-			-0-
04	990 N	793	-0-	-197	-0-	793	3			N	-0-			-0-
05	1023 N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-			-0-
*06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-			-0-
BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826														
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
*06	360 N	160	-0-	-200	-0-	160	3			N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
HARRISON, VERA UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-		-0-
03		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-		-0-
04		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-		-0-
05		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-		-0-
*06		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-		-0-
07		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-		-0-
HOUGH-SHIVERS "A"														
WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675														
02		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-		-0-
03		2697 N	2602	-0-	-95	-0-	2602	3			N	-0-		-0-
04		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-		-0-
05		3100 N	3578	-0-	478	-0-	3578	3			N	-0-		-0-
*06		2520 N	48	-0-	-2472	-0-	48	3			N	-0-		-0-
07		2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-		-0-
MATTHEWS, S.E. UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BEALL, W.F.														
WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BLANKENSHIP UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697														
02		1512 N	1452	-0-	-60	-0-	1452	3			N	-0-		-0-
03		1705 N	1539	-0-	-166	-0-	1539	3			N	-0-		-0-
04		1560 N	50	-0-	-1510	-0-	50	3			N	-0-		-0-
05		1612 N	1332	-0-	-280	-0-	1332	3			N	-0-		-0-
*06		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-		-0-
07		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-		-0-
HARRIS, J.W.														
WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065														
02		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-		-0-
03		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-		-0-
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-		-0-
05		1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			N	-0-		-0-
*06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-		-0-
07		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-		-0-
BEALL-NORMAN														
WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737														
02		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-		-0-
03		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-		-0-
04		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-		-0-
05		2294 N	2042	-0-	-252	-0-	2042	3			Y	-0-		-0-
*06		2220 N	1497	-0-	-723	-0-	1497	3			Y	-0-		-0-
*07		2294 N	371	-0-	-1923	-0-	371	3			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR PANOLA LLC		//CONT.//		102948											
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 151278		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT				WELL #:		9		RRCID -> 152307		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760			
02		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"				WELL #:		9		RRCID -> 154071		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560			
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
03		620 N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-			-0-
04		600 N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-			-0-
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-			-0-
*06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-			-0-
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 156205		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 156294		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602			
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-			-0-
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-			-0-
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-			-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
*06		360 N	28	-0-	-332	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
*07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE				WELL #:		6-D		RRCID -> 157060		COMPL. DATE 11/26/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910			
02		672 N	662	-0-	-10	-0-	662	3			N	-0-			-0-
03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-			-0-
04		840 N	650	-0-	-190	-0-	650	3			N	-0-			-0-
05		744 N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-			-0-
*06		840 N	518	-0-	-322	-0-	518	3			N	-0-			-0-
07		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			-0-

WERNER-CLARENCE UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 157412		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018			
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: PANOLA											
TGNR PANOLA LLC																											
MATTHEWS, S.E. UNIT																											
WELL #: 10												RRCID -> 157511				COMPL. DATE 01/12/1996				TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
WERNER-POPE												WELL #: 3				RRCID -> 158170				COMPL. DATE 10/23/2001				TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
WHITFIELD UNIT												WELL #: 10				RRCID -> 158175				COMPL. DATE 02/11/1996				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760			
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3				N	-0-					-0-										
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3				N	-0-					-0-										
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3				N	-0-					-0-										
05	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3				N	-0-					-0-										
*06	1080 N	332	-0-	-748	-0-	332	3				N	-0-					-0-										
07	1116 N	200	-0-	-916	-0-	200	3				N	-0-					-0-										
HOUGH-SHIVERS "A"												WELL #: 10				RRCID -> 158397				COMPL. DATE 02/28/1996				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521			
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3				N	-0-					-0-										
03	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3				N	-0-					-0-										
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3				N	-0-					-0-										
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3				N	-0-					-0-										
*06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3				N	-0-					-0-										
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3				N	-0-					-0-										
HARRISON, VERA UNIT												WELL #: 8				RRCID -> 158402				COMPL. DATE 03/05/1996				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806			
02	784 N	616	-0-	-168	-0-	616	3				N	-0-					-0-										
03	837 N	573	-0-	-264	-0-	573	3				N	-0-					-0-										
04	690 N	626	-0-	-64	-0-	626	3				N	-0-					-0-										
05	682 N	615	-0-	-67	-0-	615	3				N	-0-					-0-										
*06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3				N	-0-					-0-										
07	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	3				N	-0-					-0-										
SHIVERS-PEEPLS UNIT												WELL #: 9				RRCID -> 159292				COMPL. DATE 05/30/1996				TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558			
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3				Y	-0-					-0-										
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3				Y	-0-					-0-										
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3				Y	-0-					-0-										
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
*06	720 N	33	-0-	-687	-0-	33	3				Y	-0-					-0-										
*07	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3				Y	-0-					-0-										
ROSS, J. T. CV GAS UNIT												WELL #: 8A				RRCID -> 159332				COMPL. DATE 05/02/1996				TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC		//CONT.//		102948									
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 159340		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1596 N	1348	-0-	-248	-0-		1348 3		N	-0-			-0-
03	1767 N	1487	-0-	-280	-0-		1487 3		N	-0-			-0-
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		1459 3		N	-0-			-0-
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-		1817 3		N	-0-			-0-
*06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		1760 3		N	-0-			-0-
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		1737 3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		9		RRCID -> 159405		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #:		5		RRCID -> 159426		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863			
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255 3		N	-0-			-0-
03	217 N	172	-0-	-45	-0-		172 3		N	-0-			-0-
04	450 N	242	-0-	-208	-0-		242 3		N	-0-			-0-
05	279 N	190	-0-	-89	-0-		190 3		N	-0-			-0-
*06	180 N	7	-0-	-173	-0-		7 3		N	-0-			-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-		245 3		N	-0-			-0-

WERNER "D"		WELL #:		4		RRCID -> 159439		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927			
02	1596 N	1338	-0-	-258	-0-		1338 3		Y	-0-			-0-
03	1550 N	1424	-0-	-126	-0-		1424 3		Y	-0-			-0-
04	1710 N	1381	-0-	-329	-0-		1381 3		Y	-0-			-0-
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		1525 3		Y	-0-			-0-
*06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		1510 3		Y	-0-			-0-
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-		1898 3		Y	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #:		8		RRCID -> 159523		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838			
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-		481 3		N	-0-			-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-		537 3		N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272 3		N	-0-			-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-		671 3		N	-0-			-0-
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-		452 3		N	-0-			-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-		460 3		N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #:		11		RRCID -> 160034		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 160082		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 545

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																															
TGNR PANOLA LLC															//CONT.// 16032 174															NON-ASSOCIATED																																															
HARRISON, VERA UNIT															//CONT.// 102948																																																														
WELL #: 9															RRCID -> 160196															COMPL. DATE 09/03/1996															TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852																																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																												
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-																																																												
03		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-																																																												
04		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-																																																												
05		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-																																																												
*06		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-																																																												
07		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-																																																												
MANGHAM, R. S.																		WELL #: 6															RRCID -> 160386															COMPL. DATE 09/23/1996															TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799														
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-																																																												
03		558 N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-																																																												
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-																																																												
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-																																																												
*06		480 N	349	-0-	-131	-0-	349	3			N	-0-					-0-																																																												
07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-																																																												
WERNER-SPRADLEY UNIT																		WELL #: 3															RRCID -> 160420															COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																												
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																												
PRUITT-HAMILTON UNIT																		WELL #: 1															RRCID -> 160670															COMPL. DATE 10/01/1996															TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210														
02		2128 X	1275	-0-	-853	-0-	4	1	1271	3	N	-0-					-0-																																																												
03		2356 X	1275	-0-	-1081	-0-	4	1	1271	3	N	-0-					-0-																																																												
04		2280 X	1158	-0-	-1122	-0-	5	1	1153	3	N	-0-					-0-																																																												
05		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-																																																												
*06		1380 X	987	-0-	-393	-0-	987	3			N	-0-					-0-																																																												
07		1426 X	1068	-0-	-358	-0-	1068	3			N	-0-					-0-																																																												
WERNER-WHITE UNIT																		WELL #: 3															RRCID -> 160822															COMPL. DATE 10/19/1996															TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710														
02		1512 N	867	-0-	-645	-0-	853	3	14	9	Y	13	13	1			2																																																												
03		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1796	3	13	9	Y	12	13	1			1																																																												
04		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	3	10	9	Y	9	9	1			1																																																												
05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1480	3	11	9	Y	10	9	1			2																																																												
*06		1650 N	1460	-0-	-190	-0-	1454	3	6	9	Y	5	6	1			1																																																												
07		1705 N	1007	-0-	-698	-0-	1007	3			Y	-0-	1	1			-0-																																																												
HARRIS, J.W.																		WELL #: 5															RRCID -> 161022															COMPL. DATE 11/18/1996															TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018														
02		1232 N	1099	-0-	-133	-0-	1099	3			N	-0-					-0-																																																												
03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-																																																												
04		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-																																																												
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-																																																												
*06		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-																																																												
07		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-																																																												
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT																		WELL #: 2															RRCID -> 161267															COMPL. DATE 11/12/1996															TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																												
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
WERNER-WHITE UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
ROSS, J. T. C V GAS UNIT														
WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727														
02	616 N	532	-0-	-84	-0-	532	3				N	-0-		-0-
03	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	3				N	-0-		-0-
04	600 N	404	-0-	-196	-0-	404	3				N	-0-		-0-
05	589 N	312	-0-	-277	-0-	312	3				N	-0-		-0-
*06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-						N	-0-		-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-		-0-
LAGRONE, T.S. UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840														
02	1428 N	1185	-0-	-243	-0-	1155	3	30	9	Y	27	26	1	5
03	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	1346	3	26	9	Y	24	26	1	3
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	17	18	1	2
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2112	3	22	9	Y	20	18	1	4
*06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1626	3	10	9	Y	9	12	1	1
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-	1	1	-0-
WERNER-WHITE														
WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760														
02	1988 N	1865	-0-	-123	-0-	1865	3			Y	-0-			-0-
03	2046 N	1867	-0-	-179	-0-	1867	3			Y	-0-			-0-
04	2010 N	1888	-0-	-122	-0-	1888	3			Y	-0-			-0-
05	2077 N	2045	-0-	-32	-0-	2045	3			Y	-0-			-0-
*06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-			-0-
07	1953 N	1088	-0-	-865	-0-	1088	3			Y	-0-			-0-
BRASHER, J. D. UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890														
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-			-0-
03	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	1552	3			N	-0-			-0-
04	1710 N	1394	-0-	-316	-0-	1394	3			N	-0-			-0-
05	1767 N	1276	-0-	-491	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
*06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-			-0-
07	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1380	3			N	-0-			-0-
MANGHAM, R.S. UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842														
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			-0-
04	540 N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-			-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			-0-
*06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-
TOMPKINS-SPENCER														
WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR PANOLA LLC																
BRASHER, J. D. UNIT																

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR PANOLA LLC		//CONT.// 102948														
AMERICAN LEGION		WELL #: 5		RRCID -> 163492		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROSS, J. T. C V GAS UNIT				WELL #:	10A	RRCID -> 163810		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688						
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
*06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	682 N	360	-0-	-322	-0-	360	3			N	-0-					-0-
SHIVERS-PEEPLES UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 163981		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558						
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
03	775 N	745	-0-	-30	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
04	750 N	675	-0-	-75	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*06	720 N	40	-0-	-680	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*07	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
WERNER-SPRADLEY UNIT				WELL #:	4 T	RRCID -> 164192		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BEALL-BARKSDALE				WELL #:	8	RRCID -> 164620		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616						
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
WERNER-THOMPSON				WELL #:	7	RRCID -> 164948		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WHITFIELD UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 165623		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766						
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
*06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											CAPACITY			CNTY: PANOLA								
TGNR PANOLA LLC											16032 174											
ROSS-HAMILTON UNIT											//CONT./// 102948											
WELL #: 4											RRCID -> 165840			COMPL. DATE 10/12/1997			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
TOMPKINS-SPENCER											WELL #: 8			RRCID -> 165918			COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774		
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-			1276	3		N	-0-					-0-				
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-			1905	3		N	-0-					-0-				
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-			1886	3		N	-0-					-0-				
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-			1921	3		N	-0-					-0-				
*06	3000	N	30136	-0-	27136	27136			29848	1	288	3	N	-0-				-0-				
07	3100	N	1483	-0-	-1617	25519			1483	3		N	-0-					-0-				
JOHNSON, B. J. UNIT											WELL #: 4			RRCID -> 166290			COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
BRASHER, J. D. UNIT											WELL #: 12			RRCID -> 167186			COMPL. DATE 12/05/1997			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934		
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-			1614	3		N	-0-					-0-				
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-			1948	3		N	-0-					-0-				
04	1740	N	1709	-0-	-31	-0-			1709	3		N	-0-					-0-				
05	1798	N	1176	-0-	-622	-0-			1176	3		N	-0-					-0-				
*06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-						N	-0-					-0-				
07	1767	N	859	-0-	-908	-0-			859	3		N	-0-					-0-				
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT											WELL #: 7			RRCID -> 167198			COMPL. DATE 11/20/1997			TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT											WELL #: 8			RRCID -> 167199			COMPL. DATE 12/30/1997			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580		
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-			265	3		Y	-0-					-0-				
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-			300	3		Y	-0-					-0-				
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-			217	3		Y	-0-					-0-				
05	217	N	202	-0-	-15	-0-			202	3		Y	-0-					-0-				
*06	210	N	166	-0-	-44	-0-			166	3		Y	-0-					-0-				
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-			291	3		Y	-0-					-0-				
WERNER-THOMPSON											WELL #: 8			RRCID -> 167498			COMPL. DATE 02/05/1998			TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																													
TGNR PANOLA LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																																							
MATTHEWS, S.E. UNIT										//CONT.// 102948																																							
WELL #: 12										RRCID -> 167541										COMPL. DATE 02/04/1998										TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM																																
0				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE																																
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-																																
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-																																
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-																																
05		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-																																
*06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-																																
07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-																																
BLANKENSHIP UNIT										WELL #: 13										RRCID -> 167764										COMPL. DATE 03/02/1998										TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570									
02		856	N	856	-0-	-0-		-0-	856	3			N	-0-			-0-																																
03		869	N	869	-0-	-0-		-0-	869	3			N	-0-			-0-																																
04		750	N	739	-0-	-11		-0-	739	3			N	-0-			-0-																																
05		847	N	847	-0-	-0-		-0-	847	3			N	-0-			-0-																																
*06		813	N	813	-0-	-0-		-0-	813	3			N	-0-			-0-																																
07		1001	N	1001	-0-	-0-		-0-	1001	3			N	-0-			-0-																																
ROSS, J.T. CV GAS UNIT										WELL #: 11A										RRCID -> 168519										COMPL. DATE 03/29/1998										TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744									
02		1120	N	861	-0-	-259		-0-	861	3			N	-0-			-0-																																
03		1147	N	944	-0-	-203		-0-	944	3			N	-0-			-0-																																
04		1140	N	951	-0-	-189		-0-	951	3			N	-0-			-0-																																
05		995	N	995	-0-	-0-		-0-	995	3			N	-0-			-0-																																
*06		971	N	971	-0-	-0-		-0-	971	3			N	-0-			-0-																																
07		992	N	515	-0-	-477		-0-	515	3			N	-0-			-0-																																
TOMPKINS-SPENCER										WELL #: 10										RRCID -> 168824										COMPL. DATE 04/26/1998										TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814									
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-																																
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-																																
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-																																
05		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-																																
*06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-																																
07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-																																
BEALL, W.F.										WELL #: 12										RRCID -> 169493										COMPL. DATE 05/18/1998										TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808									
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-																																
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-																																
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-																																
05		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-																																
*06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-																																
07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-																																
HOUGH-SHIVERS "A"										WELL #: 13										RRCID -> 173303										COMPL. DATE 04/18/1999										TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556									
02		392	N	296	-0-	-96		-0-	296	3			N	-0-			-0-																																
03		496	N	360	-0-	-136		-0-	360	3			N	-0-			-0-																																
04		420	N	351	-0-	-69		-0-	351	3			N	-0-			-0-																																
05		598	N	598	-0-	-0-		-0-	598	3			N	-0-			-0-																																
*06		599	N	599	-0-	-0-		-0-	599	3			N	-0-			-0-																																
07		445	N	445	-0-	-0-		-0-	445	3			N	-0-			-0-																																
HOUGH-SHIVERS "A"										WELL #: 12										RRCID -> 173439										COMPL. DATE 05/17/1999										TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532									
02		835	N	835	-0-	-0-		-0-	835	3			N	-0-			-0-																																
03		961	N	917	-0-	-44		-0-	917	3			N	-0-			-0-																																
04		917	N	917	-0-	-0-		-0-	917	3			N	-0-			-0-																																
05		1561	N	1561	-0-	-0-		-0-	1561	3			N	-0-			-0-																																
*06		1473	N	1473	-0-	-0-		-0-	1473	3			N	-0-			-0-																																
07		1037	N	1037	-0-	-0-		-0-	1037	3			N	-0-			-0-																																

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC																			
BLANKENSHIP UNIT																			
WELL #: 14										RRCID -> 173828									
COMPL. DATE 06/11/1999										TOTAL DEPTH 9692									
PERF. 8412										- 9219									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BEALL-NORMAN										WELL #: 16									
RRCID -> 174551										COMPL. DATE 09/06/1999									
TOTAL DEPTH 9857										PERF. 8542									
										- 9460									
02		2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-	
03		1612	N	1194	-0-	-418	-0-	1194	3			N	-0-					-0-	
04		1560	N	1181	-0-	-379	-0-	1181	3			N	-0-					-0-	
05		1612	N	1206	-0-	-406	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-	
*06		1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-	
*07		1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-	
HARRISON, VERA UNIT										WELL #: 10									
RRCID -> 174670										COMPL. DATE 08/03/1999									
TOTAL DEPTH 9850										PERF. 8558									
										- 9707									
02		1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-	
03		1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-	
04		1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-	
05		1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-	
*06		1170	N	300	-0-	-870	-0-	300	3			N	-0-					-0-	
07		1209	N	507	-0-	-702	-0-	507	3			N	-0-					-0-	
WHITFIELD UNIT										WELL #: 13									
RRCID -> 175176										COMPL. DATE 09/21/1999									
TOTAL DEPTH 9850										PERF. 8556									
										- 9692									
02		1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-	
03		1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-	
04		1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-	
05		1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1906	3			N	-0-					-0-	
*06		1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-	
07		1922	N	1664	-0-	-258	-0-	1664	3			N	-0-					-0-	
JOHNSON, B. J. UNIT										WELL #: 5									
RRCID -> 175475										COMPL. DATE 11/11/1999									
TOTAL DEPTH 9700										PERF. 8944									
										- 9438									
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BEALL-NORMAN										WELL #: 15									
RRCID -> 176206										COMPL. DATE 12/15/1999									
TOTAL DEPTH 9775										PERF. 8500									
										- 9633									
02		588	N	520	-0-	-68	-0-	520	3			N	-0-					-0-	
03		620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-	
04		630	N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-					-0-	
05		589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-	
*06		637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-	
07		558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-	
HOUSE, W. F. UNIT										WELL #: 10									
RRCID -> 176293										COMPL. DATE 01/13/2000									
TOTAL DEPTH 9870										PERF. 8611									
										- 9717									
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC										//CONT.// 16032 174										//CONT.// 102948									
HOUSE, W. F. UNIT										WELL #: 11										RRCID -> 176342									
										COMPL. DATE 01/14/2000										TOTAL DEPTH 9840									
										PERF. 8542 - 9706																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-									
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-									
WERNER "A"										WELL #: 3										RRCID -> 176586									
										COMPL. DATE 02/11/2000										TOTAL DEPTH 9650									
										PERF. 8708 - 9480																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-									
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-									
BEALL-BARKSDALE										WELL #: 11										RRCID -> 176937									
										COMPL. DATE 02/14/2000										TOTAL DEPTH 9980									
										PERF. 8634 - 9861																			
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3				N		-0-						-0-									
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3				N		-0-						-0-									
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3				N		-0-						-0-									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3				N		-0-						-0-									
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3				N		-0-						-0-									
07	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3				N		-0-						-0-									
KELLY-LINCOLN UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 176946									
										COMPL. DATE 03/03/2000										TOTAL DEPTH 9600									
										PERF. 8620 - 9390																			
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-									
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-									
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-									
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-									
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-									
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-									
SHIVERS-PEEPLS UNIT										WELL #: 11										RRCID -> 177066									
										COMPL. DATE 03/10/2000										TOTAL DEPTH 9740									
										PERF. 8452 - 9681																			
02	1316	N	1286	-0-	-30	-0-	1286	3				Y		-0-						-0-									
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3				Y		-0-						-0-									
04	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1366	3				Y		-0-						-0-									
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-						Y		-0-						-0-									
*06	1380	N	77	-0-	-1303	-0-	77	3				Y		-0-						-0-									
*07	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1345	3				Y		-0-						-0-									
BEALL-BARKSDALE										WELL #: 10										RRCID -> 177336									
										COMPL. DATE 04/20/2000										TOTAL DEPTH 9794									
										PERF. 8615 - 9646																			
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	3				N		-0-						-0-									
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3				N		-0-						-0-									
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3				N		-0-						-0-									
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3				N		-0-						-0-									
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3				N		-0-						-0-									
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3				N		-0-						-0-									
BLANKENSHIP UNIT										WELL #: 15										RRCID -> 179737									
										COMPL. DATE 10/09/2000										TOTAL DEPTH 9676									
										PERF. 8550 - 9540																			
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3				N		-0-						-0-									
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3				N		-0-						-0-									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3				N		-0-						-0-									
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3				N		-0-						-0-									
*06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3				N		-0-						-0-									
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-						N		-0-						-0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
BEALL-NORMAN														
WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3			N	-0-			-0-
03		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 3			N	-0-			-0-
04		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 3			N	-0-			-0-
05		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3			N	-0-			-0-
*06		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 3			N	-0-			-0-
07		1612 N	1524	-0-	-88	-0-	1524 3			N	-0-			-0-
HOUGH-SHIVERS "A"														
WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HOUSE, W. F. UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HOUSE, W. F. UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SHIVERS-PEEPLER UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354														
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	335 3			Y	-0-			-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402 3			Y	-0-			-0-
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	357 3			Y	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	390	N	22	-0-	-368	-0-	22 3			Y	-0-			-0-
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386 3			Y	-0-			-0-
BEALL-BARKSDALE														
WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578														
02	896	N	687	-0-	-209	-0-	687 3			N	-0-			-0-
03	899	N	772	-0-	-127	-0-	772 3			N	-0-			-0-
04	810	N	729	-0-	-81	-0-	729 3			N	-0-			-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3			N	-0-			-0-
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3			N	-0-			-0-
07	744	N	441	-0-	-303	-0-	441 3			N	-0-			-0-
HARRISON, VERA UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819														
02	1792	N	1670	-0-	-122	-0-	1670 3			N	-0-			-0-
03	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	1840 3			N	-0-			-0-
04	1920	N	1815	-0-	-105	-0-	1815 3			N	-0-			-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3			N	-0-			-0-
*06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3			N	-0-			-0-
07	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC																	
WHITFIELD UNIT																	
WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-	
03	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-	
04	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-	
05	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-	
*06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-	
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-	
WHITFIELD UNIT																	
WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806																	
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-	
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-	
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-	
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-	
*06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-	
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-	
BLANKENSHIP UNIT																	
WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540																	
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-	
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-	
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-	
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-	
*06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-	
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-	
BLANKENSHIP UNIT																	
WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572																	
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-	
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-	
04	1890 N	278	-0-	-1612	-0-	278	3			N	-0-					-0-	
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-	
*06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-	
HARRISON, VERA UNIT																	
WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WHITFIELD UNIT																	
WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703																	
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	296	3			N	-0-					-0-	
03	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-	
04	360 N	161	-0-	-199	-0-	161	3			N	-0-					-0-	
05	341 N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-	
*06	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					-0-	
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-	
BEALL, W.F.																	
WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
HARRISON, VERA UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			-0-
03	899 N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-			-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			-0-
05	930 N	84	-0-	-846	-0-	84	3			N	-0-			-0-
*06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
HARRISON, VERA UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798														
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	520	3			N	-0-			-0-
03	620 N	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-			-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
05	589 N	374	-0-	-215	-0-	374	3			N	-0-			-0-
*06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
07	620 N	62	-0-	-558	-0-	62	3			N	-0-			-0-
ROSS, J.T. CV GAS UNIT														
WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITFIELD UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743														
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
*06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
SHIVERS-PEEPLER UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BEALL-BARKSDALE														
WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARRISON, VERA UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862														
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	152	3			N	-0-			-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-			-0-
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-			-0-
*06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
ROSS, J.T. CV GAS UNIT														
WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		392 N	349	-0-	-43	-0-	349 3		N	-0-				-0-
03		434 N	347	-0-	-87	-0-	347 3		N	-0-				-0-
04		420 N	353	-0-	-67	-0-	353 3		N	-0-				-0-
05		372 N	291	-0-	-81	-0-	291 3		N	-0-				-0-
*06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-				-0-
07		372 N	166	-0-	-206	-0-	166 3		N	-0-				-0-
BEALL, W.F.														
WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
SHIVERS-PEEPLES UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582														
02		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		Y	-0-				-0-
03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		Y	-0-				-0-
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		Y	-0-				-0-
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-				-0-
*06		780 N	53	-0-	-727	-0-	53 3		Y	-0-				-0-
*07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		Y	-0-				-0-
BEALL-BARKSDALE														
WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BEALL-BARKSDALE														
WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683														
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-				-0-
03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-				-0-
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-				-0-
05		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-				-0-
*06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-				-0-
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-				-0-
ROSS, J. T. CV GAS UNIT														
WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707														
02		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3		N	-0-				-0-
03		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3		N	-0-				-0-
04		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		N	-0-				-0-
05		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		N	-0-				-0-
*06		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		N	-0-				-0-
07		1023 N	978	-0-	-45	-0-	978 3		N	-0-				-0-
BEALL-BARKSDALE														
WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694														
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-				-0-
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-				-0-
04		390 N	8	-0-	-382	-0-	8 3		N	-0-				-0-
05		434 N	16	-0-	-418	-0-	16 3		N	-0-				-0-
*06		360 N	229	-0-	-131	-0-	229 3		N	-0-				-0-
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
HICKS GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HICKS GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720														
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	268	3				N	-0-		-0-
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3				N	-0-		-0-
04	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	3				N	-0-		-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3				N	-0-		-0-
*06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3				N	-0-		-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3				N	-0-		-0-
HICKS GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758														
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3				N	-0-		-0-
03	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1576	3				N	-0-		-0-
04	1530 N	1432	-0-	-98	-0-	1432	3				N	-0-		-0-
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3				N	-0-		-0-
*06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3				N	-0-		-0-
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3				N	-0-		-0-
BLANKENSHIP UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595														
02	812 N	727	-0-	-85	-0-	727	3				N	-0-		-0-
03	868 N	713	-0-	-155	-0-	713	3				N	-0-		-0-
04	870 N	686	-0-	-184	-0-	686	3				N	-0-		-0-
05	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	3				N	-0-		-0-
*06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3				N	-0-		-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3				N	-0-		-0-
HOUGH-SHIVERS "A"														
WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534														
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3				N	-0-		-0-
03	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3				N	-0-		-0-
04	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1006	3				N	-0-		-0-
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3				N	-0-		-0-
*06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3				N	-0-		-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3				N	-0-		-0-
BEALL, W.F.														
WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780														
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3				N	-0-		-0-
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3				N	-0-		-0-
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3				N	-0-		-0-
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3				N	-0-		-0-
*06	1140 N	1087	-0-	-53	-0-	1087	3				N	-0-		-0-
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3				N	-0-		-0-
BEALL, W.F.														
WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796														
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3				N	-0-		-0-
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3				N	-0-		-0-
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3				N	-0-		-0-
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3				N	-0-		-0-
*06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3				N	-0-		-0-
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3				N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA														
TGNR PANOLA LLC																								
SHIVERS GAS UNIT																								
WELL #: 11										RRCID -> 189435														
										COMPL. DATE 05/13/2002														
										TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS										EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			BALANCE		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-									-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-									-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-									-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-									-0-		
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-									-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-									-0-		
HOUGH-SHIVERS "A"																								
WELL #: 16										RRCID -> 189548														
										COMPL. DATE 06/12/2002														
										TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504														
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3				N	-0-									-0-		
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3				N	-0-									-0-		
04	660	N	172	-0-	-488	-0-	172	3				N	-0-									-0-		
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-									-0-		
*06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-						N	-0-									-0-		
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3				N	-0-									-0-		
HOUGH-SHIVERS "A"																								
WELL #: 17										RRCID -> 189907														
										COMPL. DATE 06/23/2002														
										TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465														
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3				N	-0-									-0-		
03	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	3				N	-0-									-0-		
04	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1182	3				N	-0-									-0-		
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3				N	-0-									-0-		
*06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3				N	-0-									-0-		
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3				N	-0-									-0-		
HOUSE, W. F. UNIT																								
WELL #: 16										RRCID -> 189939														
										COMPL. DATE 07/10/2002														
										TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736														
02	224	N	128	-0-	-96	-0-	128	3				N	-0-									-0-		
03	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3				N	-0-									-0-		
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-									-0-		
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3				N	-0-									-0-		
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3				N	-0-									-0-		
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				N	-0-									-0-		
HARRISON, VERA UNIT																								
WELL #: 16										RRCID -> 190222														
										COMPL. DATE 07/23/2002														
										TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853														
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3				N	-0-									-0-		
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3				N	-0-									-0-		
04	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	3				N	-0-									-0-		
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3				N	-0-									-0-		
*06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3				N	-0-									-0-		
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3				N	-0-									-0-		
SHIVERS GAS UNIT																								
WELL #: 13										RRCID -> 190478														
										COMPL. DATE 08/15/2002														
										TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570														
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3				N	-0-									-0-		
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3				N	-0-									-0-		
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3				N	-0-									-0-		
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3				N	-0-									-0-		
*06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3				N	-0-									-0-		
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3		N	-0-									-0-		
SHIVERS GAS UNIT																								
WELL #: 14										RRCID -> 190508														
										COMPL. DATE 08/17/2002														
										TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-		
05	14B2	EXT	1095	-0-	1095	1095	1095	3				N	-0-									-0-		
*06	14B2	EXT	444	-0-	444	1539	444	3				N	-0-									-0-		
07	14B2	EXT	330	-0-	330	1869	14	1	316	3		N	-0-									-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
HICKS GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROSS, J.T. CV GAS UNIT														
WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706														
02	1932 N	1771	-0-	-161	-0-	1771	3			N	-0-			-0-
03	2139 N	1749	-0-	-390	-0-	1749	3			N	-0-			-0-
04	1860 N	1150	-0-	-710	-0-	1150	3			N	-0-			-0-
05	1953 N	570	-0-	-1383	-0-	570	3			N	-0-			-0-
*06	1680 N	400	-0-	-1280	-0-	400	3			N	-0-			-0-
07	1178 N	454	-0-	-724	-0-	454	3			N	-0-			-0-
POWERS, E.C.														
WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768														
02	784 N	436	-0-	-348	-0-	436	3			N	-0-			-0-
03	775 N	429	-0-	-346	-0-	429	3			N	-0-			-0-
04	570 N	423	-0-	-147	-0-	423	3			N	-0-			-0-
05	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-			-0-
*06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
BEALL-BARKSDALE														
WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628														
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-
03	713 N	571	-0-	-142	-0-	571	3			N	-0-			-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
05	713 N	384	-0-	-329	-0-	384	3			N	-0-			-0-
*06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-
HOUSE, W. F. UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657														
02	1904 N	776	-0-	-1128	-0-	776	3			N	-0-			-0-
03	2139 N	793	-0-	-1346	-0-	793	3			N	-0-			-0-
04	1080 N	153	-0-	-927	-0-	153	3			N	-0-			-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
*06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
HOUGH-SHIVERS "A"														
WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581														
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-			-0-
03	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1738	3			N	-0-			-0-
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-			-0-
05	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-			-0-
*06	3000 N	3011	-0-	11	11	3011	3			N	-0-			-0-
07	2040 N	2029	-0-	-11	-0-	2029	3			N	-0-			-0-
SHIVERS-PEEPLS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623														
02	924 N	919	-0-	-5	-0-	919	3			Y	-0-			-0-
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-			-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-			-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
*06	1050 N	64	-0-	-986	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
*07	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
TGNR PANOLA LLC															
SHIVERS-PEEPLER UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	3		Y	-0-					-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		Y	-0-					-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3		Y	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-					-0-
*06	180 N	8	-0-	-172	-0-	8	3		Y	-0-					-0-
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-					-0-
SHIVERS-PEEPLER UNIT															
WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638															
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		Y	-0-					-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		Y	-0-					-0-
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		Y	-0-					-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-					-0-
*06	540 N	52	-0-	-488	-0-	52	3		Y	-0-					-0-
*07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		Y	-0-					-0-
SEALEY, MAY															
WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927															
02	560 N	330	-0-	-230	-0-	330	3		N	-0-					-0-
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3		N	-0-					-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-					-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-					-0-
*06	450 N	235	-0-	-215	-0-	235	3		N	-0-					-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-					-0-
MATTHEWS, S.E. UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835															
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3		N	-0-					-0-
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3		N	-0-					-0-
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-					-0-
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		N	-0-					-0-
*06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		N	-0-					-0-
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		N	-0-					-0-
BEALL, W.F.															
WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803															
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		N	-0-					-0-
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3		N	-0-					-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-					-0-
05	1705 N	1585	-0-	-120	-0-	1585	3		N	-0-					-0-
*06	1620 N	1515	-0-	-105	-0-	1515	3		N	-0-					-0-
07	1705 N	98	-0-	-1607	-0-	98	3		N	-0-					-0-
HARRIS, J.W.															
WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030															
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-					-0-
03	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186	3		N	-0-					-0-
04	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3		N	-0-					-0-
05	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3		N	-0-					-0-
*06	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	1108	3		N	-0-					-0-
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-					-0-
TOMPKINS-SPENCER															
WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814															
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-					-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-					-0-
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-					-0-
*06	3000 N	5056	-0-	2056	2056	5008	1	48 3	N	-0-					-0-
07	2299 N	243	-0-	-2056	-0-	243	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR PANOLA LLC			//CONT.// 102948													
BRASHER, J. D. UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 194343			COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WERNER-POPE			WELL #: 8			RRCID -> 194378			COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 194382			COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HARRIS, S.S. UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 194848			COMPL. DATE 04/20/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848				
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-				-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-				-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-				-0-
05	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	3			N	-0-				-0-
*06	1620	N	1061	-0-	-559	-0-	1061	3			N	-0-				-0-
07	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1278	3			N	-0-				-0-
WHITFIELD UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 194850			COMPL. DATE 05/07/2003			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768				
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-				-0-
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-				-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-				-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-				-0-
*06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-				-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-				-0-
MANGHAM, R. S.			WELL #: 9			RRCID -> 195144			COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866				
02	1680	N	997	-0-	-683	-0-	997	3			N	-0-				-0-
03	1271	N	997	-0-	-274	-0-	997	3			N	-0-				-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-				-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-				-0-
*06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-				-0-
07	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	3			N	-0-				-0-
MATTHEWS, S.E. UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 195543			COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC										16032 174													
BRASHER, J. D. UNIT										//CONT.// 102948													
										WELL #: 14													
										RRCID -> 195923													
										COMPL. DATE 06/29/2003													
										TOTAL DEPTH 10040													
										PERF. 8745										- 9952			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1397 3			N	-0-					-0-				
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1558 3			N	-0-					-0-				
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1533 3			N	-0-					-0-				
05	1457 N	1442	-0-	-0-	-15	-0-	-0-			1442 3			N	-0-					-0-				
*06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1730 3			N	-0-					-0-				
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1812 3			N	-0-					-0-				
WERNER-WHITE UNIT										WELL #: 8													
										RRCID -> 196730													
										COMPL. DATE 07/12/2003													
										TOTAL DEPTH 9955													
										PERF. 8872										- 9809			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
POWERS, E.C.										WELL #: 15													
										RRCID -> 196922													
										COMPL. DATE 07/29/2003													
										TOTAL DEPTH 9894													
										PERF. 8602										- 9770			
02	532 N	478	-0-	-54	-0-	-0-	-0-			478 3			N	-0-					-0-				
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			490 3			N	-0-					-0-				
04	570 N	298	-0-	-272	-0-	-0-	-0-			298 3			N	-0-					-0-				
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			541 3			N	-0-					-0-				
*06	480 N	87	-0-	-393	-0-	-0-	-0-			87 3			N	-0-					-0-				
07	310 N	256	-0-	-54	-0-	-0-	-0-			256 3			N	-0-					-0-				
JOHNSON, B.J. UNIT										WELL #: 7													
										RRCID -> 196926													
										COMPL. DATE 07/25/2003													
										TOTAL DEPTH 9655													
										PERF. 8742										- 9396			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
MANGHAM, R. S.										WELL #: 10													
										RRCID -> 197166													
										COMPL. DATE 08/30/2003													
										TOTAL DEPTH 9995													
										PERF. 8696										- 9869			
02	1036 N	790	-0-	-246	-0-	-0-	-0-			790 3			N	-0-					-0-				
03	744 N	280	-0-	-464	-0-	-0-	-0-			280 3			N	-0-					-0-				
04	1080 N	207	-0-	-873	-0-	-0-	-0-			207 3			N	-0-					-0-				
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			932 3			N	-0-					-0-				
*06	270 N	240	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			240 3			N	-0-					-0-				
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			598 3			N	-0-					-0-				
MATTHEWS, S.E. UNIT										WELL #: 16													
										RRCID -> 197171													
										COMPL. DATE 07/07/2003													
										TOTAL DEPTH 10060													
										PERF. 8682										- 9890			
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			712 3			N	-0-					-0-				
03	837 N	764	-0-	-73	-0-	-0-	-0-			764 3			N	-0-					-0-				
04	780 N	237	-0-	-543	-0-	-0-	-0-			237 3			N	-0-					-0-				
05	775 N	477	-0-	-298	-0-	-0-	-0-			477 3			N	-0-					-0-				
*06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			772 3			N	-0-					-0-				
HARRIS, J.W.										WELL #: 8													
										RRCID -> 197832													
										COMPL. DATE 09/27/2003													
										TOTAL DEPTH 10119													
										PERF. 8806										- 9944			
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR PANOLA LLC				//CONT.// 102948												
HARRIS, J.W.				WELL #: 9		RRCID -> 198296		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 8808 - 10038				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	780 N	654	-0-	-126	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*06	630 N	284	-0-	-346	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
POWERS, E. C.				WELL #: 16		RRCID -> 198571		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9900		PERF. N/A				
02	532 N	317	-0-	-215	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*06	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	620 N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					-0-
SHARP-SMITH UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 198598		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 10155		PERF. 8879 - 10068				
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
*06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOMPKINS-SPENCER				WELL #: 12		RRCID -> 198866		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 8684 - 9803				
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*06	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2594	1	25	3	N	-0-					-0-
07	279 N	103	-0-	-176	-0-	103	3			N	-0-					-0-
POWERS, E. C.				WELL #: 14		RRCID -> 199026		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9867		PERF. 8590 - 9749				
02	2940 X	2858	-0-	-82	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
03	3255 X	2947	-0-	-308	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
04	3150 X	2722	-0-	-428	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
05	3255 X	2902	-0-	-353	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
*06	3090 X	2144	-0-	-946	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
ROSS, J. T. CV GAS UNIT				WELL #: 18B		RRCID -> 199493		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 8605 - 9725				
02	476 N	440	-0-	-36	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	465 N	255	-0-	-210	-0-	255	3			N	-0-					-0-
TOMPKINS-SPENCER				WELL #: 13		RRCID -> 200099		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8893 - 9814				
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
*06	3000 N	56405	-0-	53405	53405	55866	1	539	3	N	-0-					-0-
07	3100 N	2073	-0-	-1027	52378	2073	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
BRASHER, J. D. UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BLANKENSHIP UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590														
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ROSS-HAMILTON UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964														
02	2240	N	1948	-0-	-292	-0-	1948	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BEALL-NORMAN														
WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729														
02	2352	X	2236	-0-	-116	-0-	2236	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2604	X	2501	-0-	-103	-0-	2501	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2520	X	2144	-0-	-376	-0-	2144	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2604	X	2578	-0-	-26	-0-	2578	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	3000	N	3304	-0-	304	304	3304	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100	N	3035	-0-	-65	239	3035	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SEALEY, MAY														
WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873														
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MATTHEWS, S.E. UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878														
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SHIVERS-PEEPLES UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569														
02	1876	N	1530	-0-	-346	-0-	1530	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	1478	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2070	N	51	-0-	-2019	-0-	51	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1440	N	21	-0-	-1419	-0-	21	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
SHIVERS-HAMILTON UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
03	248 N	17	-0-	-231	-0-	17	3			N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	155 N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-			-0-
*06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MATTHEWS, S.E. UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793														
02	1232 N	1120	-0-	-112	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
03	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1261	3			N	-0-			-0-
04	1200 N	84	-0-	-1116	-0-	84	3			N	-0-			-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
*06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
TOMPKINS-SPENCER														
WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828														
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
04	1230 N	525	-0-	-705	-0-	525	3			N	-0-			-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-			-0-
*06	3000 N	27105	-0-	24105	-0-	26846	1	259	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	1284	-0-	-1816	-0-	22289	3			N	-0-			-0-
PRUITT-HAMILTON UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075														
02	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	6	1	1847	3	N	-0-			-0-
03	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	5	1	1914	3	N	-0-			-0-
04	960 X	847	-0-	-113	-0-	3	1	844	3	N	-0-			-0-
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
*06	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-			-0-
07	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-			-0-
SHARP-SMITH UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056														
02	1232 N	1218	-0-	-14	-0-	1218	3			N	-0-			-0-
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-			-0-
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-			-0-
05	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
*06	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	1284	3			N	-0-			-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-			-0-
BLANKENSHIP UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557														
02	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	1154	3			N	-0-			-0-
03	1457 N	1168	-0-	-289	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
04	1410 N	1057	-0-	-353	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-			-0-
*06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			-0-
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-			-0-
HOUGH-SHIVERS "A"														
WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525														
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-			-0-
03	1736 N	1582	-0-	-154	-0-	1582	3			N	-0-			-0-
04	1710 N	1558	-0-	-152	-0-	1558	3			N	-0-			-0-
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-			-0-
*06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-			-0-
07	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1542	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
SEALEY, MAY														
WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430														
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-		
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-		
04	690	N	468	-0-	-222	-0-	468	3			N	-0-		
05	1085	N	657	-0-	-428	-0-	657	3			N	-0-		
*06	930	N	517	-0-	-413	-0-	517	3			N	-0-		
07	496	N	43	-0-	-453	-0-	43	3			N	-0-		
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958														
02	616	N	483	-0-	-133	-0-	483	3			N	-0-		
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-		
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-		
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-		
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-		
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217														
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-		
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-		
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-		
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-		
*06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	3			N	-0-		
07	1395	N	1008	-0-	-387	-0-	1008	3			N	-0-		
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429														
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-		
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-		
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-		
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-		
*06	1410	N	306	-0-	-1104	-0-	306	3			N	-0-		
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-		
POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754														
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-		
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-		
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-		
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-		
*06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-		
07	1302	N	262	-0-	-1040	-0-	262	3			N	-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//			16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR PANOLA LLC			//CONT.//			102948														
HARRIS, J.W.			WELL #:			11			RRCID -> 204697			COMPL. DATE 08/29/2004			TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	800	3				N	-0-					-0-	
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	818	3				N	-0-					-0-	
04	480 N	441	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	441	3				N	-0-					-0-	
05	496 N	444	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	444	3				N	-0-					-0-	
*06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3				N	-0-					-0-	
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3				N	-0-					-0-	

BRASHER, J. D. UNIT					WELL #:	18	RRCID -> 204927	COMPL. DATE 09/14/2004			TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BEALL - BARKSDALE					WELL #:	18	RRCID -> 205221	COMPL. DATE 09/27/2004			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063									
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	3				N	-0-					-0-	
03	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	1071	3				N	-0-					-0-	
04	1080 N	990	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	990	3				N	-0-					-0-	
05	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	1097	3				N	-0-					-0-	
*06	1050 N	956	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	956	3				N	-0-					-0-	
07	1023 N	861	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	861	3				N	-0-					-0-	

PRUITT - HAMILTON UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 205333	COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433									
02	224 N	75	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	75	3				N	-0-					-0-	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3				N	-0-					-0-	
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3		N	-0-					-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3				N	-0-					-0-	
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3				N	-0-					-0-	

HARRIS, J.W.					WELL #:	12	RRCID -> 205780	COMPL. DATE 10/24/2004			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SHIVERS - HAMILTON UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 207729	COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3				N	-0-					-0-	
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2				N	-0-					-0-	

SHARP - SMITH UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 207782	COMPL. DATE 01/25/2005			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311									
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	514	3				N	-0-					-0-	
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401	3				N	-0-					-0-	
04	540 N	235	-0-	-305	-0-	-0-	-0-	235	3				N	-0-					-0-	
05	558 N	244	-0-	-314	-0-	-0-	-0-	244	3				N	-0-					-0-	
*06	390 N	262	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	262	3				N	-0-					-0-	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 568

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
SHIVERS GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
03	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-			-0-
04	540 N	476	-0-	-64	-0-	476	3			N	-0-			-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-
*06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-			-0-
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	44	1	968	3	N	-0-			-0-
HOUSE, W. F. UNIT														
WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARRELL, JEANETTE														
WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922														
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-
03	651 N	493	-0-	-158	-0-	493	3			N	-0-			-0-
04	570 N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-			-0-
05	651 N	319	-0-	-332	-0-	319	3			N	-0-			-0-
*06	480 N	387	-0-	-93	-0-	387	3			N	-0-			-0-
07	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-			-0-
HARRIS, S.S. UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRASHER, J. D. UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272														
02	644 N	576	-0-	-68	-0-	576	3			N	-0-			-0-
03	682 N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-			-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-			-0-
*06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			-0-
07	682 N	261	-0-	-421	-0-	261	3			N	-0-			-0-
SEALEY, MAY														
WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825														
02	784 N	538	-0-	-246	-0-	538	3			N	-0-			-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
04	1230 N	608	-0-	-622	-0-	608	3			N	-0-			-0-
05	589 N	398	-0-	-191	-0-	398	3			N	-0-			-0-
*06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
07	620 N	233	-0-	-387	-0-	233	3			N	-0-			-0-
BEALL-BARKSDALE														
WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828														
02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	3828	-0-	728	-0-	3828	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	3378	-0-	378	-0-	1106	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	3955	-0-	855	-0-	1961	3			N	-0-			-0-
*06	5015 X	3054	-0-	-1961	-0-	3054	3			N	-0-			-0-
07	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC																	
WERNER-LEFOY																	
WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HARRIS, J.W.														WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062			
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-	
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-	
04	540 N	412	-0-	-128	-0-	412	3			N	-0-					-0-	
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-	
*06	540 N	250	-0-	-290	-0-	250	3			N	-0-					-0-	
07	434 N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					-0-	
WERNER "D"														WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BRASHER, J. D. UNIT														WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WERNER-HULL														WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602			
02	644 X	431	-0-	-213	-0-	427	3	4	9	Y	4	4	1			1	
03	713 X	574	-0-	-139	-0-	539	3	35	9	Y	32	29	1			4	
04	690 X	402	-0-	-288	-0-	373	3	29	9	Y	26	27	1			3	
05	829 X	829	-0-	-0-	-0-	797	3	32	9	Y	29	26	1			6	
*06	578 X	578	-0-	-0-	-0-	564	3	14	9	Y	13	17	1			2	
07	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-	2	1			-0-	
PRUITT-HAMILTON UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166			
02	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	5	1	1457	3	N	-0-					-0-	
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	6	1	2213	3	N	-0-					-0-	
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	10	1	2477	3	N	-0-					-0-	
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-	
*06	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-	
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-	
HARRISON, VERA UNIT														WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817			
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-	
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-	
04	600 N	377	-0-	-223	-0-	377	3			N	-0-					-0-	
05	558 N	406	-0-	-152	-0-	406	3			N	-0-					-0-	
*06	540 N	460	-0-	-80	-0-	460	3			N	-0-					-0-	
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
WHITFIELD UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-			-0-
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-			-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-			-0-
05	1798 N	1052	-0-	-746	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
*06	1170 N	1007	-0-	-163	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
07	1116 N	914	-0-	-202	-0-	914	3			N	-0-			-0-
WERNER-LEFOY														
WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PRUITT-HAMILTON UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456														
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	N	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
*06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
HOUGH-SHIVERS "A"														
WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515														
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
*06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			-0-
TOMPKINS-SPENCER														
WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760														
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
*06	3000 N	5540	-0-	2540	2540	5487	1	53	3	N	-0-			-0-
07	2749 N	209	-0-	-2540	-0-	209	3			N	-0-			-0-
HICKS GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITFIELD UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219														
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146	3			N	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
04	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
*06	180 N	68	-0-	-112	-0-	68	3			N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC																	
SHIVERS GAS UNIT																	
WELL #: 17																	
RRCID -> 215129																	
COMPL. DATE 09/09/2005																	
TOTAL DEPTH 9942																	
PERF. 9111 - 9728																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	560 N	554	-0-	-6	-0-	554	3			N	-0-					-0-	
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-	
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-	
05	620 N	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					-0-	
*06	600 N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-	
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	N	-0-					-0-	
WHITFIELD UNIT																	
WELL #: 22																	
RRCID -> 215618																	
COMPL. DATE 09/22/2005																	
TOTAL DEPTH 9325																	
PERF. 8641 - 9160																	
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-	
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-	
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-	
05	837 N	383	-0-	-454	-0-	383	3			N	-0-					-0-	
*06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-	
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-	
SHARP-SMITH UNIT																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 215821																	
COMPL. DATE 10/03/2005																	
TOTAL DEPTH 9588																	
PERF. 8827 - 9428																	
02	532 N	449	-0-	-83	-0-	449	3			N	-0-					-0-	
03	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					-0-	
04	570 N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-					-0-	
05	496 N	396	-0-	-100	-0-	396	3			N	-0-					-0-	
*06	510 N	410	-0-	-100	-0-	410	3			N	-0-					-0-	
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-	
HARRIS, J.W.																	
WELL #: 14																	
RRCID -> 216020																	
COMPL. DATE 10/09/2005																	
TOTAL DEPTH 10085																	
PERF. 8790 - 9936																	
02	756 N	662	-0-	-94	-0-	662	3			N	-0-					-0-	
03	806 N	686	-0-	-120	-0-	686	3			N	-0-					-0-	
04	750 N	661	-0-	-89	-0-	661	3			N	-0-					-0-	
05	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-	
*06	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-	
07	682 N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-	
MANGHAM, R. S.																	
WELL #: 13																	
RRCID -> 216117																	
COMPL. DATE 10/28/2005																	
TOTAL DEPTH 9411																	
PERF. 8720 - 9257																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BEALL, W.F.																	
WELL #: 21																	
RRCID -> 216158																	
COMPL. DATE 10/19/2005																	
TOTAL DEPTH 9361																	
PERF. 8694 - 9180																	
02	700 N	636	-0-	-64	-0-	636	3			N	-0-					-0-	
03	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-	
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-	
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-	
*06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-	
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-	
TOMPKINS-SPENCER																	
WELL #: 16																	
RRCID -> 216513																	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
ROSS, J. T. CV GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
02		868 N	653	-0-	-215	-0-	653	3		N	-0-			-0-
03		806 N	659	-0-	-147	-0-	659	3		N	-0-			-0-
04		750 N	437	-0-	-313	-0-	437	3		N	-0-			-0-
05		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
*06		630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3		N	-0-			-0-
07		465 N	308	-0-	-157	-0-	308	3		N	-0-			-0-
BARNETT UNIT														
WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524														
02		924 N	876	-0-	-48	-0-	876	3		Y	-0-			-0-
03		992 N	978	-0-	-14	-0-	978	3		Y	-0-			-0-
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		Y	-0-			-0-
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		Y	-0-			-0-
*06		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		Y	-0-			-0-
07		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		Y	-0-			-0-
SEALEY, MAY														
WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879														
02		532 N	459	-0-	-73	-0-	459	3		N	-0-			-0-
03		806 N	488	-0-	-318	-0-	488	3		N	-0-			-0-
04		540 N	385	-0-	-155	-0-	385	3		N	-0-			-0-
05		496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3		N	-0-			-0-
*06		480 N	342	-0-	-138	-0-	342	3		N	-0-			-0-
07		403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-			-0-
HARRIS, J.W.														
WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926														
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
04		720 N	14	-0-	-706	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05		744 N	15	-0-	-729	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
07		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
BEALL, W.F.														
WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239														
02		1008 N	971	-0-	-37	-0-	971	3		N	-0-			-0-
03		1178 N	1079	-0-	-99	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
04		1110 N	1049	-0-	-61	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
*06		1050 N	886	-0-	-164	-0-	886	3		N	-0-			-0-
07		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
MATTHEWS, S.E. UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810														
02		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
03		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
04		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
05		1426 N	985	-0-	-441	-0-	985	3		N	-0-			-0-
*06		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-
07		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
KELLY-LINCOLN UNIT														
WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR PANOLA LLC		//CONT.//		102948														
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 218374		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	837 N	755	-0-	-0-	-82	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*06	810 N	795	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	837 N	396	-0-	-0-	-441	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
BEALL, W.F.				WELL #:		22		RRCID -> 218547		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEALL-BARKSDALE				WELL #:		20		RRCID -> 218680		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT				WELL #:		9 T		RRCID -> 218736		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
AMERICAN LEGION				WELL #:		7 T		RRCID -> 219026		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROSS-HAMILTON UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 219669		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420						
02	336 N	203	-0-	-0-	-133	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	420 N	3	-0-	-0-	-417	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	780 N	323	-0-	-0-	-457	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
ROSS-HAMILTON UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 219807		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925						
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
05	1674 N	1637	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*06	1590 N	1545	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	1674 N	888	-0-	-0-	-786	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC										//CONT.// 102948									
POWERS, E. C.										WELL #: 18		RRCID -> 221492		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9984		PERF. 8639 - 9764	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		1344 N	706	-0-	-638	-0-	706	3			N	-0-					-0-		
03		1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-					-0-		
04		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-		
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-		
*06		1440 N	803	-0-	-637	-0-	803	3			N	-0-					-0-		
07		1488 N	634	-0-	-854	-0-	634	3			N	-0-					-0-		
BARNETT UNIT										WELL #: 4-T		RRCID -> 221805		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8832 - 9520	
02		809 N	809	-0-	-0-	-0-	783	3	26	9	Y	24	24	1			4		
03		992 N	862	-0-	-130	-0-	837	3	25	9	Y	23	24	1			3		
04		870 N	555	-0-	-315	-0-	538	3	17	9	Y	15	16	1			2		
05		901 N	901	-0-	-0-	-0-	881	3	20	9	Y	18	16	1			4		
*06		840 N	492	-0-	-348	-0-	484	3	8	9	Y	7	10	1			1		
07		589 N	153	-0-	-436	-0-	153	3			Y	-0-	1	1			-0-		
WHITFIELD UNIT										WELL #: 24		RRCID -> 221831		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 9928		PERF. 8740 - 9735	
02		1820 N	1523	-0-	-297	-0-	1523	3			N	-0-					-0-		
03		1612 N	1586	-0-	-26	-0-	1586	3			N	-0-					-0-		
04		1860 N	1642	-0-	-218	-0-	1642	3			N	-0-					-0-		
05		1674 N	1557	-0-	-117	-0-	1557	3			N	-0-					-0-		
*06		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-		
07		1705 N	966	-0-	-739	-0-	966	3			N	-0-					-0-		
TOMPKINS-SPENCER										WELL #: 15		RRCID -> 222114		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8632 - 9725	
02		1792 N	1489	-0-	-303	-0-	1489	3			N	-0-					-0-		
03		1798 N	1288	-0-	-510	-0-	1288	3			N	-0-					-0-		
04		1620 N	1159	-0-	-461	-0-	1159	3			N	-0-					-0-		
05		1643 N	1058	-0-	-585	-0-	1058	3			N	-0-					-0-		
*06		3000 N	27612	-0-	24612	-0-	27348	1	264	3	N	-0-					-0-		
07		3100 N	855	-0-	-2245	-0-	22367	3			N	-0-					-0-		
POWERS, E. C.										WELL #: 24		RRCID -> 222413		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 8685 - 9790	
02		756 N	622	-0-	-134	-0-	622	3			N	-0-					-0-		
03		682 N	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-					-0-		
04		690 N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-		
05		682 N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					-0-		
*06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-		
07		651 N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-		
BEALL - BARKSDALE										WELL #: 21		RRCID -> 222781		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 8618 - 9130	
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-		
03		217 N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-		
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
*06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-		
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-		
HARRISON, VERA UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 222954		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8716 - 9219	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA								
TGNR PANOLA LLC			//CONT.//		102948															
BRASHER, J. D. UNIT			WELL #:		22	RRCID	->	223549	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL	DEPTH	9604	PERF.	8962	-	9006			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	3				N	-0-					-0-	
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1854	3				N	-0-					-0-	
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	3				N	-0-					-0-	
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1773	3				N	-0-					-0-	
*06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	3				N	-0-					-0-	
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	3				N	-0-					-0-	

FROST "B"					WELL #:	6 L	RRCID	->	224096	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9405	-	9522		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

JOHNSON, B.J. UNIT					WELL #:	9 T	RRCID	->	224388	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	8717	-	9392		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

KELLY-LINCOLN UNIT					WELL #:	10 T	RRCID	->	224510	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	6210	-	6614		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WERNER-JORDAN UNIT					WELL #:	4 T	RRCID	->	224721	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	8840	-	9018		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HARRIS, J.W.					WELL #:	18	RRCID	->	224859	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL	DEPTH	9487	PERF.	9041	-	8806		
02	112 N	30	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-					-0-	
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3				N	-0-					-0-	
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-					-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PRUITT-HAMILTON					WELL #:	8	RRCID	->	224867	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL	DEPTH	10419	PERF.	8960	-	10155		
02	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1734	3	N	-0-						-0-	
03	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1609	3	N	-0-						-0-	
04	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1236	3	N	-0-						-0-	
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*06	720 X	457	-0-	-263	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-						-0-	
07	901 X	901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-						-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC																	
WERNER-STEVENS GAS UNIT																	
WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	2352 N	2028	-0-	-324	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-	
03	2480 N	2221	-0-	-259	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-	
04	2250 N	1854	-0-	-396	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-	
05	2232 N	1724	-0-	-508	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-	
*06	3000 N	3949	-0-	949	949	3949	3			Y	-0-					-0-	
07	3100 N	3051	-0-	-49	900	3006	3	45	9	Y	41	32	1			9	
WERNER-SPRADLEY UNIT																	
WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BRASHER, J. D. UNIT																	
WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HARRIS, J.W.																	
WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
DEADWOOD UNIT																	
WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
WERNER-POWELL																	
WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
REEVES-MCMILLIAN UNIT																	
WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116																	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																													
TGNR PANOLA LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																																							
WERNER-BRELSFORD UNIT										//CONT.// 102948																																							
WELL #: 7 T										RRCID -> 229152										COMPL. DATE 04/10/2007										TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															

MATTHEWS, S.E. UNIT										WELL #: 20										RRCID -> 229513										COMPL. DATE 04/10/2007										TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982									
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-																															
03	155 N	136	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-																															
04	150 N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-																															
*06	120 N	113	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-																															
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-																															

BEALL, W.F.										WELL #: 23										RRCID -> 229618										COMPL. DATE 05/18/2007										TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220									
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-																															
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-																															
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-																															
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-																															
*06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-																															
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-																															

BEALL, W.F.										WELL #: 24										RRCID -> 229619										COMPL. DATE 06/07/2007										TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105									
02	560 N	256	-0-	-0-	-304	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-																															
03	589 N	544	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-																															
04	600 N	538	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-																															
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-																															
*06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-																															
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-																															

POWELL "A-2" UNIT										WELL #: 9 T										RRCID -> 229662										COMPL. DATE 04/04/2007										TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															

PRUITT-HAMILTON UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 230033										COMPL. DATE 12/01/2005										TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019									
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1071	3	N	-0-					-0-																															
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1233	3	N	-0-					-0-																															
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	669	3	N	-0-					-0-																															
05	310 N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
*06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-																															
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-																															

SHARP-SMITH UNIT										WELL #: 9										RRCID -> 230036										COMPL. DATE 02/04/2006										TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475									
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-																															
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-																															
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-																															
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-																															
*06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-																															
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-																															

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC		//CONT.//		102948									
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 230059		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 10371		PERF. 8989 - 10103	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-			4 1 1214 3	N	-0-		-0-	
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-			4 1 1410 3	N	-0-		-0-	
04	1260 N	735	-0-	-525	-0-			3 1 732 3	N	-0-		-0-	
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-		-0-	
*06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-		-0-	
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-		915 3		N	-0-		-0-	

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #:		20A		RRCID -> 230881		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 8619 - 9075	
02	112 N	87	-0-	-25	-0-		87 3		N	-0-		-0-	
03	124 N	113	-0-	-11	-0-		113 3		N	-0-		-0-	
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 3		N	-0-		-0-	
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158 3		N	-0-		-0-	
*06	120 N	106	-0-	-14	-0-		106 3		N	-0-		-0-	
07	3100 N	3872	-0-	772	772		3872 3		N	-0-		-0-	

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		22		RRCID -> 231139		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 9911		PERF. 8604 - 9704	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

POWERS, E. C.		WELL #:		28		RRCID -> 231170		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 8643 - 9038	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PENNA-SIKES		WELL #:		4 T		RRCID -> 231613		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8124 - 9515	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WOODALL UNIT		WELL #:		3 T		RRCID -> 231616		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8353 - 9096	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		21		RRCID -> 233960		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 8768 - 8771	
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-		720 3		N	-0-		-0-	
03	837 N	761	-0-	-76	-0-		761 3		N	-0-		-0-	
04	780 N	31	-0-	-749	-0-		31 3		N	-0-		-0-	
05	806 N	6	-0-	-800	-0-		6 3		N	-0-		-0-	
*06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-		2217 3		N	-0-		-0-	
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293 3		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC					//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
HARRIS, J.W.					//CONT.//	162948								
					WELL #:	17	RRCID ->	234059	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL	DEPTH	9424	PERF. 8844 - 8847
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SHARP-SMITH UNIT														
					WELL #:	11H	RRCID ->	244463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9665	PERF. 10016 - 10304
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-		-0-
WERNER-MICHER														
					WELL #:	3H	RRCID ->	252374	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL	DEPTH	9541	PERF. 9851 - 12465
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2582	3	9	9	Y	8	8 0	4
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2825	3	13	9	Y	12	13 0	3
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2459	3	12	9	Y	11	10 0	4
05	2325	N	1449	-0-	-876	-0-	1438	3	11	9	Y	10	10 1	4
*06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2834	3	8	9	Y	7	7 1	4
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT		4
HARRELL, JEANETTE														
					WELL #:	9H	RRCID ->	252518	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL	DEPTH	9572	PERF. 9570 - 9574
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-		-0-
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			N	-0-		-0-
04	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	3			N	-0-		-0-
05	2945	X	1605	-0-	-1340	-0-	1605	3			N	-0-		-0-
*06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-		-0-
07	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			N	-0-		-0-
MATTHEWS, S.E. UNIT														
					WELL #:	20SH	RRCID ->	256661	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL	DEPTH	10145	PERF. 8696 - 9854
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-		-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-		-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	3			N	-0-		-0-
*06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-		-0-
WERNER-MICHER														
					WELL #:	4H	RRCID ->	260805	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL	DEPTH	9526	PERF. 10153 - 12587
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FROST - TENAHA GAS UNIT														
					WELL #:	1	RRCID ->	261094	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 6354 - 9592
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR PANOLA LLC			//CONT.// 102948														
FROST-TENAHA GAS UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 264317			COMPL. DATE 04/23/2011			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4060 X	2579	-0-	-1481	-0-		2575 3		4 9 Y		4		4 0			2
03		4464 X	4375	-0-	-89	-0-		4364 3		11 9 Y		10		9 0			3
04		4260 X	3158	-0-	-1102	-0-		3149 3		9 9 Y		8		8 0			3
05		4402 X	303	-0-	-4099	-0-		293 3		10 9 Y		9		8 1			4
*06		4230 X	706	-0-	-3524	-0-		700 3		6 9 Y		5		6 1			3
07		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-		3 1			-0-
WERNER-MICHER			WELL #: 5H			RRCID -> 264328			COMPL. DATE 08/24/2011			TOTAL DEPTH 9526 PERF. 10175 - 11600					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WERNER-MICHER			WELL #: 6H			RRCID -> 264758			COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 9511 PERF. 10025 - 12350					
02		5320 X	1171	-0-	-4149	-0-		1140 3		31 9 Y		28		26 0			15
03		5890 X	2246	-0-	-3644	-0-		2202 3		44 9 Y		40		43 0			12
04		5700 X	2948	-0-	-2752	-0-		2907 3		41 9 Y		37		35 0			14
05		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-		1846 3		39 9 Y		35		34 1			15
*06		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-		3312 3		26 9 Y		24		25 1			14
07		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					14
WERNER-MICHER			WELL #: 7H			RRCID -> 264759			COMPL. DATE 11/06/2011			TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780					
02		5992 X	5856	-0-	-136	-0-		5849 3		7 9 Y		6		5 0			3
03		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-		6560 3		8 9 Y		7		8 0			2
04		6510 X	6261	-0-	-249	-0-		6253 3		8 9 Y		7		6 0			3
05		8444 X	8444	-0-	-0-	-0-		8437 3		7 9 Y		6		6 1			3
*06		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-		8235 3		3 9 Y		3		4 1			2
07		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					2
WERNER-BURTON UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 264760			COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 10346 - 14000					
02		8965 X	8965	-0-	-0-	-0-		8914 3		51 9 Y		46		43 1			8
03		10018 X	10018	-0-	-0-	-0-		9972 3		46 9 Y		42		45 1			5
04		9757 X	9757	-0-	-0-	-0-		9723 3		34 9 Y		31		32 1			4
05		8494 X	7412	-0-	-1082	-0-		7376 3		36 9 Y		33		30 1			7
*06		9442 X	9442	-0-	-0-	-0-		9424 3		18 9 Y		16		20 1			3
07		8494 X	5692	-0-	-2802	-0-		5634 3		58 9 Y		53		50 1			6
FROST (B) UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 264941			COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671					
02		13670 X	13670	-0-	-0-	-0-		13670 3			Y	-0-					-0-
03		14962 X	14962	-0-	-0-	-0-		14962 3			Y	-0-					-0-
04		14250 X	14194	-0-	-56	-0-		14194 3			Y	-0-					-0-
05		19383 X	19383	-0-	-0-	-0-		19383 3			Y	-0-					-0-
*06		18421 X	18421	-0-	-0-	-0-		18421 3			Y	-0-					-0-
07		14725 X	14469	-0-	-256	-0-		14469 3			Y	-0-					-0-
WERNER-MICHER			WELL #: 9			RRCID -> 265170			COMPL. DATE 03/02/2012			TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732					
02		3892 X	3778	-0-	-114	-0-		3761 3		17 9 Y		15		14 0			8
03		4309 X	4050	-0-	-259	-0-		4027 3		23 9 Y		21		23 0			6
04		4110 X	3856	-0-	-254	-0-		3834 3		22 9 Y		20		18 0			8
05		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-		5089 3		20 9 Y		18		18 1			8
*06		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-		4997 3		13 9 Y		12		13 1			7
07		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC																
WERNER-BURTON																
WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
PENNA-SIKES													WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 10365 - 13369			
02	7644 X	6382	-0-	-1262	-0-	6380	3	2	9	Y	2	2	0			1
03	8463 X	8241	-0-	-222	-0-	8237	3	4	9	Y	4	4	0			1
04	7890 X	7864	-0-	-26	-0-	7861	3	3	9	Y	3	3	0			1
05	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	10376	3	4	9	Y	4	3	1			2
*06	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	9679	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	8246 X	7748	-0-	-498	-0-	7748	3			Y	-0-	1	1			-0-
FROST "B"													WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661			
02	8624 X	7941	-0-	-683	-0-	7933	3	8	9	Y	7	6	0			4
03	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	8886	3	11	9	Y	10	11	0			3
04	8610 X	8425	-0-	-185	-0-	8414	3	11	9	Y	10	9	0			4
05	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9452	3	9	9	Y	8	8	1			4
*06	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	10749	3	7	9	Y	6	6	1			4
07	8897 X	8518	-0-	-379	-0-	8518	3			Y	-0-	4	1			-0-
WERNER-BURTON													WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763			
02	7616 X	6234	-0-	-1382	-0-	6197	3	37	9	Y	34	33	1			6
03	8432 X	8326	-0-	-106	-0-	8287	3	39	9	Y	35	37	1			4
04	8160 X	1740	-0-	-6420	-0-	1710	3	30	9	Y	27	28	1			3
05	8432 X	3211	-0-	-5221	-0-	3176	3	35	9	Y	32	28	1			7
*06	8070 X	7820	-0-	-250	-0-	7806	3	14	9	Y	13	18	1			2
07	8339 X	3856	-0-	-4483	-0-	3800	3	56	9	Y	51	48	1			5
LAGRONE, T. S.													WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894						Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894						Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894						Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894						Y	-0-				-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894						Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894						Y	-0-				-0-
WERNER-POPE													WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739			
02	8736 X	7681	-0-	-1055	-0-	7649	3	32	9	Y	29	29	1			5
03	9672 X	8222	-0-	-1450	-0-	8192	3	30	9	Y	27	29	1			3
04	9360 X	6392	-0-	-2968	-0-	6368	3	24	9	Y	22	22	1			3
05	9672 X	7765	-0-	-1907	-0-	7739	3	26	9	Y	24	22	1			5
*06	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9464	3	13	9	Y	12	15	1			2
07	12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	12103	3	58	9	Y	53	49	1			6
HOUGH - SHIVERS A													WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 10015 - 15123			
02	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3				N	-0-				-0-
03	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	3				N	-0-				-0-
04	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3				N	-0-				-0-
05	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3				N	-0-				-0-
*06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
TGNR PANOLA LLC				//CONT.//	102948														
HOUGH SHIVERS 'A'				WELL #:	24H	RRCID	->	275714	COMPL.	DATE	03/31/2014	TOTAL	DEPTH	9182	PERF.	9729	-	13205	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	6720 X	3801	-0-	-2919	-0-	-0-	3801	3				N	-0-					-0-	
03	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	-0-	8101	3				N	-0-					-0-	
04	7350 X	5398	-0-	-1952	-0-	-0-	5398	3				N	-0-					-0-	
05	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	-0-	7821	3				N	-0-					-0-	
*06	7830 X	7433	-0-	-397	-0-	-0-	7433	3				N	-0-					-0-	
07	8091 X	5201	-0-	-2890	-0-	-0-	5201	3				N	-0-					-0-	

WERNER-BAGLEY UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	279950	COMPL.	DATE	05/04/2015	TOTAL	DEPTH	9868	PERF.	9965	-	15022	
02	14808 X	14808	-0-	-0-	-0-	-0-	14767	3	41	9	Y	37	37	1				-0-	
03	18772 X	18772	-0-	-0-	-0-	-0-	18740	3	32	9	Y	29	29	1				-0-	
04	21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	-0-	21767	3	51	9	Y	46	46	1				-0-	
05	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	-0-	23352	3			Y	-0-						-0-	
*06	23212 X	23212	-0-	-0-	-0-	-0-	23212	3			Y	-0-						-0-	
07	18980 X	18980	-0-	-0-	-0-	-0-	18980	3			Y	-0-						-0-	

WERNER JORDAN-BURDEN PSA				WELL #:	1H	RRCID	->	282987	COMPL.	DATE	03/02/2017	TOTAL	DEPTH	9681	PERF.	9681	-	16954	
02	T. A.	20116	-0-	20116	20116	19818	3	298	9	Y	271	271	1					-0-	
03	T. A.	25759	-0-	25759	45875	25571	3	188	9	Y	171	171	1					-0-	
04	T. A.	14930	-0-	14930	60805	14735	3	195	9	Y	177	177	1					-0-	
05	T. A.	22420	-0-	22420	83225	22420	3			Y	-0-							-0-	
*06	T. A.	16452	-0-	16452	99677	16452	3			Y	-0-							-0-	
07	118493 X	18816	-0-	-99677	-0-	18816	3			Y	-0-							-0-	

POWELL-WALLACE				WELL #:	4H	RRCID	->	283769	COMPL.	DATE	10/23/2017	TOTAL	DEPTH	9657	PERF.	10362	-	16494	
02	26544 X	24428	-0-	-2116	-0-	23956	3	472	9	Y	429	409	1					77	
03	29388 X	27143	-0-	-2245	-0-	26594	3	549	9	Y	499	518	1					58	
04	28440 X	25622	-0-	-2818	-0-	25224	3	398	9	Y	362	375	1					45	
05	27032 X	23207	-0-	-3825	-0-	22764	3	443	9	Y	403	360	1		1	7		87	
*06	26280 X	23432	-0-	-2848	-0-	23232	3	200	9	Y	182	238	1					31	
07	27906 X	27906	-0-	-0-	-0-	27442	3	464	9	Y	422	408	1					45	

BAKER-GENEVA				WELL #:	4H	RRCID	->	286624	COMPL.	DATE	02/21/2019	TOTAL	DEPTH	9401	PERF.	9761	-	17682	
02	10444 X	3339	-0-	-7105	-0-	3241	3	98	9	Y	89	86	0					10	
03	8866 X	1966	-0-	-6900	-0-	1888	3	78	9	Y	71	75	0					6	
04	6150 X	477	-0-	-5673	-0-	355	3	122	9	Y	111	107	0					10	
05	5146 X	955	-0-	-4191	-0-	810	3	145	9	Y	132	123	1					19	
*06	3570 X	869	-0-	-2701	-0-	738	3	131	9	Y	119	132	1					6	
07	3689 X	745	-0-	-2944	-0-	653	3	92	9	Y	84	84	1					6	

BARNETT-WOODALL				WELL #:	6H	RRCID	->	286626	COMPL.	DATE	03/11/2019	TOTAL	DEPTH	9527	PERF.	10141	-	17146	
02	30044 X	28997	-0-	-1047	-0-	28621	3	376	9	Y	342	344	0					38	
03	33263 X	31795	-0-	-1468	-0-	31437	3	358	9	Y	325	336	0					27	
04	32190 X	30272	-0-	-1918	-0-	29985	3	287	9	Y	261	265	0					23	
05	36473 X	36473	-0-	-0-	-0-	36131	3	342	9	Y	311	288	1					46	
*06	34932 X	34932	-0-	-0-	-0-	34624	3	308	9	Y	280	311	1					15	
07	34014 X	34014	-0-	-0-	-0-	33695	3	319	9	Y	290	283	1					22	

BATES-CARRINGTON				WELL #:	3H	RRCID	->	286898	COMPL.	DATE	02/21/2019	TOTAL	DEPTH	9404	PERF.	9821	-	17742	
02	22008 X	21807	-0-	-201	-0-	20969	3	838	9	Y	762	768	0					84	
03	25296 X	24566	-0-	-730	-0-	23768	3	798	9	Y	725	749	0					60	
04	27563 X	27563	-0-	-0-	-0-	26923	3	640	9	Y	582	590	0					52	
05	25296 X	22657	-0-	-2639	-0-	21895	3	762	9	Y	693	643	1					102	
*06	23760 X	20161	-0-	-3599	-0-	19475	3	686	9	Y	624	693	1					33	
07	28489 X	20963	-0-	-7526	-0-	20249	3	714	9	Y	649	633	1					3	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC			//CONT.// 102948												
DEADWOOD-BARNETT			WELL #:			5H	RRCID ->	286939	COMPL.	DATE 03/11/2019	TOTAL	DEPTH	9477	PERF.10044	- 17829
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	20720 X	8970	-0-	-11750	-0-		8751	3	219	9	Y	199	210 0		22
03	22940 X	9545	-0-	-13395	-0-		9264	3	281	9	Y	255	256 0		21
04	22200 X	8964	-0-	-13236	-0-		8575	3	389	9	Y	354	343 0		32
05	11222 X	10577	-0-	-645	-0-		10114	3	463	9	Y	421	391 1		62
*06	15002 X	15002	-0-	-0-	-0-		14585	3	417	9	Y	379	421 1		20
07	15722 X	15722	-0-	-0-	-0-		15363	3	359	9	Y	326	321 1		25
FURRH-BOUNDS			WELL #:			6H	RRCID ->	287798	COMPL.	DATE 02/03/2020	TOTAL	DEPTH	9588	PERF. 9696	- 17608
02	27132 X	26024	-0-	-1108	-0-		25956	3	68	9	Y	62	61 1		11
03	29966 X	29966	-0-	-0-	-0-		29902	3	64	9	Y	58	62 1		7
04	28980 X	28711	-0-	-269	-0-		28666	3	45	9	Y	41	43 1		5
05	29884 X	26092	-0-	-3792	-0-		26040	3	52	9	Y	47	42 1		10
*06	29010 X	25220	-0-	-3790	-0-		25196	3	24	9	Y	22	28 1		4
07	35338 X	35338	-0-	-0-	-0-		35280	3	58	9	Y	53	51 1		6
FURRH-KATE			WELL #:			7H	RRCID ->	287817	COMPL.	DATE 02/03/2020	TOTAL	DEPTH	9574	PERF. 9680	- 17534
02	20580 X	18534	-0-	-2046	-0-		18248	3	286	9	Y	260	255 1		47
03	22785 X	20339	-0-	-2446	-0-		20079	3	260	9	Y	236	256 1		27
04	22050 X	19492	-0-	-2558	-0-		19303	3	189	9	Y	172	178 1		21
05	21018 X	19190	-0-	-1828	-0-		18981	3	209	9	Y	190	170 1		41
*06	20070 X	18132	-0-	-1938	-0-		18037	3	95	9	Y	86	113 1		14
07	25495 X	25495	-0-	-0-	-0-		25262	3	233	9	Y	212	203 1		23
ANDERSON-BSA-LAGRONE			WELL #:			5H	RRCID ->	287922	COMPL.	DATE 02/09/2020	TOTAL	DEPTH	9503	PERF. 9820	- 17522
02	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-		6221	3	263	9	Y	239	231 1		43
03	6572 X	5567	-0-	-1005	-0-		5350	3	217	9	Y	197	217 1		23
04	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-		8304	3	550	9	Y	500	461 1		62
05	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-		7358	3	611	9	Y	555	497 1		120
*06	6960 X	294	-0-	-6666	-0-		18	3	276	9	Y	251	329 1		42
07	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-						Y	28	67 1		3
PENNA-J-BAKER			WELL #:			5H	RRCID ->	291881	COMPL.	DATE 09/29/2021	TOTAL	DEPTH	9459	PERF. 9868	- 17096
02	29400 X	26717	-0-	-2683	-0-		26647	3	70	9	Y	64	60 0		35
03	31341 X	28578	-0-	-2763	-0-		28475	3	103	9	Y	94	101 0		28
04	29280 X	26287	-0-	-2993	-0-		26190	3	97	9	Y	88	82 0		34
05	30256 X	-0-	-0-	-30256	-0-						Y	80	78 1		36
*06	29280 X	1291	-0-	-27989	-0-		1228	3	63	9	Y	57	60 1		33
07	29574 X	27123	-0-	-2451	-0-		26988	3	135	9	Y	123	129 1		27
WERNER-CARTER UNIT			WELL #:			2	RRCID ->	291882	COMPL.	DATE 06/21/2021	TOTAL	DEPTH	9639	PERF. 9186	- 9395
02	3164 X	2744	-0-	-420	-0-		2725	3	19	9	Y	17	16 0		9
03	3441 X	3109	-0-	-332	-0-		3083	3	26	9	Y	24	26 0		7
04	3240 X	3158	-0-	-82	-0-		3133	3	25	9	Y	23	21 0		9
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-						Y	20	20 1		9
*06	3240 X	153	-0-	-3087	-0-		136	3	17	9	Y	15	15 1		9
07	3255 X	2985	-0-	-270	-0-		2985	3			Y	-0-	9 1		-0-
O. W. ALEXANDER			WELL #:			7	RRCID ->	295910	COMPL.	DATE 04/26/2023	TOTAL	DEPTH	10190	PERF. 8780	- 9413
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-		966	3			Y	-0-			-0-
03	1240 N	983	-0-	-257	-0-		983	3			Y	-0-			-0-
04	1140 N	736	-0-	-404	-0-		736	3			Y	-0-			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						Y	-0-			-0-
*06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-						Y	-0-			-0-
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		1415	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.//															16032 174															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
BUFFCO PRODUCTION INC.															106406																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
WILLIAMS, T. S.															WELL #:															1															RRCID -> 194883															COMPL. DATE 12/10/2002															TOTAL DEPTH 9615															PERF. 9380 - 9558																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
M	0	ALLOW CODE													GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS													*	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS													*	*	EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BUFFCO PRODUCTION INC. METCALF														CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 106406																	
WELL #: 2				RRCID -> 235978				COMPL. DATE 03/06/2008				TOTAL DEPTH 10300				PERF. 8969 - 10116	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2118	3	56	9	Y	51	3	8		371	
03		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2392	3	44	9	Y	40	5	8		406	
04		1200 X	1198	-0-	-2	-0-	1168	3	30	9	Y	27	4	8		429	
05		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1567	3	28	9	Y	25	8	8		446	
06		1200 X	1164	-0-	-36	-0-	1130	3	34	9	Y	31	300	1	6	8	171
07		1240 X	872	-0-	-368	-0-	760	3	112	9	Y	102					273
DAVIS, WALTER B.				WELL #: 1				RRCID -> 236031				COMPL. DATE 04/16/2008				TOTAL DEPTH 10450	
																PERF. 10102 - 10290	
02		980 N	709	-0-	-271	-0-	678	3	31	9	N	28	3	8		231	
03		744 N	548	-0-	-196	-0-	504	3	44	9	N	40	2	8		269	
04		660 N	547	-0-	-113	-0-	541	3	6	9	N	5	2	8		272	
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	832	3	26	9	N	24	1	8		295	
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	727	3	29	9	N	26	1	8		320	
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	750	3	11	9	N	10				330	
RENREW MINERALS				WELL #: 1				RRCID -> 242901				COMPL. DATE 11/15/2008				TOTAL DEPTH 10130	
																PERF. 9376 - 9740	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
PAIGE, KATIE				WELL #: 1				RRCID -> 244216				COMPL. DATE 03/19/2009				TOTAL DEPTH 9925	
																PERF. 8854 - 8921	
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-				257	
03		403 N	356	-0-	-47	-0-	337	3	19	9	N	17				274	
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	332	3	9	9	N	8				282	
05		465 N	265	-0-	-200	-0-	252	3	13	9	N	12				294	
06		330 N	316	-0-	-14	-0-	302	3	14	9	N	13	161	1		146	
07		341 N	128	-0-	-213	-0-	128	3			N	-0-				146	
METCALF				WELL #: 3				RRCID -> 247038				COMPL. DATE 03/13/2009				TOTAL DEPTH 10347	
																PERF. 10102 - 10158	
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-	26	1		-0-	
03		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1810	3	7	9	Y	6	1	8		5	
04		3000 N	4709	-0-	1709	-0-	4707	3	2	9	Y	2	2	8		5	
05		3100 N	4004	-0-	904	-0-	2613	3	11	9	Y	10				15	
06		3000 N	3761	-0-	761	-0-	3374	3	32	9	Y	29	42	1	1	8	1
07		6599 X	3225	-0-	-3374	-0-	3225	3			Y	-0-					1
BURK ROYALTY CO., LTD. BROWNING, J.H.				108799 WELL #: 1				RRCID -> 209198				COMPL. DATE 02/10/2005				TOTAL DEPTH 10000	
																PERF. 6764 - 9877	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21				126	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32				158	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
BURK ROYALTY CO., LTD.																	
RALEY																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 209534																	
COMPL. DATE 03/01/2005																	
TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
WILLIAMS GAS UNIT																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 214774																	
COMPL. DATE 04/22/2005																	
TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004																	
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					70	
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	314	2	8	9	N	7					77	
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	N	2	2	8			77	
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					77	
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					77	
*07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					77	
WILLIAMS GAS UNIT																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 218354																	
COMPL. DATE 11/08/2005																	
TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006																	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BROWNING, R.D. GAS UNIT																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 219519																	
COMPL. DATE 11/03/2010																	
TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003																	
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					157	
03	527 N	41	-0-	-486	-0-	41	2			N	-0-					157	
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	514	2	9	9	N	8					165	
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	709	2	26	9	N	24	1	8			188	
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					188	
*07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	533	2	8	9	N	7					195	
WILLIAMS GAS UNIT																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 221974																	
COMPL. DATE 06/01/2006																	
TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933																	
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					73	
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					73	
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1	1	8			73	
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					73	
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	136	2	3	9	N	3					76	
*07	279 N	93	-0-	-186	-0-	93	2			N	-0-					76	
BROWNING, R.D. GAS UNIT																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 221983																	
COMPL. DATE 05/04/2006																	
TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113	
SHAW GAS UNIT																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 222117																	
COMPL. DATE 07/24/2006																	
TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					95	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA							
BURK ROYALTY CO., LTD.																					
BROWNING, R.D. GAS UNIT																					
WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952																					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1148 2			N	-0-						171			
03		1395 N	1224	-0-	-171	-0-		1213 2		11 9	N	10						181			
04		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		1265 2		9 9	N	8		3 8				186			
05		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-		1320 2		6 9	N	5						191			
06		1170 N	1044	-0-	-126	-0-		1044 2			N	-0-						191			
*07		1302 N	1170	-0-	-132	-0-		1168 2		2 9	N	2						193			
DOBBINS GU														WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
SHAW GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986							
02		1260 N	1230	-0-	-30	-0-		1230 2			N	-0-						107			
03		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		1636 2		3 9	N	3						110			
04		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		1542 2		7 9	N	6		2 8				114			
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		1464 2		6 9	N	5						119			
06		1560 N	1385	-0-	-175	-0-		1382 2		3 9	N	3						122			
*07		1612 N	1306	-0-	-306	-0-		1306 2			N	-0-						122			
BROWNING, R.D. GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926							
02		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		1115 2		2 9	N	2						189			
03		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		1231 2		3 9	N	3						192			
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1086 2		12 9	N	11		6 8				197			
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		1043 2		7 9	N	6		1 8				202			
06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		1121 2		2 9	N	2						204			
*07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		1145 2			N	-0-						204			
WEIR ESTATE														WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058							
02		698 N	698	-0-	-0-	-0-		698 2			N	-0-						134			
03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		1395 2		9 9	N	8						142			
04		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		1072 2		12 9	N	11		6 8				147			
05		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		1142 2		2 9	N	2		2 8				147			
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-		999 2			N	-0-						147			
*07		908 N	908	-0-	-0-	-0-		908 2			N	-0-						147			
BROWNING, R.D. GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990							
02		1708 N	883	-0-	-825	-0-		877 2		6 9	N	5		4 8				203			
03		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-		1935 2		8 9	N	7						210			
04		1710 N	1473	-0-	-237	-0-		1462 2		11 9	N	10		5 8				215			
05		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-		1832 2		13 9	N	12		2 8				225			
06		1830 N	1618	-0-	-212	-0-		1615 2		3 9	N	3						228			
*07		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-		1771 2		4 9	N	4						232			
SHAW GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954							
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2			N	-0-						42			
03		62 N	12	-0-	-50	-0-		12 2			N	-0-						42			
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-						42			
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						42			
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-						42			
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2			N	-0-						42			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																													
BURK ROYALTY CO., LTD.										//CONT./// 16032 174 NON-ASSOCIATED																																							
SHAW GAS UNIT										//CONT./// 108799																																							
WELL #: 5										RRCID -> 230585										COMPL. DATE 07/22/2007										TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986																			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																												
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																														
02	224	N	130	-0-		-94	-0-			123	2		7	9	N	6		1	8		142																												
03	633	N	633	-0-		-0-	-0-			613	2		20	9	N	18					160																												
04	624	N	624	-0-		-0-	-0-			589	2		35	9	N	32		3	8		189																												
05	771	N	771	-0-		-0-	-0-			771	2				N	-0-					189																												
06	702	N	702	-0-		-0-	-0-			702	2				N	-0-					189																												
*07	577	N	577	-0-		-0-	-0-			577	2				N	-0-					189																												
SHAW GAS UNIT										WELL #: 6										RRCID -> 232213										COMPL. DATE 09/13/2007										TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973									
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						25																												
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	68						93																												
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						93																												
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						93																												
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						93																												
*07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	1		76	1			18																												
BROWNING, R.D. GAS UNIT										WELL #: 7										RRCID -> 232533										COMPL. DATE 09/03/2007										TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029									
02	56	N	12	-0-		-44	-0-			12	2			N	-0-						157																												
03	372	N	54	-0-		-318	-0-			54	2			N	-0-						157																												
04	270	N	147	-0-		-123	-0-			147	2			N	-0-						157																												
05	12	N	-0-	-0-		-12	-0-							N	-0-						157																												
06	60	N	-0-	-0-		-60	-0-							N	-0-						157																												
*07	155	N	-0-	-0-		-155	-0-							N	-0-						157																												
GENTRY ESTATE GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 232610										COMPL. DATE 10/11/2007										TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920									
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																												
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																												
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																												
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																												
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																												
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																												
AUSTIN, ZELMA										WELL #: 1										RRCID -> 234705										COMPL. DATE 12/18/2010										TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998									
02	1847	N	1847	-0-		-0-	-0-			1847	2			N	-0-						143																												
03	1748	N	1748	-0-		-0-	-0-			1724	2		24	9	N	22					165																												
04	1524	N	1524	-0-		-0-	-0-			1518	2		6	9	N	5		2	8		168																												
05	1473	N	1473	-0-		-0-	-0-			1470	2		3	9	N	3					171																												
06	1306	N	1306	-0-		-0-	-0-			1295	2		11	9	N	10					181																												
*07	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-			1358	2				N	-0-					181																												
SHAW GAS UNIT										WELL #: 7										RRCID -> 236084										COMPL. DATE 04/08/2008										TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976									
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						70																												
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	3						73																												
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						73																												
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						73																												
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						73																												
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						73																												
AUSTIN, ZELMA										WELL #: 2										RRCID -> 247159										COMPL. DATE 06/13/2009										TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																												
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																												
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																												

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BURK ROYALTY CO., LTD. BROWNING, J.H.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 108799 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA									
					RRCID ->	247161	COMPL.	DATE	12/30/2008	TOTAL	DEPTH	10172	PERF.	8886	-	10046					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	168	N	103	-0-	-65	-0-		-0-	103	2				N	-0-						121
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-		-0-	102	2				N	-0-						121
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-		-0-	224	2				N	-0-						121
05	124	N	110	-0-	-14	-0-		-0-	110	2				N	-0-						121
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		-0-						N	-0-						121
*07	217	N	70	-0-	-147	-0-		-0-	70	2				N	-0-						121

AUSTIN, ZELMA					WELL #:	3	RRCID ->	247942	COMPL.	DATE	01/22/2009	TOTAL	DEPTH	10190	PERF.	9960	-	10005			
02	728	N	554	-0-	-174	-0-		-0-	408	2	146	9		N	133						350
03	651	N	601	-0-	-50	-0-		-0-	601	2				N	-0-	169	1				181
04	870	N	840	-0-	-30	-0-		-0-	706	2	134	9		N	122						303
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-		-0-	844	2	135	9		N	123	170	1				256
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-		-0-	785	2	81	9		N	74						330
*07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-		-0-	889	2	120	9		N	109	93	1				346

TAYLOR HEIRS					WELL #:	4	RRCID ->	248242	COMPL.	DATE	02/28/2009	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8889	-	10047			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			708						N	-0-						207
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			708						N	-0-						207
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			708						N	-0-						207
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			708						N	-0-						207
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			708						N	-0-						207
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			708						N	-0-						207

BROOKS, C.					WELL #:	7	RRCID ->	248245	COMPL.	DATE	03/10/2009	TOTAL	DEPTH	10277	PERF.	9121	-	10190			
02	392	N	222	-0-	-170	-0-		-0-	222	2				N	-0-						77
03	558	N	429	-0-	-129	-0-		-0-	429	2				N	-0-						77
04	810	N	542	-0-	-268	-0-		-0-	536	2	6	9		N	5						82
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-		-0-	677	2				N	-0-						82
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-		-0-	609	2				N	-0-						82
*07	558	N	468	-0-	-90	-0-		-0-	468	2				N	-0-						82

BROOKS, C.					WELL #:	4	RRCID ->	248246	COMPL.	DATE	03/21/2009	TOTAL	DEPTH	10205	PERF.	8923	-	9999			
02	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-						119
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-		-0-	1550	2				N	-0-						119
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-		-0-	1406	2				N	-0-						119
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-		-0-	1364	2				N	-0-						119
06	1500	N	1477	-0-	-23	-0-		-0-	1477	2				N	-0-						119
*07	1457	N	1378	-0-	-79	-0-		-0-	1378	2				N	-0-						119

BROOKS, C.					WELL #:	6	RRCID ->	249385	COMPL.	DATE	05/27/2009	TOTAL	DEPTH	10230	PERF.	8936	-	10031			
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-		-0-	102	2				N	-0-						131
03	93	N	10	-0-	-83	-0-		-0-	10	2				N	-0-						131
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-		-0-	31	2				N	-0-						131
05	124	N	43	-0-	-81	-0-		-0-	43	2				N	-0-						131
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-		-0-						N	-0-						131
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-						N	-0-						131

AUSTIN, ZELMA					WELL #:	4	RRCID ->	252551	COMPL.	DATE	04/08/2010	TOTAL	DEPTH	10179	PERF.	9384	-	10088			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-						15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-						15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-						15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-						15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-						15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	-0-						15

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																													
BURK ROYALTY CO., LTD.															//CONT./// 16032 174																																																											
BROOKS, C.															//CONT./// 108799																																																											
WELL #: 9															RRCID -> 253308															COMPL. DATE 06/04/2009															TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																									
02	252 N	92	-0-	-160	-0-		92	2			N	-0-					176																																																									
03	403 N	132	-0-	-271	-0-		132	2			N	-0-					176																																																									
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-		276	2		11	9	N	10				186																																																									
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-		483	2		1	9	N	1	1	8		186																																																									
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-		675	2			N	-0-					186																																																									
*07	328 N	328	-0-	-0-	-0-		325	2		3	9	N	3				189																																																									
DOBBINS GU															WELL #: 2															RRCID -> 253378															COMPL. DATE 07/01/2009															TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176														
02	1960 N	1329	-0-	-631	-0-		1311	2		18	9	N	16				168																																																									
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		2193	2			N	-0-					168																																																									
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		1634	2		25	9	N	23	4	8		187																																																									
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		2005	2			N	-0-					187																																																									
06	2130 N	1762	-0-	-368	-0-		1762	2			N	-0-					187																																																									
*07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-		1824	2		3	9	N	3				190																																																									
TAYLOR HEIRS															WELL #: 7															RRCID -> 257153															COMPL. DATE 12/21/2009															TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052														
02	112 N	89	-0-	-23	-0-		89	2			N	-0-					83																																																									
03	93 N	81	-0-	-12	-0-		81	2			N	-0-					83																																																									
04	120 N	116	-0-	-4	-0-		116	2			N	-0-					83																																																									
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2			N	-0-					83																																																									
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2			N	-0-					83																																																									
*07	124 N	15	-0-	-109	-0-		15	2			N	-0-					83																																																									
DOBBINS GU															WELL #: 3															RRCID -> 257157															COMPL. DATE 01/20/2010															TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172														
02	DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	18	2				Y	-0-					-0-																																																									
03	52 N	34	-0-	-18	-0-	34	2				Y	-0-					-0-																																																									
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				Y	-0-					-0-																																																									
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2				Y	-0-					-0-																																																									
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				Y	-0-					-0-																																																									
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2				Y	-0-					-0-																																																									
BROOKS, C.															WELL #: 11															RRCID -> 257159															COMPL. DATE 04/10/2010															TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069														
02	DLQ G-10	1463	-0-	1463	-0-	1463	2	26	9	Y	24						218																																																									
03	2943 N	1480	-0-	-1463	-0-	1474	2	6	9	Y	5						223																																																									
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2252	2	32	9	Y	29	65	1	9	8		178																																																									
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1989	2	2	9	Y	2	2	8				178																																																									
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-						178																																																									
*07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1809	2	26	9	Y	24						202																																																									
WEIR ESTATE															WELL #: 3															RRCID -> 258072															COMPL. DATE 04/09/2010															TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427														
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2				N	-0-					192																																																									
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2				N	-0-					192																																																									
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2				N	-0-					192																																																									
05	310 N	35	-0-	-275	-0-	35	2				N	-0-					192																																																									
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					192																																																									
*07	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	2				N	-0-					192																																																									
TAYLOR HEIRS															WELL #: 6															RRCID -> 258135															COMPL. DATE 03/09/2010															TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113																																																									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113																																																									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113																																																									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113																																																									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113																																																									
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113																																																									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//			16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799													
BROOKS, C.			WELL #:			10			RRCID -> 258785			COMPL. DATE 04/24/2010			TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		28 N	16	-0-	-12	-0-			16 2			N	-0-					129	
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			N	-0-					129	
04		30 N	11	-0-	-19	-0-			11 2			N	-0-					129	
05		31 N	14	-0-	-17	-0-			14 2			N	-0-					129	
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-			18 2			N	-0-					129	
*07		13 N	13	-0-	-0-	-0-			13 2			N	-0-					129	
BROWNING, J. H.			WELL #:			2			RRCID -> 258870			COMPL. DATE 06/06/2010			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
BROOKS, C.			WELL #:			12			RRCID -> 259106			COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BROOKS, C.			WELL #:			13			RRCID -> 259107			COMPL. DATE 07/05/2011			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274				
02	DLQ G-10		110	-0-	110	110			89 2		21 9	Y	19					281	
03	206 N		96	-0-	-110	-0-			77 2		19 9	Y	17					298	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	34		99 1		3 8	230	
05	124 N		5	-0-	-119	-0-			4 2		1 9	Y	1		1 8			230	
06	427 N		427	-0-	-0-	-0-			427 2			Y	-0-					230	
*07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					230	
BROOKS, C.			WELL #:			8			RRCID -> 259565			COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248				
02	DLQ G-10		869	-0-	869	869			869 2			Y	-0-					601	
03	2685 N		1816	-0-	-869	-0-			1792 2		24 9	Y	22					623	
04	1559 N		1559	-0-	-0-	-0-			1556 2		3 9	Y	3		3 8			623	
05	1221 N		1221	-0-	-0-	-0-			1220 2		1 9	Y	1		1 8			623	
06	1375 N		1375	-0-	-0-	-0-			1375 2			Y	-0-					623	
*07	1002 N		1002	-0-	-0-	-0-			1002 2			Y	-0-					623	
BROOKS, C.			WELL #:			5			RRCID -> 259642			COMPL. DATE 07/12/2010			TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
J. H. BROWNING			WELL #:			6			RRCID -> 259644			COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BURK ROYALTY CO., LTD. BROOKS, C.			//CONT.// 16032 174 108799 WELL #: 15			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PANOLA					
						RRCID -> 260752			COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 10254		PERF. 9113 - 10182					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1006	-0-	-0-	1006	-0-	1006	994	2	12	9	Y	11					54
03	1678 N	672	-0-	-0-	-1006	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					54
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	2	2	9	Y	2	8	1	1	8	47
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					47
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					47
*07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	Y	2					49

J. H. BROWNING			WELL #: 7			RRCID -> 260893			COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 10149		PERF. 9072 - 10211					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

DOBBINS GU			WELL #: 4			RRCID -> 260894			COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 10228		PERF. 9124 - 10346					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS			WELL #: 8			RRCID -> 262101			COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8772 - 10054					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RALEY			WELL #: 4			RRCID -> 262108			COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8829 - 9935					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS GU			WELL #: 5			RRCID -> 262198			COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 9211 - 10096					
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2	52	9	N	47	170	1			162
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2	11	9	N	10					172
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2	58	9	N	53					225
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2	57	9	N	52					277
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2	63	9	N	57	184	1			150
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2	97	9	N	88					238

WEIR ESTATE			WELL #: 4			RRCID -> 263678			COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10241		PERF. 9105 - 10061					
02	868 N	770	-0-	-0-	-98	-0-	-0-	770	2			N	-0-					235
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	2	10	9	N	9					244
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2	1	8			245
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1					245
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					245
*07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					245

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
BURK ROYALTY CO., LTD.										//CONT./// 16032 174 NON-ASSOCIATED																			
DOBBINS GU										//CONT./// 108799																			
WELL #: 9										RRCID -> 263853										COMPL. DATE 01/05/2011									
										TOTAL										DEPTH 10267									
										PERF. 9035										- 10254									
M 0										ALLOW CODE										GAS PROD									
										INJECT. (I)										MONTHLY STATUS (CODE)									
										CUMU STATUS (-)										UNDERAGE									
										* * AMT										DISPOSITIONS									
										* * AMT										* * CODE									
										C M										COND PROD									
										* * AMT										DISPOSITIONS									
										* * CODE										* * CODE									
										EOM										BALANCE									
02										T. A.										NO RPT									
03										T. A.										NO RPT									
04										T. A.										NO RPT									
05										T. A.										NO RPT									
06										T. A.										NO RPT									
07										T. A.										NO RPT									
TAYLOR HEIRS										WELL #: 10										RRCID -> 263993									
										COMPL. DATE 10/30/2011										TOTAL									
										DEPTH 10260										PERF. 8947									
										- 10234																			
02										DLQ G-10										80									
03										246 X										166									
04										133 X										133									
05										189 X										189									
06										150 X										140									
*07										157 X										157									
TAYLOR HEIRS										WELL #: 9										RRCID -> 265082									
										COMPL. DATE 02/21/2012										TOTAL									
										DEPTH 10250										PERF. 9036									
										- 10325																			
02										DLQ G-10										512									
03										977 N										465									
04										511 N										511									
05										558 N										506									
06										450 N										396									
*07										527 N										512									
TAYLOR										WELL #: 1H										RRCID -> 292352									
										COMPL. DATE 03/01/2022										TOTAL									
										DEPTH 9973										PERF. 9973									
										- 17200																			
02										33936 X										28444									
03										37572 X										33560									
04										35280 X										31827									
05										35619 X										32169									
06										33600 X										30323									
*07										33573 X										30764									
TAYLOR										WELL #: 2H										RRCID -> 294069									
										COMPL. DATE 12/29/2022										TOTAL									
										DEPTH 10021										PERF. 10300									
										- 15834																			
02										34832 X										28626									
03										38316 X										33642									
04										36150 X										31886									
05										36239 X										32061									
06										34110 X										29917									
*07										33635 X										30204									
BROOKS										WELL #: 1H										RRCID -> 294092									
										COMPL. DATE 12/29/2022										TOTAL									
										DEPTH 9997										PERF. 10552									
										- 15002																			
02										20412 X										16895									
03										22568 X										19494									
04										21240 X										18676									
05										21235 X										18518									
06										19950 X										17338									
*07										19499 X										17397									
02										20412 X										16893									
03										22568 X										19494									
04										21240 X										18676									
05										21235 X										18518									
06										19950 X										17365									
*07										19499 X										17309									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
ROBERTS GAS UNIT															
WELL #: 1												RRCID -> 060613			
COMPL. DATE 01/07/1975												TOTAL DEPTH 9200			
PERF. 8367 - 9122															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3			Y	-0-				-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-				-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-				-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-				-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-				-0-

ELLIS, S.A.												WELL #: 1			
RRCID -> 082634												COMPL. DATE 11/01/1978			
TOTAL DEPTH 9753												PERF. 9503 - 9706			
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-				-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-				-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	Y	-0-				-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	Y	-0-				-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-				-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	Y	-0-				-0-

FITE, J.B. GAS UNIT												WELL #: 1			
RRCID -> 124018												COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 9989												PERF. 8760 - 9332			
02	448 N	393	-0-	-55	-0-	393	3			Y	-0-				-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-				-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-				-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-				-0-
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	3			Y	-0-				-0-
07	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	3			Y	-0-				-0-

ELLIS, S.A.												WELL #: 3			
RRCID -> 129723												COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 9875												PERF. 8742 - 9745			
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	153	1	904	3	Y	-0-				-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	143	1	822	3	Y	-0-				-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	134	1	742	3	Y	-0-				-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	148	1	824	3	Y	-0-				-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	116	1	640	3	Y	-0-				-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	120	1	611	3	Y	-0-				-0-

ELLIS, S.A.												WELL #: 4			
RRCID -> 129724												COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 9815												PERF. 8778 - 9025			
02	560 N	223	-0-	-337	-0-	32	1	189	3	Y	2				12
						2	9								
03	620 N	612	-0-	-8	-0-	89	1	515	3	Y	7				19
						8	9								
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	65	1	358	3	Y	2	13	1		8
						2	9								
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	220	3	Y	1				9
						1	9								
06	600 N	474	-0-	-126	-0-	72	1	399	3	Y	3	4	1		8
						3	9								
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	69	1	355	3	Y	7				15
						8	9								

SIMMONS												WELL #: 1			
RRCID -> 136117												COMPL. DATE 07/02/1990			
TOTAL DEPTH 10295												PERF. 9000 - 10074			
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	3			Y	-0-				6
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				6
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-				6
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-				6
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-				6
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-				6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 136381		COMPL. DATE 03/27/1991		TOTAL DEPTH 10325	
								PERF. 9122 - 9487	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		252 N	249	-0-	-3	-0-	249 3		-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		-0-
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		-0-
05		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		-0-
06		270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3		-0-
07		279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3		-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137638		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 9650	
								PERF. 8350 - 9466	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WALDROP GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 138802		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 10170	
								PERF. 8962 - 9314	
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	Y	-0- 36
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	Y	-0- 36
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	Y	-0- 36
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	Y	-0- 36
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	Y	-0- 36
07		248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3	Y	-0- 36

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140347		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9616	
								PERF. 8365 - 9515	
02		980 N	900	-0-	-80	-0-	900 3	Y	-0-
03		1054 N	932	-0-	-122	-0-	932 3	Y	-0-
04		990 N	857	-0-	-133	-0-	857 3	Y	-0-
05		992 N	871	-0-	-121	-0-	871 3	Y	-0-
06		900 N	847	-0-	-53	-0-	847 3	Y	-0-
07		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	Y	-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 9608	
								PERF. 8330 - 8463	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 5		RRCID -> 167185		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 9882	
								PERF. 8670 - 9714	
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	139 1	824 3	Y -0-
03		970 N	970	-0-	-0-	-0-	143 1	827 3	Y -0-
04		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	157 1	868 3	Y -0-
05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	169 1	938 3	Y -0-
06		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	164 1	908 3	Y -0-
07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	174 1	889 3	Y -0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168304		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9600	
								PERF. 8350 - 8529	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
ELLIS, S.A.														
WELL #: 6													RRCID -> 170055	
COMPL. DATE 08/12/1998													TOTAL DEPTH 9900	
PERF. 8750 - 9720														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	560 N	385	-0-	-175	-0-	56	1	329	3	Y	-0-			-0-
03	620 N	450	-0-	-170	-0-	67	1	383	3	Y	-0-			-0-
04	570 N	523	-0-	-47	-0-	80	1	443	3	Y	-0-			-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	115	1	640	3	Y	-0-			-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	115	1	634	3	Y	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	103	1	526	3	Y	-0-			-0-
ELLIS, S.A.														
WELL #: 8													RRCID -> 170521	
COMPL. DATE 09/03/1998													TOTAL DEPTH 9900	
PERF. 8900 - 9424														
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	85	1	500	3	Y	-0-			-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	87	1	501	3	Y	-0-			-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	94	1	521	3	Y	-0-			-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	104	1	581	3	Y	-0-			-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	98	1	542	3	Y	-0-			-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	96	1	491	3	Y	-0-			-0-
ROBERTS GAS UNIT														
WELL #: 6													RRCID -> 170729	
COMPL. DATE 07/23/1998													TOTAL DEPTH 9610	
PERF. 8370 - 9194														
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	161	3	2	9	Y	2	3	1	1
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3	3	1	1
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	249	3	6	9	Y	5			6
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4	9	Y	4	7	1	3
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	256	3	2	9	Y	2			5
07	279 N	193	-0-	-86	-0-	191	3	2	9	Y	2	5	1	2
ROBERTS GAS UNIT														
WELL #: 8													RRCID -> 170756	
COMPL. DATE 06/28/2007													TOTAL DEPTH 9617	
PERF. 8327 - 8390														
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	3	15	9	Y	14	16	1	9
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	831	3	10	9	Y	9	14	1	4
04	1050 N	894	-0-	-156	-0-	886	3	8	9	Y	7			11
05	1240 N	1031	-0-	-209	-0-	1020	3	11	9	Y	10	15	1	6
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1009	3	11	9	Y	10			16
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1003	3	8	9	Y	7	15	1	8
ELLIS, S.A.														
WELL #: 7													RRCID -> 171114	
COMPL. DATE 10/14/1998													TOTAL DEPTH 9850	
PERF. 8884 - 9725														
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	68	1	403	3	Y	6			13
						7	9							
03	682 N	495	-0-	-187	-0-	72	1	417	3	Y	5			18
						6	9							
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	103	1	567	3	Y	3	13	1	8
						3	9							
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	102	1	568	3	Y	7			15
						8	9							
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	92	1	506	3	Y	6	8	1	13
						7	9							
07	682 N	635	-0-	-47	-0-	103	1	526	3	Y	5			18
						6	9							
ROBERTS GAS UNIT														
WELL #: 9													RRCID -> 176289	
COMPL. DATE 09/02/2007													TOTAL DEPTH 9600	
PERF. 8358 - 8496														
02	728 N	692	-0-	-36	-0-	682	3	10	9	Y	9	11	1	6
03	806 N	715	-0-	-91	-0-	706	3	9	9	Y	8	11	1	3
04	750 N	656	-0-	-94	-0-	650	3	6	9	Y	5			8
05	775 N	667	-0-	-108	-0-	660	3	7	9	Y	6	10	1	4
06	690 N	649	-0-	-41	-0-	642	3	7	9	Y	6			10
07	682 N	598	-0-	-84	-0-	594	3	4	9	Y	4	10	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.												//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
												RRCID -> 181019		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8775 - 9081					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
02	644 N	486	-0-	-158	-0-	-0-	70 1	1 9	415 3	Y		1					8						
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	8 9	503 3	Y		7					15						
04	750 N	382	-0-	-368	-0-	-0-	58 1	4 9	320 3	Y		4	11 1				8						
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	6 9	442 3	Y		5					13						
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	113 1	11 9	622 3	Y		10	8 1				15						
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	110 1	6 9	560 3	Y		5					20						

WALDROP GU 1												WELL #: 2		RRCID -> 182309		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 8945 - 9952			
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1536 3	9 9	Y			8					26						
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1425 3	7 9	Y			6					32						
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1340 3	6 9	Y			5					37						
05	1395 N	1182	-0-	-213	-0-	-0-	1178 3	4 9	Y			4	29 1				12						
06	1350 N	1227	-0-	-123	-0-	-0-	1218 3	9 9	Y			8					20						
07	1395 N	1041	-0-	-354	-0-	-0-	1035 3	6 9	Y			5					25						

ROBERTS GAS UNIT												WELL #: 10		RRCID -> 203663		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8612 - 9466			
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	-0-	2742 3	39 9	Y			35	43 1				26						
03	3007 X	2846	-0-	-161	-0-	-0-	2812 3	34 9	Y			31	44 1				13						
04	2910 X	2618	-0-	-292	-0-	-0-	2597 3	21 9	Y			19					32						
05	3007 X	2657	-0-	-350	-0-	-0-	2628 3	29 9	Y			26	41 1				17						
06	2910 X	2592	-0-	-318	-0-	-0-	2566 3	26 9	Y			24					41						
07	3007 X	2802	-0-	-205	-0-	-0-	2782 3	20 9	Y			18	39 1				20						

ROBERTS GAS UNIT												WELL #: 11		RRCID -> 204545		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8324 - 9494			
02	840 N	813	-0-	-27	-0-	-0-	801 3	12 9	Y			11	13 1				8						
03	930 N	841	-0-	-89	-0-	-0-	831 3	10 9	Y			9	13 1				4						
04	900 N	774	-0-	-126	-0-	-0-	767 3	7 9	Y			6					10						
05	899 N	771	-0-	-128	-0-	-0-	763 3	8 9	Y			7	12 1				5						
06	810 N	747	-0-	-63	-0-	-0-	739 3	8 9	Y			7					12						
07	806 N	803	-0-	-3	-0-	-0-	797 3	6 9	Y			5	11 1				6						

ELLIS, S.A.												WELL #: 15		RRCID -> 206454		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8736 - 9710			
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	3 9	303 3	Y		3					10						
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	8 9	522 3	Y		7					17						
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	125 1	7 9	688 3	Y		6	14 1				9						
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	7 9	478 3	Y		6					15						
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1	9 9	507 3	Y		8	9 1				14						
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1	7 9	472 3	Y		6					20						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
ELLIS, S.A.		WELL #: 12		RRCID -> 207574		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 9900	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1484 N	1439	-0-	-45	-0-	205 1	18		44
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	20 9	18		62
04	1590 N	1137	-0-	-453	-0-	217 1	7	45 1	24
05	1581 N	1297	-0-	-284	-0-	20 9	14		38
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	173 1	18	21 1	35
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	8 9	14		49
						195 1			
						15 9			
						238 1			
						20 9			
						254 1			
						15 9			

ELLIS, S.A.		WELL #: 10		RRCID -> 208041		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9900	
								PERF. 8668 - 9740	
02	952 N	859	-0-	-93	-0-	123 1	10		30
03	1054 N	925	-0-	-129	-0-	11 9	11		41
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	135 1	6	30 1	17
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	12 9	12		29
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	156 1	13	16 1	26
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	7 9	11		37
						169 1			
						13 9			
						162 1			
						14 9			
						185 1			
						12 9			

ELLIS, S.A.		WELL #: 13		RRCID -> 209532		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 9900	
								PERF. 8582 - 9698	
02	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	238 1	21		50
03	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	23 9	20		70
04	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	251 1	10	51 1	29
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	22 9	20		49
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	260 1	23	27 1	45
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	11 9	16		61
						287 1			
						22 9			
						278 1			
						25 9			
						298 1			
						18 9			

ELLIS, S.A.		WELL #: 14		RRCID -> 209988		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 9900	
								PERF. 8580 - 9714	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 210044		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 10329	
								PERF. 8902 - 10140	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 3	-0-		5
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	-0-		5
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	-0-		5
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	-0-		5
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	-0-		5
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	-0-		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																
ELLIS, S.A.																
//CONT.// 16032 174												NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 170038												CAPACITY				
WELL #: 11												RRCID -> 211517				
COMPL. DATE 04/24/2005												TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	291 1	1718 3	Y			26					56
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	29 9	1631 3	Y			23					79
04	1830 N	1564	-0-	-266	-0-	283 1	1316 3	Y			9	56	1			32
05	1891 N	790	-0-	-1101	-0-	25 9	661 3	Y			9					41
06	1830 N	16	-0-	-1814	-0-	10 9	13 3	Y			1	17	1			25
07	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-	119 1				Y	-0-					25
PORTER												WELL #: 2				
												RRCID -> 211686				
												COMPL. DATE 04/22/2005				
												TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220				
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3				Y	-0-					-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3				Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2025																
ELLIS, S.A.												WELL #: 16				
												RRCID -> 212367				
												COMPL. DATE 05/08/2005				
												TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701				
02	1372 N	1367	-0-	-5	-0-	195 1	1153 3	Y			17					40
03	1519 N	1420	-0-	-99	-0-	19 9	1194 3	Y			17					57
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	207 1	1293 3	Y			8	41	1			24
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	19 9	1335 3	Y			17					41
06	1380 N	1302	-0-	-78	-0-	240 1	1086 3	Y			17	22	1			36
07	1581 N	1118	-0-	-463	-0-	19 9	927 3	Y			9					45
WALDROP GU 1												WELL #: 3				
												RRCID -> 212597				
												COMPL. DATE 05/21/2005				
												TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ELLIS, S.A.												WELL #: 17				
												RRCID -> 213397				
												COMPL. DATE 05/29/2005				
												TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726				
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	237 1	1401 3	Y			21					52
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	23 9	1414 3	Y			20					72
04	1560 N	1428	-0-	-132	-0-	245 1	1201 3	Y			9	52	1			29
05	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	217 1	1226 3	Y			15					44
06	1560 N	1396	-0-	-164	-0-	10 9	1166 3	Y			17	23	1			38
07	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	220 1	1160 3	Y			12					50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC WALDROP GU 1										//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038 WELL #: 4										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA																													
										RRCID -> 213465										COMPL. DATE 06/24/2005										TOTAL DEPTH 10150										PERF. 8958 - 10060																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																	
FITE, J.B. GAS UNIT																				WELL #: 3										RRCID -> 213553										COMPL. DATE 06/29/2005										TOTAL DEPTH 10100										PERF. 8543 - 9896									
02	756	N	702	-0-	-54	-0-	-0-	692	3	10	9	Y	9							25																																																	
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	912	3	21	9	Y	19	31	1					13																																																	
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	875	3	15	9	Y	14							27																																																	
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	855	3	10	9	Y	9	26	1					10																																																	
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	-0-	775	3	9	9	Y	8							18																																																	
07	837	N	662	-0-	-175	-0-	-0-	652	3	10	9	Y	9							27																																																	
FITE, J.B. GAS UNIT																				WELL #: 4										RRCID -> 213842										COMPL. DATE 07/16/2005										TOTAL DEPTH 10100										PERF. 9314 - 10001									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																	
WALDROP GU "A" 1																				WELL #: 5										RRCID -> 213936										COMPL. DATE 07/05/2005										TOTAL DEPTH 10170										PERF. 8984 - 9982									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-							36																																																	
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-							36																																																	
04	1170	N	975	-0-	-195	-0-	-0-	975	3			Y	-0-							36																																																	
05	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-							36																																																	
06	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-							36																																																	
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-							36																																																	
FITE, J.B. GAS UNIT																				WELL #: 5										RRCID -> 213990										COMPL. DATE 07/27/2005										TOTAL DEPTH 10100										PERF. 8694 - 9970									
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	-0-	393	3			Y	-0-							-0-																																																	
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	-0-	460	3			Y	-0-							-0-																																																	
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-							-0-																																																	
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-							-0-																																																	
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	-0-	423	3			Y	-0-							-0-																																																	
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	-0-	428	3			Y	-0-							-0-																																																	
WALDROP GU 1																				WELL #: 6										RRCID -> 214217										COMPL. DATE 08/03/2005										TOTAL DEPTH 10150										PERF. 8794 - 9970									
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	-0-	33	3			Y	-0-							36																																																	
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	3			Y	-0-							36																																																	
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-							36																																																	
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-							36																																																	
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-							36																																																	
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	3			Y	-0-							36																																																	
WALDROP GU 1																				WELL #: 7										RRCID -> 215295										COMPL. DATE 08/22/2005										TOTAL DEPTH 10180										PERF. 8994 - 9956									
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	685	3	25	9	Y	23							69																																																	
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3	17	9	Y	15							84																																																	
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	596	3	13	9	Y	12							96																																																	
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	553	3	12	9	Y	11	76	1					31																																																	
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	-0-	460	3	24	9	Y	22							53																																																	
07	558	N	419	-0-	-139	-0-	-0-	407	3	12	9	Y	11							63																																																	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC FITE, J.B. GAS UNIT										//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038 WELL #: 9			NON-ASSOCIATED RRCID -> 218445			CAPACITY COMPL. DATE 12/21/2005			CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
02	896 N	723	-0-	-0-	-173	-0-	-0-	723	3			Y	-0-			-0-					
03	992 N	970	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	970	3			Y	-0-			-0-					
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-			-0-					
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-			-0-					
06	930 N	892	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	892	3			Y	-0-			-0-					
07	992 N	903	-0-	-0-	-89	-0-	-0-	903	3			Y	-0-			-0-					

PORTER					WELL #: 4	RRCID -> 219408	COMPL. DATE 11/25/2005	TOTAL DEPTH 10338	PERF. 8982 - 91127												
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3	6	9	Y	5	6	1	5					
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	509	3	6	9	Y	5	5	1	5					
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	574	3	3	9	Y	3	5	1	3					
05	651 N	297	-0-	-0-	-354	-0-	-0-	293	3	4	9	Y	4			7					
06	510 N	391	-0-	-0-	-119	-0-	-0-	389	3	2	9	Y	2	6	1	3					
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	662	3	4	9	Y	4			7					

FITE, J.B. GAS UNIT					WELL #: 7	RRCID -> 219411	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH 10058	PERF. 8701 - 9972												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					

ELLIS, S.A.					WELL #: 18	RRCID -> 219417	COMPL. DATE 01/24/2006	TOTAL DEPTH 9918	PERF. 8574 - 9511												
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	349	3	Y	5			13					
								6	9												
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	584	3	Y	9			22					
								10	9												
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	355	3	Y	3	16	1	9					
								3	9												
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	750	3	Y	11			20					
								12	9												
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	746	3	Y	10	11	1	19					
								11	9												
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	956	3	Y	10			29					
								11	9												

WALDROP GU 1					WELL #: 10	RRCID -> 219421	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 8790 - 9946												
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			36					
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			36					
04	120 N	108	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			36					
05	124 N	113	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			36					
06	120 N	87	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			36					
07	124 N	114	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			36					

PORTER					WELL #: 5	RRCID -> 219497	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10113 - 10262												
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	3	3	9	Y	3	4	1	3					
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	3	3	9	Y	3	3	1	3					
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1869	3	2	9	Y	2	3	1	2					
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1938	3	2	9	Y	2			4					
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	3	2	9	Y	2	4	1	2					
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	3	2	9	Y	2			2					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ROBERTS GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 170038 15	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
						RRCID ->	222694	COMPL.	DATE 06/24/2006	TOTAL	DEPTH	9706	PERF.	8334 -	9494				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1233	-0-	-643	-0-		-0-	1214	3	19	9	Y	17	23	1			13
03	2170	N	1696	-0-	-474	-0-		-0-	1675	3	21	9	Y	19	24	1			8
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-		-0-	1878	3	15	9	Y	14					22
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-		-0-	1827	3	23	9	Y	21	31	1			12
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-		-0-	1785	3	20	9	Y	18					30
07	1953	N	1778	-0-	-175	-0-		-0-	1765	3	13	9	Y	12	29	1			13
ROBERTS GAS UNIT					WELL #:	13	RRCID ->	222731	COMPL.	DATE 06/06/2006	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8390 -	9494			
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-		-0-	492	3	8	9	Y	7	10	1			4
03	496	N	398	-0-	-98	-0-		-0-	392	3	6	9	Y	5	7	1			2
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-		-0-	501	3	4	9	Y	4					6
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-		-0-	501	3	6	9	Y	5	8	1			3
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-		-0-	488	3	6	9	Y	5					8
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-		-0-	529	3	3	9	Y	3	7	1			4
PORTER					WELL #:	11	RRCID ->	225449	COMPL.	DATE 08/24/2006	TOTAL	DEPTH	10333	PERF.	9107 -	10240			
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-		-0-	995	3	6	9	Y	5	6	1			5
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-		-0-	935	3	6	9	Y	5	5	1			5
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-		-0-	979	3	3	9	Y	3	5	1			3
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-		-0-	1031	3	4	9	Y	4					7
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-		-0-	960	3	2	9	Y	2	6	1			3
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-		-0-	957	3	4	9	Y	4					7
PORTER					WELL #:	8	RRCID ->	226459	COMPL.	DATE 09/20/2006	TOTAL	DEPTH	10335	PERF.	1006 -	10210			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
PORTER					WELL #:	6	RRCID ->	227601	COMPL.	DATE 10/31/2006	TOTAL	DEPTH	10335	PERF.	9145 -	10231			
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-		-0-	1311	3	12	9	Y	11	14	1			11
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-		-0-	1687	3	13	9	Y	12	12	1			11
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-		-0-	1279	3	9	9	Y	8	12	1			7
05	1457	N	574	-0-	-883	-0-		-0-	565	3	9	9	Y	8					15
06	1530	N	1441	-0-	-89	-0-		-0-	1435	3	6	9	Y	5	13	1			7
07	1333	N	837	-0-	-496	-0-		-0-	827	3	10	9	Y	9					16
PORTER					WELL #:	7	RRCID ->	227603	COMPL.	DATE 12/05/2006	TOTAL	DEPTH	10375	PERF.	9119 -	10238			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
PORTER					WELL #:	15	RRCID ->	227611	COMPL.	DATE 12/10/2006	TOTAL	DEPTH	10393	PERF.	9248 -	10353			
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-		-0-	2405	3	23	9	Y	21	26	1			21
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-		-0-	2607	3	23	9	Y	21	22	1			20
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-		-0-	2726	3	17	9	Y	15	22	1			13
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-		-0-	2848	3	18	9	Y	16					29
06	2280	N	1780	-0-	-500	-0-		-0-	1770	3	10	9	Y	9	24	1			14
07	2356	N	1514	-0-	-842	-0-		-0-	1497	3	17	9	Y	15					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038														
PORTER			WELL #: 9		RRCID -> 227688		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 8925 - 10239						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1005	3	20	9	Y	18	22	1			18
03		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1026	3	19	9	Y	17	18	1			17
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	3	14	9	Y	13	19	1			11
05		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1037	3	14	9	Y	13					24
06		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1156	3	10	9	Y	9	21	1			12
07		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1129	3	14	9	Y	13					25
PORTER			WELL #: 12		RRCID -> 227689		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10345		PERF. 9127 - 10223						
02		504 N	465	-0-	-39	-0-	453	3	12	9	Y	11	14	1			11
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	493	3	13	9	Y	12	12	1			11
04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	538	3	9	9	Y	8	12	1			7
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	584	3	9	9	Y	8					15
06		480 N	469	-0-	-11	-0-	463	3	6	9	Y	5	13	1			7
07		558 N	374	-0-	-184	-0-	364	3	10	9	Y	9					16
PORTER			WELL #: 10		RRCID -> 227690		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8961 - 10272						
02		252 N	189	-0-	-63	-0-	177	3	12	9	Y	11	14	1			11
03		248 N	215	-0-	-33	-0-	202	3	13	9	Y	12	12	1			11
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	202	3	9	9	Y	8	12	1			7
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	277	3	9	9	Y	8					15
06		210 N	190	-0-	-20	-0-	184	3	6	9	Y	5	13	1			7
07		217 N	212	-0-	-5	-0-	202	3	10	9	Y	9					16
PORTER			WELL #: 13		RRCID -> 227691		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9164 - 10312						
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
PORTER			WELL #: 16		RRCID -> 227692		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 10518		PERF. 9164 - 10351						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PORTER			WELL #: 14		RRCID -> 227735		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9131 - 10305						
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	938	3	29	9	Y	26	32	1			26
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1048	3	28	9	Y	25	27	1			24
04		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1138	3	21	9	Y	19	27	1			16
05		961 N	888	-0-	-73	-0-	867	3	21	9	Y	19					35
06		989 N	989	-0-	-0-	-0-	976	3	13	9	Y	12	30	1			17
07		961 N	801	-0-	-160	-0-	780	3	21	9	Y	19					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.			//CONT.// 16032 174 170038 WELL #: 19			NON-ASSOCIATED RRCID -> 230211			CAPACITY COMPL. DATE 05/11/2007			CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	560 N	534	-0-	-26	-0-		76 1 8 9	450 3	Y		7				16
03	589 N	548	-0-	-41	-0-		80 1 7 9	461 3	Y		6				22
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-		82 1 3 9	456 3	Y		3	16 1			9
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-		111 1 9 9	616 3	Y		8				17
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-		110 1 10 9	608 3	Y		9	10 1			16
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-		123 1 8 9	628 3	Y		7				23
PORTER			WELL #: 19			RRCID -> 230378			COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257			
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-		110 3	20 9	Y		18	22 1			18
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-		261 3	19 9	Y		17	18 1			17
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-		188 3	14 9	Y		13	19 1			11
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-		240 3	14 9	Y		13				24
06	120 N	55	-0-	-65	-0-		45 3	10 9	Y		9	21 1			12
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-		274 3	14 9	Y		13				25
PORTER			WELL #: 18			RRCID -> 230577			COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 230624			COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954			
02	2296 N	2254	-0-	-42	-0-		2220 3	34 9	Y		31				77
03	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-		2624 3	59 9	Y		54	92 1			39
04	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-		2704 3	47 9	Y		43				82
05	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-		2669 3	32 9	Y		29	80 1			31
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-		2434 3	28 9	Y		25				56
07	2542 N	2518	-0-	-24	-0-		2484 3	34 9	Y		31				87
ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 230630			COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502			
02	756 N	498	-0-	-258	-0-		491 3	7 9	Y		6	8 1			5
03	837 N	514	-0-	-323	-0-		508 3	6 9	Y		5	8 1			2
04	540 N	464	-0-	-76	-0-		460 3	4 9	Y		4				6
05	558 N	456	-0-	-102	-0-		452 3	4 9	Y		4	7 1			3
06	510 N	466	-0-	-44	-0-		462 3	4 9	Y		4				7
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-		503 3	4 9	Y		4	7 1			4
SIMMONS			WELL #: 4			RRCID -> 230869			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146			
02	1008 N	901	-0-	-107	-0-		901 3		Y		-0-				5
03	1116 N	1059	-0-	-57	-0-		1059 3		Y		-0-				5
04	1080 N	1038	-0-	-42	-0-		1038 3		Y		-0-				5
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		1265 3		Y		-0-				5
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		1147 3		Y		-0-				5
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		1133 3		Y		-0-				5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC WALDROP GU 1													//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038 WELL #: 9			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
													RRCID -> 231990			COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 10192			PERF. 8858 - 9936					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE								
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-		815	3	25	9	Y	23						69								
03		944 N	944	-0-	-0-	-0-		927	3	17	9	Y	15						84								
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-		775	3	13	9	Y	12						96								
05		806 N	782	-0-	-24	-0-		770	3	12	9	Y	11		76	1			31								
06		805 N	805	-0-	-0-	-0-		781	3	24	9	Y	22						53								
07		806 N	743	-0-	-63	-0-		731	3	12	9	Y	11						64								
FITE, J.B. GAS UNIT													WELL #: 11			RRCID -> 231995			COMPL. DATE 06/24/2007			TOTAL DEPTH 10165			PERF. 8718 - 10020		
02		1512 N	1414	-0-	-98	-0-		1392	3	22	9	Y	20						50								
03		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-		1862	3	31	9	Y	28		46	1			32								
04		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-		1799	3	40	9	Y	36						68								
05		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-		2099	3	25	9	Y	23		66	1			25								
06		1620 N	1234	-0-	-386	-0-		1220	3	14	9	Y	13						38								
07		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-						Y	-0-						38								
ROBERTS GAS UNIT													WELL #: 17			RRCID -> 232162			COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 8340 - 9530		
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-		484	3	7	9	Y	6		8	1			4								
03		858 N	858	-0-	-0-	-0-		847	3	11	9	Y	10		11	1			3								
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-		605	3	6	9	Y	5						8								
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-		632	3	6	9	Y	5		9	1			4								
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-		616	3	7	9	Y	6						10								
07		633 N	633	-0-	-0-	-0-		629	3	4	9	Y	4		9	1			5								
BARRYER													WELL #: 1			RRCID -> 232950			COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 10208			PERF. 8742 - 10071		
02		168 N	131	-0-	-37	-0-		131	3			Y	-0-						62								
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	3			Y	-0-						62								
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	3			Y	-0-						62								
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	3			Y	-0-						62								
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	3			Y	-0-						62								
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	3			Y	-0-						62								
BARRYER													WELL #: 2			RRCID -> 232951			COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 10225			PERF. 8710 - 10046		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
PORTER													WELL #: 17			RRCID -> 233181			COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 10573			PERF. 9269 - 10406		
02		140 N	96	-0-	-44	-0-		96	3			Y	-0-						-0-								
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	3			Y	-0-						-0-								
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	3			Y	-0-						-0-								
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	3			Y	-0-						-0-								
06		150 N	137	-0-	-13	-0-		137	3			Y	-0-						-0-								
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	3			Y	-0-						-0-								
PORTER													WELL #: 20			RRCID -> 233588			COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 10394			PERF. 8971 - 10267		
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-		439	3	9	9	Y	8		10	1			8								
03		372 N	353	-0-	-19	-0-		344	3	9	9	Y	8		8	1			8								
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-		424	3	6	9	Y	5		8	1			5								
05		372 N	321	-0-	-51	-0-		314	3	7	9	Y	6						11								
06		330 N	327	-0-	-3	-0-		324	3	3	9	Y	3		9	1			5								
07		424 N	424	-0-	-0-	-0-		417	3	7	9	Y	6						11								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038													
ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 234376		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8426 - 9519					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	742	3	11	9	Y	10	11	1			7
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	712	3	8	9	Y	7	11	1			3
04	750 N	660	-0-	-90	-0-	654	3	6	9	Y	5					8
05	775 N	656	-0-	-119	-0-	649	3	7	9	Y	6	10	1			4
06	690 N	625	-0-	-65	-0-	618	3	7	9	Y	6					10
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	744	3	6	9	Y	5	10	1			5
BARRYER				WELL #: 3		RRCID -> 235329		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 8704 - 9998				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FITE, J.B. GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 244354		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8680 - 8882				
02	1316 N	1199	-0-	-117	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
03	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			Y	-0-					-0-
04	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
05	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-
CRATON OPERATING LLC				186717												
BOISE SOUTHERN ET AL				WELL #: 1A		RRCID -> 129709		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8582 - 9140				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
PELLHAM G.U. 1				WELL #: 1		RRCID -> 170716		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 8776 - 9870				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
ADAMS G.U. 1				WELL #: 3		RRCID -> 200675		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 8769 - 9900				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
CRATON OPERATING LLC														
ADAMS G.U. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	975 2		Y	-0-	77 1		11	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11	
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1305 2		Y	-0-			11	
05	1085 N	547	-0-	-538	-0-	-0-	547 2		Y	-0-			11	
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475 2		Y	-0-			11	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11	
PELLHAM G.U. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000														
02	952 N	857	-0-	-95	-0-	-0-	857 2		Y	-0-			119	
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1089 2		Y	-0-			119	
04	1020 N	989	-0-	-31	-0-	-0-	989 2		Y	-0-			119	
05	961 N	947	-0-	-14	-0-	-0-	947 2		Y	-0-			119	
06	1050 N	822	-0-	-228	-0-	-0-	822 2		Y	-0-			119	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			119	
PELLHAM G.U. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
ADAMS G.U. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	50 1		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PELLHAM G.U. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
FIELDS, C.W. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
OSBORNE														
WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898														
02	2772 X	1806	-0-	-966	-0-	-0-	1806 2		Y	-0-			144	
03	3069 X	866	-0-	-2203	-0-	-0-	866 2		Y	-0-			144	
04	2850 X	1275	-0-	-1575	-0-	-0-	1275 2		Y	-0-			144	
05	2945 X	2876	-0-	-69	-0-	-0-	2876 2		Y	-0-			144	
06	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	-0-	2955 2		Y	-0-			144	
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	-0-			Y	NO RPT			144	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA																			
CRATON OPERATING LLC																															
REEVES GU																															
WELL #: 2												RRCID -> 226178				COMPL. DATE 12/14/2006				TOTAL DEPTH 10057				PERF. 8474 - 9650							
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
REEVES GU												WELL #: 1				RRCID -> 228914				COMPL. DATE 10/15/2006				TOTAL DEPTH 10060				PERF. 8786 - 9686			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-													
CARTER, OLA EST.												WELL #: 3				RRCID -> 229460				COMPL. DATE 07/10/2007				TOTAL DEPTH 10040				PERF. 8544 - 9861			
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27													
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27													
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27													
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27													
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27													
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27													
HARRIS												WELL #: 1				RRCID -> 229774				COMPL. DATE 03/24/2007				TOTAL DEPTH 10459				PERF. 8874 - 10198			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
RICHARDSON A												WELL #: 3				RRCID -> 230262				COMPL. DATE 07/17/2007				TOTAL DEPTH 9961				PERF. 9716 - 9758			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
OSBORNE												WELL #: 3				RRCID -> 230278				COMPL. DATE 08/12/2007				TOTAL DEPTH 10050				PERF. 8568 - 9886			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
BOISE SOUTHERN ET AL												WELL #: 1H				RRCID -> 235280				COMPL. DATE 03/27/2008				TOTAL DEPTH 9374				PERF. 9736 - 12700			
02	4200	X	3926	-0-	-274	-0-	3850	2	76	9	N	69	10	8				257													
03	4650	X	4524	-0-	-126	-0-	4506	2	18	9	N	16	16	8				257													
04	4260	X	3727	-0-	-533	-0-	3727	2			N	-0-	157	1				100													
05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4716	2	11	9	N	10						110													
06	4380	X	3786	-0-	-594	-0-	3725	2	61	9	N	55						165													
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT						165													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717							
CARTER, OLA EST.		WELL #: 4		RRCID -> 236418		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 9995	
								PERF. 8551 - 9860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OSBORNE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 239334		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10054	
								PERF. 8590 - 9910	
02	3080 X	2	-0-	-3078	-0-	2	2		-0-
03	3472 X	4	-0-	-3468	-0-	4	2		-0-
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				-0-
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				-0-
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				-0-
07	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				-0-
RICHARDSON A		WELL #: 2H		RRCID -> 241285		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 9701	
								PERF. 9983 - 12205	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 242061		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9358	
								PERF. 9570 - 11540	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72
RICHARDSON A		WELL #: 1H		RRCID -> 246140		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 9709	
								PERF. 9924 - 12024	
02	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2		98
03	5208 X	4874	-0-	-334	-0-	4874	2		98
04	4980 X	4496	-0-	-484	-0-	4496	2		98
05	6045 X	4548	-0-	-1497	-0-	4548	2		98
06	5850 X	4161	-0-	-1689	-0-	4161	2		98
07	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			NO RPT	98
KNIGHT, L. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267447		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 9675	
								PERF. 8765 - 9588	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				64
FIELDS, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 267816		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 9578	
								PERF. 9930 - 12432	
02	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		96
03	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		96
04	372 X	372	-0-	-0-	-0-	175	2	197 9	40
05	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2586	2	3 9	43
*06	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2		43
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRATON OPERATING LLC FIELDS, C. W. GAS UNIT														CNTY: PANOLA									
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 186717																							
WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
02	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9348	2	120	9	N		109		71	8				187	
03	219 X	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		219	2			N		-0-							187	
04	172 X	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2	142	9	N		129		300	1				16	
05	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5649	2		1	9	N	1							17	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							17	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							17	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PETER 2 UNIT														220903 WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-	
04	14B2 EXT	2	-0-	-0-	2	2	2		2	3			Y		-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-	
06	2 X	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						Y		-0-							-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-	
ROGERS, PAUL														WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236									
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	378	3	Y		-0-							-0-	
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	410	3	Y		-0-							-0-	
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	-0-	-0-		157	1	338	3	Y		-0-							-0-	
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		132	1	395	3	Y		-0-							-0-	
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		174	1	336	3	Y		-0-							-0-	
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		195	1	347	3	Y		-0-							-0-	
CALLOW 2 UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334									
02	896 N	885	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		152	1	730	3	Y		3		7	1				3	
									3	9													
03	992 N	932	-0-	-60	-0-	-0-	-0-		113	1	810	3	Y		8		1	8				10	
									9	9													
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	762	3	Y		8		8	1		1	8	9	
									9	9													
05	992 N	931	-0-	-61	-0-	-0-	-0-		154	1	766	3	Y		10		8	1		1	8	10	
									11	9													
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		178	1	726	3	Y		12		8	1				14	
									13	9													
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		171	1	761	3	Y		-0-							14	
ROGERS, PAUL														WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103									
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	422	3	Y		-0-							44	
03	496 N	311	-0-	-185	-0-	-0-	-0-		62	1	249	3	Y		-0-		32	1				12	
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							12	
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		157	1	472	3	Y		-0-							12	
06	338 X	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	223	3	Y		-0-							12	
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	8	3	Y		-0-							12	
ROGERS, PAUL														WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		2	1				1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		1	7				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ROGERS, PAUL				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 220903 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
				RRCID -> 145561		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH		9650		PERF. 9065 - 9339						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	504 N	326	-0-	-178	-0-	57 4	1 9	265	3	Y		4						71
03	465 N	371	-0-	-94	-0-	74	1	297	3	Y		-0-		42	1			29
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	178 2	1 9	382	3	Y		2						31
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	119 13	1 9	357	3	Y		12						43
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	269	3	Y		2						45
07	589 N	385	-0-	-204	-0-	139	1	246	3	Y		-0-						45
ASHTON 2 UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 154315		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH		9500		PERF. 8505 - 9294				
02	1484 N	1303	-0-	-181	-0-	138 15	1 9	1150	3	Y		14		8	1			8
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	151 21	1 9	1958	3	Y		19		10	1	3	8	14
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	153 15	1 9	1848	3	Y		14		10	1	3	8	15
05	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	152 15	1 9	1260	3	Y		14		11	1	3	8	15
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	226 9	1 9	1218	3	Y		8		9	1			14
07	2077 N	1572	-0-	-505	-0-	246 6	1 9	1320	3	Y		5		10	1			9
CALLOW 2 UNIT				WELL #:	6-L	RRCID -> 160495		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH		9500		PERF. 9110 - 9220				
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	204	1	1138	3	Y		-0-						14
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	277 10	1 9	1572	3	Y		9		18	1			5
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	312 6	1 9	1709	3	Y		5						10
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	408 7	1 9	1750	3	Y		6						16
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	451 1	1 9	1678	3	Y		1						17
07	2108 N	1588	-0-	-520	-0-	321 7	1 9	1260	3	Y		6		17	1			6
MAUDE 2 UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 162463		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH		9675		PERF. 9249 - 9328				
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	133 15	1 9	865	3	Y		14						35
03	1767 N	902	-0-	-865	-0-	37 17	1 9	848	3	Y		15		19	1	3	8	28
04	1380 N	979	-0-	-401	-0-	97 17	1 9	865	3	Y		15		19	1	4	8	20
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	130 14	1 9	1056	3	Y		13		3	8			30
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	294 3	1 9	1676	3	Y		3						33
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	274 3	1 9	1638	3	Y		3						36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MAUDE 2 UNIT										CAPACITY				CNTY: PANOLA											
//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 9										NON-ASSOCIATED				COMPL. DATE 08/25/1998				TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
02		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-		336 1		2188 3	Y	14						36							
03		1736 X	1653	-0-	-83	-0-		15 9		1567 3	Y	16		19 1		4 8		29							
04		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-		68 1		2525 3	Y	15		20 1		4 8		20							
05		1736 X	1572	-0-	-164	-0-		18 9		1388 3	Y	13		3 8				30							
06		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-		283 1		1918 3	Y	3						33							
07		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-		17 9			Y	-0-						33							
NAOMI 3 UNIT										WELL #: 9				RRCID -> 167134				COMPL. DATE 01/27/1998				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7						14							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1 8				14							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1 8				14							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2						16							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						16							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						16							
NAOMI 3 UNIT										WELL #: 7				RRCID -> 168537				COMPL. DATE 04/25/1998				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232			
02		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-		278 1		2019 3	Y	-0-						49							
03		1705 N	1124	-0-	-581	-0-		175 1		948 3	Y	1		1 8				49							
04		1860 N	1696	-0-	-164	-0-		1 9		1397 3	Y	2		2 8				49							
05		2046 N	1796	-0-	-250	-0-		297 1		1434 3	Y	1		1 8				49							
06		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-		2 9		1367 3	Y	-0-						49							
07		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-		361 1		1539 3	Y	-0-						49							
CHADWICK, MARLETA										WELL #: 1				RRCID -> 199848				COMPL. DATE 06/24/2003				TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588			
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-						37							
03		186 N	22	-0-	-164	-0-		2 1		20 3	N	-0-						37							
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-						37							
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-		1 1		2 3	N	-0-						37							
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-		12 1		51 3	N	-0-						37							
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-		2 1		11 3	N	-0-						37							
WEST BAY										WELL #: 2				RRCID -> 213081				COMPL. DATE 06/25/2005				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629			
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-		112 1		434 3	Y	-0-						8							
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-		140 1		547 3	Y	-0-						8							
04		689 N	689	-0-	-0-	-0-		137 1		552 3	Y	-0-						8							
05		703 N	703	-0-	-0-	-0-		125 1		578 3	Y	-0-						8							
06		660 N	496	-0-	-164	-0-		90 1		406 3	Y	-0-						8							
07		713 N	573	-0-	-140	-0-		106 1		466 3	Y	1						9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ASHTON 2 UNIT				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 11		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
				RRCID -> 218391		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL		DEPTH 9550		PERF. 8620 - 9168			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	868 N	699	-0-	-169	-0-	73 1 22 9	604	3	Y	20	12	1			11
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	66 1 30 9	854	3	Y	27	15	1	4	8	19
04	1200 N	810	-0-	-390	-0-	60 1 20 9	730	3	Y	18	14	1	4	8	19
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	193 1 22 9	1597	3	Y	20	14	1	4	8	21
06	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	236 1 13 9	1274	3	Y	12	13	1			20
07	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	217 1 8 9	1164	3	Y	7	14	1			13
ASHTON 2 UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 218392		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL		DEPTH 9550		PERF. 8512 - 9198	
02	1372 N	1308	-0-	-64	-0-	137 1 32 9	1139	3	Y	29	17	1			16
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	111 1 42 9	1428	3	Y	38	21	1	6	8	27
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	115 1 31 9	1397	3	Y	28	20	1	5	8	30
05	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	152 1 31 9	1258	3	Y	28	21	1	6	8	31
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	234 1 19 9	1259	3	Y	17	19	1			29
07	1581 N	1469	-0-	-112	-0-	229 1 11 9	1229	3	Y	10	20	1			19
PITTS A UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 221616		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL		DEPTH 9520		PERF. 8807 - 9256	
02	476 N	426	-0-	-50	-0-	98 1 6 9	322	3	Y	5					15
03	496 N	398	-0-	-98	-0-	81 1 4 9	313	3	Y	4	12	1			7
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	150 1 4 9	368	3	Y	4					11
05	465 N	409	-0-	-56	-0-	151 1 3 9	255	3	Y	3	9	1			5
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	177 1 2 9	271	3	Y	2					7
*07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	240 1	298	3	Y	-0-	5	1	1	7	1
NAOMI 3 UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 221627		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL		DEPTH 9557		PERF. 8974 - 9259	
02	2800 N	3701	-0-	901	901	1654 1 9 9	2038	3	Y	8					22
03	3100 N	4315	-0-	1215	2116	2082 1 1 9	2232	3	Y	1	1	8			22
04	3000 N	3682	-0-	682	2798	1768 1 2 9	1912	3	Y	2	1	8			23
05	4903 X	2105	-0-	-2798	-0-	681 1 3 9	1421	3	Y	3					26
06	2430 X	1632	-0-	-798	-0-	587 1	1045	3	Y	-0-					26
07	2511 X	1467	-0-	-1044	-0-	569 1 1 9	897	3	Y	1					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC INGRAM 2 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 220903 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
						RRCID ->	221631	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8913 -	9155			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-		353	1	730	3	Y	-0-					55
03	1333	N	1203	-0-	-130	-0-		123	1	1052	3	Y	25	73	1			7
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-		133	1	961	3	Y	-0-					7
05	1209	N	1016	-0-	-193	-0-		150	1	866	3	Y	-0-					7
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-		111	1	803	3	Y	1	1	8			7
07	1116	X	878	-0-	-238	-0-		67	1	811	3	Y	-0-					7
BECKHAM					WELL #:	4	RRCID ->	221825	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8780 -	9675		
02	364	N	274	-0-	-90	-0-		56	1	218	3	N	-0-					47
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-		70	1	276	3	N	-0-					47
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-		74	1	301	3	N	-0-					47
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-		65	1	302	3	N	-0-					47
06	330	N	314	-0-	-16	-0-		57	1	257	3	N	-0-					47
07	403	N	305	-0-	-98	-0-		56	1	249	3	N	-0-					47
BURK					WELL #:	6	RRCID ->	222578	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	8630 -	9504		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
MAUDE 2 UNIT					WELL #:	10	RRCID ->	222995	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL	DEPTH	9556	PERF.	8634 -	9367		
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-		389	1	2090	3	Y	14					36
03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-		417	1	2588	3	Y	16	19	1	4	8	29
04	3000	N	3407	-0-	407	407		603	1	2787	3	Y	15	20	1	4	8	20
05	3100	N	3107	-0-	7	414		571	1	2522	3	Y	13	3	8			30
06	2919	X	2505	-0-	-414	-0-		419	1	2083	3	Y	3					33
07	2821	X	2589	-0-	-232	-0-		432	1	2154	3	Y	3					36
PETER 2 UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	223005	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL	DEPTH	9535	PERF.	8872 -	9152		
02	868	N	93	-0-	-775	-0-		18	1	69	3	Y	5	5	1			1
03	186	N	84	-0-	-102	-0-		14	1	67	3	Y	3					4
04	120	N	80	-0-	-40	-0-		11	1	67	3	Y	2	3	1			3
05	93	N	76	-0-	-17	-0-		13	1	60	3	Y	3	4	1			2
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-		13	1	51	3	Y	3	2	1			3
07	93	N	72	-0-	-21	-0-		15	1	55	3	Y	2	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 220903 11	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
					RRCID -> 225198	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL	DEPTH	9316	PERF. 8986 - 9296				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	3164 X	2736	-0-	-428	-0-	470 1 10 9	2256 3	Y	9	25 1		9		
03	3503 X	3014	-0-	-489	-0-	364 1 28 9	2622 3	Y	25	3 8		31		
04	3270 X	1580	-0-	-1690	-0-	202 1 25 9	1353 3	Y	23	23 1	3 8	28		
05	3100 X	3098	-0-	-2	-0-	513 1 30 9	2555 3	Y	27	23 1	3 8	29		
06	3000 X	2525	-0-	-475	-0-	489 1 39 9	1997 3	Y	35	23 1		41		
07	3038 X	2019	-0-	-1019	-0-	371 1	1648 3	Y	-0-			41		
PANOLA 2 UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 226553	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL	DEPTH	9550	PERF. 9044 - 9348			
02	2212 N	1504	-0-	-708	-0-	311 1 23 9	1170 3	Y	21			38		
03	2325 N	1779	-0-	-546	-0-	266 1 8 9	1505 3	Y	7	2 8		43		
04	2100 N	1637	-0-	-463	-0-	317 1 2 9	1318 3	Y	2	2 8		43		
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	397 1 2 9	1565 3	Y	2	2 8		43		
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	372 1	1451 3	Y	-0-			43		
07	1705 N	1542	-0-	-163	-0-	322 1 39 9	1181 3	Y	35	46 1		32		
BALL 2 UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 227706	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL	DEPTH	9550	PERF. 8962 - 9368			
02	2212 N	2150	-0-	-62	-0-	685 1 10 9	1455 3	Y	9	50 1		48		
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	641 1 23 9	1733 3	Y	21	2 8		67		
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	719 1 2 9	1590 3	Y	2	50 1	2 8	17		
05	2387 N	2338	-0-	-49	-0-	747 1 1 9	1590 3	Y	1	1 8		17		
06	2340 N	2255	-0-	-85	-0-	960 1 56 9	1239 3	Y	51			68		
07	2387 N	2282	-0-	-105	-0-	912 1	1370 3	Y	-0-			68		
CALLOW 2 UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 227707	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL	DEPTH	9615	PERF. 9010 - 9389			
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	135 1 17 9	646 3	Y	15	42 1		15		
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	85 1 46 9	609 3	Y	42	5 8		52		
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	109 1 43 9	730 3	Y	39	39 1	5 8	47		
05	899 N	673	-0-	-226	-0-	104 1 51 9	518 3	Y	46	39 1	5 8	49		
06	979 X	979	-0-	-0-	-0-	180 1 64 9	735 3	Y	58	39 1		68		
07	899 X	413	-0-	-486	-0-	76 1 1 9	336 3	Y	1			69		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ASHTON 2 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 220903 13	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
						RRCID ->	227985	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	8640 -	9195	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2072 N	1557	-0-	-515	-0-	165 15	1 9	1377	3	Y	14	8	1			8
03	2077 N	1582	-0-	-495	-0-	112 21	1 9	1449	3	Y	19	10	1	3	8	14
04	1890 N	1476	-0-	-414	-0-	111 15	1 9	1350	3	Y	14	10	1	3	8	15
05	1736 N	1347	-0-	-389	-0-	143 15	1 9	1189	3	Y	14	11	1	3	8	15
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	244 9	1 9	1313	3	Y	8	9	1			14
07	1519 N	1317	-0-	-202	-0-	206 6	1 9	1105	3	Y	5	10	1			9
NAOMI 3 UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	228623	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	8960 -	9247	
02	2800 X	1806	-0-	-994	-0-	219	1	1587	3	Y	-0-					30
03	3100 X	3099	-0-	-1	-0-	482 1	1 9	2616	3	Y	1	1	8			30
04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	523 1	1 9	2457	3	Y	1	1	8			30
05	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	601	1	2389	3	Y	-0-					30
06	3000 X	2863	-0-	-137	-0-	604	1	2259	3	Y	-0-					30
07	3100 X	2780	-0-	-320	-0-	617	1	2163	3	Y	-0-					30
PANOLA 2 UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	229271	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL	DEPTH	9575	PERF.	9015 -	9310	
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	549 11	1 9	1487	3	Y	10					74
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	556	1	1826	3	Y	-0-					74
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	565	1	1750	3	Y	-0-					74
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	623	1	1724	3	Y	-0-					74
06	2310 N	2200	-0-	-110	-0-	643	1	1557	3	Y	-0-					74
*07	2387 N	2260	-0-	-127	-0-	644	1	1616	3	Y	-0-					74
PETER 2 UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	229446	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	8762 -	9157	
02	2380 N	2251	-0-	-129	-0-	466 32	1 9	1753	3	Y	29	32	1			4
03	2604 N	2438	-0-	-166	-0-	420 23	1 9	1995	3	Y	21					25
04	2460 N	2395	-0-	-65	-0-	348 24	1 9	2023	3	Y	22	24	1			23
05	2480 N	2476	-0-	-4	-0-	446 20	1 9	2010	3	Y	18	28	1			13
06	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	465 24	1 9	1764	3	Y	22	11	1	4	8	20
07	2480 X	2467	-0-	-13	-0-	535 20	1 9	1912	3	Y	18	29	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BEASLEY 3 UNIT				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
				RRCID -> 229449		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH		9515 PERF. 8912 - 9192						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	394	1	2212	3	Y	-0-					36
03	3069 X	3051	-0-	-18	-0-	333	1	2716	3	Y	2	2	8			36
04	2970 N	2556	-0-	-414	-0-	291	1	2263	3	Y	2	2	8			36
05	2883 N	2590	-0-	-293	-0-	451	1	2137	3	Y	2	2	8			36
06	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	557	1	1600	3	Y	-0-					36
07	2635 X	2501	-0-	-134	-0-	524	1	1977	3	Y	-0-					36
MAUDE 2 UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 229594		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH		9584 PERF. 9140 - 9460				
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	190	1	1235	3	Y	14					36
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	65	1	1509	3	Y	16	19	1	4	8	29
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	153	1	1362	3	Y	15	20	1	4	8	20
05	1581 N	1491	-0-	-90	-0-	161	1	1316	3	Y	13	3	8			30
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	196	1	1118	3	Y	3					33
07	1581 N	1447	-0-	-134	-0-	207	1	1237	3	Y	3					36
MAUDE 2 UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 232107		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH		9706 PERF. 9048 - 9501				
02	1008 N	968	-0-	-40	-0-	125	1	813	3	Y	27					71
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	52	1	1206	3	Y	32	39	1	7	8	57
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	137	1	1225	3	Y	30	39	1	8	8	40
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	155	1	1259	3	Y	27	6	8			61
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	193	1	1100	3	Y	5					66
07	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	200	1	1197	3	Y	5					71
ASHTON 2 UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 232378		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH		9575 PERF. 8482 - 9142				
02	756 N	666	-0-	-90	-0-	69	1	579	3	Y	16	10	1			9
03	806 N	743	-0-	-63	-0-	52	1	666	3	Y	23	12	1	4	8	16
04	750 N	714	-0-	-36	-0-	53	1	642	3	Y	17	12	1	3	8	18
05	744 N	725	-0-	-19	-0-	76	1	630	3	Y	17	12	1	4	8	19
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	108	1	584	3	Y	9	11	1			17
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	123	1	660	3	Y	6	12	1			11

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 619

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 232537		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9635	
								PERF. 8938 - 9220	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	532 N	486	-0-	-46	-0-	158 1	-0-		79
03	620 N	591	-0-	-29	-0-	58 1	37	106 1	10
						41 9			
04	630 N	448	-0-	-182	-0-	55 1	-0-		10
05	527 N	459	-0-	-68	-0-	68 1	-0-		10
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	63 1	1	1 8	10
						1 9			
07	465 N	318	-0-	-147	-0-	24 1	-0-		10
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233234		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 9545	
								PERF. 8808 - 9226	
02	3136 X	2955	-0-	-181	-0-	568 1	7		36
						8 9			
03	3472 X	3231	-0-	-241	-0-	359 1	9		45
						10 9			
04	3360 X	3287	-0-	-73	-0-	476 1	-0-		45
05	3410 X	3236	-0-	-174	-0-	503 1	-0-		45
06	3240 X	3118	-0-	-122	-0-	649 1	9	3 8	51
						10 9			
07	3410 X	3251	-0-	-159	-0-	666 1	6		57
						7 9			
PETER 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234102		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 9510	
								PERF. 8794 - 9200	
02	1736 N	1565	-0-	-171	-0-	321 1	33	36 1	5
						36 9			
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	324 1	24		29
						26 9			
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	261 1	24	27 1	26
						26 9			
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	332 1	21	32 1	15
						23 9			
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	330 1	25	13 1	23
						28 9		4 8	
07	1860 N	1689	-0-	-171	-0-	365 1	20	33 1	10
						22 9			
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234578		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 9555	
								PERF. 8738 - 9352	
02	2744 X	1668	-0-	-1076	-0-	259 1	14		35
						15 9			
03	2790 X	1837	-0-	-953	-0-	252 1	16	19 1	28
						18 9		4 8	
04	2160 X	1810	-0-	-350	-0-	319 1	16	20 1	20
						18 9		4 8	
05	2232 X	1849	-0-	-383	-0-	339 1	13	3 8	30
						14 9			
06	1890 X	1778	-0-	-112	-0-	297 1	3		33
						3 9			
07	1860 X	1837	-0-	-23	-0-	306 1	3		36
						3 9			

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 620

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC INGRAM 2 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 220903 11	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA							
						RRCID -> 235663	COMPL. DATE 01/12/2008	TOTAL	DEPTH	9335	PERF. 8868	-	9148					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1260 N	1228	-0-	-0-	-32	-0-		229 32	1 9	967	3	Y	29					52
03	1364 N	1318	-0-	-0-	-46	-0-		212 13	1 9	1093	3	Y	12	38	1			26
04	1290 N	1288	-0-	-0-	-2	-0-		204 21	1 9	1063	3	Y	19					45
05	1364 N	1326	-0-	-0-	-38	-0-		256 26	1 9	1044	3	Y	24					69
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-		267 4	1 9	1023	3	Y	4	44	1	4	8	25
07	1333 N	1312	-0-	-0-	-21	-0-		266 17	1 9	1029	3	Y	15					40
DAVIS, VERA				WELL #:	9 T	RRCID -> 236111	COMPL. DATE 10/12/2007	TOTAL	DEPTH	10204	PERF. 8781	-	9710					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PITTS A UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 236410	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL	DEPTH	9353	PERF. 8898	-	9302					
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-		541 20	1 9	1781	3	Y	18					56
03	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	-0-		536 23	1 9	2086	3	Y	21	43	1			34
04	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	-0-		784 21	1 9	1930	3	Y	19					53
05	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	-0-		1054 18	1 9	1781	3	Y	16	42	1			27
06	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	-0-		1104 17	1 9	1689	3	Y	15	1	8			41
*07	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	-0-		1373	1	1712	3	Y	-0-	31	1	4	7	6
BECKHAM				WELL #:	5	RRCID -> 236665	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 8725	-	9930					
02	560 N	281	-0-	-0-	-279	-0-		58	1	223	3	N	-0-	5	1			2
03	527 N	258	-0-	-0-	-269	-0-		52	1	206	3	N	-0-					2
04	420 N	193	-0-	-0-	-227	-0-		38	1	155	3	N	-0-					2
05	310 N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-					2
06	240 N	170	-0-	-0-	-70	-0-		25 31	1 9	114	3	N	28					30
07	186 N	172	-0-	-0-	-14	-0-		32	1	140	3	N	-0-					30
DAVIS, VERA				WELL #:	12	RRCID -> 236686	COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 8675	-	9682					
02	616 N	466	-0-	-0-	-150	-0-		96	1	370	3	N	-0-					25
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-		129	1	503	3	N	-0-					25
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-		131	1	531	3	N	-0-					25
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	569	3	N	-0-					25
06	600 N	528	-0-	-0-	-72	-0-		96	1	432	3	N	-0-					25
07	682 N	605	-0-	-0-	-77	-0-		112	1	493	3	N	-0-					25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PETER 2 UNIT				//CONT.// 16032 174 220903 WELL #: 10		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
						RRCID -> 237271		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8749 - 9130			
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	481 59	1 9	1812	3	Y	54		59 1		8
03	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	434 43	1 9	2062	3	Y	39				47
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	278 43	1 9	1615	3	Y	39		44 1		42
05	2077 N	1963	-0-	-114	-0-	350 39	1 9	1574	3	Y	35		53 1		24
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	313 46	1 9	1189	3	Y	42		21 1	7 8	38
07	2015 N	1718	-0-	-297	-0-	368 36	1 9	1314	3	Y	33		54 1		17
INGRAM 2 UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 237977		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH		9460 PERF. 9067 - 9196			
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	341 32	1 9	1441	3	Y	29				52
03	2046 N	1982	-0-	-64	-0-	320 13	1 9	1649	3	Y	12		38 1		26
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	310 21	1 9	1608	3	Y	19				45
05	2015 N	1983	-0-	-32	-0-	385 26	1 9	1572	3	Y	24				69
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	384 4	1 9	1473	3	Y	4		44 1	4 8	25
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	418 17	1 9	1615	3	Y	15				40
CALLOW 2 UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 242350		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH		9575 PERF. 8890 - 9293			
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	225 9	1 9	1078	3	Y	8		25 1		8
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	127 25	1 9	915	3	Y	23		3 8		28
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	158 25	1 9	1061	3	Y	23		21 1	3 8	27
05	1209 N	1058	-0-	-151	-0-	172 31	1 9	855	3	Y	28		23 1	3 8	29
06	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	309 39	1 9	1261	3	Y	35		23 1		41
07	1209 X	1124	-0-	-85	-0-	206	1	918	3	Y	-0-				41
CALLOW 2 UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 242434		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH		9585 PERF. 8927 - 9344			
02	6104 X	5869	-0-	-235	-0-	1010 17	1 9	4842	3	Y	15		42 1		15
03	6758 X	6472	-0-	-286	-0-	784 46	1 9	5642	3	Y	42		5 8		52
04	6540 X	6110	-0-	-430	-0-	787 43	1 9	5280	3	Y	39		39 1	5 8	47
05	6541 X	6417	-0-	-124	-0-	1064 51	1 9	5302	3	Y	46		39 1	5 8	49
06	6300 X	6074	-0-	-226	-0-	1182 64	1 9	4828	3	Y	58		39 1		68
07	6510 X	6388	-0-	-122	-0-	1172 1	1 9	5215	3	Y	1				69

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 622

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PITTS A UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 220903 12	NON-ASSOCIATED RRCID -> 242801		CAPACITY COMPL. DATE 08/10/2008				CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1428 N	1111	-0-	-317	-0-		22 47	1 9	1042	3	Y	43					95
03	1581 N	1451	-0-	-130	-0-		22 56	1 9	1373	3	Y	51	113	1			33
04	1560 N	1526	-0-	-34	-0-		219 66	1 9	1241	3	Y	60					93
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		270 191	1 9	1219	3	Y	174	117	1			150
06	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-		338 63	1 9	1195	3	Y	57	120	1	8	8	79
07	1581 X	1442	-0-	-139	-0-		307 33	1 9	1102	3	Y	30	81	1			28
ASHTON 2 UNIT				WELL #:	15	RRCID -> 242930	COMPL. DATE 08/23/2008				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182						
02	1988 N	1864	-0-	-124	-0-		195 45	1 9	1624	3	Y	41	25	1			23
03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-		151 64	1 9	1952	3	Y	58	32	1	8	8	41
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		155 45	1 9	1875	3	Y	41	30	1	8	8	44
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		219 47	1 9	1815	3	Y	43	32	1	9	8	46
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-		270 28	1 9	1452	3	Y	25	28	1			43
07	2139 N	1320	-0-	-819	-0-		205 17	1 9	1098	3	Y	15	30	1			28
MAUDE 2 UNIT				WELL #:	14	RRCID -> 245012	COMPL. DATE 09/20/2008				TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386						
02	1036 N	1008	-0-	-28	-0-		134	1	874	3	Y	-0-					-0-
03	1147 N	1034	-0-	-113	-0-		43	1	991	3	Y	-0-					-0-
04	930 N	870	-0-	-60	-0-		88	1	782	3	Y	-0-					-0-
05	1116 N	1055	-0-	-61	-0-		115	1	940	3	Y	-0-					-0-
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-		134	1	761	3	Y	-0-					-0-
07	899 N	881	-0-	-18	-0-		126	1	755	3	Y	-0-					-0-
PITTS A UNIT				WELL #:	13	RRCID -> 246431	COMPL. DATE 10/12/2008				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325						
02	952 N	867	-0-	-85	-0-		196 25	1 9	646	3	Y	23					70
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		201 29	1 9	780	3	Y	26	54	1			42
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-		272 26	1 9	671	3	Y	24					66
05	961 N	913	-0-	-48	-0-		331 23	1 9	559	3	Y	21	53	1			34
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-		258 22	1 9	394	3	Y	20	2	8			52
*07	992 N	920	-0-	-72	-0-		410	1	510	3	Y	-0-	39	1	6	7	7

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 623

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PANOLA 2 UNIT										//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 16		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
										RRCID -> 246667		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8926 - 9353			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	2744 X	2692	-0-	-52	-0-	551 69	1 9	2072	3	Y	63						114		
03	3007 X	2971	-0-	-36	-0-	443 23	1 9	2505	3	Y	21			6	8		129		
04	2910 X	2905	-0-	-5	-0-	563 7	1 9	2335	3	Y	6			6	8		129		
05	3007 X	2853	-0-	-154	-0-	576 6	1 9	2271	3	Y	5			5	8		129		
06	2880 X	2463	-0-	-417	-0-	502 517	1 1	1961	3	Y	-0-						129		
07	3007 X	2533	-0-	-474	-0-	517 117	1 9	1899	3	Y	106			139	1		96		
LYNCH, T. GAS UNIT										WELL #: 7H		RRCID -> 247576		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 10190 - 13150	
02	7952 X	6605	-0-	-1347	-0-	478 739	1 1	6127	2	Y	-0-						173		
03	7564 X	7361	-0-	-203	-0-	739 28	1 9	6622	2	Y	-0-						173		
04	7320 X	6797	-0-	-523	-0-	862 1811	1 1	5935	2	Y	-0-						173		
05	7564 X	7451	-0-	-113	-0-	1811 26	1 9	5614	2	Y	24						197		
06	7080 X	5936	-0-	-1144	-0-	1387 1958	1 1	4549	2	Y	-0-			176	1		21		
*07	7347 X	5636	-0-	-1711	-0-	1958	1	3678	2	Y	-0-			4	7		17		
CALLOW 2 UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 247722		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8904 - 9318	
02	4368 X	4032	-0-	-336	-0-	694 10	1 9	3328	3	Y	9			25	1		9		
03	4836 X	4399	-0-	-437	-0-	533 28	1 9	3838	3	Y	25			3	8		31		
04	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	566 25	1 9	3796	3	Y	23			23	1	3	8	28	
05	4526 X	4508	-0-	-18	-0-	748 30	1 9	3730	3	Y	27			23	1	3	8	29	
06	4320 X	4280	-0-	-40	-0-	834 39	1 9	3407	3	Y	35			23	1		41		
07	4526 X	3705	-0-	-821	-0-	680	1	3025	3	Y	-0-						41		
PETER 2 UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 249396		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8783 - 9182	
02	2492 N	2272	-0-	-220	-0-	462 69	1 9	1741	3	Y	63			68	1		10		
03	2728 N	2705	-0-	-23	-0-	462 48	1 9	2195	3	Y	44						54		
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	379 48	1 9	2203	3	Y	44			50	1		48		
05	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	473 44	1 9	2130	3	Y	40			61	1		27		
06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	553 54	1 9	2098	3	Y	49			24	1	8	8	44	
07	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	595 41	1 9	2124	3	Y	37			62	1		19		

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 624

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PITTS A UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 220903 14	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PANOLA				
						RRCID ->	250074	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL	DEPTH	9516	PERF.	9004	-	9342	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	868 N	842	-0-	-26	-0-	191	1	631	3	Y	18					56	
03	961 N	856	-0-	-105	-0-	20	9	663	3	Y	21	43	1			34	
04	930 N	917	-0-	-13	-0-	23	9	637	3	Y	19					53	
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	21	9	871	3	Y	16	42	1			27	
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	18	9	825	3	Y	15	1	8			41	
*07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	17	9	822	3	Y	-0-	31	1	4	7	6	
BEASLEY 3 UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	251736	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL	DEPTH	9560	PERF.	8882	-	9304	
02	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	403	1	2265	3	Y	-0-					37	
03	3038 N	2920	-0-	-118	-0-	319	1	2599	3	Y	2	2	8			37	
04	2820 N	2589	-0-	-231	-0-	2	9	2293	3	Y	2	2	8			37	
05	2945 N	2758	-0-	-187	-0-	294	1	2276	3	Y	2	2	8			37	
06	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	2	9	2264	3	Y	-0-					37	
07	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	480	1	2189	3	Y	-0-					37	
BALL 2 UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	251975	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL	DEPTH	9606	PERF.	9096	-	9392	
02	2800 N	2803	-0-	3	3	892	1	1893	3	Y	16	122	1			117	
03	3100 N	3372	-0-	272	275	18	9	2417	3	Y	55	5	8			167	
04	3000 N	3349	-0-	349	624	61	9	2303	3	Y	4	126	1	4	8	41	
05	3100 N	3606	-0-	506	1130	4	9	2452	3	Y	2	2	8			41	
06	4658 X	3528	-0-	-1130	-0-	1152	1	1909	3	Y	127					168	
07	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	2	9	2165	3	Y	1					169	
BEASLEY 3 UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	252625	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL	DEPTH	9535	PERF.	8848	-	9226	
02	2968 X	2662	-0-	-306	-0-	402	1	2260	3	Y	-0-					37	
03	3286 X	2849	-0-	-437	-0-	311	1	2536	3	Y	2	2	8			37	
04	3060 X	2841	-0-	-219	-0-	2	9	2516	3	Y	2	2	8			37	
05	3007 X	2797	-0-	-210	-0-	323	1	2308	3	Y	2	2	8			37	
06	2880 X	2289	-0-	-591	-0-	2	9	1698	3	Y	-0-					37	
07	2945 X	2627	-0-	-318	-0-	487	1	2076	3	Y	-0-					37	

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 625

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BEASLEY 3 UNIT				//CONT.// WELL #:	16032 174 220903 16	NON-ASSOCIATED RRCID -> 252928		CAPACITY COMPL. DATE 02/20/2009				CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2408 N	2033	-0-	-375	-0-	390	1	1633	3	Y	9					46
03	2666 N	2486	-0-	-180	-0-	276	1	2196	3	Y	13					59
04	2490 N	2058	-0-	-432	-0-	298	1	1760	3	Y	-0-					59
05	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	424	1	2303	3	Y	-0-					59
06	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	488	1	1850	3	Y	11	4	8			66
07	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	516	1	1995	3	Y	8					74
NAOMI 3 UNIT				WELL #:	15	RRCID -> 252930		COMPL. DATE 06/29/2009				TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314				
02	1960 N	1941	-0-	-19	-0-	865	1	1067	3	Y	8					18
03	2170 N	2121	-0-	-49	-0-	1023	1	1097	3	Y	1	1	8			18
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1000	1	1081	3	Y	2	1	8			19
05	2139 N	2073	-0-	-66	-0-	671	1	1400	3	Y	2					21
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	715	1	1273	3	Y	-0-					21
07	2139 N	1861	-0-	-278	-0-	722	1	1139	3	Y	-0-					21
INGRAM 2 UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 253475		COMPL. DATE 08/14/2009				TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191				
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	382	1	1613	3	Y	58					103
03	2294 N	2181	-0-	-113	-0-	350	1	1803	3	Y	25	77	1			51
04	2160 N	2137	-0-	-23	-0-	338	1	1757	3	Y	38					89
05	2294 N	2199	-0-	-95	-0-	422	1	1723	3	Y	49					138
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	428	1	1640	3	Y	9	89	1	8	8	50
07	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	448	1	1730	3	Y	29					79
PITTS A UNIT				WELL #:	16	RRCID -> 254600		COMPL. DATE 10/20/2009				TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352				
02	1848 N	1822	-0-	-26	-0-	38	1	1761	3	Y	21					47
03	2046 N	2012	-0-	-34	-0-	32	1	1951	3	Y	26	56	1			17
04	1950 N	1939	-0-	-11	-0-	286	1	1617	3	Y	33					50
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	371	1	1676	3	Y	87	62	1			75
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	420	1	1483	3	Y	28	60	1	4	8	39
07	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	423	1	1515	3	Y	15	40	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PANOLA 2 UNIT				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 18		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
						RRCID -> 254852		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9577		PERF. 8968 - 9355				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	756 N	436	-0-		-320	-0-	403	3	33 9	Y	30	31 1			68	
03	682 N	253	-0-		-429	-0-	233	3	20 9	Y	18	32 1	3 8		51	
04	1667 N	1667	-0-		-0-	-0-	382	1	1264 3	Y	19	31 1	3 8		36	
							21 9									
05	1905 N	1905	-0-		-0-	-0-	449	1	1446 3	Y	9	2 8			43	
							10 9									
06	1680 N	1680	-0-		-0-	-0-	490	1	1177 3	Y	12	30 1			25	
							13 9									
07	2032 N	2032	-0-		-0-	-0-	557	1	1458 3	Y	15				40	
							17 9									
CALLOW 2 UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 255134		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 8929 - 9336				
02	2856 X	2777	-0-		-79	-0-	477	1	2290 3	Y	9	25 1			9	
							10 9									
03	3162 X	3026	-0-		-136	-0-	366	1	2632 3	Y	25	3 8			31	
							28 9									
04	3060 X	2412	-0-		-648	-0-	309	1	2078 3	Y	23	23 1	3 8		28	
							25 9									
05	3069 X	2769	-0-		-300	-0-	458	1	2281 3	Y	27	23 1	3 8		29	
							30 9									
06	2970 X	2321	-0-		-649	-0-	449	1	1833 3	Y	35	23 1			41	
							39 9									
07	3069 X	2531	-0-		-538	-0-	465	1	2066 3	Y	-0-				41	
PITTS A UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 256092		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8810 - 9293				
02	1204 N	1066	-0-		-138	-0-	245	1	806 3	Y	14				42	
							15 9									
03	1240 N	1153	-0-		-87	-0-	232	1	904 3	Y	15	32 1			25	
							17 9									
04	1140 N	1137	-0-		-3	-0-	324	1	798 3	Y	14				39	
							15 9									
05	1207 N	1207	-0-		-0-	-0-	443	1	750 3	Y	13	32 1			20	
							14 9									
06	1098 N	1098	-0-		-0-	-0-	429	1	656 3	Y	12	1 8			31	
							13 9									
*07	1178 N	1025	-0-		-153	-0-	456	1	569 3	Y	-0-	24 1	3 7		4	
PITTS A UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 256635		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 8873 - 9307				
02	1148 N	589	-0-		-559	-0-	116	1	461 3	Y	11	9 1			25	
							12 9									
03	452 N	452	-0-		-0-	-0-	62	1	350 3	Y	36	35 1			26	
							40 9									
04	574 N	574	-0-		-0-	-0-	91	1	465 3	Y	16	26 1			16	
							18 9									
05	651 N	564	-0-		-87	-0-	111	1	436 3	Y	15	10 1			21	
							17 9									
06	556 N	556	-0-		-0-	-0-	118	1	420 3	Y	16	19 1	2 8		16	
							18 9									
*07	589 N	532	-0-		-57	-0-	117	1	401 3	Y	13	10 1			19	
							14 9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903														
ASHTON 2 UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 257208		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8888 - 9368						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2380 N	2224	-0-	-156	-0-	-0-		234 1	1953 3	Y		34	20 1					19
03	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	-0-		37 9	2359 3	Y		45	25 1		7 8			32
04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	-0-		183 1	2306 3	Y		33	24 1		6 8			35
05	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	-0-		50 9	2224 3	Y		35	26 1		7 8			37
06	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	-0-		190 1	1901 3	Y		20	23 1					34
07	2604 X	2269	-0-	-335	-0-	-0-		36 9	1902 3	Y		12	24 1					22
								268 1										
								39 9										
								353 1										
								22 9										
								354 1										
								13 9										
MAURITZEN GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 257389		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8984 - 9700						
02	952 N	272	-0-	-680	-0-	-0-		53 1	205 3	N		13						206
03	1116 N	880	-0-	-236	-0-	-0-		14 9	701 3	N		-0-	188 1					18
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-		179 1	763 3	N		-0-						18
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-		189 1	726 3	N		-0-						18
06	840 N	800	-0-	-40	-0-	-0-		157 1	654 3	N		-0-						18
07	992 N	606	-0-	-386	-0-	-0-		146 1	494 3	N		-0-						18
								112 1										
BALL 2 UNIT				WELL #: 1R		RRCID -> 268613		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6140 - 6240						
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
BALL 2 UNIT				WELL #: 18H		RRCID -> 281951		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 9382		PERF. 9449 - 15211						
02	4144 X	3688	-0-	-456	-0-	-0-		1181 1	2507 3	N		-0-						85
03	4154 X	4090	-0-	-64	-0-	-0-		1105 1	2984 3	N		1	1 8					85
04	4020 X	3004	-0-	-1016	-0-	-0-		1 9	2068 3	N		-0-						85
05	4154 X	3987	-0-	-167	-0-	-0-		936 1	2713 3	N		-0-						85
06	3960 X	3035	-0-	-925	-0-	-0-		1274 1	1710 3	N		-0-						85
07	4092 X	3362	-0-	-730	-0-	-0-		1325 1	2018 3	N		-0-						85
								1344 1										
PITTS A UNIT				WELL #: 19H		RRCID -> 282228		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH 9289		PERF. 9495 - 13893						
02	9604 X	8292	-0-	-1312	-0-	-0-		1657 1	6574 3	Y		55	44 1					129
03	10633 X	10178	-0-	-455	-0-	-0-		61 9	8490 3	Y		171	185 1					115
04	10290 X	9696	-0-	-594	-0-	-0-		1500 1	8055 3	Y		67	112 1					70
05	10602 X	9983	-0-	-619	-0-	-0-		188 9	7908 3	Y		63	42 1					91
06	10170 X	9557	-0-	-613	-0-	-0-		1567 1	7390 3	Y		72	83 1		10 8			70
07	10168 X	7884	-0-	-2284	-0-	-0-		74 9	6063 3	Y		53	41 1					82
								2006 1										
								69 9										
								2088 1										
								79 9										
								1763 1										
								58 9										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MAUDE 2 UNIT										CNTY: PANOLA									
//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 16H										NON-ASSOCIATED CAPACITY COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02		2772 X	2446	-0-		-326	-0-	384	1	2062	3	N	-0-					13	
03		2883 X	2488	-0-		-395	-0-	345	1	2142	3	N	1		1 8			13	
								1	9										
04		2730 X	2723	-0-		-7	-0-	484	1	2239	3	N	-0-					13	
05		2821 X	2680	-0-		-141	-0-	495	1	2185	3	N	-0-					13	
06		2610 X	2300	-0-		-310	-0-	385	1	1915	3	N	-0-					13	
07		2821 X	2669	-0-		-152	-0-	446	1	2223	3	N	-0-					13	
PITTS A UNIT										WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028									
02		14560 X	13356	-0-		-1204	-0-	2652	1	10521	3	Y	166		133 1			388	
								183	9										
03		15934 X	13943	-0-		-1991	-0-	2093	1	11850	3	Y	-0-		132 1			256	
04		15120 X	13728	-0-		-1392	-0-	2209	1	11354	3	Y	150		200 1			206	
								165	9										
05		15407 X	14047	-0-		-1360	-0-	2800	1	11039	3	Y	189		123 1			272	
								208	9										
06		14490 X	13124	-0-		-1366	-0-	2840	1	10053	3	Y	210		247 1	26 8		209	
								231	9										
07		14787 X	13756	-0-		-1031	-0-	3059	1	10520	3	Y	161		124 1			246	
								177	9										
INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC)										WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326									
02		10724 X	10267	-0-		-457	-0-	1956	1	8260	3	N	46					144	
								51	9										
03		11780 X	11303	-0-		-477	-0-	1816	1	9358	3	N	117		25 1			236	
								129	9										
04		11310 X	10807	-0-		-503	-0-	1735	1	9016	3	N	51		179 1			108	
								56	9										
05		11563 X	11007	-0-		-556	-0-	2158	1	8812	3	N	34					142	
								37	9										
06		11130 X	10663	-0-		-467	-0-	2176	1	8336	3	N	137		179 1			100	
								151	9										
07		11377 X	10650	-0-		-727	-0-	2182	1	8422	3	N	42					142	
								46	9										
CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON										WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969									
02		9640 X	9640	-0-		-0-	-0-	1462	1	8178	3	N	-0-					200	
03		12360 X	12360	-0-		-0-	-0-	1853	1	10506	3	N	1		1 8			200	
								1	9										
04		11113 X	11113	-0-		-0-	-0-	1713	1	9383	3	N	15		15 8			200	
								17	9										
05		11590 X	11590	-0-		-0-	-0-	2185	1	9374	3	N	28		24 8			204	
								31	9										
06		10584 X	10584	-0-		-0-	-0-	2241	1	8342	3	N	1					205	
								1	9										
07		10448 X	10448	-0-		-0-	-0-	2112	1	8306	3	N	27					232	
								30	9										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BECKHAM				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 220903 10H	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 286232	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
							COMPL. DATE 01/20/2019	TOTAL DEPTH 9644	PERF. 9952	- 17252						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	28224 X	24529	-0-	-3695	-0-	4972 277 9	1	19280	3	N	252	333	1			119
03	30411 X	27068	-0-	-3343	-0-	5448 273 9	1	21347	3	N	248	179	1			188
04	29070 X	25635	-0-	-3435	-0-	5029 299 9	1	20307	3	N	272	318	1			142
05	29326 X	26189	-0-	-3137	-0-	4628 237 9	1	21324	3	N	215	169	1			188
06	27360 X	23724	-0-	-3636	-0-	4292 172 9	1	19260	3	N	156	172	1			172
07	27156 X	23856	-0-	-3300	-0-	4389 119 9	1	19348	3	N	108	178	1			102
VERA DAVIS				WELL #:	1H	RRCID -> 287886	COMPL. DATE 07/17/2021	TOTAL DEPTH 9612	PERF.10197	- 16557						
02	28868 X	25964	-0-	-2904	-0-	5247 370 9	1	20347	3	Y	336	165	1	11	8	203
03	31310 X	28478	-0-	-2832	-0-	5720 345 9	1	22413	3	Y	314	347	1			170
04	29760 X	27514	-0-	-2246	-0-	5397 323 9	1	21794	3	Y	294	355	1			109
05	29977 X	27469	-0-	-2508	-0-	4831 377 9	1	22261	3	Y	343	349	1			103
06	28260 X	23935	-0-	-4325	-0-	4292 384 9	1	19259	3	Y	349	367	1	11	8	74
07	28737 X	23932	-0-	-4805	-0-	4365 325 9	1	19242	3	Y	295	333	1			36
BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS				WELL #:	1H	RRCID -> 288184	COMPL. DATE 05/09/2020	TOTAL DEPTH 9634	PERF.10202	- 14261						
02	16352 X	15080	-0-	-1272	-0-	3030 299 9	1	11751	3	N	272	164	1	11	8	142
03	16461 X	13743	-0-	-2718	-0-	2743 253 9	1	10747	3	N	230	354	1			18
04	15780 X	14690	-0-	-1090	-0-	2852 322 9	1	11516	3	N	293	174	1			137
05	16709 X	15310	-0-	-1399	-0-	2673 320 9	1	12317	3	N	291	355	1			73
06	16170 X	13820	-0-	-2350	-0-	2466 285 9	1	11069	3	N	259	169	1	11	8	152
07	16709 X	12855	-0-	-3854	-0-	2332 243 9	1	10280	3	N	221	340	1			33
MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM				WELL #:	1H	RRCID -> 288586	COMPL. DATE 07/20/2021	TOTAL DEPTH 9619	PERF. 9905	- 17430						
02	33488 X	30637	-0-	-2851	-0-	6162 578 9	1	23897	3	Y	525	375	1	45	8	130
03	36425 X	34042	-0-	-2383	-0-	6787 660 9	1	26595	3	Y	600	564	1			166
04	34560 X	32805	-0-	-1755	-0-	6430 411 9	1	25964	3	Y	374	338	1			202
05	35154 X	32420	-0-	-2734	-0-	5696 479 9	1	26245	3	Y	435	527	1			110
06	33360 X	29620	-0-	-3740	-0-	5323 409 9	1	23888	3	Y	372	354	1	44	8	84
07	34038 X	30251	-0-	-3787	-0-	5515 424 9	1	24312	3	Y	385	367	1			102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOR BLEWETT-BURK															
//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
//CONT.// 220903															
WELL #:				1H	RRCID ->	291195	COMPL. DATE	05/20/2021	TOTAL	DEPTH	9711	PERF.	10137	-	18108
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
02		46508 X	41288	-0-	-5220	-0-	8325 678	1 9	32285	3	N	616	548	1	208
03		50096 X	45310	-0-	-4786	-0-	9073 686	1 9	35551	3	N	624	718	1	109
04		47430 X	43008	-0-	-4422	-0-	8412 627	1 9	33969	3	N	570	523	1	156
05		47585 X	42829	-0-	-4756	-0-	7528 613	1 9	34688	3	N	557	538	1	175
06		44670 X	42512	-0-	-2158	-0-	7658 488	1 9	34366	3	N	444	532	1	76
07		45725 X	43348	-0-	-2377	-0-	7899 626	1 9	34823	3	N	569	552	1	93
VERA DAVIS-CHADWICK															
WELL #:				1H	RRCID ->	291327	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL	DEPTH	9654	PERF.	9985	-	16178
02		47376 X	41321	-0-	-6055	-0-	8385 417	1 9	32519	3	N	379	360	1	68
03		51584 X	44262	-0-	-7322	-0-	8897 502	1 9	34863	3	N	456	348	1	175
04		47430 X	42824	-0-	-4606	-0-	8401 497	1 9	33926	3	N	452	529	1	98
05		48794 X	43076	-0-	-5718	-0-	7577 584	1 9	34915	3	N	531	552	1	77
06		44490 X	40090	-0-	-4400	-0-	7211 516	1 9	32363	3	N	469	346	1	178
07		45756 X	40835	-0-	-4921	-0-	7456 508	1 9	32871	3	N	462	517	1	123
BECKHAM															
WELL #:				11H	RRCID ->	291373	COMPL. DATE	05/18/2021	TOTAL	DEPTH	9614	PERF.	9971	-	15591
02		25228 X	22320	-0-	-2908	-0-	4455 587	1 9	17278	3	N	534	548	1	151
03		27125 X	24599	-0-	-2526	-0-	4893 536	1 9	19170	3	N	487	533	1	103
04		25710 X	23711	-0-	-1999	-0-	4608 495	1 9	18608	3	N	450	343	1	210
05		25885 X	24366	-0-	-1519	-0-	4256 496	1 9	19614	3	N	451	534	1	127
06		24173 X	24173	-0-	-0-	-0-	4315 492	1 9	19366	3	N	447	523	1	40
07		24707 X	23928	-0-	-779	-0-	4338 463	1 9	19127	3	N	421	363	1	98
VERA DAVIS-BRANNON															
WELL #:				1H	RRCID ->	291632	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL	DEPTH	9667	PERF.	9827	-	17083
02		51576 X	47463	-0-	-4113	-0-	9607 600	1 9	37256	3	N	545	554	1	44
03		56637 X	51062	-0-	-5575	-0-	10244 681	1 9	40137	3	N	619	554	1	107
04		53010 X	48292	-0-	-4718	-0-	9487 493	1 9	38312	3	N	448	363	1	192
05		54157 X	48858	-0-	-5299	-0-	8597 645	1 9	39616	3	N	586	711	1	67
06		50850 X	47689	-0-	-3161	-0-	8571 653	1 9	38465	3	N	594	532	1	107
07		52545 X	46701	-0-	-5844	-0-	8573 333	1 9	37795	3	N	303	357	1	53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURK-WEST BAY														
		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		//CONT.//		220903										
		WELL #:		1H	RRCID ->	291745	COMPL. DATE	04/21/2022	TOTAL	DEPTH	9627	PERF.	9849 -	11417
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02		7336 X	6791	-0-	-545	-0-	1392	1	5399	3	N	-0-		142
03		7874 X	7510	-0-	-364	-0-	1519	1	5951	3	N	36	160 1	18
							40	9						
04		7620 X	7250	-0-	-370	-0-	1439	1	5811	3	N	-0-		18
05		7657 X	7333	-0-	-324	-0-	1308	1	6025	3	N	-0-		18
06		7290 X	6917	-0-	-373	-0-	1260	1	5657	3	N	-0-		18
07		7533 X	7143	-0-	-390	-0-	1321	1	5822	3	N	-0-		18
CASTLEBERRY-CHADWICK														
		WELL #:		1H	RRCID ->	292618	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL	DEPTH	9738	PERF.	9990 -	16664
02		60592 X	48202	-0-	-12390	-0-	7450	1	40233	3	N	472	367 1	180
							519	9						
03		63023 X	52234	-0-	-10789	-0-	8137	1	43469	3	N	571	709 1	42
							628	9						
04		58290 X	47797	-0-	-10493	-0-	7394	1	39774	3	N	572	357 1	257
							629	9						
05		58404 X	48609	-0-	-9795	-0-	7786	1	40168	3	N	595	718 1	134
							655	9						
06		53400 X	47398	-0-	-6002	-0-	8295	1	38564	3	N	490	527 1	97
							539	9						
07		53382 X	47169	-0-	-6213	-0-	7905	1	38754	3	N	464	521 1	40
							510	9						
VERA DAVIS-BURK														
		WELL #:		1H	RRCID ->	293707	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL	DEPTH	9688	PERF.	9875 -	15304
02		34776 X	30125	-0-	-4651	-0-	6085	1	23599	3	N	401	342 1	62
							441	9				45 8		
03		37231 X	32702	-0-	-4529	-0-	6577	1	25772	3	N	321	350 1	33
							353	9						
04		35310 X	31201	-0-	-4109	-0-	6101	1	24637	3	N	421	349 1	105
							463	9						
05		35154 X	29606	-0-	-5548	-0-	5231	1	24103	3	N	247	332 1	20
							272	9						
06		32280 X	31291	-0-	-989	-0-	5616	1	25202	3	N	430	344 1	62
							473	9				44 8		
07		33356 X	30848	-0-	-2508	-0-	5639	1	24860	3	N	317	354 1	25
							349	9						
J BRADY-TATUM A														
		WELL #:		1H	RRCID ->	293741	COMPL. DATE	07/03/2022	TOTAL	DEPTH	10009	PERF.	10398 -	16902
02		22736 X	19165	-0-	-3571	-0-	2554	1	16175	3	N	396	361 1	90
							436	9						
03		24676 X	20845	-0-	-3831	-0-	2613	1	17713	3	N	472	524 1	38
							519	9						
04		22290 X	19705	-0-	-2585	-0-	2345	1	16804	3	N	505	333 1	180
							556	9				30 8		
05		23033 X	19168	-0-	-3865	-0-	2285	1	16407	3	N	433	534 1	79
							476	9						
06		21870 X	17539	-0-	-4331	-0-	2178	1	15089	3	N	247	147 1	179
							272	9						
07		21204 X	16977	-0-	-4227	-0-	2231	1	14285	3	N	419	496 1	102
							461	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIAMS A-TATUM A				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
				WELL #:	1H	RRCID ->	293841	COMPL. DATE	07/03/2022	TOTAL	DEPTH	9932	PERF.10345	-	17342
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	32592 X	25147	-0-	-7445	-0-			3259 1 1247 9	20641	3	N	1134	1077 1		105
03	36084 X	29101	-0-	-6983	-0-			3566 1 1357 9	24178	3	N	1234	1048 1		291
04	30570 X	27332	-0-	-3238	-0-			3212 1 1106 9	23014	3	N	1005	1042 1	30 8	224
05	31589 X	26707	-0-	-4882	-0-			3167 1 801 9	22739	3	N	728	714 1		238
06	30570 X	25418	-0-	-5152	-0-			3103 1 814 9	21501	3	N	740	704 1		274
07	29109 X	25041	-0-	-4068	-0-			3304 1 582 9	21155	3	N	529	697 1		106
WEDGEWORTH ET AL-WILLIAMSON				WELL #:	1H	RRCID ->	294451	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL	DEPTH	9794	PERF.10043	-	16007
02	58044 X	47191	-0-	-10853	-0-			7200 1 364 9	39627	3	N	331	356 1		48
03	62124 X	53036	-0-	-9088	-0-			7854 1 265 9	44917	3	N	241	169 1		120
04	65348 X	65348	-0-	-0-	-0-			11207 1 371 9	53770	3	N	337	367 1		90
05	68255 X	68255	-0-	-0-	-0-			10333 1 421 9	57501	3	N	383	348 1		125
06	64004 X	64004	-0-	-0-	-0-			9035 1 382 9	54587	3	N	347	352 1		120
07	67518 X	63279	-0-	-4239	-0-			8475 1 299 9	54505	3	N	272	177 1		215
JORDAN-WILLIAMSON				WELL #:	1H	RRCID ->	294526	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL	DEPTH	9804	PERF.10321	-	14035
02	39312 X	30044	-0-	-9268	-0-			4593 1 172 9	25279	3	N	156	169 1		172
03	40920 X	32665	-0-	-8255	-0-			4833 1 190 9	27642	3	N	173	325 1		20
04	37770 X	30453	-0-	-7317	-0-			5220 1 190 9	25043	3	N	173	171 1		22
05	37448 X	29939	-0-	-7509	-0-			4534 1 176 9	25229	3	N	160			182
06	33240 X	27027	-0-	-6213	-0-			3817 1 149 9	23061	3	N	135	167 1		150
07	33263 X	27071	-0-	-6192	-0-			3626 1 129 9	23316	3	N	117	167 1		100
EAGLE OIL & GAS CO. GREEN				WELL #:	238634 1	RRCID ->	279284	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10060	-	10110
02	868 N	684	-0-	-184	-0-			76 1	608	3	N	-0-			67
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-			2248 3			N	-0-			67
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-			209 1	1375	3	N	-0-			67
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-			178 1	1650	3	N	-0-			67
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-			270 1	1607	3	N	-0-			67
07	1240 N	1215	-0-	-25	-0-			136 1	1079	3	N	-0-			67
HUGHES				WELL #:	1	RRCID ->	279285	COMPL. DATE	09/06/2015	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.10022	-	10090
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
EAGLE OIL & GAS CO.														
DANCE-SAMPLE														
//CONT.// 16032 174					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 238634										CNTY: PANOLA				
WELL #: 1H					RRCID -> 284435					COMPL. DATE 12/17/2017				
										TOTAL DEPTH 10065				
										PERF. 10570 - 15920				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		147
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		147
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		147
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		147
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		147
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		147
GARY PRODUCTION COMPANY														
HUNT UNIT														
296448					WELL #: 2					RRCID -> 097193				
										COMPL. DATE 11/20/1981				
										TOTAL DEPTH 9412				
										PERF. 8931 - 9273				
02	0 X	181	-0-	181	-0-	181	2				N	-0-		-0-
03	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2				N	-0-		-0-
04	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2				N	-0-		-0-
*05	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2				N	-0-		-0-
*06	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2				N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.														
BOUNDS, ELLA GAS UNIT														
309515					WELL #: 2					RRCID -> 110169				
										COMPL. DATE 03/14/2008				
										TOTAL DEPTH 9951				
										PERF. 8505 - 9820				
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	473	2		N	-0-		-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	2		N	-0-		-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	21	1	332	2		N	-0-		-0-
05	558 N	398	-0-	-160	-0-	28	1	370	2		N	-0-		-0-
06	480 N	374	-0-	-106	-0-	29	1	345	2		N	-0-		-0-
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	28	1	342	2		N	-0-		-0-
WIENER, W.B. JR. ET AL														
					WELL #: 2					RRCID -> 126225				
										COMPL. DATE 12/22/1987				
										TOTAL DEPTH 9950				
										PERF. 8530 - 9828				
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	128	1	2064	2		N	-0-		-0-
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	125	1	2017	2		N	-0-		-0-
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	86	1	1379	2		N	-0-		-0-
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	100	1	1319	2		N	-0-		-0-
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	105	1	1234	2		N	-0-		-0-
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	102	1	1234	2		N	-0-		-0-
BOUNDS, ELLA GAS UNIT														
					WELL #: 3					RRCID -> 129887				
										COMPL. DATE 01/21/1989				
										TOTAL DEPTH 9950				
										PERF. 8543 - 9850				
02	1316 N	1303	-0-	-13	-0-	76	1	1227	2		N	-0-		-0-
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	106	1	1704	2		N	-0-		-0-
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	92	1	1480	2		N	-0-		-0-
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	127	1	1673	2		N	-0-		-0-
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	163	1	1923	2		N	-0-		-0-
*07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	159	1	1924	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515															
BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8644 - 9909															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	114	1	1835	2	N	-0-			-0-	
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	114	1	1837	2	N	-0-			-0-	
04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	104	1	1673	2	N	-0-			-0-	
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	147	1	1932	2	N	-0-			-0-	
06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	152	1	1789	2	N	-0-			-0-	
*07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	146	1	1759	2	N	-0-			-0-	
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8486 - 8813															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666															
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A															
02	2240 N	1779	-0-	-461	-0-	112	1	1667	2	N	-0-			-0-	
03	2294 N	2043	-0-	-251	-0-	128	1	1915	2	N	-0-			-0-	
04	2400 N	2074	-0-	-326	-0-	130	1	1944	2	N	-0-			-0-	
05	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	148	1	1787	2	N	-0-			-0-	
06	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	205	1	2271	2	N	-0-			-0-	
07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	186	1	2054	2	N	-0-			-0-	
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932															
02	2884 X	2731	-0-	-153	-0-	160	1	2571	2	N	-0-			-0-	
03	3193 X	3103	-0-	-90	-0-	181	1	2922	2	N	-0-			-0-	
04	3090 X	2965	-0-	-125	-0-	174	1	2791	2	N	-0-			-0-	
05	3193 X	2750	-0-	-443	-0-	194	1	2556	2	N	-0-			-0-	
06	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	238	1	2802	2	N	-0-			-0-	
07	3100 X	2996	-0-	-104	-0-	229	1	2767	2	N	-0-			-0-	
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694															
02	1148 N	749	-0-	-399	-0-	47	1	702	2	N	-0-			-0-	
03	1023 N	751	-0-	-272	-0-	47	1	704	2	N	-0-			-0-	
04	900 N	737	-0-	-163	-0-	46	1	691	2	N	-0-			-0-	
05	837 N	694	-0-	-143	-0-	52	1	642	2	N	-0-			-0-	
06	720 N	677	-0-	-43	-0-	56	1	621	2	N	-0-			-0-	
07	775 N	543	-0-	-232	-0-	44	1	499	2	N	-0-			-0-	
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8580 - 8728															
02	1568 N	1464	-0-	-104	-0-	86	1	1378	2	N	-0-			-0-	
03	1798 N	1699	-0-	-99	-0-	99	1	1600	2	N	-0-			-0-	
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	98	1	1567	2	N	-0-			-0-	
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	125	1	1648	2	N	-0-			-0-	
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	137	1	1613	2	N	-0-			-0-	
*07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	137	1	1649	2	N	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) GRAWARD OPERATING, INC. TILLER, MOUZON GU												16032 174 326435		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 1												RRCID -> 223581		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 10057		PERF. 8838 - 9959					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				38							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				38							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				38							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				38							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				38							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				38							
WESTMORELAND GU												WELL #: 1		RRCID -> 227341		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 9737 - 10462			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	63						Y	-0-				-0-							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	63						Y	-0-				-0-							
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	63						Y	-0-				-0-							
05	63 N	-0-	-0-	-63	-0-						Y	-0-				-0-							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-							
GRIGSBY PETROLEUM INC. DAVIS, S. L.												334135		WELL #: 3		RRCID -> 200746		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8583 - 9527	
02	1456 N	1321	-0-	-135	-0-	1321	2				N	-0-				102							
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2				N	-0-				102							
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2				N	-0-				102							
05	1457 N	570	-0-	-887	-0-	570	2				N	-0-				102							
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1887	2	33	9		N	30	97	1		35							
07	1581 N	1160	-0-	-421	-0-	1160	2				N	-0-				35							
DAVIS, S. L.												WELL #: 4		RRCID -> 207600		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8709 - 9549			
02	1176 N	538	-0-	-638	-0-	538	2				N	-0-				50							
03	1240 N	1063	-0-	-177	-0-	1063	2				N	-0-				50							
04	1230 N	996	-0-	-234	-0-	996	2				N	-0-				50							
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2				N	-0-				50							
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1170	2	3	9		N	3				53							
*07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2				N	-0-				53							
DAVIS, S. L.												WELL #: 5		RRCID -> 263996		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8608 - 9562			
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2				N	-0-				100							
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2				N	-0-				100							
04	630 N	192	-0-	-438	-0-	192	2				N	-0-				100							
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2				N	-0-				100							
06	630 N	366	-0-	-264	-0-	365	2	1	9		N	1	73	1		28							
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2				N	-0-				28							
HARLETON OIL & GAS INC. SEPAUGH												357165		WELL #: 1		RRCID -> 140168		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 5836 - 5850	
02	1400 N	1382	-0-	-18	-0-	1382	3				N	-0-				48							
03	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3				N	-0-				48							
04	1440 N	1413	-0-	-27	-0-	1413	3				N	-0-				48							
05	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	1428	3				N	-0-				48							
06	1440 N	1383	-0-	-57	-0-	1383	3				N	-0-				48							
07	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1423	3				N	-0-				48							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.///			16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
HARLETON OIL & GAS INC.			//CONT.///			357165													
DUNAWAY			WELL #:			5	RRCID -> 193081			COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265																
SUMMERS			WELL #:			1	RRCID -> 177036			COMPL. DATE 04/10/2000			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A"			WELL #:			2 T	RRCID -> 183231			COMPL. DATE 07/16/2016			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864						
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
MAXIMUS OPERATING, LTD.			534465																
MAY			WELL #:			2	RRCID -> 283388			COMPL. DATE 09/23/2016			TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NEW HORIZON RESOURCES LLC			606606																
AKINS			WELL #:			1	RRCID -> 139147			COMPL. DATE 06/18/1991			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591						
02	DLQ	G-10	245	-0-	245	245			2			Y	-0-					12	
03	DLQ	G-10	258	-0-	258	503			2			Y	-0-					12	
04	DLQ	G-10	254	-0-	254	757			2			Y	-0-					12	
05	DLQ	G-10	251	-0-	251	1008			2			Y	-0-					12	
06	DLQ	G-10	247	-0-	247	1255			2			Y	-0-					12	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1255						Y	NO RPT					12	
AKINS			WELL #:			2	RRCID -> 162268			COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873						
02	DLQ	G-10	779	-0-	779	779			2	11	9	Y	10					45	
03	DLQ	G-10	820	-0-	820	1599			2	3	9	Y	3					48	
04	DLQ	G-10	838	-0-	838	2437			2	3	9	Y	3					51	
05	DLQ	G-10	806	-0-	806	3243			2	3	9	Y	3					54	
06	DLQ	G-10	854	-0-	854	4097			2	9	9	Y	8					62	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4097						Y	NO RPT					62	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC															
HOWE															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	345	1	903	3	Y	-0-			238	
03	1674 N	32	-0-	-1642	-0-	1	3	31	9	Y	28			266	
04	1620 N	1356	-0-	-264	-0-	361	1	956	3	Y	35	180	1	121	
05	1395 N	978	-0-	-417	-0-	260	1	718	3	Y	-0-			121	
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	165	1	437	3	Y	-0-			121	
07	1395 N	76	-0-	-1319	-0-	24	1	52	3	Y	-0-			121	
HARRIS															
WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908															
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	171	1	393	3	N	-0-			79	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			79	
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	113	1	224	3	N	-0-			79	
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	67	1	168	3	N	-0-			79	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			79	
FURRH GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810															
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
THOMAS															
WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992															
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	38	1	108	3	N	20			410	
						22	9								
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			410	
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	45	1	134	3	N	-0-			410	
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	65	1	209	3	N	-0-			410	
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	49	1	157	3	N	-0-			410	
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	48	1	148	3	N	-0-			410	
THOMAS															
WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018															
02	1344 N	900	-0-	-444	-0-	234	1	666	3	N	-0-			14	
03	1488 N	1	-0-	-1487	-0-	1	3			N	-0-			14	
04	1440 N	1363	-0-	-77	-0-	342	1	1021	3	N	-0-			14	
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	307	1	996	3	N	-0-			14	
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	275	1	876	3	N	-0-			14	
07	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	325	1	986	3	N	-0-			14	
HARRIS															
WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910															
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			116	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			116	
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	406	1	811	3	N	-0-			116	
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	75	1	193	3	N	-0-			116	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			116	
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			116	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC														
BRANNON GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 227540														
COMPL. DATE 03/12/2007														
TOTAL DEPTH 10290														
PERF. 8791 - 9711														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	39	1	113	3	N	-0-			101
03	62 N	57	-0-	-0-5	-0-	13	1	44	3	N	-0-			101
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	3	N	-0-			101
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	31	1	92	3	N	-0-			101
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	36	1	110	3	N	-0-			101
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	15	1	45	3	N	-0-			101
HARRIS														
WELL #: 3														
RRCID -> 227853														
COMPL. DATE 09/09/2007														
TOTAL DEPTH 10150														
PERF. 8809 - 9729														
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			193
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			193
04	390 N	52	-0-	-338	-0-	17	1	35	3	N	-0-			193
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			193
BRANNON GAS UNIT														
WELL #: 5 L														
RRCID -> 227955														
COMPL. DATE 03/28/2007														
TOTAL DEPTH 10320														
PERF. 8798 - 9737														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRANNON GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 236146														
COMPL. DATE 04/09/2008														
TOTAL DEPTH 9850														
PERF. 8733 - 9710														
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	41	1	119	3	N	-0-			75
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	12	1	38	3	N	-0-			75
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	3	N	-0-			75
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	27	1	80	3	N	-0-			75
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	28	1	86	3	N	-0-			75
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	15	1	44	3	N	-0-			75
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.														
AMERICAN LEGION														
WELL #: 6														
RRCID -> 165499														
COMPL. DATE 09/19/1997														
TOTAL DEPTH 9811														
PERF. 9160 - 9410														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WERNER-THOMPSON														
WELL #: 6														
RRCID -> 166419														
COMPL. DATE 09/19/1997														
TOTAL DEPTH 9898														
PERF. 8810 - 9564														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA									
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.			//CONT.//		660818																
SOUTHLAND PAPER COMPANY			WELL #:		7	RRCID ->		167504	COMPL. DATE		01/12/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9076 - 9498						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
									AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

WERNER-LEFOY			WELL #:		7	RRCID ->		177226	COMPL. DATE		03/21/2000	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	8622 - 9900						
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

WERNER-POWELL			WELL #:		3 T	RRCID ->		217573	COMPL. DATE		12/01/2005	TOTAL DEPTH	10284	PERF.	8876 - 9046						
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

WERNER-LAGRONE			WELL #:		7 T	RRCID ->		217577	COMPL. DATE		11/22/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8700 - 8764						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-					-0-	

LAGRONE, CLAYTON			WELL #:		1 T	RRCID ->		227725	COMPL. DATE		04/10/2004	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	8279 - 9211						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	

POWELL "A2" UNIT			WELL #:		8 T	RRCID ->		231971	COMPL. DATE		06/27/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8770 - 8811						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CAPACITY														CNTY: PANOLA																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.														//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
FURRH-MCMILLAN UNIT														//CONT.// 660818																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
WELL #: 5														RRCID -> 235198														COMPL. DATE 04/18/2009														TOTAL DEPTH 9850														PERF. 8813 - 9102																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
WERNER-MICHER														WELL #: 8H														RRCID -> 266834														COMPL. DATE 10/23/2011														TOTAL DEPTH 9527														PERF. 9910 - 12700																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
CARROLL, A. E.														WELL #: 3H														RRCID -> 267672														COMPL. DATE 08/18/2012														TOTAL DEPTH 9475														PERF.10245 - 13246																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
02	7364	X	7064	-0-	-300	-0-	7049	3	15	9	Y	14	14	1					-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
03	8153	X	7808	-0-	-345	-0-	7790	3	18	9	Y	16	16	1					-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
04	7860	X	7279	-0-	-581	-0-	7262	3	17	9	Y	15	15	1					-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
05	8122	X	6970	-0-	-1152	-0-	6955	3	15	9	Y	14	14	1					-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
06	7560	X	6188	-0-	-1372	-0-	6177	3	11	9	Y	10	10	1					-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
07	7812	X	7659	-0-	-153	-0-	7645	3	14	9	Y	13	13	1					-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
CARROLL, A. E.														WELL #: 1H														RRCID -> 270548														COMPL. DATE 04/02/2013														TOTAL DEPTH 9533														PERF. 9871 - 14103																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
02	12572	X	11274	-0-	-1298	-0-	11213	3	61	9	Y	55	55	1					-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
03	13919	X	13056	-0-	-863	-0-	12987	3	69	9	Y	63	63	1					-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
04	12690	X	12156	-0-	-534	-0-	12091	3	65	9	Y	59	59	1					-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
05	13113	X	11200	-0-	-1913	-0-	11138	3	62	9	Y	56	56	1					-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
06	12090	X	11871	-0-	-219	-0-	11809	3	62	9	Y	56	56	1					-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
07	13051	X	12648	-0-	-403	-0-	12636	3	12	9	Y	11	11	1					-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
WERNER SAWMILL CO. UNIT														WELL #: 3H														RRCID -> 274439														COMPL. DATE 02/24/2014														TOTAL DEPTH 9728														PERF.10200 - 14602																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
07	14B2	EXT	770	-0-	770	770	98	1	658	2	Y	13	8	1					5																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
WERNER SAWMILL UNIT														WELL #: 1H														RRCID -> 275985														COMPL. DATE 05/13/2014														TOTAL DEPTH 9719														PERF.10270 - 14072																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
07	T. A.	778	-0-	778	778	73	1	491	2	Y	19	11	1						8																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														

CARTHAGE (COTTON VALLEY) PETROQUEST ENERGY, L.L.C. SABINE ROYALTY UNIT			//CONT.// 16032 174 660818 WELL #: 3H			NON-ASSOCIATED RRCID -> 277585			CAPACITY COMPL. DATE 07/24/2014			CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	24981 X	24981	-0-	-0-	-0-	90	1	15025	2	Y	2	2	1			1
03	30190 X	30190	-0-	-0-	-0-	9864	5	2	9							
04	28620 X	28620	-0-	-0-	-0-	1036	1	15946	2	Y	1	1	1			1
05	28995 X	28995	-0-	-0-	-0-	13207	5	1	9							
06	26805 X	26805	-0-	-0-	-0-	991	1	15495	2	Y	2	2	1			1
*07	28398 X	28398	-0-	-0-	-0-	12132	5	2	9							
						673	1	15113	2	Y	3	2	1			2
						13206	5	3	9							
						1127	1	14220	2	Y	-0-					2
						11458	5									
						1933	1	13022	2	Y	-0-					2
						13443	5									

MCFADDEN-BAGLEY UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 278088			COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502				
02	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	48	1	7966	2	Y	1	1	1			2
03	16795 X	16795	-0-	-0-	-0-	7141	5	1	9							
04	14942 X	14942	-0-	-0-	-0-	703	1	10822	2	Y	1	2	1			1
05	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	5269	5	1	9							
06	10590 X	10484	-0-	-106	-0-	627	1	9812	2	Y	1	1	0			1
*07	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	4502	5	1	9							
						236	1	5310	2	Y	1	1	1			1
						11012	5	1	9							
						32	1	398	2	Y	-0-					1
						10054	5									
						1002	1	6747	2	Y	1					2
						3731	5	1	9							

REEVES-CURTIS UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 278098			COMPL. DATE 12/24/2014			TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132				
02	15132 X	15132	-0-	-0-	-0-	763	1	5823	2	Y	5	6	1			20
03	19267 X	19267	-0-	-0-	-0-	8540	5	6	9							
04	13320 X	12746	-0-	-574	-0-	434	1	11695	2	Y	7	7	1			20
05	13764 X	8718	-0-	-5046	-0-	7130	5	8	9							
06	13320 X	6732	-0-	-6588	-0-	224	1	9325	2	Y	8	6	1			22
07	13764 X	13753	-0-	-11	-0-	3188	5	9	9							
						77	1	4719	2	Y	2	3	1			21
						3920	5	2	9							
						340	1	3445	2	Y	11	10	1			22
						2935	5	12	9							
						1842	1	6863	2	Y	14	15	1			21
						5033	5	15	9							

REEVES-CURTIS UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 278104			COMPL. DATE 02/25/2015			TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422				
02	13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	430	1	3266	2	Y	17	19	1			18
03	19548 X	19548	-0-	-0-	-0-	10265	5	19	9							
04	17070 X	17070	-0-	-0-	-0-	162	1	4370	2	Y	9	10	1			17
05	14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	15006	5	10	9							
06	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	93	1	3865	2	Y	13	10	1			20
07	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	13098	5	14	9							
						56	1	3419	2	Y	7	9	1			18
						11030	5	8	9							
						37	1	377	2	Y	-0-					18
						4352	5									
						77	1	286	2	Y	5	6	1			17
						6194	5	6	9							

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 642

CARTHAGE (COTTON VALLEY) PETROQUEST ENERGY, L.L.C. SABINE ROYALTY UNIT				//CONT.// //CONT.//	16032 174 660818	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
				WELL #:	2H	RRCID ->	278225	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL	DEPTH	9856	PERF.10435	-	15132			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	15473 X	15473	-0-	-0-	-0-			33 9943	1 5	5493 4	2 9	Y	4	4	1			2
03	26913 X	26913	-0-	-0-	-0-			767 14341	1 5	11794 11	2 9	Y	10	11	1			1
04	27463 X	27463	-0-	-0-	-0-			886 12710	1 5	13855 12	2 9	Y	11	9	1			3
05	27328 X	27328	-0-	-0-	-0-			464 16440	1 5	10416 8	2 9	Y	7	6	1			4
06	26350 X	26350	-0-	-0-	-0-			876 14408	1 5	11056 10	2 9	Y	9	10	1			3
*07	27764 X	27764	-0-	-0-	-0-			1659 14897	1 5	11178 30	2 9	Y	27	16	1			14
MEDLIN-YOUNGBLOOD				WELL #:	3H	RRCID ->	279937	COMPL. DATE	12/25/2015	TOTAL	DEPTH	9692	PERF.10200	-	14852			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	T. A.	14847	-0-	14847	14847			204 6105	1 5	8498 40	2 9	Y	36	27	1			9
05	T. A.	28843	-0-	28843	43690			202 16169	1 5	12428 44	2 9	Y	40	37	1			12
06	T. A.	25088	-0-	25088	68778			999 13928	1 5	10137 24	2 9	Y	22	20	1			14
07	T. A.	23634	-0-	23634	92412			2189 13259	1 5	8156 30	2 9	Y	27	31	1			10
MEDLIN-YOUNGBLOOD				WELL #:	1H	RRCID ->	280065	COMPL. DATE	01/28/2016	TOTAL	DEPTH	9737	PERF.10127	-	14662			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	T. A.	26358	-0-	26358	26358			377 10289	1 5	15692 25	2 9	Y	-0-					-0-
05	T. A.	22874	-0-	22874	49232			224 8893	1 5	13757 23	2 9	Y	-0-					-0-
06	T. A.	21307	-0-	21307	70539			1104 8983	1 5	11199 21	2 9	Y	19	17	1			2
07	T. A.	22212	-0-	22212	92751			8983 2757 9163	5 1 5	10274 18 9	2 2 9	Y	16	14	1			4
MEDLIN-YOUNGBLOOD				WELL #:	2H	RRCID ->	282710	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL	DEPTH	9671	PERF.12175	-	15012			
02	17501 X	17501	-0-	-0-	-0-			994 8931	1 5	7551 25	2 9	Y	23	26	1			11
03	21267 X	21267	-0-	-0-	-0-			373 10829	1 5	10047 18	2 9	Y	16	18	1			9
04	19955 X	19955	-0-	-0-	-0-			200 11387	1 5	8345 23	2 9	Y	21	16	1			14
05	18972 X	18972	-0-	-0-	-0-			131 10770	1 5	8054 17	2 9	Y	15	18	1			11
06	18643 X	18643	-0-	-0-	-0-			724 10553	1 5	7346 20	2 9	Y	18	16	1			13
*07	19159 X	19159	-0-	-0-	-0-			1819 10543	1 5	6776 21	2 9	Y	19	22	1			10
REEVES-CURTIS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	283043	COMPL. DATE	06/03/2017	TOTAL	DEPTH	9692	PERF.10233	-	14682			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) PETROQUEST ENERGY, L.L.C. REEVES-CURTIS UNIT																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA //CONT.// 660818 WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	31472 X	23203	-0-	-8269	-0-			124 1	20728 2	2328 5	23 9	Y	21	19 1		19
03	34844 X	33945	-0-	-899	-0-			1733 1	26664 2	5520 5	28 9	Y	25	35 1		9
04	33720 X	30609	-0-	-3111	-0-			1594 1	24926 2	4063 5	26 9	Y	24	19 1		14
05	30963 X	30963	-0-	-0-	-0-			1125 1	25282 2	4533 5	23 9	Y	21	18 1		17
06	32861 X	32861	-0-	-0-	-0-			2025 1	25562 2	5261 5	13 9	Y	12	13 1		16
*07	38167 X	38167	-0-	-0-	-0-			3967 1	26723 2	7456 5	21 9	Y	19	11 1		24
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082																
02	18354 X	18354	-0-	-0-	-0-			74 1	12302 2	5961 5	17 9	Y	15	14 1		8
03	26436 X	26436	-0-	-0-	-0-			788 1	12129 2	13501 5	18 9	Y	16	20 1		4
04	23531 X	23531	-0-	-0-	-0-			775 1	12125 2	10617 5	14 9	Y	13	11 1		6
05	22579 X	22579	-0-	-0-	-0-			493 1	11078 2	10995 5	13 9	Y	12	10 1		8
06	20138 X	20138	-0-	-0-	-0-			976 1	12318 2	6825 5	19 9	Y	17	18 1		7
07	21045 X	21045	-0-	-0-	-0-			1854 1	12492 2	6671 5	28 9	Y	25	15 1		17
RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607																
02	15807 X	15807	-0-	-0-	-0-			83 1	8382 2	7270 5	72 9	Y	65	64 1		13
03	17850 X	17850	-0-	-0-	-0-			164 1	7537 2	10093 5	56 9	Y	51	49 1		15
04	19558 X	19558	-0-	-0-	-0-			380 1	5981 2	13157 5	40 9	Y	36	41 1		10
05	18380 X	18380	-0-	-0-	-0-			600 1	6350 2	11383 5	47 9	Y	43	45 1		8
*06	19549 X	19549	-0-	-0-	-0-			629 1	5609 2	13271 5	40 9	Y	36	37 1		7
*07	18464 X	18464	-0-	-0-	-0-			2312 1	6622 2	9449 5	81 9	Y	74	77 1		4
RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652																
02	31584 X	16239	-0-	-15345	-0-			155 1	15723 2	47 5	314 9	Y	285	279 1		111
03	27218 X	22845	-0-	-4373	-0-			479 1	21986 2	7 5	373 9	Y	339	330 1		120
04	27622 X	27622	-0-	-0-	-0-			1598 1	25140 2	520 5	364 9	Y	331	375 1		76
05	25364 X	25364	-0-	-0-	-0-			2155 1	22818 2	391 9		Y	355	375 1		56
*06	28385 X	28385	-0-	-0-	-0-			2813 1	25065 2	151 5	356 9	Y	324	333 1		47
*07	30537 X	30537	-0-	-0-	-0-			7824 1	22408 2	94 5	211 9	Y	192	198 1		41

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.															
CARROLL, A. E.															
WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	32676 X	31450	-0-	-1226	-0-	31325	3	125	9	Y	114	114	1	-0-	
03	36890 X	34717	-0-	-2173	-0-	34655	3	62	9	Y	56	56	1	-0-	
04	35700 X	33247	-0-	-2453	-0-	33188	3	59	9	Y	54	54	1	-0-	
05	36890 X	33017	-0-	-3873	-0-	32956	3	61	9	Y	55	55	1	-0-	
06	33690 X	33143	-0-	-547	-0-	33085	3	58	9	Y	53	53	1	-0-	
07	34813 X	32928	-0-	-1885	-0-	32872	3	56	9	Y	51	51	1	-0-	
WIENER-OWEN PSA 3															
WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 10802 - 17052															
02	17612 X	6120	-0-	-11492	-0-	626	1	4756	2	Y	110	127	1	246	
						617	5	121	9						
03	22848 X	22848	-0-	-0-	-0-	809	1	21809	2	Y	207	230	1	223	
						2	5	228	9						
04	24082 X	24082	-0-	-0-	-0-	375	1	15633	2	Y	232	160	1	295	
						7819	5	255	9						
05	25077 X	25077	-0-	-0-	-0-	239	1	14678	2	Y	152	215	1	232	
						9993	5	167	9						
06	18870 X	8409	-0-	-10461	-0-	84	1	850	2	Y	4	3	1	233	
						7471	5	4	9						
*07	35064 X	35064	-0-	-0-	-0-	4581	1	17065	2	Y	47	53	1	227	
						13366	5	52	9						
WIENER CV															
WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 10510 - 15892															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WIENER CV PSA															
WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 10124 - 15527															
02	21201 X	21201	-0-	-0-	-0-	1483	1	11262	2	Y	6	6	1	24	
						8449	5	7	9						
03	22944 X	22944	-0-	-0-	-0-	454	1	12251	2	Y	3	4	1	23	
						10236	5	3	9						
04	22153 X	22153	-0-	-0-	-0-	280	1	11646	2	Y	5	4	1	24	
						10221	5	6	9						
05	22695 X	22695	-0-	-0-	-0-	204	1	12509	2	Y	4	5	1	23	
						9978	5	4	9						
06	22053 X	22053	-0-	-0-	-0-	1107	1	11236	2	Y	64	57	1	30	
						9640	5	70	9						
*07	22204 X	22204	-0-	-0-	-0-	2773	1	10333	2	Y	58	65	1	23	
						9034	5	64	9						
WIENER CV 4															
WELL #: 4H RRCID -> 288019 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 10196 - 15492															
02	20791 X	20791	-0-	-0-	-0-	2393	1	18177	2	Y	201	293	1	227	
						221	9								
03	21868 X	21868	-0-	-0-	-0-	777	1	20951	2	Y	127	135	1	219	
						140	9								
04	21030 X	20626	-0-	-404	-0-	479	1	19940	2	Y	188	109	1	298	
						207	9								
05	21731 X	18420	-0-	-3311	-0-	293	1	17994	2	Y	121	196	1	223	
						133	9								
06	21030 X	19635	-0-	-1395	-0-	1727	1	17516	2	Y	171	124	1	270	
						204	5	188	9						
07	21731 X	21121	-0-	-610	-0-	4375	1	16304	2	Y	99	154	1	215	
						333	5	109	9						

[illegible]

CARTHAGE (COTTON VALLEY) PETROQUEST ENERGY, L.L.C. SABINE ROYALTY ALO															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 660818															CNTY: PANOLA																																																																	
WELL #: 5H															RRCID -> 293016															COMPL. DATE 02/03/2022															TOTAL DEPTH 9779															PERF.10128 - 15011																																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																																																																
02		27888 X	24352	-0-	-0-		-3536		-0-				144	1	24050	2	Y					144		128	1							117																																																															
03		28737 X	26137	-0-	-0-		-2600		-0-				158	1	24395	2	Y					143		197	1							63																																																															
04		27930 X	21158	-0-	-0-		-6772		-0-				157	1	19763	2	Y					120		97	1							86																																																															
05		28861 X	22275	-0-	-0-		-6586		-0-				1263	1	21206	2	Y					114		95	1							105																																																															
06		27930 X	10394	-0-	-0-		-17536		-0-				132	1	9557	2	Y					73		80	1							98																																																															
07		26970 X	16308	-0-	-0-		-10662		-0-				944	1	14121	2	Y					83		49	1							132																																																															
													125	1																																																																																	
													757	1																																																																																	
													80	1																																																																																	
													2096	1																																																																																	
													91	9																																																																																	
SABINE ROYALTY ALO 4																																	WELL #: 4H			RRCID -> 293075															COMPL. DATE 02/04/2022															TOTAL DEPTH 9292															PERF. 9751 - 16189														
02		23856 X	23856	-0-	-0-		-0-		-0-				137	1	22881	2	Y					762		680	1							579																																																															
03		25017 X	24723	-0-	-0-		-294		-0-				838	9	22748	2	Y					452		623	1							408																																																															
04		24210 X	22497	-0-	-0-		-1713		-0-				1478	1	20438	2	Y					684		550	1							542																																																															
05		25017 X	24071	-0-	-0-		-946		-0-				497	9	22351	2	Y					659		552	1							649																																																															
06		24210 X	22598	-0-	-0-		-1612		-0-				1307	1	20094	2	Y					829		906	1							572																																																															
07		25017 X	23203	-0-	-0-		-1814		-0-				752	9	19310	2	Y					934		552	1							954																																																															
													995	1																																																																																	
													725	9																																																																																	
													1592	1																																																																																	
													912	9																																																																																	
													2866	1																																																																																	
													1027	9																																																																																	
PACE CV UNIT																																	WELL #: 1H			RRCID -> 294618															COMPL. DATE 06/15/2022															TOTAL DEPTH 9279															PERF. 9730 - 15877														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																															
PACE CV UNIT																																	WELL #: 2H			RRCID -> 294776															COMPL. DATE 05/21/2022															TOTAL DEPTH 9474															PERF.10087 - 16175														
02		89404 X	77572	-0-	-0-		-11832		-0-				753	1	76208	2	Y					555		545	1							255																																																															
03		98549 X	84523	-0-	-0-		-14026		-0-				611	9	82162	2	Y					518		503	1							270																																																															
04		95370 X	86545	-0-	-0-		-8825		-0-				1791	1	80925	2	Y					432		489	1							213																																																															
05		98549 X	83504	-0-	-0-		-15045		-0-				570	9	75830	2	Y					467		494	1							186																																																															
*06		83100 X	62191	-0-	-0-		-20909		-0-				5145	1	55561	2	Y					358		368	1							176																																																															
07		89435 X	19492	-0-	-0-		-69943		-0-				475	9	3984	2	Y					78		80	1							174																																																															
													7160	1																																																																																	
													514	9																																																																																	
													6236	1																																																																																	
													394	9																																																																																	
													1391	1																																																																																	
													14031	5																																																																																	
PHILLIPS, JACK L. CO.																																	663109			RRCID -> 222768															COMPL. DATE 10/10/2006															TOTAL DEPTH 9872															PERF. 9518 - 9659														
BOX GAS UNIT																																	WELL #: 4R																																																														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																															
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																															

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109																			
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
02	588 N	526	-0-		-62	-0-	487	2	39	9	N	35						171	
03	620 N	395	-0-		-225	-0-	386	2	9	9	N	8		147	1			32	
04	570 N	298	-0-		-272	-0-	292	2	6	9	N	5						37	
05	589 N	230	-0-		-359	-0-	228	2	2	9	N	2						39	
06	390 N	64	-0-		-326	-0-	58	2	6	9	N	5						44	
07	310 N	-0-	-0-		-310	-0-					N	-0-						44	
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816																			
02	2100 N	1599	-0-		-501	-0-	1577	2	22	9	N	20		90	1			122	
03	2170 N	1084	-0-		-1086	-0-	1078	2	6	9	N	5		40	1			87	
04	2310 N	1831	-0-		-479	-0-	1817	2	14	9	N	13						100	
05	2145 N	2145	-0-		-0-	-0-	2135	2	10	9	N	9						109	
06	2342 N	2342	-0-		-0-	-0-	2328	2	14	9	N	13						122	
07	1891 N	1747	-0-		-144	-0-	1739	2	8	9	N	7						129	
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266																			
WIENER-OWEN WELL #: 1																			
02	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
R. LACY SERVICES, LTD. 687208 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749																			
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3																			
02	924 N	553	-0-		-371	-0-	28	1	503	2	Y	20		20	1			2	
							22	9											
03	815 N	815	-0-		-0-	-0-	39	1	741	2	Y	32		30	1			4	
							35	9											
04	980 N	980	-0-		-0-	-0-	46	1	899	2	Y	32		31	1			5	
							35	9											
05	997 N	997	-0-		-0-	-0-	48	1	914	2	Y	32		32	1			5	
							35	9											
06	780 N	635	-0-		-145	-0-	31	1	583	2	Y	19		21	1			3	
							21	9											
07	1023 N	587	-0-		-436	-0-	29	1	537	2	Y	19		19	1			3	
							21	9											
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608																			
02	280 N	268	-0-		-12	-0-	14	1	254	2	Y	-0-						-0-	
03	310 N	307	-0-		-3	-0-	15	1	292	2	Y	-0-						-0-	
04	313 N	313	-0-		-0-	-0-	15	1	298	2	Y	-0-						-0-	
05	317 N	317	-0-		-0-	-0-	16	1	301	2	Y	-0-						-0-	
06	300 N	299	-0-		-1	-0-	15	1	284	2	Y	-0-						-0-	
07	311 N	311	-0-		-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-						-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. PARKER UNIT #1				//CONT.// //CONT.// WELL #: 8				16032 174 687208 RRCID -> 073083				NON-ASSOCIATED CAPACITY COMPL. DATE 05/22/1977				CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	700 N	357	-0-	-343	-0-	18 19	9	320	2	Y	17	18	1					2	
03	403 N	199	-0-	-204	-0-	9 10	9	180	2	Y	9	10	1					1	
04	600 N	574	-0-	-26	-0-	27 26	9	521	2	Y	24	21	1					4	
05	403 N	173	-0-	-230	-0-	9 8	9	156	2	Y	7	10	1					1	
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18 14	9	354	2	Y	13	12	1					2	
07	589 N	321	-0-	-268	-0-	16 13	9	292	2	Y	12	12	1					2	
PARKER UNIT #2																			
				WELL #:	3	RRCID -> 073084	COMPL. DATE 10/30/2002	TOTAL DEPTH 10017	PERF. 8598 - 8851										
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	33	1	589	2	Y	-0-							-0-	
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	Y	-0-							-0-	
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	2	Y	-0-							-0-	
05	682 N	629	-0-	-53	-0-	31	1	598	2	Y	-0-							-0-	
06	630 N	603	-0-	-27	-0-	31	1	572	2	Y	-0-							-0-	
07	620 N	572	-0-	-48	-0-	29	1	543	2	Y	-0-							-0-	
ROQUEMORE																			
				WELL #:	2	RRCID -> 073085	COMPL. DATE 02/03/1977	TOTAL DEPTH 9855	PERF. 8942 - 9785										
02	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	175	1	2155	2	Y	-0-							-0-	
03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	231	1	3216	2	Y	-0-							-0-	
04	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	219	1	2946	2	Y	-0-							-0-	
05	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	140	1	1707	2	Y	-0-							-0-	
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	232	1	2918	2	Y	-0-							-0-	
07	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	172	1	2105	2	Y	-0-							-0-	
CAMERON UNIT #1																			
				WELL #:	3	RRCID -> 073439	COMPL. DATE 11/24/2000	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8353 - 9507										
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	18	1	329	2	Y	-0-	2	1					-0-	
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	614	2	Y	-0-							-0-	
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	Y	-0-							-0-	
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	Y	-0-							-0-	
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	-0-							-0-	
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	2	Y	-0-							-0-	
BURNETT UNIT 7																			
				WELL #:	15	RRCID -> 074298	COMPL. DATE 05/28/1977	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8340 - 9494										
02	DLQ G-10	106	-0-	106	106	5 3	1 9	98	2	Y	3	3	1					-0-	
03	DLQ G-10	61	-0-	61	167	3 2	1 9	56	2	Y	2	2	1					-0-	
04	DLQ G-10	167	-0-	167	334	8 4	1 9	155	2	Y	4	3	1					1	
05	DLQ G-10	84	-0-	84	418	4 1	1 9	79	2	Y	1	2	1					-0-	
06	569 N	151	-0-	-418	-0-	7 3	9	141	2	Y	3	3	1					-0-	
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	6 2	1 9	101	2	Y	2	2	1					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
CAMERON UNIT #3														
WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	39 1	706 2	Y	19	20 1			2	
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	21 9	834 2	Y	25	24 1			3	
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	43 1	795 2	Y	19	19 1			3	
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	28 9	811 2	Y	19	19 1			3	
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	42 1	790 2	Y	15	16 1			2	
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	21 9	791 2	Y	18	17 1			3	
						43 1								
						17 9								
						44 1								
						20 9								
METCALF UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TURNER UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578														
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	44 1	797 2	Y	40	38 1			4	
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	44 9	908 2	Y	49	47 1			6	
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	46 1	883 2	Y	39	39 1			6	
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	54 9	894 2	Y	39	39 1			6	
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	46 1	855 2	Y	29	31 1			4	
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	43 9	903 2	Y	36	34 1			6	
						47 1								
						43 9								
						32 9								
						49 1								
						40 9								
RICHARDSON UNIT 1														
WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BURNETT UNIT 10														
WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 9													CNTY: PANOLA				
//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	140 N	123	-0-	-0-	-17	-0-		7	1	116	2	Y	-0-			-0-	
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	197	2	Y	-0-			-0-	
04	240 N	204	-0-	-0-	-36	-0-		10	1	194	2	Y	-0-			-0-	
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	160	2	Y	-0-			-0-	
06	210 N	164	-0-	-0-	-46	-0-		9	1	155	2	Y	-0-			-0-	
07	217 N	197	-0-	-0-	-20	-0-		11	1	186	2	Y	-0-			-0-	
BURNETT UNIT 1					WELL #:	2	RRCID -> 077858					COMPL. DATE 08/25/2015	TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546				
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-		49	1	881	2	Y	58	59	1		6	
							64	9									
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		52	1	1024	2	Y	70	68	1		8	
							77	9									
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		53	1	1034	2	Y	60	59	1		9	
							66	9									
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		55	1	1045	2	Y	58	59	1		8	
							64	9									
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		57	1	1064	2	Y	48	50	1		6	
							53	9									
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		55	1	1004	2	Y	53	50	1		9	
							58	9									
BROWN UNIT 1					WELL #:	3	RRCID -> 077859					COMPL. DATE 06/27/1978	TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525				
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-		38	1	693	2	Y	-0-				-0-	
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		50	1	981	2	Y	-0-				-0-	
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-		43	1	835	2	Y	-0-				-0-	
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-		47	1	909	2	Y	-0-				-0-	
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		80	1	1495	2	Y	-0-				-0-	
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-		47	1	865	2	Y	-0-				-0-	
BURNETT UNIT 11					WELL #:	11	RRCID -> 077985					COMPL. DATE 02/27/1978	TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648				
02	952 N	834	-0-	-118	-0-		42	1	770	2	Y	20	21	1		2	
							22	9									
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		52	1	1010	2	Y	28	27	1		3	
							31	9									
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		49	1	966	2	Y	24	23	1		4	
							26	9									
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		50	1	952	2	Y	21	22	1		3	
							23	9									
06	1020 N	1004	-0-	-16	-0-		51	1	953	2	Y	-0-	3	1		-0-	
07	1054 N	1050	-0-	-4	-0-		55	1	995	2	Y	-0-				-0-	
BURNETT UNIT 4					WELL #:	3	RRCID -> 078500					COMPL. DATE 08/01/1978	TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647				
02	84 N	71	-0-	-13	-0-		4	1	67	2	Y	-0-				-0-	
03	93 N	77	-0-	-16	-0-		4	1	73	2	Y	-0-				-0-	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-		5	1	90	2	Y	-0-				-0-	
05	93 N	58	-0-	-35	-0-		3	1	55	2	Y	-0-				-0-	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-		4	1	64	2	Y	-0-				-0-	
07	93 N	83	-0-	-10	-0-		4	1	79	2	Y	-0-				-0-	
NEAL, SALLIE J. -A-					WELL #:	5	RRCID -> 114692					COMPL. DATE 11/29/1984	TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513				
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-		25	1	447	2	Y	-0-				-0-	
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-		29	1	570	2	Y	-0-				-0-	
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-		25	1	481	2	Y	-0-				-0-	
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-		26	1	501	2	Y	-0-				-0-	
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-		26	1	485	2	Y	-0-				-0-	
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-		28	1	509	2	Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.												//CONT.// 16032 174							
TURNER UNIT 1												//CONT.// 687208							
												WELL #: 3							
												RRCID -> 132434							
												COMPL. DATE 07/11/1994							
												TOTAL DEPTH 9970							
												PERF. 8534 - 9795							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM				
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	2	Y	-0-				-0-				
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	Y	-0-				-0-				
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	Y	-0-				-0-				
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	2	Y	-0-				-0-				
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	2	Y	-0-				-0-				
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	38	1	702	2	Y	-0-				-0-				
ROQUEMORE UNIT 1												WELL #: 4							
												RRCID -> 132435							
												COMPL. DATE 10/09/1989							
												TOTAL DEPTH 10080							
												PERF. 8715 - 9963							
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-				-0-				
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	2	Y	-0-				-0-				
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-				-0-				
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	2	Y	-0-				-0-				
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-				-0-				
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-				-0-				
METCALF UNIT 1												WELL #: 3							
												RRCID -> 133066							
												COMPL. DATE 03/20/1994							
												TOTAL DEPTH 9870							
												PERF. 8437 - 9621							
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	63	1	1148	2	Y	-0-				-0-				
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	71	1	1384	2	Y	-0-				-0-				
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	77	1	1483	2	Y	-0-				-0-				
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	95	1	1804	2	Y	-0-				-0-				
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	83	1	1545	2	Y	-0-				-0-				
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	91	1	1671	2	Y	-0-				-0-				
BURNETT UNIT 7												WELL #: 17							
												RRCID -> 133474							
												COMPL. DATE N/A							
												TOTAL DEPTH 9750							
												PERF. 8253 - 9590							
02	840 N	542	-0-	-298	-0-	27	1	491	2	Y	22	24	1		2				
						24	9												
03	1333 N	949	-0-	-384	-0-	44	1	860	2	Y	41	38	1		5				
						45	9												
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	54	1	1044	2	Y	41	40	1		6				
						45	9												
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	45	1	851	2	Y	33	34	1		5				
						36	9												
06	930 N	631	-0-	-299	-0-	31	1	581	2	Y	17	20	1		2				
						19	9												
07	1178 N	977	-0-	-201	-0-	49	1	893	2	Y	32	29	1		5				
						35	9												
CAMERON UNIT 1												WELL #: 4							
												RRCID -> 133475							
												COMPL. DATE 06/18/1993							
												TOTAL DEPTH 9705							
												PERF. 8256 - 8882							
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-				-0-				
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	22	1	441	2	Y	-0-				-0-				
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	22	1	412	2	Y	-0-				-0-				
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	Y	-0-				-0-				
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	22	1	418	2	Y	-0-				-0-				
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	2	Y	-0-				-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 687208 WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497															CNTY: PANOLA		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		82 13 9	1	1491	2	Y	12	12 1				1															
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-		89 17 9	1	1740	2	Y	15	14 1				2															
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		86 12 9	1	1670	2	Y	11	11 1				2															
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		89 12 9	1	1693	2	Y	11	11 1				2															
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		81 135 9	1	1511	2	Y	123	109 1				16															
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		81 156 9	1	1476	2	Y	142	134 1				24															
BURNETT UNIT 10																																
WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659																																
02	1036 N	487	-0-	-549	-0-		25 14 9	1	448	2	Y	13	15 1				1															
03	1147 N	590	-0-	-557	-0-		28 19 9	1	543	2	Y	17	16 1				2															
04	1050 N	1004	-0-	-46	-0-		48 26 9	1	930	2	Y	24	22 1				4															
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		58 30 9	1	1113	2	Y	27	27 1				4															
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		71 30 9	1	1332	2	Y	27	27 1				4															
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		71 33 9	1	1301	2	Y	30	29 1				5															
METCALF UNIT 1																																
WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009																																
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		59 96 9	1	1066	2	Y	87	90 1				9															
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		68 123 9	1	1329	2	Y	112	108 1				13															
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		65 99 9	1	1263	2	Y	90	89 1				14															
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		71 101 9	1	1352	2	Y	92	93 1				13															
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		65 75 9	1	1222	2	Y	68	72 1				9															
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		62 80 9	1	1138	2	Y	73	70 1				12															
BURNETT UNIT 9																																
WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530																																
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-		47 91 9	1	855	2	Y	83	85 1				9															
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		55 119 9	1	1060	2	Y	108	104 1				13															
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		53 95 9	1	1019	2	Y	86	86 1				13															
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		52 89 9	1	990	2	Y	81	82 1				12															
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		53 1	1	979	2	Y	-0-	12 1				-0-															
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		52 1	1	952	2	Y	-0-					-0-															

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. ROQUEMORE UNIT 1														CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 687208																	
WELL #: 5				RRCID -> 136291				COMPL. DATE 05/17/1994				TOTAL DEPTH 10059				PERF. 8528 - 9342	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	952 N	880	-0-	-72	-0-	62 1	778 2	Y		36						59	
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	40 9	978 2	Y		59	100 1					18	
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	70 1	934 2	Y		28						46	
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	65 9	968 2	Y		32	48 1					30	
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	69 1	924 2	Y		30	49 1					11	
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	31 9	945 2	Y		30						41	
						80 1											
						35 9											
						73 1											
						33 9											
						77 1											
						33 9											
RICHARDSON UNIT 1																	
WELL #: 5				RRCID -> 138002				COMPL. DATE 01/29/1991				TOTAL DEPTH 9805				PERF. 8514 - 9581	
02	868 N	709	-0-	-159	-0-	34 1	620 2	Y		50	56 1					5	
03	961 N	596	-0-	-365	-0-	55 9	521 2	Y		44	44 1					5	
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	27 1	883 2	Y		63	58 1					10	
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	48 9	1002 2	Y		68	68 1					10	
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	46 1	856 2	Y		47	51 1					6	
07	961 N	46	-0-	-915	-0-	69 9	41 2	Y		3	9 1					-0-	
						53 1											
						75 9											
						46 1											
						52 9											
						2 1											
						3 9											
DODD, RUBY UNIT																	
WELL #: 2				RRCID -> 139603				COMPL. DATE 09/23/1991				TOTAL DEPTH 9900				PERF. 8555 - 9772	
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	10 1	179 2	Y		-0-						-0-	
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22 1	425 2	Y		-0-						-0-	
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	8 1	158 2	Y		-0-						-0-	
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	9 1	177 2	Y		-0-						-0-	
06	420 N	189	-0-	-231	-0-	9 1	180 2	Y		-0-						-0-	
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	9 1	171 2	Y		-0-						-0-	
LONGINO, ET AL UNIT																	
WELL #: 2				RRCID -> 139887				COMPL. DATE 10/22/2015				TOTAL DEPTH 9900				PERF. 8496 - 9779	
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	11 1	204 2	Y		55	56 1					6	
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	61 9	251 2	Y		70	68 1					8	
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13 1	236 2	Y		56	55 1					9	
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	77 9	251 2	Y		56	57 1					8	
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	12 1	1556 2	Y		-0-	8 1					-0-	
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	62 9	1511 2	Y		-0-						-0-	
						13 1											
						62 9											
						83 1											
						82 1											
RICHARDSON UNIT 1																	
WELL #: 6				RRCID -> 140720				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9750				PERF. 8544 - 9199	
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	27 1	486 2	Y		-0-						-0-	
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	28 1	543 2	Y		-0-						-0-	
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	30 1	581 2	Y		-0-						-0-	
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	32 1	610 2	Y		-0-						-0-	
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	31 1	588 2	Y		-0-						-0-	
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	30 1	549 2	Y		-0-						-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. NEAL, SALLIE J. -A- UNIT													CNTY: PANOLA		
//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH		9784 PERF. 9170 - 9514			
//CONT.//		687208		WELL #: 7 T		RRCID -> 141445									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		588 N	490	-0-	-98	-0-	25 1	448	2	Y	15	16	1		2
							17 9								
03		651 N	518	-0-	-133	-0-	24 1	476	2	Y	16	16	1		2
							18 9								
04		630 N	540	-0-	-90	-0-	26 1	499	2	Y	14	14	1		2
							15 9								
05		558 N	549	-0-	-9	-0-	27 1	507	2	Y	14	14	1		2
							15 9								
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	27 1	492	2	Y	33	31	1		4
							36 9								
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	27 1	495	2	Y	40	37	1		7
							44 9								
PARKER UNIT #1													9950 PERF. 8465 - 9785		
WELL #:		9		RRCID -> 145975		COMPL. DATE 06/07/1993		TOTAL DEPTH							
02		1820 N	1518	-0-	-302	-0-	92 1	1426	2	Y	-0-				-0-
							111 1	1821	2	Y	-0-				-0-
03		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	111 1	1847	2	Y	-0-				-0-
							111 1	1860	2	Y	-0-				-0-
04		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	115 1	1763	2	Y	-0-				-0-
							105 1	1984	2	Y	-0-				-0-
05		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	130 1				-0-				-0-
											-0-				-0-
06		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-					-0-				-0-
											-0-				-0-
07		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-					-0-				-0-
											-0-				-0-
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT													9567 PERF. 8814 - 9567		
WELL #:		8-T		RRCID -> 147068		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH							
02		1960 N	1913	-0-	-47	-0-	98 1	1782	2	Y	30	31	1		3
							33 9								
03		2170 N	2039	-0-	-131	-0-	98 1	1904	2	Y	34	33	1		4
							37 9								
04		2100 N	1939	-0-	-161	-0-	93 1	1816	2	Y	27	27	1		4
							30 9								
05		2108 N	2034	-0-	-74	-0-	100 1	1904	2	Y	27	27	1		4
							30 9								
06		1980 N	1515	-0-	-465	-0-	76 1	1421	2	Y	16	18	1		2
							18 9								
07		2015 N	1325	-0-	-690	-0-	68 1	1238	2	Y	17	16	1		3
							19 9								
BURNETT UNIT 2													9750 PERF. 8557 - 9568		
WELL #:		5-T		RRCID -> 149075		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH							
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	26 1	465	2	Y	25	25	1		3
							28 9								
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	33 1	640	2	Y	34	33	1		4
							37 9								
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	34 1	665	2	Y	30	29	1		5
							33 9								
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	35 1	667	2	Y	28	29	1		4
							31 9								
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	35 1	656	2	Y	23	24	1		3
							25 9								
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	38 1	705	2	Y	29	27	1		5
							32 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
CAMERON UNIT 1														
WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1960 N	1932	-0-	-28	-0-	92 1	1752 2	Y	80	60 1	1 8		42	
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	88 9	2022 2	Y	70	88 1	1 8		23	
04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	96 1	1965 2	Y	56	49 1			30	
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	77 9	1978 2	Y	60	81 1	2 8		7	
06	2130 N	1930	-0-	-200	-0-	95 1	1776 2	Y	58	40 1			25	
07	2201 N	2078	-0-	-123	-0-	62 9	1935 2	Y	34	49 1			10	
						98 1								
						66 9								
						90 1								
						64 9								
						106 1								
						37 9								
PARKER UNIT #1														
WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909														
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	54 1	838 2	Y	-0-				-0-	
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	84 1	1380 2	Y	-0-				-0-	
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	89 1	1470 2	Y	-0-				-0-	
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	88 1	1426 2	Y	-0-				-0-	
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	87 1	1463 2	Y	-0-				-0-	
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	96 1	1455 2	Y	-0-				-0-	
TURNER UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802														
02	1512 N	1099	-0-	-413	-0-	34 1	1065 2	N	-0-				216	
03	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	43 1	1563 2	N	-0-				244	
						31 9								
04	1500 N	901	-0-	-599	-0-	25 1	876 2	N	-0-				244	
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	52 1	1792 2	N	38	181 1			101	
						42 9								
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	46 1	1575 2	N	43				144	
						47 9								
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	46 1	1540 2	N	-0-				144	
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548														
02	2212 X	1144	-0-	-1068	-0-	60 1	1084 2	Y	-0-				-0-	
03	2449 X	2297	-0-	-152	-0-	113 1	2184 2	Y	-0-				-0-	
04	2370 X	2297	-0-	-73	-0-	113 1	2184 2	Y	-0-				-0-	
05	2232 X	1705	-0-	-527	-0-	85 1	1620 2	Y	-0-				-0-	
06	2220 N	1443	-0-	-777	-0-	73 1	1370 2	Y	-0-				-0-	
07	2387 N	1625	-0-	-762	-0-	84 1	1541 2	Y	-0-				-0-	
ROQUEMORE UNIT 1														
WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791														
02	3416 X	3041	-0-	-375	-0-	228 1	2813 2	Y	-0-				-0-	
03	3627 X	3069	-0-	-558	-0-	206 1	2863 2	Y	-0-				-0-	
04	3510 X	2729	-0-	-781	-0-	189 1	2540 2	Y	-0-				-0-	
05	3379 X	2898	-0-	-481	-0-	221 1	2677 2	Y	-0-				-0-	
06	3270 X	2501	-0-	-769	-0-	184 1	2317 2	Y	-0-				-0-	
07	3379 X	3153	-0-	-226	-0-	238 1	2915 2	Y	-0-				-0-	
ROQUEMORE UNIT 1														
WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869														
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	71 1	875 2	Y	-0-				-0-	
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	81 1	1130 2	Y	-0-				-0-	
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	76 1	1013 2	Y	-0-				-0-	
05	961 N	631	-0-	-330	-0-	48 1	583 2	Y	-0-				-0-	
06	930 N	716	-0-	-214	-0-	53 1	663 2	Y	-0-				-0-	
07	961 N	766	-0-	-195	-0-	58 1	708 2	Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
METCALF UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 156091		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	Y	-0-		-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-		-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	Y	-0-		-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-		-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	2	Y	-0-		-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	-0-		-0-

PARKER UNIT #1		WELL #: 11		RRCID -> 156237		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
02	672 N	421	-0-	-251	-0-	22	1	399	2	Y	-0-		-0-
03	744 N	603	-0-	-141	-0-	30	1	573	2	Y	-0-		-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	624	2	Y	-0-		-0-
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	644	2	Y	-0-		-0-
06	570 N	407	-0-	-163	-0-	20	1	387	2	Y	-0-		-0-
07	682 N	353	-0-	-329	-0-	18	1	335	2	Y	-0-		-0-

TURNER UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 160802		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164455		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836					
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	Y	-0-		-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	Y	-0-		-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	574	2	Y	-0-		-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	Y	-0-		-0-
06	570 N	558	-0-	-12	-0-	29	1	529	2	Y	-0-		-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	-0-		-0-

CAMERON UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 165131		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585					
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	40	1	725	2	Y	40	40 1	4
						44	9						
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	2	Y	60	57 1	7
						66	9						
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	Y	47	47 1	7
						52	9						
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	52	1	989	2	Y	47	47 1	7
						52	9						
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	60	1	1121	2	Y	-0-	7 1	-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	60	1	1091	2	Y	-0-		-0-

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 165509		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526					
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	Y	-0-		-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	-0-		-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	-0-		-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	Y	-0-		-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	-0-		-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
BURNETT UNIT 4														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA //CONT.// 687208 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	89	1	1606	2	Y	49	50	1	5
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	54	9	1864	2	Y	59	57	1	7
04	1980 N	1908	-0-	-72	-0-	96	1	1765	2	Y	47	47	1	7
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	65	9	1793	2	Y	46	46	1	7
06	1950 N	1821	-0-	-129	-0-	91	1	1728	2	Y	-0-	7	1	-0-
07	1984 N	1807	-0-	-177	-0-	52	9	1714	2	Y	-0-			-0-
						94	1							
						51	9							
						93	1							
						93	1							
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482														
02	1204 N	892	-0-	-312	-0-	47	1	845	2	Y	-0-			-0-
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	76	1	1491	2	Y	-0-			-0-
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	Y	-0-			-0-
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-			-0-
06	1530 N	1270	-0-	-260	-0-	65	1	1205	2	Y	-0-			-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	66	1	1209	2	Y	-0-			-0-
CAMERON UNIT 3														
WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774														
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	83	1	1494	2	Y	-0-			-0-
03	1829 N	1745	-0-	-84	-0-	85	1	1660	2	Y	-0-			-0-
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	86	1	1666	2	Y	-0-			-0-
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	89	1	1679	2	Y	-0-			-0-
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	85	1	1597	2	Y	-0-			-0-
07	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	91	1	1657	2	Y	-0-			-0-
COOKE, J.W. UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728														
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	190	1	2213	2	Y	60			88
03	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	66	9	2510	2	Y	72			160
04	2610 N	2588	-0-	-22	-0-	190	1	2349	2	Y	52	128	1	84
05	2728 N	2672	-0-	-56	-0-	79	9	2424	2	Y	47			131
06	2670 N	2646	-0-	-24	-0-	182	1	2400	2	Y	50			181
07	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	57	9	2524	2	Y	50			231
						196	1							
						52	9							
						191	1							
						55	9							
						198	1							
						55	9							
LONGINO, ET AL UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821														
02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	224	1	4060	2	Y	80	80	1	9
03	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	88	9	4214	2	Y	85	84	1	10
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	217	1	3056	2	Y	52	54	1	8
05	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	94	9	3321	2	Y	54	54	1	8
06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	158	1	3086	2	Y	-0-	8	1	-0-
07	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	57	9	3300	2	Y	-0-			-0-
						174	1							
						59	9							
						165	1							
						181	1							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208							
CAMERON UNIT 3		WELL #: 8		RRCID -> 169382		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 9893	
								PERF. 8501 - 9750	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
PARKER UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 171116		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9970	
								PERF. 8586 - 9790	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 171341		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 10308	
								PERF. 8832 - 10098	
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	10 1	132 2	Y
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20 1	279 2	Y
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16 1	212 2	Y
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17 1	211 2	Y
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19 1	251 2	Y
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17 1	206 2	Y
BURNETT UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 171387		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 9775	
								PERF. 8364 - 9281	
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	46 1	821 2	Y
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	40 9	1023 2	Y
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	52 1	845 2	Y
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	51 9	1044 2	Y
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	44 1	811 2	Y
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	35 9	1224 2	Y
METCALF UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 171440		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 9875	
								PERF. 8498 - 9697	
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185 2	Y
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11 1	212 2	Y
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11 1	204 2	Y
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	9 1	155 2	Y
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	7 1	128 2	Y
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	11 1	188 2	Y
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171634		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 9835	
								PERF. 8485 - 9748	
02	924	N	627	-0-	-297	-0-	33 1	594 2	Y
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	55 1	1060 2	Y
04	810	N	674	-0-	-136	-0-	33 1	641 2	Y
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	44 1	838 2	Y
06	1080	N	681	-0-	-399	-0-	35 1	646 2	Y
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	40 1	728 2	Y

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.														
LONGINO, ET AL UNIT														
//CONT.// 16032 174														
//CONT.// 687208														
WELL #: 5														
RRCID -> 171809														
COMPL. DATE 12/26/1998														
TOTAL DEPTH 9925													PERF. 8550 - 9844	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	70	1	1277	2	Y	72	73	1	8
03	1612 N	965	-0-	-647	-0-	79	9	866	2	Y	50	52	1	6
04	1560 N	816	-0-	-744	-0-	44	1	737	2	Y	37	37	1	6
05	1581 N	1143	-0-	-438	-0-	55	9	1036	2	Y	48	47	1	7
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	38	1	1654	2	Y	-0-	7	1	-0-
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	41	9	1900	2	Y	-0-			-0-
						54	1							
						53	9							
						89	1							
						104	1							
BRIGGS UNIT 1														
WELL #: 6														
RRCID -> 173704														
COMPL. DATE 03/07/2012														
TOTAL DEPTH 9995													PERF. 8598 - 9906	
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	53	1	966	2	Y	24	23	1	3
03	806 N	566	-0-	-240	-0-	26	9	524	2	Y	14	15	1	2
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	27	1	786	2	Y	17	16	1	3
05	1147 N	764	-0-	-383	-0-	15	9	711	2	Y	14	15	1	2
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	40	1	1063	2	Y	5	6	1	1
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	19	9	882	2	Y	4	4	1	1
						38	1							
						15	9							
						57	1							
						6	9							
						48	1							
						4	9							
BURNETT UNIT 9														
WELL #: 9														
RRCID -> 174408														
COMPL. DATE 02/18/2014														
TOTAL DEPTH 9713													PERF. 8336 - 9585	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PARKER UNIT #1														
WELL #: 13														
RRCID -> 174652														
COMPL. DATE 09/28/1999														
TOTAL DEPTH 9990													PERF. 8592 - 9905	
02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	134	1	2065	2	Y	-0-			-0-
03	2387 N	2254	-0-	-133	-0-	130	1	2124	2	Y	-0-			-0-
04	2310 N	2133	-0-	-177	-0-	121	1	2012	2	Y	-0-			-0-
05	2387 N	2073	-0-	-314	-0-	121	1	1952	2	Y	-0-			-0-
06	2190 N	1853	-0-	-337	-0-	104	1	1749	2	Y	-0-			-0-
07	2201 N	1919	-0-	-282	-0-	118	1	1801	2	Y	-0-			-0-
CAMERON UNIT 1														
WELL #: 7														
RRCID -> 175339														
COMPL. DATE 11/15/1999														
TOTAL DEPTH 9700													PERF. 8332 - 9522	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED														
08/12/2025														

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. METCALF UNIT 1													CNTY: PANOLA															
//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208 WELL #: 7													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 175768													COMPL. DATE 06/13/2013				TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1018	2	Y	7	7	1			1										
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1241	2	Y	8	8	1			1										
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1345	2	Y	8	8	1			1										
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1237	2	Y	7	7	1			1										
06	1260 N	1156	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	58	1	1092	2	Y	5	5	1			1										
07	1457 N	1084	-0-	-373	-0-	-0-	-0-	56	1	1022	2	Y	5	5	1			1										
RICHARDSON UNIT 1													WELL #: 9				RRCID -> 176177				COMPL. DATE 05/10/2013				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635			
02	1904 N	1883	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	96	1	1747	2	Y	36	37	1			4										
03	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2515	2	Y	53	51	1			6										
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	2367	2	Y	43	42	1			7										
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2407	2	Y	41	42	1			6										
06	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2330	2	Y	-0-	6	1			-0-										
07	2356 N	2349	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	122	1	2227	2	Y	-0-					-0-										
RICHARDSON UNIT 1													WELL #: 10				RRCID -> 178307				COMPL. DATE 06/21/2000				TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560			
02	1848 X	1840	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	90	1	1716	2	Y	31	20	1	1	8	16										
03	2170 X	1835	-0-	-335	-0-	-0-	-0-	82	1	1727	2	Y	24	31	1	1	8	8										
04	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2017	2	Y	22	18	1			12										
05	2170 X	1983	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	93	1	1866	2	Y	22	31	1	1	8	2										
06	1980 X	1736	-0-	-244	-0-	-0-	-0-	83	1	1630	2	Y	21	14	1			9										
07	2201 X	1830	-0-	-371	-0-	-0-	-0-	94	1	1723	2	Y	12	17	1			4										
CAMERON UNIT 2													WELL #: 7				RRCID -> 178308				COMPL. DATE 07/10/2000				TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570			
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1451	2	Y	-0-	6	1			-0-										
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1492	2	Y	-0-					-0-										
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1582	2	Y	-0-					-0-										
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1497	2	Y	-0-					-0-										
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1570	2	Y	-0-					-0-										
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1505	2	Y	-0-					-0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.														
CAMERON UNIT 1														
WELL #: 9													RRCID -> 178466	
COMPL. DATE 08/04/2000													TOTAL DEPTH 9700	
PERF. 8334 - 9635														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	687	-0-	-26	-0-	31	1	656	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	600	-0-	-90	-0-	27	1	573	2	Y	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	Y	-0-			-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	Y	108	62	1	46
						119	9							
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	59	87	1	18
						65	9							
ROQUEMORE UNIT 1													WELL #: 10	
RRCID -> 179227													COMPL. DATE 10/01/2000	
TOTAL DEPTH 10070													PERF. 8719 - 9894	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PARKER UNIT 2													WELL #: 8	
RRCID -> 179710													COMPL. DATE 10/17/2000	
TOTAL DEPTH 9970													PERF. 8582 - 9802	
02	3752 X	2841	-0-	-911	-0-	166	1	2573	2	Y	93	71	1	56
						102	9							
03	4154 X	2753	-0-	-1401	-0-	151	1	2478	2	Y	113	136	1	33
						124	9							
04	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	221	1	3672	2	Y	127	71	1	89
						140	9							
05	4154 X	4070	-0-	-84	-0-	228	1	3710	2	Y	120	165	1	44
						132	9							
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	219	1	3696	2	Y	150	79	1	115
						165	9							
07	4154 X	4035	-0-	-119	-0-	238	1	3624	2	Y	157	240	1	32
						173	9							
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT													WELL #: 12	
RRCID -> 180135													COMPL. DATE 11/16/2000	
TOTAL DEPTH 9700													PERF. 8337 - 9532	
02	2632 X	2343	-0-	-289	-0-	123	1	2220	2	Y	-0-			-0-
03	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	167	1	3250	2	Y	-0-			-0-
04	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	144	1	2797	2	Y	-0-			-0-
05	2697 X	2548	-0-	-149	-0-	127	1	2421	2	Y	-0-			-0-
06	2880 X	2832	-0-	-48	-0-	141	1	2633	2	Y	53	46	1	7
						58	9							
07	2976 X	2266	-0-	-710	-0-	115	1	2097	2	Y	49	48	1	8
						54	9							
COOKE, J. W. UNIT 2													WELL #: 7	
RRCID -> 181890													COMPL. DATE 03/19/2001	
TOTAL DEPTH 9708													PERF. 8257 - 9539	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
METCALF UNIT 1													WELL #: 8	
RRCID -> 182422													COMPL. DATE 04/16/2001	
TOTAL DEPTH 9900													PERF. 8549 - 9804	
02	616 N	266	-0-	-350	-0-	14	1	252	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	220	-0-	-462	-0-	11	1	209	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	281	-0-	-379	-0-	14	1	267	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	222	-0-	-88	-0-	11	1	211	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	11	1	196	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	196	-0-	-83	-0-	11	1	185	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
R. LACY SERVICES, LTD.																			
TURNER UNIT 1																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 182784																			
COMPL. DATE 05/14/2001																			
TOTAL DEPTH 9850																			
PERF. 8523																			
- 9696																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE					
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			-0-					
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			-0-					
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-					
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			-0-					
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-					
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-			-0-					
CAMERON UNIT 3																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 183173																			
COMPL. DATE 06/11/2001																			
TOTAL DEPTH 9900																			
PERF. 8520																			
- 9781																			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
CAMERON UNIT 3																			
WELL #: 10																			
RRCID -> 183774																			
COMPL. DATE 06/28/2017																			
TOTAL DEPTH 9850																			
PERF. 8414																			
- 9699																			
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	38	1	686	2	Y	-0-			-0-					
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	Y	-0-			-0-					
04	810 N	767	-0-	-43	-0-	38	1	729	2	Y	-0-			-0-					
05	806 N	782	-0-	-24	-0-	40	1	742	2	Y	-0-			-0-					
06	780 N	743	-0-	-37	-0-	38	1	705	2	Y	-0-			-0-					
07	806 N	768	-0-	-38	-0-	40	1	728	2	Y	-0-			-0-					
BURNETT UNIT 9																			
WELL #: 10																			
RRCID -> 184471																			
COMPL. DATE 08/17/2001																			
TOTAL DEPTH 9700																			
PERF. 8346																			
- 9517																			
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-			-0-					
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-			-0-					
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-			-0-					
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	Y	-0-			-0-					
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	-0-			-0-					
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	Y	-0-			-0-					
CAMERON UNIT 1																			
WELL #: 10																			
RRCID -> 184971																			
COMPL. DATE 09/23/2001																			
TOTAL DEPTH 9700																			
PERF. 8356																			
- 9539																			
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	70	1	1328	2	Y	-0-			-0-					
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	77	1	1605	2	Y	-0-			-0-					
04	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	55	1	1134	2	Y	-0-			-0-					
05	1302 N	1133	-0-	-169	-0-	54	1	1079	2	Y	-0-			-0-					
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	62	1	1220	2	Y	-0-			-0-					
07	1240 N	723	-0-	-517	-0-	37	1	686	2	Y	-0-			-0-					
CAMERON UNIT 2																			
WELL #: 8																			
RRCID -> 185658																			
COMPL. DATE 10/13/2001																			
TOTAL DEPTH 9800																			
PERF. 8453																			
- 9711																			
02	2604 X	2488	-0-	-116	-0-	127	1	2303	2	Y	53	56	1	6					
03	2883 X	2687	-0-	-196	-0-	58	9	2493	2	Y	60	59	1	7					
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	128	1	2658	2	Y	54	53	1	8					
05	2883 X	2816	-0-	-67	-0-	66	9	2622	2	Y	51	52	1	7					
06	2790 X	2665	-0-	-125	-0-	137	1	2489	2	Y	39	41	1	5					
07	2883 X	2729	-0-	-154	-0-	59	9	2538	2	Y	47	44	1	8					
						138	1												
						56	9												
						133	1												
						43	9												
						139	1												
						52	9												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
LONGINO, ET AL UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	EOM BALANCE
02	1148 N	597	-0-	-551	-0-	30 1	555 2	Y	11	13	1			1
03	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	12 9	1068 2	Y	23	21	1			3
04	1200 N	1043	-0-	-157	-0-	55 1	972 2	Y	18	18	1			3
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	25 9	1070 2	Y	19	19	1			3
06	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	51 1	949 2	Y	81	73	1			11
07	1085 N	517	-0-	-568	-0-	89 9	445 2	Y	44	48	1			7
						24 1								
						48 9								
ROQUEMORE UNIT 1														
WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832														
02	1428 N	1232	-0-	-196	-0-	92 1	1140 2	Y	-0-					-0-
03	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	93 1	1290 2	Y	-0-					-0-
04	1500 N	1373	-0-	-127	-0-	95 1	1278 2	Y	-0-					-0-
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	111 1	1349 2	Y	-0-					-0-
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	110 1	1388 2	Y	-0-					-0-
07	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	101 1	1246 2	Y	-0-					-0-
BURNETT UNIT 7														
WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754														
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	42 1	759 2	Y	1	1	8			-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	1 9	702 2	Y	-0-					-0-
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	37 1	817 2	Y	-0-					-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	42 1	682 2	Y	1	1	8			-0-
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	36 1	892 2	Y	-0-					-0-
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1 9	1848 2	Y	-0-					-0-
BRIGGS UNIT 1														
WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
DODD, RUBY UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
RICHARDSON UNIT 1														
WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602														
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	82 1	1557 2	Y	-0-					-0-
03	1736 N	450	-0-	-1286	-0-	20 1	430 2	Y	-0-					-0-
04	1500 N	474	-0-	-1026	-0-	22 1	452 2	Y	-0-					-0-
05	1736 N	708	-0-	-1028	-0-	34 1	674 2	Y	-0-					-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	39 1	765 2	Y	-0-					-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	42 1	777 2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. METCALF UNIT 1				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
				RRCID -> 189167		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL		DEPTH 9820		PERF. 8460		- 9631		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1512 N	1465	-0-	-47	-0-	75 36	1 9	1354	2	Y	33	33	1			4
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	81 43	1 9	1568	2	Y	39	38	1			5
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	80 35	1 9	1543	2	Y	32	32	1			5
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	83 35	1 9	1591	2	Y	32	32	1			5
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	87 28	1 9	1615	2	Y	25	27	1			3
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	89 34	1 9	1628	2	Y	31	29	1			5
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT																
				WELL #:	13	RRCID -> 189520		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL		DEPTH 9750		PERF. 8384		- 9565
02	1876 N	1631	-0-	-245	-0-	84 19	1 9	1528	2	Y	17	16	1			2
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	109 28	1 9	2126	2	Y	25	24	1			3
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	113 23	1 9	2207	2	Y	21	21	1			3
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	109 22	1 9	2064	2	Y	20	20	1			3
06	2190 N	2004	-0-	-186	-0-	102	1	1902	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	2418 N	1447	-0-	-971	-0-	75	1	1372	2	Y	-0-					-0-
BURNETT UNIT 7																
				WELL #:	23	RRCID -> 189697		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL		DEPTH 9700		PERF. 8515		- 9540
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BURNETT UNIT 9																
				WELL #:	11	RRCID -> 190460		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL		DEPTH 9700		PERF. 8330		- 9519
02	588 N	275	-0-	-313	-0-	13 19	1 9	243	2	Y	17	16	1			9
03	496 N	269	-0-	-227	-0-	12 14	1 9	243	2	Y	13	18	1			4
04	690 N	354	-0-	-336	-0-	15 15	1 9	324	2	Y	14	10	1			8
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	14 13	1 9	262	2	Y	12	19	1			1
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	12	1	223	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	372 N	226	-0-	-146	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
TURNER UNIT 1																
				WELL #:	8	RRCID -> 191332		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL		DEPTH 9875		PERF. 8520		- 9702
02	1176 N	1063	-0-	-113	-0-	55 13	1 9	995	2	Y	12	12	1			1
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	69 20	1 9	1341	2	Y	18	16	1	1	8	2
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	62 14	1 9	1212	2	Y	13	13	1			2
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	65 15	1 9	1227	2	Y	14	13	1	1	8	2
06	1380 N	1231	-0-	-149	-0-	62 10	1 9	1159	2	Y	9	10	1			1
07	1333 N	1229	-0-	-104	-0-	63 13	1 9	1153	2	Y	12	11	1			2

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
PARKER UNIT #1														
WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	560 N	385	-0-	-175	-0-	20 1	314 2	Y			46	25 1		28
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	51 9	105 2	Y			20	42 1		6
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	7 1	290 2	Y			41	18 1		29
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	22 9	327 2	Y			44	57 1		16
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17 1	295 2	Y			50	28 1		38
07	372 N	145	-0-	-227	-0-	45 9	116 2	Y			20	54 1		4
						20 1								
						48 9								
						18 1								
						55 9								
						7 1								
						22 9								
PARKER UNIT 2														
WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916														
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	60 1	1097 2	Y			-0-			-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	65 1	1276 2	Y			-0-			-0-
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	65 1	1255 2	Y			-0-			-0-
05	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	63 1	1197 2	Y			-0-			-0-
06	1290 N	1108	-0-	-182	-0-	56 1	1052 2	Y			-0-			-0-
07	1364 N	966	-0-	-398	-0-	50 1	916 2	Y			-0-			-0-
TURNER UNIT 1														
WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DODD, RUBY UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROQUEMORE UNIT 1														
WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933														
02	168 N	88	-0-	-80	-0-	7 1	81 2	Y			-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 2	Y			-0-			-0-
04	150 N	72	-0-	-78	-0-	5 1	67 2	Y			-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11 1	136 2	Y			-0-			-0-
06	120 N	21	-0-	-99	-0-	2 1	19 2	Y			-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11 1	134 2	Y			-0-			-0-
CAMERON UNIT 3														
WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 666

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. ROQUEMORE UNIT 1			//CONT.// //CONT.// WELL #: 13			16032 174 687208	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
							RRCID ->	195509	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL	DEPTH	10067	PERF.	8722 -	9886				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-			175	1	2155	2	Y		-0-						-0-
03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-			206	1	2874	2	Y		-0-						-0-
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-			203	1	2719	2	Y		-0-						-0-
05	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-			236	1	2863	2	Y		-0-						-0-
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-			218	1	2744	2	Y		-0-						-0-
07	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-			233	1	2857	2	Y		-0-						-0-

CAMERON UNIT 2			WELL #:			9	RRCID ->	198841	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL	DEPTH	9780	PERF.	8416 -	9590				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-

CAMERON UNIT 1			WELL #:			11	RRCID ->	199197	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8356 -	9534				
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-			2	1	35	2	Y		2		1	1			1
								2	9											
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-			51	1	1063	2	Y		41		28	1	1	8	13
								45	9											
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-			92	1	1916	2	Y		61		41	1	1	8	32
								67	9											
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-			64	1	1266	2	Y		42		67	1	2	8	5
								46	9											
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-			72	1	1409	2	Y		-0-		5	1			-0-
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-			77	1	1400	2	Y		-0-						-0-

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #:			8	RRCID ->	199777	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	8368 -	9611				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-

COOKE, J.W. UNIT 1			WELL #:			6	RRCID ->	199801	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL	DEPTH	9825	PERF.	8482 -	9763				
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-			111	1	2012	2	Y		-0-						-0-
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-			115	1	2242	2	Y		-0-						-0-
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-			115	1	2228	2	Y		-0-						-0-
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-			118	1	2235	2	Y		-0-						-0-
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-			113	1	2102	2	Y		4		3	1			1
								4	9											
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-			120	1	2192	2	Y		4		4	1			1
								4	9											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 4										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 687208 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670										CNTY: PANOLA	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		57 18 9	1032 2	Y		16	16 1					2			
03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		60 20 9	1168 2	Y		18	18 1					2			
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-		40 12 9	759 2	Y		11	11 1					2			
05		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		60 15 9	1143 2	Y		14	14 1					2			
06		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		58 1 9	1086 2	Y		1	3 1					-0-			
07		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		59 1 9	1079 2	Y		1	1 1					-0-			

BURNETT UNIT 11						WELL #:	13	RRCID -> 201609	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 9775	PERF. 8384	-	9660								
02		1680 N	1622	-0-	-58	-0-		83 40 9	1499 2	Y		36	37 1					4			
03		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-		89 47 9	1744 2	Y		43	42 1					5			
04		1860 N	1722	-0-	-138	-0-		82 36 9	1604 2	Y		33	33 1					5			
05		1798 N	1597	-0-	-201	-0-		78 32 9	1487 2	Y		29	30 1					4			
06		1830 N	1535	-0-	-295	-0-		78 1	1457 2	Y		-0-	4 1					-0-			
07		1767 N	1565	-0-	-202	-0-		81 1	1484 2	Y		-0-						-0-			

BURNETT UNIT 10						WELL #:	10	RRCID -> 202332	COMPL. DATE 06/26/2017	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 8252	-	9602								
02		2772 X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-						-0-			
03		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-						-0-			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			

PARKER UNIT #1						WELL #:	15	RRCID -> 203017	COMPL. DATE 06/17/2004	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 8663	-	9951								
02		2828 X	2248	-0-	-580	-0-		136 1	2112 2	Y		-0-						-0-			
03		3131 X	2850	-0-	-281	-0-		164 1	2686 2	Y		-0-						-0-			
04		3030 X	2580	-0-	-450	-0-		146 1	2434 2	Y		-0-						-0-			
05		3131 X	2584	-0-	-547	-0-		149 1	2435 2	Y		-0-						-0-			
06		2850 X	2292	-0-	-558	-0-		129 1	2163 2	Y		-0-						-0-			
07		2852 X	1239	-0-	-1613	-0-		77 1	1162 2	Y		-0-						-0-			

CAMERON UNIT 1						WELL #:	12	RRCID -> 204284	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 8358	-	9531								
02		1736 N	1154	-0-	-582	-0-		60 12 9	1082 2	Y		11	13 1					1			
03		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-		100 25 9	1927 2	Y		23	20 1	1 8				3			
04		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		91 18 9	1760 2	Y		16	16 1					3			
05		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		91 17 9	1735 2	Y		15	15 1	1 8				2			
06		1860 N	1744	-0-	-116	-0-		89 1	1655 2	Y		-0-	2 1					-0-			
07		1922 N	1578	-0-	-344	-0-		82 1	1496 2	Y		-0-						-0-			

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 668

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
BURNETT UNIT 7														
WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	672 N	588	-0-	-84	-0-	28 1	510 2	Y	45	41 1				5
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	50 9	715 2	Y	65	62 1				8
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	37 1	774 2	Y	58	57 1				9
05	651 N	609	-0-	-42	-0-	72 9	537 2	Y	39	42 1				6
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	40 1	737 2	Y	53	52 1				7
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	64 9	872 2	Y	74	69 1				12
						29 1								
						43 9								
						40 1								
						58 9								
						48 1								
						81 9								
CAMERON UNIT 2														
WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630														
02	2296 X	1768	-0-	-528	-0-	92 1	1666 2	Y	9	9 1				1
03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	10 9	2580 2	Y	14	12 1		1 8		2
04	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	133 1	2286 2	Y	10	10 1				2
05	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	15 9	2158 2	Y	9	9 1		1 8		1
06	2640 X	2185	-0-	-455	-0-	118 1	2066 2	Y	7	7 1				1
07	2728 X	2198	-0-	-530	-0-	11 9	2076 2	Y	8	8 1				1
						113 1								
						8 9								
						113 1								
						9 9								
HOLT UNIT 1														
WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110														
02	3137 X	2679	-0-	-458	-0-	161 1	2489 2	Y	26	20 1				16
03	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	29 9	2633 2	Y	37	42 1				11
04	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	160 1	2403 2	Y	25	18 1				18
05	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	41 9	2426 2	Y	24	33 1				9
06	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	144 1	2070 2	Y	26	15 1				20
07	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	28 9	2231 2	Y	29	43 1				6
						149 1								
						26 9								
						123 1								
						29 9								
						147 1								
						32 9								
PARKER UNIT 2														
WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963														
02	4365 X	2844	-0-	-1521	-0-	148 1	2679 2	Y	15	18 1		1 8		2
03	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	17 9	2557 2	Y	15	14 1		1 8		2
04	3420 X	3149	-0-	-271	-0-	131 1	2982 2	Y	13	13 1				2
05	3534 X	3003	-0-	-531	-0-	17 9	2840 2	Y	13	12 1		1 8		2
06	3420 X	2878	-0-	-542	-0-	153 1	2731 2	Y	-0-	2 1				-0-
07	3255 X	2754	-0-	-501	-0-	14 9	2611 2	Y	-0-					-0-
						149 1								
						147 1								
						143 1								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
BURNETT UNIT 2														
WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1624 N	1398	-0-	-226	-0-	67	1	1269	2	Y	56	37	1	29
03	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	62	9	1473	2	Y	49	61	1	16
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	70	1	1500	2	Y	41	35	1	22
05	1550 N	1340	-0-	-210	-0-	54	9	1238	2	Y	36	53	1	4
06	1560 N	1182	-0-	-378	-0-	72	1	1090	2	Y	34	24	1	14
07	1674 N	1347	-0-	-327	-0-	45	9	1255	2	Y	21	29	1	6
						62	1							
						55	1							
						37	9							
						69	1							
						23	9							
BURNETT UNIT 9														
WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527														
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	105	1	1986	2	Y	-0-			-0-
03	2418 N	2109	-0-	-309	-0-	96	1	2013	2	Y	-0-			-0-
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	102	1	2128	2	Y	-0-			-0-
05	2325 N	2068	-0-	-257	-0-	98	1	1970	2	Y	-0-			-0-
06	2040 N	1850	-0-	-190	-0-	90	1	1760	2	Y	-0-			-0-
07	2294 N	2290	-0-	-4	-0-	119	1	2171	2	Y	-0-			-0-
ROQUEMORE UNIT 1														
WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817														
02	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	198	1	2447	2	Y	-0-			-0-
03	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	189	1	2642	2	Y	-0-			-0-
04	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	200	1	2686	2	Y	-0-			-0-
05	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	216	1	2607	2	Y	-0-			-0-
06	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	199	1	2504	2	Y	-0-			-0-
07	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	189	1	2323	2	Y	-0-			-0-
DODD, RUBY UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794														
02	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	61	1	1115	2	Y	-0-			-0-
03	1953 X	1034	-0-	-919	-0-	50	1	984	2	Y	-0-			-0-
04	1890 X	1394	-0-	-496	-0-	69	1	1325	2	Y	-0-			-0-
05	1953 X	1062	-0-	-891	-0-	53	1	1009	2	Y	-0-			-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	47	1	889	2	Y	50	43	1	7
07	1426 N	1171	-0-	-255	-0-	55	9	1039	2	Y	68	63	1	12
						57	1							
						75	9							
CAMERON UNIT 3														
WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690														
02	2044 N	1867	-0-	-177	-0-	96	1	1738	2	Y	30	32	1	3
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	33	9	2107	2	Y	39	37	1	5
04	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	109	1	2355	2	Y	36	35	1	6
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	43	9	2291	2	Y	34	34	1	5
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	122	1	2184	2	Y	121	110	1	16
07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	40	9	2378	2	Y	154	144	1	26
						120	1							
						37	9							
						117	1							
						133	9							
						130	1							
						169	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)																
R. LACY SERVICES, LTD.																
BURNETT UNIT 4																
WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	2996 X	2432	-0-	-564	-0-	118	1	2260	2	Y	49	33	1	1	8	26
03	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	148	1	3120	2	Y	52	60	1	1	8	17
04	3210 X	2757	-0-	-453	-0-	125	1	2593	2	Y	35	33	1			19
05	3224 X	2766	-0-	-458	-0-	129	1	2596	2	Y	37	51	1	1	8	4
06	3210 X	1900	-0-	-1310	-0-	92	1	1808	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	3317 X	1873	-0-	-1444	-0-	97	1	1776	2	Y	-0-					-0-
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532																
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	53	1	969	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	1298	2	Y	-0-					-0-
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	58	1	1129	2	Y	-0-					-0-
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	2	Y	-0-					-0-
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	71	1	1323	2	Y	-0-					-0-
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	71	1	1306	2	Y	-0-					-0-
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518																
02	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	155	1	2803	2	Y	7	6	1	1	8	1
03	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	159	1	3074	2	Y	8	7	1	1	8	1
04	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	159	1	3075	2	Y	6	6	1			1
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	151	1	2866	2	Y	7	6	1	1	8	1
06	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	159	1	2968	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2976 X	2963	-0-	-13	-0-	154	1	2809	2	Y	-0-					-0-
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759																
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623																
02	2436 N	2229	-0-	-207	-0-	116	1	2113	2	Y	-0-					-0-
03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	127	1	2471	2	Y	-0-					-0-
04	2310 N	1915	-0-	-395	-0-	94	1	1821	2	Y	-0-					-0-
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	129	1	2456	2	Y	-0-					-0-
06	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	136	1	2556	2	Y	-0-					-0-
07	1984 N	1565	-0-	-419	-0-	81	1	1484	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
DODD, RUBY UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	58	1	1057	2	Y	-0-		-0-	
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	-0-		-0-	
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	-0-		-0-	
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	367	2	Y	-0-		-0-	
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	17	15	1	2
						19	9							
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	Y	23	21	1	4
						25	9							
NORTHCUTT														
WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BRIGGS UNIT 1														
WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930														
02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	125	1	2256	2	Y	48	48	1	5
						53	9							
03	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	148	1	2869	2	Y	62	59	1	7
						68	9							
04	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	142	1	2748	2	Y	51	49	1	8
						56	9							
05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	145	1	2753	2	Y	47	48	1	7
						52	9							
06	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	142	1	2649	2	Y	-0-	7	1	-0-
07	2821 X	2805	-0-	-16	-0-	145	1	2660	2	Y	-0-			-0-
COOKE, J. W. UNIT 2														
WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671														
02	1680 N	815	-0-	-865	-0-	42	1	760	2	Y	12	13	1	1
						13	9							
03	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	61	1	1181	2	Y	20	19	1	2
						22	9							
04	930 N	844	-0-	-86	-0-	40	1	791	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
05	899 N	323	-0-	-576	-0-	16	1	303	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
COOKE, J.W. UNIT 1														
WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802														
02	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	207	1	3765	2	Y	-0-			-0-
03	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	233	1	4521	2	Y	-0-			-0-
04	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	225	1	4359	2	Y	-0-			-0-
05	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	236	1	4479	2	Y	-0-			-0-
06	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	254	1	4742	2	Y	-0-			-0-
07	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	241	1	4403	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
BURNETT UNIT 10														
WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	1848 N	1728	-0-	-120	-0-	90 1	1626 2	Y	11	12	1		1	
03	2046 N	2028	-0-	-18	-0-	12 9	1913 2	Y	15	14	1		2	
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	98 1	1831 2	Y	11	11	1		2	
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	17 9	1835 2	Y	11	11	1		2	
06	1950 N	1851	-0-	-99	-0-	95 1	1748 2	Y	8	9	1		1	
07	2015 N	1816	-0-	-199	-0-	12 9	1712 2	Y	10	9	1		2	
						96 1								
						12 9								
						94 1								
						9 9								
						93 1								
						11 9								
BURNETT UNIT 7														
WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500														
02	1596 N	1475	-0-	-121	-0-	77 1	1398 2	Y	-0-				-0-	
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	92 1	1796 2	Y	-0-				-0-	
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	102 1	1986 2	Y	-0-				-0-	
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	98 1	1851 2	Y	-0-				-0-	
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	94 1	1757 2	Y	-0-				-0-	
07	1767 N	1688	-0-	-79	-0-	88 1	1600 2	Y	-0-				-0-	
BURNETT UNIT 7														
WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506														
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	54 1	1026 2	Y	-0-				-0-	
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	65 1	1359 2	Y	-0-				-0-	
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	73 1	1504 2	Y	-0-				-0-	
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	65 1	1308 2	Y	-0-				-0-	
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	57 1	1107 2	Y	-0-				-0-	
07	868 N	715	-0-	-153	-0-	37 1	678 2	Y	-0-				-0-	
TURNER UNIT 1														
WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700														
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	60 1	1093 2	Y	1	1	8		-0-	
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1 9	1135 2	Y	1	1	8		-0-	
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	59 1	1227 2	Y	-0-				-0-	
05	1271 N	1052	-0-	-219	-0-	1 9	998 2	Y	1	1	8		-0-	
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	64 1	1438 2	Y	-0-				-0-	
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	53 1	1455 2	Y	-0-				-0-	
						1 9								
						77 1								
						79 1								
DODD, RUBY UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
CAMERON UNIT 1														
WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	93 1	1692 2	Y			19	19	1	2
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	21 9	111 1	2150 2	Y		26	25	1	3
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	29 9	93 1	1814 2	Y		19	19	1	3
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	21 9	98 1	1852 2	Y		18	18	1	3
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	20 9	71 1	1328 2	Y		-0-	3	1	-0-
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	108 1	1963 2	Y			-0-			-0-
CAMERON UNIT 3														
WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562														
02	1036 N	811	-0-	-225	-0-	42 1	766 2	Y			3	3	1	-0-
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	3 9	76 1	1464 2	Y		7	6	1	1
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	8 9	84 1	1613 2	Y		6	6	1	1
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	7 9	85 1	1623 2	Y		6	6	1	1
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	7 9	83 1	1542 2	Y		75	66	1	10
07	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	83 9	86 1	1582 2	Y		90	85	1	15
						99 9								
ROQUEMORE UNIT 1														
WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025														
02	2828 X	2821	-0-	-7	-0-	211 1	2610 2	Y			-0-			-0-
03	3131 X	3014	-0-	-117	-0-	202 1	2812 2	Y			-0-			-0-
04	3030 X	2244	-0-	-786	-0-	155 1	2089 2	Y			-0-			-0-
05	3131 X	2718	-0-	-413	-0-	207 1	2511 2	Y			-0-			-0-
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	236 1	2974 2	Y			-0-			-0-
07	3131 X	3114	-0-	-17	-0-	235 1	2879 2	Y			-0-			-0-
BURNETT UNIT 9														
WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534														
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	30 1	580 2	Y			-0-			-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	29 1	619 2	Y			-0-			-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27 1	567 2	Y			-0-			-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	35 1	706 2	Y			-0-			-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	28 1	546 2	Y			-0-			-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	38 1	697 2	Y			-0-			-0-
CAMERON UNIT 2														
WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612														
02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	182 1	3304 2	Y			73	74	1	8
03	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	80 9	204 1	3964 2	Y		91	88	1	11
04	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	100 9	196 1	3796 2	Y		73	73	1	11
05	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	80 9	203 1	3882 2	Y		71	72	1	10
06	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	78 9	198 1	3711 2	Y		54	57	1	7
07	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	59 9	203 1	3713 2	Y		63	59	1	11
						69 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
METCALF UNIT 1														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA //CONT.// 687208 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
02	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	155 1	2806 2	Y	33	33	1			4
03	2945 X	2622	-0-	-323	-0-	36 9	127 1	2462 2	Y	30	30	1		4
04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	33 9	142 1	2758 2	Y	27	27	1		4
05	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	30 9	167 1	3177 2	Y	31	31	1		4
06	2850 X	2807	-0-	-43	-0-	34 9	142 1	2642 2	Y	21	22	1		3
07	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	23 9	157 1	2872 2	Y	27	25	1		5
						30 9								
TURNER UNIT 1														
WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695														
02	1512 N	1234	-0-	-278	-0-	64 1	1159 2	Y	10	12	1			1
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	11 9	68 1	1332 2	Y	11	11	1		1
04	1680 N	1291	-0-	-389	-0-	12 9	63 1	1218 2	Y	9	9	1		1
05	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	10 9	64 1	1220 2	Y	9	9	1		1
06	1380 N	1144	-0-	-236	-0-	10 9	58 1	1079 2	Y	6	6	1		1
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	7 9	73 1	1339 2	Y	9	8	1		2
						10 9								
BURNETT UNIT 2														
WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570														
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	56 1	1030 2	Y	-0-					-0-
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	74 1	1447 2	Y	-0-					-0-
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	59 1	1146 2	Y	-0-					-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	65 1	1247 2	Y	-0-					-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	64 1	1196 2	Y	-0-					-0-
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	67 1	1222 2	Y	-0-					-0-
BURNETT UNIT 10														
WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
LONGINO, ET AL UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647														
02	1932 N	1435	-0-	-497	-0-	75 1	1351 2	Y	8	8	1			1
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	9 9	113 1	2184 2	Y	15	13	1	1 8	2
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	17 9	104 1	2014 2	Y	11	11	1		2
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	12 9	89 1	1697 2	Y	8	9	1		1
06	2070 N	888	-0-	-1182	-0-	9 9	45 1	841 2	Y	2	3	1		-0-
07	2139 N	1740	-0-	-399	-0-	2 9	90 1	1644 2	Y	5	4	1		1
						6 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.														
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 231812														
COMPL. DATE 10/04/2007														
TOTAL DEPTH 9710														
PERF. 8350 - 9538														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1988 X	1437	-0-	-551	-0-	75	1	1362	2	Y	-0-			-0-
03	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	111	1	2166	2	Y	-0-			-0-
04	2130 X	1897	-0-	-233	-0-	93	1	1804	2	Y	-0-			-0-
05	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	120	1	2272	2	Y	-0-			-0-
06	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	113	1	2108	2	Y	108	94	1	14
						119	9							
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	110	1	2001	2	Y	120	114	1	20
						132	9							

PARKER UNIT #1												TOTAL DEPTH 10010		
WELL #: 16														
RRCID -> 232507														
COMPL. DATE 10/26/2007														
TOTAL DEPTH 10010														
PERF. 8616 - 9836														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT #1												TOTAL DEPTH 9988		
WELL #: 17														
RRCID -> 232677														
COMPL. DATE 11/19/2007														
TOTAL DEPTH 9988														
PERF. 8645 - 9810														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1064 N	615	-0-	-449	-0-	37	1	561	2	Y	15	14	1	9
						17	9							
03	1178 N	615	-0-	-563	-0-	35	1	561	2	Y	17	21	1	5
						19	9							
04	1140 N	480	-0-	-660	-0-	27	1	441	2	Y	11	8	1	8
						12	9							
05	682 N	489	-0-	-193	-0-	28	1	450	2	Y	10	14	1	4
						11	9							
06	600 N	446	-0-	-154	-0-	24	1	409	2	Y	12	7	1	9
						13	9							
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	27	1	417	2	Y	13	19	1	3
						14	9							

COOKE, J. W. UNIT 2												TOTAL DEPTH 9725		
WELL #: 11														
RRCID -> 232969														
COMPL. DATE 12/21/2007														
TOTAL DEPTH 9725														
PERF. 8355 - 9532														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	100	1	1809	2	Y	-0-			-0-
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	107	1	2087	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3118	-0-	118	118	153	1	2965	2	Y	-0-			-0-
05	2010 N	1892	-0-	-118	-0-	94	1	1798	2	Y	-0-			-0-
06	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	142	1	2645	2	Y	-0-			-0-
07	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	137	1	2509	2	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT 2												TOTAL DEPTH 9963		
WELL #: 11														
RRCID -> 233097														
COMPL. DATE 12/12/2007														
TOTAL DEPTH 9963														
PERF. 8728 - 9936														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1484 N	1394	-0-	-90	-0-	84	1	1310	2	Y	-0-			-0-
03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	152	1	2486	2	Y	-0-			-0-
04	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	129	1	2138	2	Y	-0-			-0-
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	131	1	2124	2	Y	-0-			-0-
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	125	1	2106	2	Y	-0-			-0-
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	136	1	2065	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.														
METCALF UNIT 1														
WELL #: 11														
RRCID -> 234241														
COMPL. DATE 01/25/2008														
TOTAL DEPTH 9855														
PERF. 8498 - 9688														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	142 1	2583 2	Y		1	1	8		-0-
03	3100 N	3205	-0-	105	105	157 1	3047 2	Y		1	1	8		-0-
04	3000 N	2965	-0-	-35	70	146 1	2818 2	Y		1	1	8		-0-
05	2638 N	2568	-0-	-70	-0-	128 1	2439 2	Y		1	1	8		-0-
06	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	111 1	2070 2	Y		-0-				-0-
07	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	141 1	2574 2	Y		-0-				-0-
RICHARDSON UNIT 1														
WELL #: 13														
RRCID -> 234803														
COMPL. DATE 03/01/2008														
TOTAL DEPTH 9747														
PERF. 8423 - 9610														
02	3108 X	2955	-0-	-153	-0-	143 1	2732 2	Y		73	50	1		39
03	3441 X	3432	-0-	-9	-0-	152 1	3208 2	Y		65	82	1		22
04	3330 X	3036	-0-	-294	-0-	138 1	2845 2	Y		48	44	1		26
05	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	164 1	3285 2	Y		57	77	1		6
06	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	165 1	3231 2	Y		63	43	1		26
07	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	189 1	3457 2	Y		37	52	1		11
CAMERON UNIT 3														
WELL #: 14														
RRCID -> 235706														
COMPL. DATE 04/19/2008														
TOTAL DEPTH 9740														
PERF. 8380 - 9574														
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	58 1	1039 2	Y		31	32	1		3
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	66 1	1278 2	Y		41	39	1		5
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	63 1	1221 2	Y		32	32	1		5
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	63 1	1195 2	Y		30	31	1		4
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	64 1	1197 2	Y		-0-	4	1		-0-
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	69 1	1256 2	Y		-0-				-0-
TURNER UNIT 1														
WELL #: 12														
RRCID -> 236107														
COMPL. DATE 05/10/2008														
TOTAL DEPTH 9875														
PERF. 8518 - 9710														
02	532 X	199	-0-	-333	-0-	10 1	189 2	Y		-0-				-0-
03	1395 X	720	-0-	-675	-0-	35 1	685 2	Y		-0-				-0-
04	750 X	688	-0-	-62	-0-	34 1	654 2	Y		-0-				-0-
05	775 X	578	-0-	-197	-0-	29 1	549 2	Y		-0-				-0-
06	750 X	612	-0-	-138	-0-	31 1	581 2	Y		-0-				-0-
07	713 X	518	-0-	-195	-0-	27 1	491 2	Y		-0-				-0-
METCALF UNIT 1														
WELL #: 12														
RRCID -> 236218														
COMPL. DATE 05/24/2008														
TOTAL DEPTH 9830														
PERF. 8460 - 9646														
02	2492 X	2100	-0-	-392	-0-	107 1	1953 2	Y		36	37	1		4
03	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	135 1	2607 2	Y		49	47	1		6
04	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	131 1	2527 2	Y		40	40	1		6
05	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	125 1	2379 2	Y		36	37	1		5
06	2700 N	2050	-0-	-650	-0-	103 1	1921 2	Y		24	26	1		3
07	2790 N	2018	-0-	-772	-0-	103 1	1884 2	Y		28	26	1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: PANOLA									
R. LACY SERVICES, LTD.												//CONT.// 16032 174													
BRIGGS UNIT 1												//CONT.// 687208													
WELL #: 9												RRCID -> 236381				COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8638		- 9818			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
02		955 N	955	-0-	-0-	-0-			49 1			906 2	Y	-0-					-0-						
03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-			52 1			999 2	Y	-0-					-0-						
04		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-			67 1			1307 2	Y	-0-					-0-						
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-			43 1			822 2	Y	-0-					-0-						
06		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-			56 1			1045 2	Y	176		153 1			23						
									194 9																
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-						Y	-0-			23 1			-0-						
PARKER UNIT 1												WELL #: 19				RRCID -> 237104		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 8654		- 9826	
02		2380 X	2294	-0-	-86	-0-			140 1			2154 2	Y	-0-					-0-						
03		2635 X	2503	-0-	-132	-0-			144 1			2359 2	Y	-0-					-0-						
04		2550 X	2387	-0-	-163	-0-			136 1			2251 2	Y	-0-					-0-						
05		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-			157 1			2556 2	Y	-0-					-0-						
06		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-			145 1			2426 2	Y	-0-					-0-						
07		2542 X	2390	-0-	-152	-0-			147 1			2243 2	Y	-0-					-0-						
CAMERON UNIT 1												WELL #: 14				RRCID -> 237270		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8376		- 9566	
02		1484 N	1273	-0-	-211	-0-			63 1			1210 2	Y	-0-					-0-						
03		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-			80 1			1701 2	Y	-0-					-0-						
04		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-			85 1			1755 2	Y	-0-					-0-						
05		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-			85 1			1701 2	Y	-0-					-0-						
06		1590 N	1403	-0-	-187	-0-			68 1			1335 2	Y	-0-					-0-						
07		1643 N	1587	-0-	-56	-0-			82 1			1505 2	Y	-0-					-0-						
BURNETT UNIT 10												WELL #: 14				RRCID -> 238051		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 8360		- 9544	
02		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-			140 1			2654 2	Y	134		92 1		1 8	71						
									147 9																
03		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-			153 1			3218 2	Y	123		151 1		1 8	42						
									135 9																
04		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-			152 1			3140 2	Y	100		88 1			54						
									110 9																
05		3224 X	2855	-0-	-369	-0-			131 1			2629 2	Y	86		129 1		1 8	10						
									95 9																
06		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-			176 1			3447 2	Y	12		17 1			5						
									13 9																
07		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-			186 1			3399 2	Y	6		9 1			2						
									7 9																
DODD, RUBY UNIT												WELL #: 11				RRCID -> 239137		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 9856		PERF. 8484		- 9674	
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-			14 1			250 2	Y	-0-					-0-						
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-			20 1			382 2	Y	-0-					-0-						
04		270 N	266	-0-	-4	-0-			13 1			253 2	Y	-0-					-0-						
05		279 N	231	-0-	-48	-0-			11 1			220 2	Y	-0-					-0-						
06		390 N	237	-0-	-153	-0-			12 1			225 2	Y	-0-					-0-						
07		279 N	239	-0-	-40	-0-			13 1			226 2	Y	-0-					-0-						

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 678

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. ROQUEMORE UNIT 1												//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208 WELL #: 17				NON-ASSOCIATED RRCID -> 239866				CAPACITY COMPL. DATE 09/02/2008				TOTAL DEPTH 10040				CNTY: PANOLA PERF. 8696 - 9868			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
02	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-			242 113 9	2996 2	Y		103						155													
03	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-			253 112 9	3533 2	Y		156	264 1					47													
04	3000 N	3649	-0-	649	649			247 184 9	3318 2	Y		76						123													
05	4493 X	3844	-0-	-649	-0-			286 191 9	3467 2	Y		83	126 1					80													
06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-			258 184 9	3253 2	Y		76	128 1					28													
07	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-			286 194 9	3496 2	Y		85						113													
PARKER UNIT 2												WELL #: 12				RRCID -> 241286				COMPL. DATE 09/22/2008				TOTAL DEPTH 9963				PERF. 8584 - 9806			
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-			42 1	775 2	Y		-0-						-0-													
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-			35 1	685 2	Y		-0-						-0-													
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-			45 1	872 2	Y		-0-						-0-													
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-			49 1	945 2	Y		-0-						-0-													
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-			51 157 9	946 2	Y		52	45 1					7													
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-			66 184 9	1196 2	Y		76	70 1					13													
CRAWFORD												WELL #: 1				RRCID -> 244830				COMPL. DATE 01/17/2009				TOTAL DEPTH 11412				PERF. 8692 - 11135			
02	1764 N	1579	-0-	-185	-0-			48 120 9	1511 2	N		18						173													
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-			57 124 9	2049 2	N		22						195													
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-			57 114 9	2006 2	N		13						208													
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-			59 111 9	2020 2	N		10						218													
06	2070 N	1998	-0-	-72	-0-			56 126 9	1916 2	N		24	174 1					68													
07	2139 N	2038	-0-	-101	-0-			58 124 9	1956 2	N		22						90													
BURNETT UNIT 2												WELL #: 8				RRCID -> 245839				COMPL. DATE 02/26/2009				TOTAL DEPTH 9765				PERF. 8403 - 9583			
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-			109 83 9	2082 2	Y		75	50 1			1 8		39													
03	2511 N	2292	-0-	-219	-0-			101 64 9	2127 2	Y		58	77 1			1 8		19													
04	2430 N	2332	-0-	-98	-0-			105 55 9	2172 2	Y		50	42 1			1 8		26													
05	2511 N	2486	-0-	-25	-0-			115 61 9	2310 2	Y		55	73 1			2 8		6													
06	2220 N	1770	-0-	-450	-0-			83 46 9	1641 2	Y		42	30 1					18													
07	2418 N	1467	-0-	-951	-0-			75 21 9	1371 2	Y		19	31 1					6													
BURNETT UNIT 2												WELL #: 9				RRCID -> 246170				COMPL. DATE 02/04/2009				TOTAL DEPTH 9850				PERF. 8486 - 9658			
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-			7 1	139 2	Y		-0-						-0-													
03	217 N	154	-0-	-63	-0-			7 1	147 2	Y		-0-						-0-													
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-			9 1	181 2	Y		-0-						-0-													
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-			7 1	155 2	Y		-0-						-0-													
06	150 N	138	-0-	-12	-0-			7 1	131 2	Y		-0-						-0-													
07	186 N	164	-0-	-22	-0-			9 1	155 2	Y		-0-						-0-													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
LONGINO, ET AL UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	102	1	1852	2	Y	39	39	1	4
03	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	43	9	2264	2	Y	50	47	1	6
04	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	117	1	2116	2	Y	38	38	1	6
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	55	9	2113	2	Y	37	37	1	5
06	2370 N	2072	-0-	-298	-0-	109	1	1967	2	Y	-0-	5	1	-0-
07	2356 N	2026	-0-	-330	-0-	42	9	1921	2	Y	-0-			-0-
						111	1							
						41	9							
						105	1							
						105	1							
HOLT UNIT 1														
WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PARKER UNIT 2														
WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950														
02	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	147	1	2673	2	Y	46	44	1	5
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	51	9	3225	2	Y	58	56	1	7
04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	166	1	3109	2	Y	47	47	1	7
05	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	64	9	3162	2	Y	47	47	1	7
06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	160	1	3017	2	Y	-0-	7	1	-0-
07	1736 X	805	-0-	-931	-0-	52	9	763	2	Y	-0-			-0-
CAMERON UNIT 1														
WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552														
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	91	1	1661	2	Y	-0-			-0-
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	111	1	2157	2	Y	-0-			-0-
04	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	117	1	2260	2	Y	-0-			-0-
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	107	1	2027	2	Y	-0-			-0-
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	91	1	1695	2	Y	-0-			-0-
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	95	1	1725	2	Y	-0-			-0-
BURNETT UNIT 10														
WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581														
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	74	1	1348	2	Y	40	40	1	4
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	44	9	1606	2	Y	50	48	1	6
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	83	1	1505	2	Y	39	39	1	6
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	55	9	1521	2	Y	38	38	1	6
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	78	1	1419	2	Y	-0-	6	1	-0-
07	1488 N	1317	-0-	-171	-0-	43	9	1249	2	Y	-0-			-0-
						80	1							
						42	9							
						76	1							
						68	1							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
BURNETT UNIT 2														
WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	1624 N	1298	-0-	-326	-0-	67	1	1222	2	Y	8	7	1	1
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	9	9	1628	2	Y	12	11	1	1
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	83	1	1666	2	Y	10	9	1	2
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	13	9	1695	2	Y	9	9	1	1
06	1680 N	1416	-0-	-264	-0-	86	1	1337	2	Y	7	7	1	1
07	1829 N	1269	-0-	-560	-0-	11	9	1196	2	Y	6	6	1	1
TURNER UNIT 1														
WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690														
02	2268 N	2061	-0-	-207	-0-	7	1	1953	2	Y	1	1	8	-0-
03	2511 N	2441	-0-	-70	-0-	107	1	2320	2	Y	1	1	8	-0-
04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	1	9	2421	2	Y	-0-			-0-
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	120	1	2188	2	Y	1	1	8	-0-
06	2370 N	1997	-0-	-373	-0-	1	9	1895	2	Y	-0-			-0-
07	2511 N	2422	-0-	-89	-0-	125	1	2296	2	Y	-0-			-0-
METCALF UNIT 1														
WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668														
02	2604 X	1873	-0-	-731	-0-	102	1	1748	2	Y	25	26	1	3
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	1	9	3569	2	Y	51	48	1	6
04	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	183	1	2603	2	Y	32	33	1	5
05	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	56	9	2394	2	Y	28	29	1	4
06	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	135	1	2698	2	Y	25	26	1	3
07	2945 X	2285	-0-	-660	-0-	35	9	2142	2	Y	24	23	1	4
CAMERON UNIT 2														
WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594														
02	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	142	1	2587	2	Y	-0-			-0-
03	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	150	1	2922	2	Y	-0-			-0-
04	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	125	1	2428	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3477	-0-	377	377	174	1	3303	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3560	-0-	560	937	181	1	3379	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2259	-0-	-841	96	117	1	2142	2	Y	-0-			-0-
PARKER UNIT 2														
WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957														
02	1876 N	1687	-0-	-189	-0-	88	1	1599	2	Y	-0-			-0-
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	96	1	1882	2	Y	-0-			-0-
04	1950 N	1896	-0-	-54	-0-	93	1	1803	2	Y	-0-			-0-
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	98	1	1867	2	Y	-0-			-0-
06	1920 N	1909	-0-	-11	-0-	97	1	1812	2	Y	-0-			-0-
07	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	100	1	1832	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 7			//CONT.// 16032 174 687208 WELL #: 28			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PANOLA				
						RRCID -> 251969			COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH		9722 PERF. 8373 - 9556				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2352 N	1394	-0-	-958	-0-		65 1	1241 2	Y			80	61 1	1 8		42	
03	2883 N	2251	-0-	-632	-0-		88 9	2045 2	Y			99	107 1	1 8		33	
04	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-		97 1	2595 2	Y			105	81 1	1 8		56	
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-		109 9	2244 2	Y			94	137 1	2 8		11	
06	2190 N	1922	-0-	-268	-0-		112 1	1769 2	Y			57	44 1			24	
07	2945 N	2006	-0-	-939	-0-		103 9	1868 2	Y			33	47 1			10	
							90 1										
							63 9										
							102 1										
							36 9										

HOLT UNIT 1			WELL #: 6			RRCID -> 252626			COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 10126		PERF. 8697 - 9932				
02	3024 X	2859	-0-	-165	-0-		173 1	2686 2	Y			-0-				-0-	
03	3348 X	2818	-0-	-530	-0-		162 1	2656 2	Y			-0-				-0-	
04	3240 X	2601	-0-	-639	-0-		148 1	2453 2	Y			-0-				-0-	
05	3348 X	2675	-0-	-673	-0-		155 1	2520 2	Y			-0-				-0-	
06	3090 X	2744	-0-	-346	-0-		153 1	2591 2	Y			-0-				-0-	
07	3162 X	2735	-0-	-427	-0-		169 1	2565 2	Y			1	1 1			-0-	
							1 9										

CAMERON UNIT 2			WELL #: 13			RRCID -> 254274			COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8628 - 9812				
02	1008 N	993	-0-	-15	-0-		52 1	941 2	Y			-0-				-0-	
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		56 1	1087 2	Y			-0-				-0-	
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		53 1	1038 2	Y			-0-				-0-	
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		55 1	1044 2	Y			-0-				-0-	
06	1080 N	1074	-0-	-6	-0-		54 1	1013 2	Y			6	5 1			1	
							7 9										
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		58 1	1058 2	Y			7	7 1			1	
							8 9										

CAMERON UNIT 2			WELL #: 14			RRCID -> 254589			COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 9843		PERF. 8472 - 9675				
02	1932 N	1773	-0-	-159	-0-		93 1	1674 2	Y			5	4 1	1 8		1	
							6 9										
03	2139 N	1809	-0-	-330	-0-		89 1	1714 2	Y			5	5 1			1	
							6 9										
04	1980 N	1931	-0-	-49	-0-		95 1	1832 2	Y			4	4 1			1	
							4 9										
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-		101 1	1930 2	Y			5	4 1	1 8		1	
							6 9										
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-		93 1	1726 2	Y			-0-	1 1			-0-	
07	1984 N	1656	-0-	-328	-0-		86 1	1570 2	Y			-0-				-0-	

CAMERON UNIT 2			WELL #: 15			RRCID -> 254590			COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8499 - 9699				
02	2128 N	1527	-0-	-601	-0-		79 1	1430 2	Y			16	17 1			2	
							18 9										
03	2356 N	2175	-0-	-181	-0-		105 1	2042 2	Y			25	23 1	1 8		3	
							28 9										
04	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-		126 1	2447 2	Y			24	23 1			4	
							26 9										
05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-		131 1	2501 2	Y			24	24 1	1 8		3	
							26 9										
06	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-		116 1	2179 2	Y			-0-	3 1			-0-	
07	2356 N	2087	-0-	-269	-0-		108 1	1979 2	Y			-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
RICHARDSON UNIT 1														
WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	130 1	2474 2	Y			38	25 1		20
03	2914 X	2827	-0-	-87	-0-	42 9	2667 2	Y			31	40 1		11
04	2820 X	2806	-0-	-14	-0-	126 1	2649 2	Y			26	23 1		14
05	2945 X	2723	-0-	-222	-0-	34 9	2566 2	Y			26	37 1		3
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	128 1	3067 2	Y			-0-	3 1		-0-
07	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	29 9	3136 2	Y			-0-			-0-
172 1														
BURNETT UNIT 9														
WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555														
02	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	191 1	3644 2	Y			52	34 1	1 8	27
03	4309 X	4129	-0-	-180	-0-	57 9	3898 2	Y			42	54 1	1 8	14
04	4170 X	4061	-0-	-109	-0-	185 1	3839 2	Y			34	30 1		18
05	4309 X	4214	-0-	-95	-0-	46 9	3974 2	Y			38	50 1	2 8	4
06	4170 X	4109	-0-	-61	-0-	185 1	3869 2	Y			39	26 1		17
07	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	37 9	4192 2	Y			23	33 1		7
198 1														
42 9														
197 1														
43 9														
229 1														
25 9														
BROWN UNIT 1														
WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576														
02	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	177 1	3364 2	Y			-0-			-0-
03	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	172 1	3616 2	Y			-0-			-0-
04	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	169 1	3505 2	Y			-0-			-0-
05	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	176 1	3534 2	Y			-0-			-0-
06	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	175 1	3429 2	Y			-0-			-0-
07	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	196 1	3579 2	Y			-0-			-0-
TURNER UNIT 1														
WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896														
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	142 1	2572 2	Y			-0-	13 1		-0-
03	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	146 1	2839 2	Y			-0-			-0-
04	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	142 1	2746 2	Y			-0-			-0-
05	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	150 1	2850 2	Y			1	1 8		-0-
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	1 9	2809 2	Y			-0-			-0-
07	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	151 1	2946 2	Y			-0-			-0-
						161 1								
BURNETT UNIT 7														
WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848														
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 2	Y			-0-			-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	5 1	107 2	Y			-0-			-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	5 1	94 2	Y			-0-			-0-
05	186 N	102	-0-	-84	-0-	5 1	97 2	Y			-0-			-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	5 1	112 2	Y			-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 2	Y			-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
LONGINO, ET AL UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											
02	2268 X	2234 -0-	-34	-0-	114 1	2076 2	Y	40	40 1	1 8	4			
03	2511 X	2482 -0-	-29	-0-	119 1	2312 2	Y	46	44 1	1 8	5			
04	2430 N	2245 -0-	-185	-0-	108 1	2098 2	Y	35	35 1		5			
05	2586 N	2586 -0-	-0-	-0-	127 1	2415 2	Y	40	38 1	1 8	6			
06	2400 N	2313 -0-	-87	-0-	118 1	2195 2	Y	-0-	6 1		-0-			
07	2439 N	2439 -0-	-0-	-0-	126 1	2313 2	Y	-0-			-0-			
PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866														
02	3528 X	3035 -0-	-493	-0-	185 1	2850 2	Y	-0-			-0-			
03	3906 X	3044 -0-	-862	-0-	175 1	2869 2	Y	-0-			-0-			
04	3780 X	2947 -0-	-833	-0-	167 1	2780 2	Y	-0-			-0-			
05	3906 X	3053 -0-	-853	-0-	177 1	2876 2	Y	-0-			-0-			
06	3630 X	2869 -0-	-761	-0-	161 1	2708 2	Y	-0-			-0-			
07	3348 X	3012 -0-	-336	-0-	185 1	2827 2	Y	-0-			-0-			
BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900														
02	3347 X	3347 -0-	-0-	-0-	256 1	3063 2	Y	25			82			
03	3447 X	3447 -0-	-0-	-0-	270 1	3137 2	Y	36			118			
04	3268 X	3268 -0-	-0-	-0-	275 1	2945 2	Y	44			162			
05	3059 X	3059 -0-	-0-	-0-	285 1	2774 2	Y	-0-			162			
06	2666 X	2666 -0-	-0-	-0-	229 1	2437 2	Y	-0-			162			
07	3240 X	3240 -0-	-0-	-0-	285 1	2869 2	Y	78	183 1		57			
J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770														
02	2137 X	2137 -0-	-0-	-0-	169 1	1968 2	Y	-0-			37			
03	2876 N	2876 -0-	-0-	-0-	202 1	2674 2	Y	-0-			37			
04	2716 N	2716 -0-	-0-	-0-	194 1	2522 2	Y	-0-	37 1		-0-			
05	2631 N	2631 -0-	-0-	-0-	197 1	2434 2	Y	-0-			-0-			
06	2640 N	2640 -0-	-0-	-0-	195 1	2445 2	Y	-0-			-0-			
07	2581 N	2581 -0-	-0-	-0-	189 1	2392 2	Y	-0-			-0-			
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550														
02	2960 X	2960 -0-	-0-	-0-	153 1	2773 2	Y	31	32 1		3			
03	3266 X	3266 -0-	-0-	-0-	157 1	3067 2	Y	38	36 1	1 8	4			
04	3030 X	3011 -0-	-19	-0-	146 1	2834 2	Y	28	28 1		4			
05	3483 X	3483 -0-	-0-	-0-	172 1	3275 2	Y	33	31 1	1 8	5			
06	3365 X	3365 -0-	-0-	-0-	169 1	3170 2	Y	24	26 1		3			
07	3327 X	3327 -0-	-0-	-0-	170 1	3125 2	Y	29	27 1		5			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
HOLT UNIT 1														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA //CONT.// 687208 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3500 X	3015	-0-	-485	-0-	179 1	2758 2	Y	71	53 1				43
03	3875 X	3382	-0-	-493	-0-	188 1	3081 2	Y	103	116 1				30
04	3750 X	3139	-0-	-611	-0-	113 9	2886 2	Y	72	51 1				51
05	3813 X	3214	-0-	-599	-0-	174 1	2955 2	Y	70	95 1				26
06	3420 X	3041	-0-	-379	-0-	79 9	2870 2	Y	-0-	26 1				-0-
07	3379 X	3244	-0-	-135	-0-	182 1	3044 2	Y	-0-					-0-
LONGINO, ET AL UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731														
02	2156 N	2052	-0-	-104	-0-	106 1	1923 2	Y	21	21 1				2
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	23 9	2242 2	Y	26	25 1				3
04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	115 1	2226 2	Y	21	21 1				3
05	2263 N	2183	-0-	-80	-0-	29 9	2055 2	Y	19	19 1				3
06	2310 N	2067	-0-	-243	-0-	115 1	1956 2	Y	5	7 1				1
07	2387 N	2203	-0-	-184	-0-	107 1	2083 2	Y	5	5 1				1
BURNETT UNIT 9														
WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538														
02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	125 1	2388 2	Y	91	62 1				48
03	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	100 9	2562 2	Y	74	97 1				25
04	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	121 1	2508 2	Y	61	53 1				33
05	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	81 9	2541 2	Y	64	89 1	1 8			7
06	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	127 1	2473 2	Y	69	47 1				29
07	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	70 9	2675 2	Y	40	57 1				12
CAMERON UNIT 1														
WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984														
02	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	304 1	5507 2	Y	1	1 8				-0-
03	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	1 9	7504 2	Y	1	1 8				-0-
04	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	386 1	6980 2	Y	-0-					-0-
05	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	1 9	7224 2	Y	-0-					-0-
06	7260 X	7217	-0-	-43	-0-	360 1	6850 2	Y	-0-					-0-
07	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	379 1	7180 2	Y	-0-					-0-
RFE OPERATING, LLC														
REED ESTATE UNIT														
704776 WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC				//CONT.// 704776											
CHADWICK				WELL #: 1		RRCID -> 182811		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6724 - 9564			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250	2	N	-0-		42				
03	310 N	202	-0-	-108	-0-	56	2	N	133		175				
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	263	2	N	55		230				
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	525	2	N	10		240				
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	178 1	62				
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		62				
WALTON, WILLIAM H. GU				WELL #: 1B		RRCID -> 206324		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8670 - 9407			
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		58				
03	372 N	267	-0-	-105	-0-	267	2	N	-0-		58				
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	2	N	-0-		58				
05	341 N	176	-0-	-165	-0-	176	2	N	-0-		58				
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		58				
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		58				
MOSS, W. S. ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 208301		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8726 - 9528			
02	1064 N	970	-0-	-94	-0-	959	2	11 9 Y	10	14 1	8				
03	1054 N	696	-0-	-358	-0-	681	2	15 9 Y	14		22				
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	Y	-0-		22				
05	1085 N	938	-0-	-147	-0-	932	2	6 9 Y	5	22 1	5				
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	793	2	7 9 Y	6		11				
07	1085 N	628	-0-	-457	-0-	627	2	1 9 Y	1		12				
MOSS, W. S. ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 210011		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 9658		PERF. 8728 - 9545			
02	1316 X	936	-0-	-380	-0-	915	2	21 9 Y	19	40 1	19				
03	1054 X	1004	-0-	-50	-0-	1004	2	Y	-0-		19				
04	990 X	911	-0-	-79	-0-	911	2	Y	-0-		19				
05	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1448	2	21 9 Y	19	38 1	-0-				
06	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1526	2	19 9 Y	17		17				
07	1395 X	734	-0-	-661	-0-	733	2	1 9 Y	1		18				
HOOKER, CHARLES G				WELL #: 4		RRCID -> 211110		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 9554		PERF. 9206 - 9342			
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-		127				
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		127				
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2	Y	-0-		127				
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2	Y	-0-		127				
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	Y	-0-		127				
07	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2	Y	-0-		127				
MOSS, W. S. ESTATE				WELL #: 5		RRCID -> 217210		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 8719 - 9538			
02	1064 N	926	-0-	-138	-0-	902	2	24 9 Y	22	30 1	22				
03	1240 N	752	-0-	-488	-0-	711	2	41 9 Y	37		59				
04	960 N	655	-0-	-305	-0-	655	2	Y	-0-		59				
05	1023 N	415	-0-	-608	-0-	396	2	19 9 Y	17	59 1	17				
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	430	2	6 9 Y	5		22				
07	682 N	120	-0-	-562	-0-	120	2	Y	-0-		22				
HOWE				WELL #: 4		RRCID -> 217909		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 9886 - 10095			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
RFE OPERATING, LLC																			
MOSS, W. S. ESTATE																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 221053																			
COMPL. DATE 04/27/2006																			
TOTAL DEPTH 9700																			
PERF. 8613 - 9564																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	924 N	602	-0-	-322	-0-	561	2	41	9	Y	37	97	1			32			
03	434 N	210	-0-	-224	-0-	210	2			Y	-0-					32			
04	840 N	431	-0-	-409	-0-	431	2			Y	-0-					32			
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	741	2	13	9	Y	12	34	1			10			
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	307	2	39	9	Y	35					45			
07	434 N	273	-0-	-161	-0-	273	2			Y	-0-					45			
WEST CLAYTON GAS UNIT																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 221858																			
COMPL. DATE 03/28/2006																			
TOTAL DEPTH 9816																			
PERF. 9206 - 9624																			
02	812 N	492	-0-	-320	-0-	492	2			Y	-0-					-0-			
03	1984 X	798	-0-	-1186	-0-	798	2			Y	-0-					-0-			
04	1920 X	1356	-0-	-564	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-			
05	1984 X	1435	-0-	-549	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-			
06	1590 X	1210	-0-	-380	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-			
07	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-			
WALTON, WILLIAM H. GU																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 222292																			
COMPL. DATE 09/02/2006																			
TOTAL DEPTH 9655																			
PERF. 8735 - 9468																			
02	616 N	390	-0-	-226	-0-	335	2	55	9	N	50					190			
03	682 N	501	-0-	-181	-0-	475	2	26	9	N	24					214			
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-	161	1			53			
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	671	2	4	9	N	4					57			
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	829	2	33	9	N	30					87			
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1093	2	41	9	N	37					124			
REED ESTATE UNIT																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 222602																			
COMPL. DATE 09/15/2006																			
TOTAL DEPTH 10033																			
PERF. 8698 - 9816																			
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					100			
03	1209 N	638	-0-	-571	-0-	638	2			N	-0-					100			
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					100			
05	1302 N	217	-0-	-1085	-0-	217	2			N	-0-					100			
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					100			
07	1333 N	618	-0-	-715	-0-	618	2			N	-0-					100			
MOSS, W. S. ESTATE																			
WELL #: 8																			
RRCID -> 223369																			
COMPL. DATE 09/09/2006																			
TOTAL DEPTH 9710																			
PERF. 8642 - 9464																			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
WILCOTS, S.W. GAS UNIT																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 223755																			
COMPL. DATE 08/02/2006																			
TOTAL DEPTH 10057																			
PERF. 9455 - 9600																			
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-			
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-			
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-			
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-			
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-			
07	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	2			Y	-0-					-0-			
REED ESTATE UNIT																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 224408																			
COMPL. DATE 11/25/2006																			
TOTAL DEPTH 10080																			
PERF. 8686 - 9904																			
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					90			
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	531	2	57	9	N	52					142			
04	480 N	430	-0-	-50	-0-	428	2	2	9	N	2					144			
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	609	2	11	9	N	10					154			
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5	112	1			47			
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					47			
47																			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC																	
ROBINSON, M. E.																	
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 704776																	
WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					39	
03	217 N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					39	
04	240 N	9	-0-	-231	-0-	9	2			N	-0-					39	
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					39	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					39	
REED ESTATE UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826			
02	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					55	
03	1953 X	994	-0-	-959	-0-	988	2	6	9	N	5					60	
04	1080 X	681	-0-	-399	-0-	675	2	6	9	N	5					65	
05	992 X	573	-0-	-419	-0-	571	2	2	9	N	2					67	
06	960 X	521	-0-	-439	-0-	521	2			N	-0-					67	
07	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2334	2	72	9	N	65					132	
PITTS														WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23	
BIGGS, J.W.														WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175	
BELL, C.I. GAS UNIT 1														WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092			
02	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3921	2	25	9	Y	23					78	
03	4340 X	4213	-0-	-127	-0-	4177	2	36	9	Y	33			67 1		44	
04	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4383	2	18	9	Y	16					60	
05	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4900	2	17	9	Y	15					75	
06	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4978	2	18	9	Y	16					91	
07	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5710	2	33	9	Y	30					121	
REED ESTATE UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872			
02	364 N	212	-0-	-152	-0-	212	2			N	-0-					102	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					102	
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					102	
05	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					102	
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					102	
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					102	
ROBINSON, M. E.														WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
RFE OPERATING, LLC			//CONT.// 704776														
WILCOTS, S.W. GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 229148			COMPL. DATE 07/30/2007			TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-		957 2			Y	-0-					-0-
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-		657 2			Y	-0-					-0-
04		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		1357 2			Y	-0-					-0-
05		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		1369 2			Y	-0-					-0-
06		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		1114 2			Y	-0-					-0-
07		513 N	513	-0-	-0-	-0-		513 2			Y	-0-					-0-
BELL, C.I. GAS UNIT 1			WELL #: 6			RRCID -> 230562			COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST CLAYTON GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 231009			COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936					
02	56	N	47	-0-	-9	-0-		47 2			Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-		12 2			Y	-0-					-0-
04	150	N	52	-0-	-98	-0-		52 2			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-		99 2			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-		62 2			Y	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-		6 2			Y	-0-					-0-
ROBINSON, M. E.			WELL #: 4A			RRCID -> 232656			COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857					
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-		865 2			N	-0-					44
03	1922	N	559	-0-	-1363	-0-		559 2			N	-0-					44
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-		1126 2			N	-0-					44
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					44
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-		709 2			N	-0-					44
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					44
WALTON, WILLIAM H. GU			WELL #: 2			RRCID -> 232764			COMPL. DATE 11/26/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385					
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-		2280 2	4	9	N	4					82
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-		2596 2	2	9	N	2					84
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-		2435 2			N	-0-					84
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-		1653 2	156	9	N	142	151	1			75
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-		1922 2	17	9	N	15					90
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-		2161 2	37	9	N	34					124
BELL, C.I. GAS UNIT 1			WELL #: 4			RRCID -> 235704			COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAZARINE			WELL #: 1			RRCID -> 235705			COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776							
PITTS		WELL #: 3		RRCID -> 235782		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		504 X	252	-0-	-252	-0-	252 2	Y	65
03		651 X	336	-0-	-315	-0-	336 2	Y	65
04		630 X	12	-0-	-618	-0-	12 2	Y	65
05		733 X	733	-0-	-0-	-0-	581 2	152 9 Y	27
06		561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 2	Y	27
07		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 2	Y	27
WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 235982		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914	
02		1260 N	1093	-0-	-167	-0-	1093 2	Y	-0-
03		1953 N	1062	-0-	-891	-0-	1062 2	Y	-0-
04		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2	Y	-0-
05		1209 N	1168	-0-	-41	-0-	1168 2	Y	-0-
06		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2	Y	-0-
07		1736 N	873	-0-	-863	-0-	873 2	Y	-0-
S. GARY		WELL #: 1		RRCID -> 245086		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
ROBINSON, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 245878		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
REED ESTATE UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 260679		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 10137 - 12430	
02	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	2068 2	N	95
03	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	-0-	7318 2	N	100
04	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	-0-	4973 2	30 9 N	127
05	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	-0-	7210 2	77 9 N	124
06	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	-0-	6201 2	23 9 N	145
07	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	-0-	7136 2	68 9 N	207
LAZARINE GAS UNIT 3		WELL #: 1H		RRCID -> 263964		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 10252 - 13619	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	185
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	185
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	185
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	185
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	185
LAZARINE GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 265527		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 10137 - 12871	
02	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	-0-	5009 2	28 9 N	244
03	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	-0-	6044 2	199 9 N	247
04	4590 X	3851	-0-	-739	-0-	-0-	3851 2	N	247
05	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	-0-	5300 2	N	247
06	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	-0-	5708 2	N	247
07	4743 X	3680	-0-	-1063	-0-	-0-	3600 2	80 9 N	210

CARTHAGE (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC WILCOTS, S.W. GAS UNIT			//CONT.// //CONT.//	16032 174 704776	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA						
			WELL #:	7	RRCID ->	266957	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL	DEPTH	10125	PERF.	9237	-	9937	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1092 N	1052	-0-	-40	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
03	1364 N	30	-0-	-1334	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	1320 N	972	-0-	-348	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
05	1178 N	1053	-0-	-125	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
07	992 N	768	-0-	-224	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
LAZARINE GU 2				WELL #:	1HL	RRCID ->	267341	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL	DEPTH	9455	PERF.	10081	-	13779
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
S. W. WILCOTS GAS UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	274370	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL	DEPTH	9556	PERF.	10086	-	14179
02	6412 X	6336	-0-	-76	-0-	6319	2	17	9	N	15	176	1			58
03	7161 X	7143	-0-	-18	-0-	7078	2	65	9	N	59					117
04	6930 X	6276	-0-	-654	-0-	6114	2	162	9	N	147	177	1			87
05	7161 X	6484	-0-	-677	-0-	6410	2	74	9	N	67					154
06	6900 X	6829	-0-	-71	-0-	6801	2	28	9	N	25	156	1			23
07	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7251	2	114	9	N	104					127
PITTS				WELL #:	7H	RRCID ->	275824	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL	DEPTH	9435	PERF.	9760	-	15353
02	8400 X	7357	-0-	-1043	-0-	7103	2	254	9	Y	231	51	1	167	8	35
03	9300 X	8911	-0-	-389	-0-	8672	2	239	9	Y	217	159	1	64	8	29
04	8850 X	7986	-0-	-864	-0-	7756	2	230	9	Y	209	87	1	151	8	-0-
05	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8371	2	343	9	Y	312	140	1	99	8	73
06	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	8502	2	152	9	Y	138	141	1	47	8	23
07	8897 X	8381	-0-	-516	-0-	8228	2	153	9	Y	139	60	1	86	8	16
HOOKER, CHARLES G				WELL #:	3H	RRCID ->	275872	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL	DEPTH	9415	PERF.	9850	-	15783
02	18070 X	18070	-0-	-0-	-0-	17704	2	366	9	Y	333	120	1	186	8	80
03	19831 X	19831	-0-	-0-	-0-	19358	2	473	9	Y	430	356	1	89	8	65
04	18240 X	17759	-0-	-481	-0-	17378	2	381	9	Y	346	195	1	216	8	-0-
05	20233 X	20233	-0-	-0-	-0-	19857	2	376	9	Y	342	152	1	137	8	53
06	18565 X	18565	-0-	-0-	-0-	18270	2	295	9	Y	268	203	1	71	8	47
07	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	18849	2	277	9	Y	252	130	1	132	8	37
HOOKER, CHARLES G				WELL #:	2H	RRCID ->	277568	COMPL. DATE	03/31/2019	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	10270	-	12700
02	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4667	2	52	9	N	47	47	8			207
03	5890 X	5305	-0-	-585	-0-	5281	2	24	9	N	22	173	1	18	8	38
04	5700 X	4664	-0-	-1036	-0-	4621	2	43	9	N	39	39	8			38
05	5890 X	5545	-0-	-345	-0-	5469	2	76	9	N	69	27	8			80
06	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5159	2	65	9	N	59	59	8			80
07	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5360	2	160	9	N	145	40	8			185
PITTS				WELL #:	8H	RRCID ->	277985	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL	DEPTH	9425	PERF.	9760	-	15353
02	11760 X	11459	-0-	-301	-0-	11298	2	161	9	N	146	96	8			152
03	13236 X	13236	-0-	-0-	-0-	12972	2	264	9	N	240	227	8			165
04	12600 X	11474	-0-	-1126	-0-	11372	2	102	9	N	93	93	8			165
05	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	13019	2	136	9	N	124	141	1	66	8	82
06	12810 X	12034	-0-	-776	-0-	11865	2	169	9	N	154	154	8			82
07	13237 X	12351	-0-	-886	-0-	12261	2	90	9	N	82	82	8			82

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
RFE OPERATING, LLC														
GLEASON														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 704776														
WELL #: 1H RRCID -> 292444 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9505 - 16085														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	35252 X	27948	-0-	-7304	-0-	27797	2	151	9	N	137	141	1	178
03	38657 X	33156	-0-	-5501	-0-	33061	2	95	9	N	86	169	1	95
04	36690 X	26359	-0-	-10331	-0-	26213	2	146	9	N	133	172	1	56
05	35278 X	33381	-0-	-1897	-0-	33179	2	202	9	N	184			240
06	32100 X	29079	-0-	-3021	-0-	28941	2	138	9	N	125	242	1	123
07	33170 X	22426	-0-	-10744	-0-	22285	2	141	9	N	128	151	1	100
RICHEY PROPERTIES, INC.														
KYLE														
WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260														
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	65	2	1	9	N	1			40
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	N	2			42
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2			44
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1			45
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	153	2	1	9	N	1			46
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	122	2	1	9	N	1			47
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
ROBERTS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554														
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
WHITAKER UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463														
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1346	2	10	9	Y	9	11	1	5
03	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1250	2	10	9	Y	9	5	1	9
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1256	2	14	9	Y	13	14	1	8
05	1488 N	759	-0-	-729	-0-	746	2	13	9	Y	12	11	1	9
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1271	2	17	9	Y	15	18	1	6
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1858	2	11	9	Y	10			16
HUDSON-JOHNSON UNIT														
WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473														
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	Y	7	6	1	1
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	Y	7	7	1	1
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1676	2	6	9	Y	5	6	1	-0-
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1783	2	8	9	Y	7	6	1	1
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1672	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1541	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT														
WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473														
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1393	2	6	9	Y	5			14
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1556	2	6	9	Y	5	14	1	5
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1489	2	12	9	Y	11			16
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	2	7	9	Y	6	18	1	4
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1498	2	7	9	Y	6			10
07	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1525	2	9	9	Y	8			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
0														EOM BALANCE
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	266	2	4	9	Y	4	3	1	-1
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	180	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			-0-
HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520														
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1510	2	10	9	Y	9	6	1	4
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1422	2	11	9	Y	10	11	1	3
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	Y	8	10	1	1
05	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	1297	2	6	9	Y	5	5	1	-1
06	1290 N	799	-0-	-491	-0-	793	2	6	9	Y	5	6	1	-0-
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	912	2	7	9	Y	6	5	1	1
DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391														
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1649	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1504	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-			-0-
HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390														
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2025														
BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552														
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1519	2	8	9	Y	7	7	1	1
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	Y	8	8	1	1
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1669	2	9	9	Y	8	8	1	1
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1711	2	8	9	Y	7	7	1	1
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1672	2	8	9	Y	7	6	1	2
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	2	6	9	Y	5	6	1	1
HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562														
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-			-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-			-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-			-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-			-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-			-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-			-0-
HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196														
02	504 N	482	-0-	-22	-0-	45	1	437	2	Y	-0-			-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	2	Y	-0-			-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	477	-0-	-50	-0-	41	1	436	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	448	-0-	-92	-0-	41	1	407	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	467	-0-	-60	-0-	43	1	424	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																			
THOMPSON UNIT																			
WELL #: 3 T										RRCID -> 079863		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 8462 - 9518			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	588 X	581	-0-	-7	-0-	581	2			Y	-0-					-0-			
03	651 X	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					-0-			
04	630 X	612	-0-	-18	-0-	612	2			Y	-0-					-0-			
05	651 X	637	-0-	-14	-0-	637	2			Y	-0-					-0-			
06	630 X	610	-0-	-20	-0-	610	2			Y	-0-					-0-			
07	651 X	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					-0-			
SMITH-BIRD UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 080596		COMPL. DATE 12/04/1978		TOTAL DEPTH 9606		PERF. 8478 - 9507	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
COLLINS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 080945		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 9611		PERF. 8458 - 9510	
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	332	2	2	9	Y	2	2	1			-0-			
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	Y	2	2	1			-0-			
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	894	2	23	9	Y	21	14	1			7			
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1012	2	182	9	Y	165	137	1			35			
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	994	2	99	9	Y	90	118	1			7			
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1060	2	48	9	Y	44	42	1			9			
ALLISON UNIT										WELL #: 2 T		RRCID -> 081926		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 9614		PERF. 8388 - 9505	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
MOORE UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 081989		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 8438 - 9480	
02	504 X	419	-0-	-85	-0-	419	2			Y	-0-					-0-			
03	620 X	440	-0-	-180	-0-	440	2			Y	-0-					-0-			
04	600 X	440	-0-	-160	-0-	440	2			Y	-0-					-0-			
05	620 X	464	-0-	-156	-0-	464	2			Y	-0-					-0-			
06	510 X	345	-0-	-165	-0-	345	2			Y	-0-					-0-			
07	465 X	356	-0-	-109	-0-	356	2			Y	-0-					-0-			
WILLIAMSON										WELL #: 1		RRCID -> 082810		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8797 - 9155	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
CARTHAGE GAS UNIT 112										WELL #: 3		RRCID -> 083076		COMPL. DATE 06/15/1979		TOTAL DEPTH 9568		PERF. 9279 - 9380	
02	1512 X	1054	-0-	-458	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-			
03	1674 X	1259	-0-	-415	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-			
04	1620 X	1360	-0-	-260	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-			
05	1457 X	1294	-0-	-163	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-			
06	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-			
07	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
HAYWARD, ALPHA														
WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-		-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-		-0-
05	31 X	-0-	25	-6	-0-	25	2				Y	-0-		-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-		-0-
07	16 X	-0-	16	-0-	-0-	16	2				Y	-0-		-0-
BRANNON														
WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462														
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	321	2	2 9	Y		2	2 1		-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6 9	Y		5	4 1		-1
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1 9	Y		1	2 1		-0-
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	366	2	1 9	Y		1	1 1		-0-
06	390 N	358	-0-	-32	-0-	354	2	4 9	Y		4	3 1		-1
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1 9	Y		1	2 1		-0-
HULL UNIT B														
WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543														
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4 9	Y		4	4 1		-0-
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1227	2	6 9	Y		5	5 1		-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1146	2	4 9	Y		4	4 1		-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1189	2	7 9	Y		6	5 1		-1
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	2	3 9	Y		3	4 1		-0-
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1182	2	6 9	Y		5	5 1		-0-
PAGE, L.E.														
WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463														
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	95	2	25 9	Y		23	22 1		4
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	2	28 9	Y		25	25 1		4
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	15	2	26 9	Y		24	24 1		4
05	124 N	34	-0-	-90	-0-	10	2	24 9	Y		22	22 1		4
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y		7	10 1		-1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y		-0-	1 1		-0-
SOUTHLAND PAPER COMPANY														
WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434														
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y		-0-			-0-
03	279 N	219	-0-	-60	-0-	218	2	1 9	Y		1	1 1		-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y		-0-			-0-
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	218	2	1 9	Y		1	1 1		-0-
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2		Y		-0-			-0-
07	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2		Y		-0-			-0-
HAYGOOD, LOIS														
WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
MCRAE, BLANCHE														
WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
SOAPE, C.P.														
WELL #: 1														
RRCID -> 087090														
COMPL. DATE 11/05/1979														
TOTAL DEPTH 9620													PERF. 8452 - 9313	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-			-0-
GRIFFITH														
WELL #: 1														
RRCID -> 087164														
COMPL. DATE 01/21/1980														
TOTAL DEPTH 9620													PERF. 8970 - 9453	
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y	4	4	1	1
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	380	2	6	9	Y	5	5	1	1
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	Y	4	4	1	1
05	465 N	418	-0-	-47	-0-	414	2	4	9	Y	4	4	1	1
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	351	2	3	9	Y	3	3	1	1
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
CARTHAGE GAS UNIT 110														
WELL #: 2														
RRCID -> 087533														
COMPL. DATE 02/24/1990														
TOTAL DEPTH 9620													PERF. 8530 - 9233	
02	868 X	598	-0-	-270	-0-	596	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	899 X	702	-0-	-197	-0-	700	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	750 X	632	-0-	-118	-0-	630	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	961 X	777	-0-	-184	-0-	775	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	930 X	714	-0-	-216	-0-	713	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	736 X	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
CAPPS GAS UNIT														
WELL #: 1 T														
RRCID -> 089879														
COMPL. DATE 01/08/1983														
TOTAL DEPTH 9350													PERF. 8410 - 9202	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLEAKLEY, P. J. UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 089997														
COMPL. DATE 09/29/1980														
TOTAL DEPTH 9520													PERF. 9013 - 9170	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILSON UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 097196														
COMPL. DATE 01/16/2001														
TOTAL DEPTH 9663													PERF. 8326 - 9540	
02	1512 N	1330	-0-	-182	-0-	1323	2	7	9	Y	6	7	1	2
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1680	2	10	9	Y	9	10	1	1
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1478	2	8	9	Y	7	5	1	3
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1483	2	9	9	Y	8	8	1	3
06	1650 N	1315	-0-	-335	-0-	1309	2	6	9	Y	5	5	1	3
07	1550 N	1301	-0-	-249	-0-	1294	2	7	9	Y	6	8	1	1
ROBERTS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 097406														
COMPL. DATE 09/30/1981														
TOTAL DEPTH 9630													PERF. 8514 - 9542	
02	2996 X	2622	-0-	-374	-0-	2614	2	8	9	Y	7	7	1	5
03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3368	2	12	9	Y	11	15	1	1
04	3210 X	3001	-0-	-209	-0-	2995	2	6	9	Y	5			6
05	3317 X	3230	-0-	-87	-0-	3221	2	9	9	Y	8	8	1	6
06	3210 X	2930	-0-	-280	-0-	2922	2	8	9	Y	7	8	1	5
07	3317 X	2766	-0-	-551	-0-	2758	2	8	9	Y	7	11	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
FITE UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2940 X	2287	-0-	-653	-0-		2286	2	1	9	Y	1	1	-0-
03	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-		3451	2	1	9	Y	1		1
04	3090 X	3075	-0-	-15	-0-		3075	2			Y	-0-	1	-0-
05	3131 X	2734	-0-	-397	-0-		2733	2	1	9	Y	1		1
06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-		3200	2			Y	-0-		1
07	3255 X	3168	-0-	-87	-0-		3168	2			Y	-0-	1	-0-
CHADWICK UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128														
02	2184 N	1890	-0-	-294	-0-		1889	2	1	9	Y	1	10	2
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		2246	2	2	9	Y	2	1	2
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-		2161	2	3	9	Y	3	1	2
05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		2168	2	2	9	Y	2	1	2
06	2190 N	1974	-0-	-216	-0-		1972	2	2	9	Y	2	1	1
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-		2245	2	2	9	Y	2		3
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197														
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-		426	2			Y	-0-		-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505	2			Y	-0-		-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-		495	2			Y	-0-		-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-		523	2			Y	-0-		-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	2			Y	-0-		-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-		522	2			Y	-0-		-0-
COLLINS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544														
02	392 N	384	-0-	-8	-0-		384	2			Y	-0-		-0-
03	434 N	387	-0-	-47	-0-		387	2			Y	-0-		-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	2			Y	-0-		-0-
05	434 N	365	-0-	-69	-0-		365	2			Y	-0-		-0-
06	360 N	344	-0-	-16	-0-		344	2			Y	-0-		-0-
07	372 N	343	-0-	-29	-0-		343	2			Y	-0-		-0-
HALL														
WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568														
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-		1641	2	40	9	Y	36	29	25
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-		1776	2	41	9	Y	37	59	3
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		1660	2	41	9	Y	37	31	9
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		1767	2	35	9	Y	32	32	9
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		1678	2	32	9	Y	29	31	7
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		1720	2	35	9	Y	32	29	10
WHITAKER UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806														
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1098	2			Y	-0-		-0-
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		1141	2			Y	-0-		-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		1026	2			Y	-0-		-0-
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-		2021	2			Y	-0-		-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		1230	2			Y	-0-		-0-
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-		1742	2			Y	-0-		-0-
TOMPKINS														
WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873														
02	280 N	266	-0-	-14	-0-		265	2	1	9	Y	1		2
03	248 N	131	-0-	-117	-0-		131	2			Y	-0-	2	-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-		269	2	2	9	Y	2		2
05	310 N	170	-0-	-140	-0-		170	2			Y	-0-		2
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-		119	2	1	9	Y	1	2	1
07	279 N	149	-0-	-130	-0-		149	2			Y	-0-		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC YOUNGBLOOD-ROE UNIT														CNTY: PANOLA															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED														CAPACITY				CNTY: PANOLA											
//CONT.// 775851 WELL #: 3														RRCID -> 100693				COMPL. DATE 06/22/1982				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
02		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-		-0-			2279 2		7 9	Y	6						17								
03		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-		-0-			2428 2		7 9	Y	6		17 1				6								
04		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-		-0-			2317 2		13 9	Y	12						18								
05		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-		-0-			2343 2		7 9	Y	6		20 1				4								
06		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-		-0-			2180 2		8 9	Y	7						11								
07		2108 N	2028	-0-	-80	-0-		-0-			2019 2		9 9	Y	8						19								

HUDSON-JOHNSON UNIT														WELL #: 3				RRCID -> 100895				COMPL. DATE 06/18/1984				TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188			
02		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-		-0-			2153 2		53 9	Y	48		47 1				4								
03		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-		-0-			2350 2		54 9	Y	49		46 1				7								
04		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		-0-			2195 2		39 9	Y	35		39 1				3								
05		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-		-0-			2311 2		53 9	Y	48		41 1				10								
06		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-		-0-			2225 2		29 9	Y	26		34 1				2								
07		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-		-0-			2340 2		14 9	Y	13		12 1				3								

MANGHAM UNIT														WELL #: 4				RRCID -> 101572				COMPL. DATE 06/24/1982				TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505			
02		2716 X	2685	-0-	-31	-0-		-0-			2685 2			Y	-0-						-0-								
03		3007 X	2819	-0-	-188	-0-		-0-			2819 2			Y	-0-						-0-								
04		2850 X	2556	-0-	-294	-0-		-0-			2556 2			Y	-0-						-0-								
05		2976 X	2735	-0-	-241	-0-		-0-			2735 2			Y	-0-						-0-								
06		2880 X	2628	-0-	-252	-0-		-0-			2628 2			Y	-0-						-0-								
07		2976 X	2725	-0-	-251	-0-		-0-			2725 2			Y	-0-						-0-								

SMITH-BIRD UNIT														WELL #: 3				RRCID -> 101573				COMPL. DATE 07/20/1982				TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194			
02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		-0-			1036 2		7 9	Y	6		5 1				6								
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		-0-			1269 2			Y	-0-						6								
04		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		-0-			1107 2		4 9	Y	4		6 1				4								
05		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		-0-			1010 2		6 9	Y	5		5 1				3								
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		-0-			1058 2		7 9	Y	6		7 1				3								
07		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		-0-			1323 2		6 9	Y	5		7 1				1								

ALLISON UNIT														WELL #: 3				RRCID -> 102195				COMPL. DATE 09/24/1982				TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146			
02		1932 N	1554	-0-	-378	-0-		-0-			1541 2		13 9	Y	12		15 1				4								
03		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-		-0-			2282 2		19 9	Y	17		16 1				5								
04		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		-0-			1979 2		15 9	Y	14		16 1				3								
05		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-		-0-			2024 2		18 9	Y	16		17 1				2								
06		2070 N	2044	-0-	-26	-0-		-0-			2029 2		15 9	Y	14		9 1				7								
07		2046 N	1934	-0-	-112	-0-		-0-			1921 2		13 9	Y	12		15 1				4								

DUNLAP UNIT														WELL #: 2				RRCID -> 102816				COMPL. DATE 11/02/1982				TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041			
02		56 N	16	-0-	-40	-0-		-0-			16 2			Y	-0-						-0-								
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-		-0-			66 2			Y	-0-						-0-								
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-		-0-			49 2			Y	-0-						-0-								
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-		-0-			69 2			Y	-0-						-0-								
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-		-0-			71 2			Y	-0-						-0-								
07		62 N	50	-0-	-12	-0-		-0-			50 2			Y	-0-						-0-								

MOORE, C. E. UNIT														WELL #: 3				RRCID -> 102961				COMPL. DATE 11/05/1982				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207			
02		2184 N	1825	-0-	-359	-0-		-0-			1825 2			N	-0-						-0-								
03		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-		-0-			1953 2			N	-0-						-0-								
04		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		-0-			1316 2			N	-0-						-0-								
05		2015 N	1453	-0-	-562	-0-		-0-			1453 2			N	-0-						-0-								
06		1890 N	845	-0-	-1045	-0-		-0-			845 2			N	-0-						-0-								
07		1364 N	605	-0-	-759	-0-		-0-			605 2			N	-0-						-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																					
BLACK UNIT																					
WELL #: 3												RRCID -> 103242		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 9642		PERF. 8421 - 9246			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
THOMAS, CHARLES												WELL #: 1		RRCID -> 104315		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8531 - 9450	
02	644 N	609	-0-	-35	-0-	609	2				Y	-0-					-0-				
03	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	2				Y	-0-					-0-				
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2				Y	-0-					-0-				
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2				Y	-0-					-0-				
06	660 N	549	-0-	-111	-0-	549	2				Y	-0-					-0-				
07	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2				Y	-0-					-0-				
BURTON, BILLIE JEAN												WELL #: 1 L		RRCID -> 104998		COMPL. DATE 12/13/1982		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8535 - 9452	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
HUDSON, NELL												WELL #: 2 T		RRCID -> 108145		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8492 - 9420	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
HEBERT												WELL #: 2		RRCID -> 108492		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8592 - 9520	
02	672 X	593	-0-	-79	-0-	587	2	6 9	Y		5	5 1					1				
03	806 X	706	-0-	-100	-0-	700	2	6 9	Y		5	5 1					1				
04	780 X	668	-0-	-112	-0-	662	2	6 9	Y		5	5 1					1				
05	806 X	562	-0-	-244	-0-	559	2	3 9	Y		3	4 1					-0-				
06	740 X	740	-0-	-0-	-0-	736	2	4 9	Y		4	3 1					1				
07	713 X	658	-0-	-55	-0-	654	2	4 9	Y		4	4 1					1				
WILLIAMSON												WELL #: 2		RRCID -> 110325		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8567 - 9344	
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2				Y	-0-					-0-				
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2				Y	-0-					-0-				
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2				Y	-0-					-0-				
05	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2				Y	-0-					-0-				
06	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	1306	2				Y	-0-					-0-				
07	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1304	2	2 9	Y		2	2 1					-0-				
GRAVES, DORIS												WELL #: 1A		RRCID -> 111890		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8644 - 9531	
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2				Y	-0-					-0-				
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2				Y	-0-					-0-				
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2				Y	-0-					-0-				
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2				Y	-0-					-0-				
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2				Y	-0-					-0-				
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2				Y	-0-					-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	434 N	411	-0-	-23	-0-	410	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	Y	2	1	1		-1
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-	1	1		-0-
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300															
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1285	2	36	9	Y	33	31	1		6
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1211	2	47	9	Y	43	41	1		8
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	954	2	40	9	Y	36	37	1		7
05	1457 N	890	-0-	-567	-0-	853	2	37	9	Y	34	34	1		7
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1227	2	33	9	Y	30	28	1		9
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1029	2	31	9	Y	28	32	1		5
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499															
02	560 N	47	-0-	-513	-0-	45	2	2	9	Y	2	4	1		-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	935	2	26	9	Y	24	19	1		5
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	572	2	8	9	Y	7	9	1		3
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	522	2	9	9	Y	8	8	1		3
06	930 N	54	-0-	-876	-0-	52	2	2	9	Y	2	4	1		1
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	744	2	11	9	Y	10	8	1		3
HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550															
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-				-0-
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-				-0-
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-				-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-				-0-
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-				-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-				-0-
HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528															
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-				-0-
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-				-0-
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-				-0-
05	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			Y	-0-				-0-
06	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2			Y	-0-				-0-
07	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			Y	-0-				-0-
FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470															
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	2	3	9	Y	3	5	1		-0-
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1499	2	2	9	Y	2				2
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1426	2	4	9	Y	4	5	1		1
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1482	2	2	9	Y	2				3
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1362	2	1	9	Y	1				4
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2	2	9	Y	2	5	1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY					CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174																																		
MANGHAM UNIT																																		
WELL #: 5															RRCID -> 130507					COMPL. DATE 02/23/1989					TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																			
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2036	2	13	9	Y	12	11	1		8																			
03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2216	2	20	9	Y	18	13	1		13																			
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1801	2	10	9	Y	9	12	1		10																			
05	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2414	2	4	9	Y	4	11	1		3																			
06	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2635	2	3	9	Y	3	3	1		3																			
07	3100 N	3499	-0-	399	399	3496	2	3	9	Y	3	6	1		-0-																			
ROBERTS UNIT															WELL #: 5					RRCID -> 130510					COMPL. DATE 03/24/1989					TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564				
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	2	2	9	Y	2	2	1		1																			
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	Y	3	4	1		-0-																			
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	2	2	9	Y	2				2																			
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	2	1	9	Y	1	2	1		1																			
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1510	2	2	9	Y	2	2	1		1																			
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1550	2	2	9	Y	2	3	1		-0-																			
ALLISON UNIT															WELL #: 4					RRCID -> 130591					COMPL. DATE 03/02/1989					TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462				
02	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2541	2	26	9	Y	24	27	1		9																			
03	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2742	2	29	9	Y	26	27	1		8																			
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2561	2	25	9	Y	23	26	1		5																			
05	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2882	2	26	9	Y	24	26	1		3																			
06	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2656	2	22	9	Y	20	13	1		10																			
07	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2657	2	24	9	Y	22	26	1		6																			
HULL UNIT B															WELL #: B 4					RRCID -> 130595					COMPL. DATE 04/11/1989					TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554				
02	1708 N	1640	-0-	-68	-0-	1628	2	12	9	Y	11	10	1		1																			
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1934	2	11	9	Y	10	11	1		-0-																			
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1822	2	12	9	Y	11	10	1		1																			
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1847	2	12	9	Y	11	11	1		1																			
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1820	2	11	9	Y	10	10	1		1																			
07	1891 N	1846	-0-	-45	-0-	1835	2	11	9	Y	10	10	1		1																			
NEAL															WELL #: 2					RRCID -> 130602					COMPL. DATE 04/02/1989					TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552				
02	1680 N	1643	-0-	-37	-0-	1643	2			Y	-0-				-0-																			
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-				-0-																			
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-				-0-																			
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-				-0-																			
06	1800 N	1110	-0-	-690	-0-	1110	2			Y	-0-				-0-																			
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-				-0-																			
BLACK UNIT															WELL #: 4					RRCID -> 130725					COMPL. DATE 04/21/1989					TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536				
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	Y	9	12	1		-0-																			
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1894	2	11	9	Y	10	8	1		2																			
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1754	2	10	9	Y	9	8	1		3																			
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1827	2	13	9	Y	12	9	1		6																			
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1733	2	10	9	Y	9	14	1		1																			
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1848	2	12	9	Y	11	10	1		2																			
HULL UNIT A															WELL #: A 32					RRCID -> 130875					COMPL. DATE 05/04/1989					TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																																											
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															NON-ASSOCIATED																																																																										
MOORE UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 131090															COMPL. DATE 05/19/1989															TOTAL DEPTH 9624															PERF. 8438 - 9509														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																																								
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-						-0-																																																																							
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	403	2		1	9	Y	1		1	1		-0-																																																																							
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-						-0-																																																																							
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2		1	9	Y	1		1	1		-0-																																																																							
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-						-0-																																																																							
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	402	2		1	9	Y	1		1	1		-0-																																																																							
HANCOCK UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 131172															COMPL. DATE 06/09/1989															TOTAL DEPTH 9420															PERF. 8542 - 9243														
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	250	1	2274	2	Y	20		23	1			6																																																																							
							22	9																																																																																	
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	283	1	2465	2	Y	25		24	1			7																																																																							
							28	9																																																																																	
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	253	1	2442	2	Y	20		17	1			10																																																																							
							22	9																																																																																	
05	3100	N	3470	-0-	370	370	237	1	3210	2	Y	21		18	1			13																																																																							
							23	9																																																																																	
06	3000	N	3158	-0-	158	528	237	1	2895	2	Y	24		27	1			10																																																																							
							26	9																																																																																	
07	3100	N	3080	-0-	-20	508	246	1	2809	2	Y	23		27	1			6																																																																							
							25	9																																																																																	
HUDSON-JOHNSON UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 131174															COMPL. DATE 12/20/2019															TOTAL DEPTH 9630															PERF. 8420 - 9492														
02	2772	X	2407	-0-	-365	-0-	2362	2	45	9	Y	41		40	1			4																																																																							
03	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	2766	2	48	9	Y	44		42	1			6																																																																							
04	2850	X	2618	-0-	-232	-0-	2582	2	36	9	Y	33		36	1			3																																																																							
05	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	2556	2	48	9	Y	44		38	1			9																																																																							
06	2730	N	2220	-0-	-510	-0-	2192	2	28	9	Y	25		32	1			2																																																																							
07	2697	N	2355	-0-	-342	-0-	2343	2	12	9	Y	11		10	1			3																																																																							
HULL UNIT A															WELL #: A 40															RRCID -> 131331															COMPL. DATE 06/20/1989															TOTAL DEPTH 9660															PERF. 8282 - 9510														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							
LILLY UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 131389															COMPL. DATE 06/14/1989															TOTAL DEPTH 9741															PERF. 8418 - 9572														
02	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	Y	1		1	1			-0-																																																																							
03	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1186	2	3	9	Y	3		2	1			1																																																																							
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	Y	2		2	1			1																																																																							
05	1302	X	1001	-0-	-301	-0-	997	2	4	9	Y	4		4	1			1																																																																							
06	1260	X	1123	-0-	-137	-0-	1122	2	1	9	Y	1		1	1			1																																																																							
07	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1266	2	2	9	Y	2		1	1			2																																																																							
HULL UNIT A															WELL #: A 41															RRCID -> 131416															COMPL. DATE 07/06/1989															TOTAL DEPTH 9660															PERF. 8319 - 9544														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1848 N	1748	-0-	-100	-0-	1726	2	22	9	Y	20	19	1		19
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	2	1	9	Y	1				20
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2153	2	17	9	Y	15	22	1		13
05	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2173	2	29	9	Y	26	22	1		17
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1996	2	25	9	Y	23	27	1		13
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2039	2	20	9	Y	18	27	1		4
ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524															
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-				-0-
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-				-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-				-0-
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-				-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-				-0-
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-				-0-
ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486															
02	2408 N	2171	-0-	-237	-0-	2146	2	25	9	Y	23	26	1		8
03	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2507	2	29	9	Y	26	26	1		5
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2351	2	25	9	Y	23	26	1		8
05	2418 N	2335	-0-	-83	-0-	2309	2	26	9	Y	24	26	1		3
06	2460 N	2310	-0-	-150	-0-	2288	2	22	9	Y	20	13	1		10
07	2449 N	2348	-0-	-101	-0-	2324	2	24	9	Y	22	26	1		6
DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548															
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1570	2	29	9	Y	26	40	1		2
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1691	2	25	9	Y	23	20	1		5
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1681	2	21	9	Y	19	21	1		3
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1713	2	26	9	Y	24	21	1		6
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1679	2	19	9	Y	17	20	1		3
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1717	2	14	9	Y	13				16
HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518															
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1386	2	59	9	Y	54	46	1		18
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1568	2	24	9	Y	22	33	1		7
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1469	2	21	9	Y	19	23	1		3
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1476	2	15	9	Y	14	14	1		3
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1471	2	17	9	Y	15	17	1		1
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1476	2	17	9	Y	15	14	1		2
FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514															
02	1456 N	1239	-0-	-217	-0-	1237	2	2	9	Y	2	4	1		-0-
03	1550 N	1363	-0-	-187	-0-	1361	2	2	9	Y	2				2
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1358	2	3	9	Y	3	4	1		1
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	Y	1				2
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	Y	1				3
07	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	1280	2	2	9	Y	2	4	1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY										CNTY: PANOLA											
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																																				
BLACK UNIT																																				
WELL #: 5															RRCID -> 132030										COMPL. DATE 08/25/1989				TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																	
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																			
02	1624 N	1530	-0-	-94	-0-	-0-	1528	2	2	9	Y	2	3	1				-0-																		
03	1674 N	1583	-0-	-91	-0-	-0-	1580	2	3	9	Y	3	2	1				1																		
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	2	2	9	Y	2	2	1				1																		
05	1705 N	1628	-0-	-77	-0-	-0-	1626	2	2	9	Y	2	2	1				1																		
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2	2	9	Y	2	3	1				-0-																		
07	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	-0-	1609	2	2	9	Y	2	2	1				-0-																		
HALL UNIT															WELL #: 3										RRCID -> 132031				COMPL. DATE 09/06/1989				TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592			
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	2223	2	13	9	Y	12	9	1				8																		
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	2378	2	12	9	Y	11	18	1				1																		
04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	2408	2	12	9	Y	11	9	1				3																		
05	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	2314	2	11	9	Y	10	10	1				3																		
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	-0-	2280	2	9	9	Y	8	9	1				2																		
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	-0-	2281	2	11	9	Y	10	9	1				3																		
HALL UNIT															WELL #: 4										RRCID -> 132032				COMPL. DATE 09/02/1989				TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560			
02	1484 N	1472	-0-	-12	-0-	-0-	1417	2	55	9	Y	50	3	1		46	8	3																		
03	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	-0-	1338	2	50	9	Y	45	7	1		41	8	-0-																		
*04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	2	72	9	Y	65	4	1		60	8	1																		
*05	1581 N	1372	-0-	-209	-0-	-0-	1341	2	31	9	Y	28	4	1		24	8	1																		
*06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	2	42	9	Y	38	4	1		34	8	1																		
07	1519 N	1241	-0-	-278	-0-	-0-	1238	2	3	9	Y	3	3	1				1																		
THOMPSON UNIT															WELL #: 5										RRCID -> 132215				COMPL. DATE 09/29/1989				TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534			
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-						-0-																		
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-						-0-																		
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-						-0-																		
05	279 N	219	-0-	-60	-0-	-0-	219	2			Y	-0-						-0-																		
06	300 N	234	-0-	-66	-0-	-0-	234	2			Y	-0-						-0-																		
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	-0-	271	2			Y	-0-						-0-																		
CHADWICK UNIT															WELL #: 6										RRCID -> 132216				COMPL. DATE 09/21/1989				TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481			
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-						1																		
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-	1	1				-0-																		
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-						-0-																		
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-						-0-																		
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-						-0-																		
07	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-						-0-																		
HANCOCK UNIT															WELL #: 4										RRCID -> 132268				COMPL. DATE 10/03/1989				TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297			
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	520	2	Y	-0-						-0-																		
03	682 N	659	-0-	-23	-0-	-0-	60	1	599	2	Y	-0-						-0-																		
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	525	2	Y	-0-						-0-																		
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	678	2	Y	-0-						-0-																		
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	665	2	Y	-0-						-0-																		
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	633	2	Y	-0-						-0-																		
BURTON, BILLIE JEAN															WELL #: 3										RRCID -> 132436				COMPL. DATE 11/26/1990				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406			
02	1596 N	709	-0-	-887	-0-	-0-	703	2	6	9	Y	5	5	1				1																		
03	1767 N	1129	-0-	-638	-0-	-0-	1123	2	6	9	Y	5	5	1				1																		
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	Y	5	5	1				1																		
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	2	4	9	Y	4	4	1				1																		
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1719	2	4	9	Y	4	4	1				1																		
07	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	-0-	1716	2	4	9	Y	4	4	1				1																		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 775851																			
HUDSON, NELL															WELL #: 3					RRCID -> 132716					COMPL. DATE 03/02/2006					TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
02	1260	N	373	-0-		-887	-0-			373	2			Y	-0-					-0-														
03	372	N	204	-0-		-168	-0-			204	2			Y	-0-					-0-														
04	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-			1532	2			Y	-0-					-0-														
05	1671	N	1671	-0-		-0-	-0-			1671	2			Y	-0-					-0-														
06	1434	N	1434	-0-		-0-	-0-			1434	2			Y	-0-					-0-														
07	1430	N	1430	-0-		-0-	-0-			1430	2			Y	-0-					-0-														
MASON															WELL #: 3					RRCID -> 132718					COMPL. DATE 05/22/2005					TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454				
02	1204	N	1016	-0-		-188	-0-			1016	2			Y	-0-					-0-														
03	1269	N	1269	-0-		-0-	-0-			1269	2			Y	-0-					-0-														
04	1237	N	1237	-0-		-0-	-0-			1237	2			Y	-0-					-0-														
05	1149	N	1149	-0-		-0-	-0-			1149	2			Y	-0-					-0-														
06	1265	N	1265	-0-		-0-	-0-			1265	2			Y	-0-					-0-														
07	1299	N	1299	-0-		-0-	-0-			1299	2			Y	-0-					-0-														
DUNLAP UNIT															WELL #: 4					RRCID -> 132721					COMPL. DATE 11/15/1989					TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096				
02	1832	N	1832	-0-		-0-	-0-			1832	2			Y	-0-					-0-														
03	2325	N	2325	-0-		-0-	-0-			2325	2			Y	-0-					-0-														
04	2282	N	2282	-0-		-0-	-0-			2282	2			Y	-0-					-0-														
05	2400	N	2400	-0-		-0-	-0-			2400	2			Y	-0-					-0-														
06	2366	N	2366	-0-		-0-	-0-			2366	2			Y	-0-					-0-														
07	2434	N	2434	-0-		-0-	-0-			2434	2			Y	-0-					-0-														
HEBERT															WELL #: 3					RRCID -> 132765					COMPL. DATE 12/01/1989					TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504				
02	1624	N	1219	-0-		-405	-0-			1219	2			Y	-0-					-0-														
03	1798	N	953	-0-		-845	-0-			953	2			Y	-0-					-0-														
04	914	N	914	-0-		-0-	-0-			914	2			Y	-0-					-0-														
05	1364	N	1043	-0-		-321	-0-			1043	2			Y	-0-					-0-														
06	930	N	798	-0-		-132	-0-			798	2			Y	-0-					-0-														
07	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-			1019	2			Y	-0-					-0-														
HULL UNIT B															WELL #: B 5					RRCID -> 133035					COMPL. DATE 12/12/1989					TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552				
02	532	N	-0-	-0-		-532	-0-							Y	-0-					-0-														
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2025																																		
HUDSON, NELL															WELL #: 4					RRCID -> 133059					COMPL. DATE 11/08/2004					TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366				
02	1899	N	1899	-0-		-0-	-0-			1895	2	4	9	Y	4	4	1			1														
03	2154	N	2154	-0-		-0-	-0-			2150	2	4	9	Y	4	4	1			1														
04	1983	N	1983	-0-		-0-	-0-			1979	2	4	9	Y	4	4	1			1														
05	2103	N	2103	-0-		-0-	-0-			2099	2	4	9	Y	4	4	1			1														
06	2124	N	2124	-0-		-0-	-0-			2123	2	1	9	Y	1	2	1			-0-														
07	2046	N	1961	-0-		-85	-0-			1961	2			Y	-0-					-0-														
HEBERT															WELL #: 4					RRCID -> 133065					COMPL. DATE 12/26/1989					TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540				
02	1820	N	1533	-0-		-287	-0-			1524	2	9	9	Y	8	9	1			1														
03	1896	N	1896	-0-		-0-	-0-			1884	2	12	9	Y	11	10	1			2														
04	1824	N	1824	-0-		-0-	-0-			1814	2	10	9	Y	9	9	1			2														
05	1912	N	1912	-0-		-0-	-0-			1903	2	9	9	Y	8	8	1			2														
06	1893	N	1893	-0-		-0-	-0-			1885	2	8	9	Y	7	7	1			2														
07	1940	N	1940	-0-		-0-	-0-			1932	2	8	9	Y	7	8	1			1														

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																	
MANGHAM UNIT																	
WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-	
03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-	
04	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-	
05	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-	
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-	
07	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-	
BURTON, JOHN W.														WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482			
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	431	2			Y	-0-					-0-	
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-	
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-	
05	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					-0-	
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-	
07	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					-0-	
DAVIS, A. L.														WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
FENDER, H. R.														WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415			
02	1316 N	1217	-0-	-99	-0-	1186	2	31	9	Y	28	28	1			5	
03	1457 N	931	-0-	-526	-0-	898	2	33	9	Y	30	30	1			5	
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	744	2	32	9	Y	29	29	1			5	
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1452	2	29	9	Y	26	26	1			5	
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1428	2	25	9	Y	23	22	1			6	
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1443	2	25	9	Y	23	25	1			4	
MOORE, C.E. UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552			
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-	
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-	
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-	
05	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					-0-	
06	840 N	791	-0-	-49	-0-	791	2			N	-0-					-0-	
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-	
COLLINS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551			
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-	
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-	
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-	
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-	
BURTON, JOHN W.														WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444			
02	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-	
03	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-	
04	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-	
05	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-	
06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-	
07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY					CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 16032 174					NON-ASSOCIATED														
MORGAN UNIT															//CONT.// 775851																			
WELL #: 6															RRCID -> 133480					COMPL. DATE 01/23/1990					TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																			
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	303	2	4	9	Y	4	5	1		-0-																			
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	1		-0-																			
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4	3	1		1																			
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	332	2	6	9	Y	5	6	1		-0-																			
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3	2	1		1																			
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	392	2	8	9	Y	7	7	1		1																			
HUDSON-JOHNSON UNIT															WELL #: 5					RRCID -> 133713					COMPL. DATE 11/19/1989					TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A				
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	1827	2	327	9	Y	297	290	1		27																			
03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2053	2	330	9	Y	300	286	1		41																			
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	1959	2	240	9	Y	218	240	1		19																			
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	1990	2	328	9	Y	298	254	1		63																			
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	1944	2	180	9	Y	164	214	1		13																			
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2031	2	89	9	Y	81	77	1		17																			
SMITH-BIRD UNIT															WELL #: 5					RRCID -> 133852					COMPL. DATE 02/20/1990					TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543				
02	644 N	506	-0-	-138	-0-	506	2			Y	-0-				-0-																			
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-				-0-																			
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-				-0-																			
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-				-0-																			
06	570 N	511	-0-	-59	-0-	511	2			Y	-0-				-0-																			
07	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-				-0-																			
YOUNGBLOOD-ROE UNIT															WELL #: 4					RRCID -> 133893					COMPL. DATE 03/07/1990					TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516				
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1426	2	6	9	Y	5				13																			
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1209	2	8	9	Y	7	14	1		6																			
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1404	2	13	9	Y	12				18																			
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1387	2	6	9	Y	5	19	1		4																			
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1315	2	7	9	Y	6				10																			
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1412	2	8	9	Y	7				17																			
THOMAS, CHARLES															WELL #: 3					RRCID -> 133978					COMPL. DATE 07/02/2011					TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456				
02	1288 N	1243	-0-	-45	-0-	40	1	1203	2	Y	-0-				-0-																			
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-				-0-																			
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-				-0-																			
05	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			Y	-0-				-0-																			
06	1440 N	947	-0-	-493	-0-	947	2			Y	-0-				-0-																			
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-				-0-																			
DUNLAP UNIT															WELL #: 3					RRCID -> 134005					COMPL. DATE 03/18/1990					TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128				
02	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	996	2	10	9	Y	9	11	1		2																			
03	992 X	791	-0-	-201	-0-	787	2	4	9	Y	4	5	1		1																			
04	960 X	945	-0-	-15	-0-	942	2	3	9	Y	3	2	1		2																			
05	1116 X	714	-0-	-402	-0-	713	2	1	9	Y	1	2	1		1																			
06	1080 X	881	-0-	-199	-0-	877	2	4	9	Y	4	4	1		1																			
07	1116 X	660	-0-	-456	-0-	658	2	2	9	Y	2	2	1		1																			
SOUTHLAND PAPER CO.															WELL #: 3					RRCID -> 134006					COMPL. DATE 06/17/2005					TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260				
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-				-0-																			
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-				-0-																			
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-				-0-																			
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-				-0-																			
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				-0-																			
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-				-0-																			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
SOUTHLAND PAPER CO.														
WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	280 N	192	-0-	-88	-0-	180	2	12	9	Y	11	11	1	2
03	279 N	142	-0-	-137	-0-	129	2	13	9	Y	12	12	1	2
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	98	2	13	9	Y	12	12	1	2
05	217 N	40	-0-	-177	-0-	37	2	3	9	Y	3	5	1	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370														
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-			-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-			-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-			-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-			-0-
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-			-0-
07	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			Y	-0-			-0-
NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550														
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	299	2	4	9	Y	4	4	1	2
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	Y	3	3	1	2
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	Y	4	4	1	2
05	310 N	98	-0-	-212	-0-	95	2	3	9	Y	3	3	1	2
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320														
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493														
02	1932 N	1601	-0-	-331	-0-	1582	2	19	9	Y	17	19	1	9
03	1922 N	1439	-0-	-483	-0-	1417	2	22	9	Y	20	12	1	17
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1616	2	31	9	Y	28	28	1	17
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1825	2	37	9	Y	34	25	1	26
06	1380 N	1131	-0-	-249	-0-	1112	2	19	9	Y	17	34	1	9
07	1705 N	1040	-0-	-665	-0-	1022	2	18	9	Y	16			25
MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505														
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1326	2	32	9	Y	29	21	1	23
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1463	2	37	9	Y	34	48	1	9
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1353	2	34	9	Y	31	25	1	15
05	1488 N	1468	-0-	-20	-0-	1439	2	29	9	Y	26	25	1	16
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1439	2	28	9	Y	25	25	1	16
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1470	2	50	9	Y	45	52	1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1512 N	1012	-0-	-500	-0-	1010	2	2	9	Y		2		7
03	1674 N	1137	-0-	-537	-0-	1134	2	3	9	Y		3	7 1	3
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1336	2	6	9	Y		5		8
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	2	3	9	Y		3	9 1	2
06	1110 N	946	-0-	-164	-0-	943	2	3	9	Y		3		5
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1868	2	8	9	Y		7		12
FENDER, H. R.														
WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388														
02	1288 N	1277	-0-	-11	-0-	1277	2			Y		-0-		-0-
03	1395 N	940	-0-	-455	-0-	940	2			Y		-0-		-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y		-0-		-0-
05	1426 N	351	-0-	-1075	-0-	351	2			Y		-0-		-0-
06	900 N	360	-0-	-540	-0-	360	2			Y		-0-		-0-
07	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y		-0-		-0-
MOORE UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504														
02	1484 N	955	-0-	-529	-0-	932	2	23	9	Y		21	18 1	16
03	1643 N	533	-0-	-1110	-0-	502	2	31	9	Y		28	38 1	6
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1673	2	26	9	Y		24	19 1	11
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2014	2	1	9	Y		1	11 1	1
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	Y		2	2 1	1
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	2	1	9	Y		1	2 1	-0-
BECKWORTH														
WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578														
02	112 N	8	-0-	-104	-0-	1	1	7	2	Y		-0-	1 1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y		-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y		-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
SOAPE, C.P.														
WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079														
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	149	2	2	9	Y		2	2 1	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y		1	1 1	-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y		-0-		-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y		-0-		-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	94	2	2	9	Y		2	2 1	-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y		1	1 1	-0-
HAYGOOD, LOIS														
WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
ROBERTS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561														
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y		-0-		-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y		-0-		-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y		-0-		-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y		-0-		-0-
06	360 N	256	-0-	-104	-0-	256	2			Y		-0-		-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y		-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
HAVARD, ALPHA WELL #: 2										RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112										WELL #: 5		RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408				
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P.										WELL #: 3		RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-2	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P.										WELL #: 4		RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096				
02	112 N	60	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	3	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112										WELL #: 6		RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380				
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	404 N	404	-0-	-0	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES										WELL #: 5		RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991		TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8568 - 9260				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2025																		

PAGE, L.E.										WELL #: 3		RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480				
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																			
CARTHAGE GAS UNIT 110																			
WELL #: 4										RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	1848 N	491	-0-	-1357	-0-	485	2	6	9	Y	5	5	1				1		
03	1209 N	533	-0-	-676	-0-	527	2	6	9	Y	5	5	1				1		
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	809	2	10	9	Y	9	8	1				2		
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1256	2	13	9	Y	12	12	1				2		
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	918	2	12	9	Y	11	10	1				3		
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	838	2	15	9	Y	14	14	1				3		
CARTHAGE GAS UNIT 110										WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418									
02	1008 N	900	-0-	-108	-0-	900	2			Y	-0-						-0-		
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-						-0-		
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-						-0-		
05	992 N	944	-0-	-48	-0-	944	2			Y	-0-						-0-		
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-						-0-		
07	1023 N	936	-0-	-87	-0-	936	2			Y	-0-						-0-		
SOUTHLAND PAPER CO.										WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214									
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1				-0-		
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1				-0-		
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1				-0-		
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1				-0-		
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1				-0-		
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1				-0-		
MASON										WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438									
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	280	2			Y	-0-						-0-		
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-						-0-		
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-						-0-		
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-						-0-		
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-						-0-		
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-						-0-		
MASON										WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
BURTON, JOHN W.										WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987									
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-						-0-		
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-						-0-		
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-						-0-		
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-						-0-		
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-						-0-		
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-						-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														CNTY: PANOLA			
BECKWORTH																	
//CONT.// 16032 174																	
//CONT.// 775851																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 140355																	
COMPL. DATE																	
N/A																	
TOTAL DEPTH																	
9750																	
PERF. 8610 - 9250																	
EOM																	
BALANCE																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	
DISPOSITIONS																	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 775851																																																																										
BURTON, JOHN W.															WELL #: 7															RRCID -> 142240															COMPL. DATE 06/17/2005															TOTAL DEPTH 9625															PERF. 8583 - 9498														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		(I) LIFT		MONTHLY STATUS		(CODE)		CUMU STATUS		(-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																												
02			784	N		652		-0-			-132		-0-			651	2			1	9	Y			1				1				1		1	1						-0-																																															
03			531	N		531		-0-			-0-		-0-			530	2			1	9	Y			1				1				1		1							-0-																																															
04			581	N		581		-0-			-0-		-0-			581	2					Y						-0-														-0-																																															
05			713	N		672		-0-			-41		-0-			672	2					Y						-0-														-0-																																															
06			586	N		586		-0-			-0-		-0-			586	2					Y						-0-														-0-																																															
07			724	N		724		-0-			-0-		-0-			723	2					1	9	Y			1						1		1							-0-																																															
HAYGOOD, LOIS															WELL #: 5 T															RRCID -> 142241															COMPL. DATE 12/28/1992															TOTAL DEPTH 9625															PERF. 9160 - 9230														
02	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									Y					-0-																-0-																																														
03	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									Y					-0-																-0-																																														
04	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									Y					-0-																-0-																																														
05	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									Y					-0-																-0-																																														
06	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									Y					-0-																-0-																																														
07	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									Y					-0-																-0-																																														
MANGHAM UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 143893															COMPL. DATE 12/19/1992															TOTAL DEPTH 9634															PERF. 8436 - 9516														
02	2016	N	2016		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-			2012	2			4	9	Y			4		6	1																3																																													
03	2440	N	2440		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-			2434	2			6	9	Y			5		4	1																4																																													
04	3000	N	5672		-0-		2672		2672		5647	2			25	9	Y			23					23		4	1															23																																														
05	3100	N	4980		-0-		1880		4552		4811	2			169	9	Y			154					154		41	1															136																																														
06	3000	N	4258		-0-		1258		5810		4084	2			174	9	Y			158					158		131	1														163																																															
07	10059	X	4249		-0-		-5810		-0-		4098	2			151	9	Y			137					137		275	1														25																																															
WHITAKER UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 144123															COMPL. DATE 01/16/1993															TOTAL DEPTH 9616															PERF. 8450 - 9466														
02	1290	N	1290		-0-		-0-		-0-		1290	2					Y			-0-					-0-																			-0-																																													
03	1240	N	854		-0-		-386		-0-		854	2					Y			-0-					-0-																		-0-																																														
04	524	N	524		-0-		-0-		-0-		524	2					Y			-0-					-0-																	-0-																																															
05	1271	N	305		-0-		-966		-0-		305	2					Y			-0-					-0-																	-0-																																															
06	840	N	135		-0-		-705		-0-		135	2					Y			-0-					-0-																	-0-																																															
07	527	N	150		-0-		-377		-0-		150	2					Y			-0-					-0-																	-0-																																															
ALLISON UNIT															WELL #: 7															RRCID -> 144282															COMPL. DATE 01/23/1993															TOTAL DEPTH 9605															PERF. 8366 - 9472														
02	924	X	733		-0-		-191		-0-		733	2					Y			-0-					-0-																			-0-																																													
03	868	X	761		-0-		-107		-0-		761	2					Y			-0-					-0-																		-0-																																														
04	840	X	544		-0-		-296		-0-		544	2					Y			-0-					-0-																		-0-																																														
05	899	X	687		-0-		-212		-0-		687	2					Y			-0-					-0-																		-0-																																														
06	870	X	511		-0-		-359		-0-		511	2					Y			-0-					-0-																	-0-																																															
07	806	X	441		-0-		-365		-0-		441	2					Y			-0-					-0-																	-0-																																															
FITE UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 144284															COMPL. DATE 01/21/1993															TOTAL DEPTH 9641															PERF. 8440 - 9500														
02	747	N	747		-0-		-0-		-0-		718	2			29	9	Y			26				26		37	1																1																																														
03	857	N	857		-0-		-0-		-0-		840	2			17	9	Y			15				15																		16																																															
04	877	N	877		-0-		-0-		-0-		843	2			34	9	Y			31				31		37	1															10																																															
05	903	N	903		-0-		-0-		-0-		890	2			13	9	Y			12				12																		22																																															
06	826	N	826		-0-		-0-		-0-		818	2			8	9	Y			7				7																	29																																																
07	837	N	760		-0-		-77		-0-		747	2			13	9	Y			12				12		32	1															9																																															
COLLINS UNIT															WELL #: 7															RRCID -> 144420															COMPL. DATE 02/21/2003															TOTAL DEPTH 9635															PERF. 8394 - 9524														
02	1344	X	1174		-0-		-170		-0-		1088	2			86	9	Y			78				78		79	1															5																																															
03	1395	X	1328		-0-		-67		-0-		1272	2			56	9	Y			51				51		52	1															4																																															
04	1350	X	1206		-0-		-144		-0-		1184	2			22	9	Y			20				20		22	1															2																																															
05	1395	X	1032		-0-		-363		-0-		999	2			33	9	Y			30				30		25	1														7																																																
06	1290	X	1151		-0-		-139		-0-		1134	2			17	9	Y			15				15		21	1														1																																																
07	1333	X	1058		-0-		-275		-0-		1051	2			7	9	Y			6				6		5	1														2																																																

CARTHAGE (COTTON VALLEY) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC YOUNGBLOOD-ROE UNIT										//CONT.// 16032 174 775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA															
										WELL #:		8		RRCID -> 144692		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH		9630 PERF. 8525		- 9486									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE	
02		1764 N	1185	-0-	-0-	-579	-0-	-0-	1185	2					Y	-0-					-0-									-0-	
03		1953 N	1148	-0-	-0-	-805	-0-	-0-	1148	2					Y	-0-					-0-									-0-	
04		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2					Y	-0-					-0-									-0-	
05		1302 N	1135	-0-	-0-	-167	-0-	-0-	1135	2					Y	-0-					-0-									-0-	
06		1110 N	852	-0-	-0-	-258	-0-	-0-	852	2					Y	-0-					-0-									-0-	
07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2					Y	-0-					-0-									-0-	
HUDSON-JOHNSON UNIT										WELL #:		8		RRCID -> 144859		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH		9610 PERF. 8469		- 9479									
02		532 N	511	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	511	2					Y	-0-					-0-									-0-	
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2					Y	-0-					-0-									-0-	
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2					Y	-0-					-0-									-0-	
05		558 N	554	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	554	2					Y	-0-					-0-									-0-	
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2					Y	-0-					-0-									-0-	
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2					Y	-0-					-0-									-0-	
CHADWICK UNIT										WELL #:		8		RRCID -> 145219		COMPL. DATE 03/31/1993		TOTAL DEPTH		9620 PERF. 8267		- 9482									
02		2968 X	2557	-0-	-0-	-411	-0-	-0-	2535	2			22	9	Y	20														29	
03		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3314	2			13	9	Y	12					28	1								13	
04		3180 X	2725	-0-	-0-	-455	-0-	-0-	2711	2			14	9	Y	13					22	1								4	
05		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3103	2			15	9	Y	14														18	
06		3210 X	2484	-0-	-0-	-726	-0-	-0-	2471	2			13	9	Y	12					22	1								8	
07		3317 X	2689	-0-	-0-	-628	-0-	-0-	2677	2			12	9	Y	11					18	1								1	
FITE UNIT										WELL #:		10		RRCID -> 145239		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH		9640 PERF. 8489		- 9505									
02		1232 N	1153	-0-	-0-	-79	-0-	-0-	1144	2			9	9	Y	8					12	1								-0-	
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2			6	9	Y	5														5	
04		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	2			11	9	Y	10					12	1								3	
05		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	2			4	9	Y	4														7	
06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2			2	9	Y	2														9	
07		1395 N	1393	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	1386	2			7	9	Y	6					12	1								3	
ALLISON UNIT										WELL #:		8		RRCID -> 145424		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH		9607 PERF. 8359		- 9490									
02		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1338	2			14	9	Y	13					15	1								5	
03		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2			17	9	Y	15					15	1								5	
04		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2			13	9	Y	12					14	1								3	
05		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	2			13	9	Y	12					14	1								1	
06		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	2			13	9	Y	12					7	1								6	
07		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	2			12	9	Y	11					14	1								3	
WOOLWORTH GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 145514		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH		9410 PERF. 8478		- 9116									
02		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2370	2			15	9	Y	14					16	1								4	
03		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2590	2			21	9	Y	19					17	1								6	
04		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2443	2			20	9	Y	18					15	1								9	
05		2635 N	2506	-0-	-0-	-129	-0-	-0-	2485	2			21	9	Y	19					16	1								12	
06		2520 N	2456	-0-	-0-	-64	-0-	-0-	2433	2			23	9	Y	21					24	1								9	
07		2542 N	2431	-0-	-0-	-111	-0-	-0-	2409	2			22	9	Y	20					24	1								5	
HUDSON-JOHNSON UNIT										WELL #:		9		RRCID -> 145566		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH		9609 PERF. 8332		- 9470									
02		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	2			78	9	Y	71					70	1								6	
03		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	2			80	9	Y	73					69	1								10	
04		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	2			58	9	Y	53					58	1								5	
05		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2			78	9	Y	71					61	1								15	
06		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2			44	9	Y	40					52	1								3	
07		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2			21	9	Y	19					18	1								3	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															HULL UNIT B															MOORE UNIT															THOMPSON UNIT															LILLY UNIT															YOUNGBLOOD-ROE UNIT															HULL UNIT B															ROBERTS UNIT																																	
//CONT.// 16032 174															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																																																																																												
WELL #: B 6															RRCID -> 145873															COMPL. DATE 06/07/1993															TOTAL DEPTH 9658															PERF. 8407															- 9549																																																																														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																																																																				
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	2	2	9	Y	2	2	1	2	1	-0-																																																																																																																																					
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	Y	3	3	1	3	1	-0-																																																																																																																																					
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2	2	9	Y	2	2	1	2	1	-0-																																																																																																																																					
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	2	3	9	Y	3	3	1	3	1	-0-																																																																																																																																					
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	2	2	9	Y	2	2	1	2	1	-0-																																																																																																																																					
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	2	3	9	Y	3	3	1	3	1	-0-																																																																																																																																					
																						WELL #: 7																						RRCID -> 145989																						COMPL. DATE 06/18/1993																						TOTAL DEPTH 9630																						PERF. 8448																						- 9490																					
02	1344	N	1321	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2	8	9	Y	7	11	1	11	1	4																																																																																																																																					
03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2	12	9	Y	11	6	1	11	1	9																																																																																																																																					
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	2	18	9	Y	16	16	1	16	1	9																																																																																																																																					
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	2	17	9	Y	15	12	1	12	1	12																																																																																																																																					
06	1380	N	1203	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	2	19	9	Y	17	22	1	7	7	7																																																																																																																																					
07	1457	N	1024	-0-	-433	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	2	11	9	Y	10					17																																																																																																																																					
																						WELL #: 8																						RRCID -> 146416																						COMPL. DATE 08/13/1993																						TOTAL DEPTH 9656																						PERF. 8467																						- 9551																					
02	1988	X	1414	-0-	-574	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	2	11	9	Y	10	8	1			10																																																																																																																																					
03	1953	X	1539	-0-	-414	-0-	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					10																																																																																																																																					
04	1710	X	1526	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	2	7	9	Y	6	11	1			5																																																																																																																																					
05	1674	X	1521	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	2	8	9	Y	7	8	1			4																																																																																																																																					
06	1530	X	1342	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	-0-	1338	2	4	9	Y	4	6	1			2																																																																																																																																					
07	1581	X	1320	-0-	-261	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	2	6	9	Y	5	7	1			-0-																																																																																																																																					
																						WELL #: 6																						RRCID -> 146813																						COMPL. DATE 09/14/1993																						TOTAL DEPTH 9710																						PERF. 8406																						- 9550																					
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2	12	9	Y	11	10	1			1																																																																																																																																					
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1509	2	14	9	Y	13	9	1			5																																																																																																																																					
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2	10	9	Y	9	9	1			5																																																																																																																																					
05	1085	N	634	-0-	-451	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2	17	9	Y	15	17	1			3																																																																																																																																					
06	1050	N	499	-0-	-551	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2	7	9	Y	6	4	1			5																																																																																																																																					
07	1023	N	607	-0-	-416	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2	8	9	Y	7	5	1			7																																																																																																																																					
																						WELL #: 9																						RRCID -> 146837																						COMPL. DATE 09/28/1993																						TOTAL DEPTH 9620																						PERF. 8455																						- 9494																					
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	Y	1					3																																																																																																																																					
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	2	1	9	Y	1	3	1			1																																																																																																																																					
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	2	2	9	Y	2					3																																																																																																																																					
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	2	1	9	Y	1	3	1			2																																																																																																																																					
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	Y	1					1																																																																																																																																					
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	Y	1					3																																																																																																																																					
																						WELL #: B 7																						RRCID -> 147156																						COMPL. DATE 10/15/1993																						TOTAL DEPTH 9673																						PERF. 8400																						- 9547																					
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-																																																																																																																																					
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-																																																																																																																																					
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-																																																																																																																																					
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-																																																																																																																																					
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-																																																																																																																																					
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-																																																																																																																																					
																						WELL #: 10																						RRCID -> 147457																						COMPL. DATE 11/13/1993																						TOTAL DEPTH 9675																						PERF. 8548																						- 9554																					
02	1008	N	964	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-	1	1			-0-																																																																																																																																					
03	1085	N	575	-0-	-510	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-																																																																																																																																					
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-																																																																																																																																					
05	1054	N	263	-0-	-791	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-																																																																																																																																					
06	570	N	146	-0-	-424	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-																																																																																																																																					
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																																																																																					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 16032 174															//CONT.// 775851																																																	
MOORE UNIT															WELL #: 8															RRCID -> 147799															COMPL. DATE 05/08/2019															TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																												
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE																																																														
02	1008 X	79	-0-	-929	-0-	69	2	10	9	Y	9	7	1			5			5																																																												
03	651 X	116	-0-	-535	-0-	105	2	11	9	Y	10	10	1			5			5																																																												
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	1	5	1			1			1																																																												
05	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1037	2	24	9	Y	22	6	1			17			17																																																												
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	17	1			-0-			-0-																																																												
07	815 X	815	-0-	-0-	-0-	809	2	6	9	Y	5	5	1			-0-			-0-																																																												
BLACK UNIT																				WELL #: 6															RRCID -> 148704															COMPL. DATE 01/19/1994															TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529														
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1725	2	1	9	Y	1	1	1			-0-			-0-																																																												
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-			-0-																																																												
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-			-0-																																																												
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-			-0-																																																												
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	2	1	9	Y	1	1	1			-0-			-0-																																																												
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-			-0-																																																												
SMITH-BIRD UNIT																				WELL #: 8															RRCID -> 148854															COMPL. DATE 02/04/1994															TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510														
02	560 X	453	-0-	-107	-0-	452	2	1	9	Y	1					1			1																																																												
03	620 X	465	-0-	-155	-0-	465	2			Y	-0-	1	1			-0-			-0-																																																												
04	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-			-0-																																																												
05	496 X	325	-0-	-171	-0-	325	2			Y	-0-					-0-			-0-																																																												
06	480 X	398	-0-	-82	-0-	397	2	1	9	Y	1	1	1			-0-			-0-																																																												
07	527 X	516	-0-	-11	-0-	514	2	2	9	Y	2	2	1			-0-			-0-																																																												
CHADWICK UNIT																				WELL #: 9															RRCID -> 148975															COMPL. DATE 02/14/1994															TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			-0-																																																												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			-0-																																																												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			-0-																																																												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			-0-																																																												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			-0-																																																												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			-0-																																																												
MOORE UNIT																				WELL #: 9															RRCID -> 149337															COMPL. DATE 03/17/1994															TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490														
02	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2632	2	23	9	Y	21	29	1			12			12																																																												
03	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2759	2	31	9	Y	28	15	1			25			25																																																												
04	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2675	2	44	9	Y	40	42	1			23			23																																																												
05	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2799	2	46	9	Y	42	32	1			33			33																																																												
06	2460 N	2427	-0-	-33	-0-	2379	2	48	9	Y	44	58	1			19			19																																																												
07	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2934	2	31	9	Y	28					47			47																																																												
MORGAN UNIT																				WELL #: 9															RRCID -> 149735															COMPL. DATE 04/08/1994															TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			-0-																																																												
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			-0-																																																												
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			-0-																																																												
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			-0-																																																												
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			-0-																																																												
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			-0-																																																												
ROBERTS UNIT																				WELL #: 11															RRCID -> 150238															COMPL. DATE 05/23/1994															TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530														
02	1344 N	1275	-0-	-69	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-			-0-																																																												
03	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-			-0-																																																												
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-			-0-																																																												
05	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-			-0-																																																												
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-			-0-																																																												
07	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-			-0-																																																												

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2016 N	1753	-0-	-263	-0-	1752	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	2263 N	2079	-0-	-184	-0-	2078	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2061	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2084	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545															
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1236	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	Y	2	1	1		1
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1319	2	4	9	Y	4	3	1		2
05	1023 N	868	-0-	-155	-0-	864	2	4	9	Y	4	5	1		1
06	990 N	614	-0-	-376	-0-	613	2	1	9	Y	1	1	1		1
07	1023 N	818	-0-	-205	-0-	816	2	2	9	Y	2	1	1		2
DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440															
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	536	2	6	9	Y	5	5	1		1
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	660	2	7	9	Y	6	6	1		1
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	599	2	6	9	Y	5	5	1		1
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	Y	5	5	1		1
06	660 N	570	-0-	-90	-0-	566	2	4	9	Y	4	4	1		1
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	627	2	4	9	Y	4	4	1		1
THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533															
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	895	2	7	9	Y	6	6	1		6
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	-0-		Y	-0-				6
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	Y	3	6	1		3
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1105	2	9	9	Y	8	6	1		5
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1059	2	7	9	Y	6	7	1		4
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	2	4	9	Y	4	7	1		1
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520															
02	1428 N	1341	-0-	-87	-0-	1331	2	10	9	Y	9	9	1		1
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	2	11	9	Y	10	10	1		1
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	2	9	9	Y	8	8	1		1
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	2	11	9	Y	10	9	1		2
06	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	1442	2	6	9	Y	5	7	1		-0-
07	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1544	2	4	9	Y	4	3	1		1
WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660															
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-				-0-
03	930 N	821	-0-	-109	-0-	821	2			Y	-0-				-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-				-0-
05	961 N	889	-0-	-72	-0-	889	2			Y	-0-				-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-				-0-
07	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	2			Y	-0-				-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490															
02	2800 N	2358	-0-	-442	-0-	2899	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	2604	-0-	-496	-0-	2403	2			Y	-0-				-0-
04	3000 N	2507	-0-	-493	-0-	1910	2			Y	-0-				-0-
05	3100 N	2551	-0-	-549	-0-	1361	2			Y	-0-				-0-
06	3000 N	2406	-0-	-594	-0-	767	2			Y	-0-				-0-
07	3100 N	2613	-0-	-487	-0-	280	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
SMITH-BIRD UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-			1
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-	1	1	-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-			-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-			-0-
06	480 N	377	-0-	-103	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
07	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-			-0-
FITE UNIT														
WELL #: RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8269 - 9500														
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2022														
MANGHAM UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477														
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-			-0-
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-			-0-
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-			-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-			-0-
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-			-0-
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-			-0-
LILLY UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547														
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-			-0-
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-			-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-			-0-
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-			-0-
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-			-0-
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-			-0-
BECKWORTH														
WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490														
02	840 X	355	-0-	-485	-0-	355	2			Y	-0-			-0-
03	713 X	360	-0-	-353	-0-	360	2			Y	-0-			-0-
04	600 X	306	-0-	-294	-0-	306	2			Y	-0-			-0-
05	434 X	310	-0-	-124	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
06	390 X	236	-0-	-154	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
07	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (COTTON VALLEY)					CARTAGE (C				
--------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	------------	--	--	--	--

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
SMITH-BIRD UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
06	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
07	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
MANGHAM UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478														
02	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-			-0-
03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-			-0-
04	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-			-0-
05	2511 N	1777	-0-	-734	-0-	1777	2			Y	-0-			-0-
06	2430 N	1555	-0-	-875	-0-	1555	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	3198	-0-	98	98	3198	2			Y	-0-			-0-
BLACK UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550														
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2337	2	3	9	Y	3	2	1	1
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2204	2	3	9	Y	3	3	1	1
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2331	2	4	9	Y	4	3	1	2
06	2250 N	2168	-0-	-82	-0-	2166	2	2	9	Y	2	4	1	-0-
07	2294 N	2286	-0-	-8	-0-	2282	2	4	9	Y	4	3	1	1
WHITAKER UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470														
02	1960 N	1799	-0-	-161	-0-	1799	2			Y	-0-			-0-
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-			-0-
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-			-0-
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-			-0-
06	2280 N	2155	-0-	-125	-0-	2155	2			Y	-0-			-0-
07	2232 N	2022	-0-	-210	-0-	2022	2			Y	-0-			-0-
LILLY UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/19/2024 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539														
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1198	2	35	9	Y	32	32	1	-0-
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1199	2	58	9	Y	53	42	1	11
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1116	2	39	9	Y	35	34	1	12
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1086	2	100	9	Y	91	79	1	24
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1120	2	18	9	Y	16	26	1	14
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1103	2	25	9	Y	23	17	1	20
WHITAKER UNIT														
WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MASON														
WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412														
02	896 N	876	-0-	-20	-0-	868	2	8	9	Y	7	8	1	1
03	992 N	956	-0-	-36	-0-	945	2	11	9	Y	10	9	1	2
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	991	2	10	9	Y	9	9	1	2
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1001	2	9	9	Y	8	8	1	2
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1019	2	7	9	Y	6	6	1	2
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1023	2	7	9	Y	6	7	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174																						
BECKWORTH																						
WELL #: 11																						
RRCID -> 158414																						
COMPL. DATE 01/31/1996																						
TOTAL DEPTH 9710																						
PERF. 9178 - 9591																						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE								
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								

THOMPSON UNIT													WELL #: 11 L		RRCID -> 159240		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9620		PERF. N/A	
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	817	2	10	9	Y	9	8	1	9								
03	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	2			Y	-0-			9								
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	842	2	7	9	Y	6	10	1	5								
05	930 N	862	-0-	-68	-0-	850	2	12	9	Y	11	9	1	7								
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	828	2	12	9	Y	11	12	1	6								
07	868 N	852	-0-	-16	-0-	844	2	8	9	Y	7	11	1	2								

CARTHAGE GAS UNIT 110													WELL #: 6		RRCID -> 159356		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 9598		PERF. 8540 - 9430	
02	3164 X	2311	-0-	-853	-0-	2298	2	13	9	Y	12	13	1	2								
03	3503 X	3019	-0-	-484	-0-	3001	2	18	9	Y	16	15	1	3								
04	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2817	2	14	9	Y	13	14	1	2								
05	3131 X	2759	-0-	-372	-0-	2747	2	12	9	Y	11	11	1	2								
06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3048	2	12	9	Y	11	10	1	3								
07	3007 X	2941	-0-	-66	-0-	2930	2	11	9	Y	10	11	1	2								

HUDSON, NELL													WELL #: 5		RRCID -> 159918		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 9324 - 9380	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								

DENNARD UNIT													WELL #: 6-L		RRCID -> 160228		COMPL. DATE 05/04/1997		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8279 - 9522	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								

WILSON UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 160983		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8313 - 9555	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
HANCOCK UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	876	-0-	-132	-0-	81	1	783	2	Y	11	12	1	3
03	837 N	780	-0-	-57	-0-	12	9	702	2	Y	6	8	1	1
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	71	1	487	2	Y	2	2	1	1
05	961 N	475	-0-	-486	-0-	7	9	433	2	Y	1	1	1	1
06	750 N	308	-0-	-442	-0-	48	1	280	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	558 N	281	-0-	-277	-0-	2	9	254	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
HANCOCK UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/25/2025														
HULL UNIT A														
WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537														
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	Y	3	2	1	1
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	Y	5	5	1	1
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	555	2	4	9	Y	4	4	1	1
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	561	2	4	9	Y	4	3	1	1
07	589 N	518	-0-	-71	-0-	514	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
WILSON UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559														
02	1344 N	1014	-0-	-330	-0-	1005	2	9	9	Y	8	8	1	3
03	1519 N	1102	-0-	-417	-0-	1092	2	10	9	Y	9	10	1	2
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	733	2	4	9	Y	4	4	1	2
05	1116 N	863	-0-	-253	-0-	857	2	6	9	Y	5	5	1	2
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1145	2	7	9	Y	6	4	1	4
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	824	2	4	9	Y	4	7	1	1
DUNLAP UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
METCALF GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082														
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	123	1	1572	2	Y	82	54	8	34
03	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	90	9	2208	2	Y	82	36	1	31
*04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	165	1	2018	2	Y	79	36	1	17
*05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	90	9	2004	2	Y	45	24	1	10
*06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	151	1	1802	2	Y	52	21	1	5
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	87	9	1854	2	Y	12			17
						151	1							
						50	9							
						139	1							
						57	9							
						152	1							
						13	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851														
HULL UNIT A		WELL #: A 67		RRCID -> 163053		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
HULL A-21 UNIT				WELL #: A 63		RRCID -> 163083		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DENNARD UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 163220		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8313 - 9557						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HULL UNIT A				WELL #: A 65		RRCID -> 163640		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532						
02	1344 N	57	-0-	-1287	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	1426 N	80	-0-	-1346	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/21/2025																
HANCOCK UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 164384		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCRAE, BLANCHE				WELL #: 5		RRCID -> 164426		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HULL UNIT A				WELL #: A 69		RRCID -> 164493		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 775851																																																											
GRIFFITH															WELL #: 4 T															RRCID -> 164688															COMPL. DATE 12/23/1999															TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																			
02	112	N	106	-0-	-6	-0-			106	2			Y		-0-								-0-																																																			
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-			107	2			Y		-0-								-0-																																																			
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-			105	2			Y		-0-								-0-																																																			
05	124	N	109	-0-	-15	-0-			109	2			Y		-0-								-0-																																																			
06	90	N	73	-0-	-17	-0-			73	2			Y		-0-								-0-																																																			
07	124	N	109	-0-	-15	-0-			109	2			Y		-0-								-0-																																																			
GRAVES ESTATE															WELL #: 4															RRCID -> 165104															COMPL. DATE 10/21/1996															TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507														
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-			1206	2		9	9	Y		8		9	1				1																																																			
03	1302	N	1240	-0-	-62	-0-			1228	2		12	9	Y		11		10	1			2																																																				
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-			1263	2		10	9	Y		9		9	1			2																																																				
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-			1296	2		9	9	Y		8		8	1			2																																																				
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-			1197	2		8	9	Y		7		7	1			2																																																				
07	1302	N	1295	-0-	-7	-0-			1287	2		8	9	Y		7		8	1			1																																																				
DENNARD UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 165119															COMPL. DATE 08/29/1997															TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																				
HUDSON, NELL															WELL #: 6 T															RRCID -> 165130															COMPL. DATE 12/23/1996															TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337														
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-			108	2		6	9	Y		5		6	1			1																																																				
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-			157	2		6	9	Y		5		5	1			1																																																				
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-			106	2		2	9	Y		2		3	1			-0-																																																				
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-			151	2		6	9	Y		5		4	1			1																																																				
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-			150	2		2	9	Y		2		3	1			-0-																																																				
07	124	N	119	-0-	-5	-0-			119	2				Y		-0-						-0-																																																				
FENDER, H. R.															WELL #: 6															RRCID -> 165483															COMPL. DATE 02/24/1997															TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337														
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-			328	2				Y		-0-						-0-																																																				
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-			345	2				Y		-0-						-0-																																																				
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-			343	2				Y		-0-						-0-																																																				
05	341	N	336	-0-	-5	-0-			336	2				Y		-0-						-0-																																																				
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-			331	2				Y		-0-						-0-																																																				
07	341	N	311	-0-	-30	-0-			311	2				Y		-0-						-0-																																																				
DAVIS, A. L.															WELL #: 7															RRCID -> 165553															COMPL. DATE 08/12/2005															TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398														
02	196	N	189	-0-	-7	-0-			189	2				Y		-0-						-0-																																																				
03	217	N	214	-0-	-3	-0-			214	2				Y		-0-						-0-																																																				
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-			220	2				Y		-0-						-0-																																																				
05	217	N	215	-0-	-2	-0-			215	2				Y		-0-						-0-																																																				
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-			217	2				Y		-0-						-0-																																																				
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-			221	2				Y		-0-						-0-																																																				
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON															WELL #: 5															RRCID -> 165575															COMPL. DATE 10/03/1997															TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC												//CONT.// 775851																			
HALL UNIT												WELL #: 8				RRCID -> 166101				COMPL. DATE 10/23/1997				TOTAL DEPTH 9650				PERF. 8328 - 9592			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	CODE	EOM BALANCE									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-									
HUDSON-JOHNSON UNIT												WELL #: 12 L				RRCID -> 166310				COMPL. DATE 11/15/1997				TOTAL DEPTH 9650				PERF. 8524 - 9517			
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	-0-		2152	2	3	9	Y		3		3	1				-0-									
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-		2231	2	2	9	Y		2		2	1				-0-									
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	-0-		2442	2	2	9	Y		2		2	1				-0-									
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	-0-		2529	2	4	9	Y		4		3	1				1									
06	2160	N	2147	-0-	-13	-0-	-0-		2146	2	1	9	Y		1		2	1				-0-									
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	-0-		2569	2	1	9	Y		1		1	1				-0-									
HULL UNIT A												WELL #: A 66-L				RRCID -> 167062				COMPL. DATE 12/24/1997				TOTAL DEPTH 9650				PERF. 8288 - 9535			
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	-0-		3602	2	32	9	Y		29		28	1				6									
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	-0-		3992	2	36	9	Y		33		35	1				4									
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	-0-		4057	2	39	9	Y		35		34	1				5									
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	-0-		4097	2	39	9	Y		35		32	1				8									
06	3870	X	2976	-0-	-894	-0-	-0-		2952	2	24	9	Y		22		26	1				4									
07	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	-0-		3697	2	35	9	Y		32		33	1				3									
DUNLAP UNIT												WELL #: 8				RRCID -> 167167				COMPL. DATE 01/23/1998				TOTAL DEPTH 9450				PERF. 8432 - 9371			
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	-0-		679	2	14	9	Y		13		15	1				5									
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	-0-		772	2	22	9	Y		20		19	1				4									
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	-0-		889	2	2	9	Y		2		5	1				2									
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	-0-		788	2	1	9	Y		1		2	1				1									
06	780	N	528	-0-	-252	-0-	-0-		526	2	2	9	Y		2		2	1				1									
07	930	N	503	-0-	-427	-0-	-0-		502	2	1	9	Y		1		2	1				-0-									
DAVIS, A. L.												WELL #: 8				RRCID -> 167866				COMPL. DATE 02/07/2006				TOTAL DEPTH 9525				PERF. 8502 - 9432			
02	1036	X	958	-0-	-78	-0-	-0-		958	2			Y		-0-							-0-									
03	1147	X	1088	-0-	-59	-0-	-0-		1088	2			Y		-0-							-0-									
04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	-0-		1094	2			Y		-0-							-0-									
05	1209	X	1021	-0-	-188	-0-	-0-		1021	2			Y		-0-							-0-									
06	1170	X	1074	-0-	-96	-0-	-0-		1073	2	1	9	Y		1		1	1				-0-									
07	1116	X	1076	-0-	-40	-0-	-0-		1075	2	1	9	Y		1		1	1				-0-									
HUDSON, NELL												WELL #: 7				RRCID -> 168091				COMPL. DATE 05/19/1997				TOTAL DEPTH 9595				PERF. 8481 - 9401			
02	2240	N	1657	-0-	-583	-0-	-0-		1655	2	2	9	Y		2		2	1				-0-									
03	2480	N	1178	-0-	-1302	-0-	-0-		1176	2	2	9	Y		2		2	1				-0-									
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	-0-		2431	2	2	9	Y		2		2	1				-0-									
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-		2051	2	2	9	Y		2		2	1				-0-									
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-		1603	2	3	9	Y		3		2	1				1									
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	-0-		2521	2	20	9	Y		18		16	1				3									
FENDER, H. R.												WELL #: 7				RRCID -> 168109				COMPL. DATE 05/31/1997				TOTAL DEPTH 9502				PERF. 8910 - 9381			
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-		1552	2	2	9	Y		2		2	1				-0-									
03	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	-0-		1702	2	2	9	Y		2		2	1				-0-									
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-		1650	2	2	9	Y		2		2	1				-0-									
05	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	-0-		1718	2	1	9	Y		1		1	1				-0-									
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-		1744	2	8	9	Y		7		5	1				2									
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-		1782	2	9	9	Y		8		9	1				1									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
GRAVES ESTATE														
WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
06	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435														
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9	9	Y	8	8	1	1
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1333	2	12	9	Y	11	10	1	2
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1227	2	11	9	Y	10	10	1	2
05	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1211	2	10	9	Y	9	9	1	2
06	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1177	2	9	9	Y	8	8	1	2
07	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1215	2	9	9	Y	8	9	1	1
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450														
02	1960 N	1602	-0-	-358	-0-	1591	2	11	9	Y	10	10	1	2
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2050	2	12	9	Y	11	11	1	2
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2006	2	12	9	Y	11	11	1	2
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2061	2	11	9	Y	10	10	1	2
06	2010 N	1892	-0-	-118	-0-	1873	2	19	9	Y	17	14	1	5
07	2077 N	1727	-0-	-350	-0-	1708	2	19	9	Y	17	19	1	3
MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383														
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518														
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1306	2	19	9	Y	17	18	1	3
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1531	2	21	9	Y	19	20	1	2
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1541	2	22	9	Y	20	19	1	3
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1665	2	20	9	Y	18	17	1	4
06	1500 N	1274	-0-	-226	-0-	1260	2	14	9	Y	13	15	1	2
07	1612 N	1561	-0-	-51	-0-	1541	2	20	9	Y	18	18	1	2
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492														
02	588 N	509	-0-	-79	-0-	506	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	Y	7	6	1	1
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	Y	5	5	1	1
05	558 N	435	-0-	-123	-0-	431	2	4	9	Y	4	4	1	1
06	690 N	180	-0-	-510	-0-	176	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	620	2	6	9	Y	5	5	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: PANOLA																					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC												16032 174 NON-ASSOCIATED																									
CAPPS GAS UNIT												WELL #: 8				RRCID -> 168828				COMPL. DATE 05/16/1998				TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241													
M O ALLOW CODE												GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* AMT		* DISPOSITIONS		* AMT		* DISPOSITIONS		* AMT		EOM BALANCE							
02 14B2 EXT												-0-		-0-		-0-		-0-										-0-									
03 14B2 EXT												-0-		-0-		-0-		-0-										-0-									
04 14B2 EXT												-0-		-0-		-0-		-0-										-0-									
05 14B2 EXT												-0-		-0-		-0-		-0-										-0-									
06 14B2 EXT												-0-		-0-		-0-		-0-										-0-									
07 14B2 EXT												-0-		-0-		-0-		-0-										-0-									
HULL UNIT A																WELL #: A 72		RRCID -> 168829				COMPL. DATE 04/23/1998				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516											
02 4032 X												2736		-0-		-1296		-0-		2710		2		26		9		Y		24		26		1		5	
03 3162 X												1650		-0-		-1512		-0-		1628		2		22		9		Y		20		24		1		1	
04 1740 X												979		-0-		-761		-0-		962		2		17		9		Y		15		15		1		1	
05 3038 X												569		-0-		-2469		-0-		557		2		12		9		Y		11		10		1		2	
06 3786 X												3786		-0-		-0-		-0-		3762		2		24		9		Y		22		20		1		4	
07 4492 X												4492		-0-		-0-		-0-		4461		2		31		9		Y		28		29		1		3	
CAPPS GAS UNIT																WELL #: 7		RRCID -> 168889				COMPL. DATE 05/27/1998				TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217											
02 577 N												577		-0-		-0-		-0-		570		2		7		9		Y		6		9		1		2	
03 611 N												611		-0-		-0-		-0-		591		2		20		9		Y		18		17		1		3	
04 666 N												666		-0-		-0-		-0-		665		2		1		9		Y		1		3		1		1	
05 651 N												617		-0-		-34		-0-		617		2						Y		-0-		1		0		-0-	
06 716 N												716		-0-		-0-		-0-		716		2						Y		-0-						-0-	
07 682 N												505		-0-		-177		-0-		505		2						Y		-0-						-0-	
SOAPE, C. P.																WELL #: 6		RRCID -> 169055				COMPL. DATE 06/11/2006				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286											
02 1402 N												1402		-0-		-0-		-0-		1402		2						Y		-0-						-0-	
03 1395 N												1317		-0-		-78		-0-		1317		2						Y		-0-						-0-	
04 1571 N												1571		-0-		-0-		-0-		1571		2						Y		-0-						-0-	
05 1590 N												1590		-0-		-0-		-0-		1590		2						Y		-0-						-0-	
06 1544 N												1544		-0-		-0-		-0-		1544		2						Y		-0-						-0-	
07 1415 N												1415		-0-		-0-		-0-		1415		2						Y		-0-						-0-	
HANCOCK UNIT																WELL #: 9		RRCID -> 169207				COMPL. DATE 06/23/1998				TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319											
02 14B2 EXT												-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-						-0-			
03 14B2 EXT												-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-						-0-			
04 14B2 EXT												-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-						-0-			
05 14B2 EXT												-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-						-0-			
06 14B2 EXT												-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-						-0-			
07 14B2 EXT												-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-						-0-			
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON																WELL #: 7		RRCID -> 169245				COMPL. DATE 03/28/1998				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299											
02 1456 N												1426		-0-		-30		-0-		1384		2		42		9		Y		38		40		1		11	
03 1570 N												1570		-0-		-0-		-0-		1518		2		52		9		Y		47		45		1		13	
04 1588 N												1588		-0-		-0-		-0-		1546		2		42		9		Y		38		32		1		19	
05 1650 N												1650		-0-		-0-		-0-		1608		2		42		9		Y		38		33		1		24	
06 1530 N												1503		-0-		-27		-0-		1456		2		47		9		Y		43		49		1		18	
07 1643 N												1557		-0-		-86		-0-		1512		2		45		9		Y		41		49		1		10	
CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON																WELL #: 6		RRCID -> 169278				COMPL. DATE 06/27/1998				TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232											
02 1540 N												1311		-0-		-229		-0-		1299		2		12		9		Y		11		13		1		3	
03 1643 N												1598		-0-		-45		-0-		1589		2		9		9		Y		8		10		1		1	
04 1727 N												1727		-0-		-0-		-0-		1727		2						Y		-0-		1		1		-0-	
05 1583 N												1583		-0-		-0-		-0-		1583		2						Y		-0-						-0-	
06 1560 N												1443		-0-		-117		-0-		1443		2						Y		-0-						-0-	
07 1798 N												1538		-0-		-260		-0-		1538		2						Y		-0-						-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
BLEAKLEY, P.J. UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 170425														
COMPL. DATE 05/14/1998														
TOTAL DEPTH 9406													PERF. 8888 - 9205	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	812 N	751	-0-	-61	-0-	170	1	581	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	203	1	969	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	196	1	882	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	187	1	1332	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	196	1	1897	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1116 N	917	-0-	-199	-0-	204	1	713	2	N	-0-	-0-	-0-	
HUDSON-JOHNSON UNIT														
WELL #: 14														
RRCID -> 171014														
COMPL. DATE 10/08/1998														
TOTAL DEPTH 9650													PERF. 8513 - 9504	
02	2734 N	2723	-0-	-11	-0-	2723	2			Y	-0-	-0-	-0-	
03	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-	-0-	-0-	
04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-	-0-	-0-	
05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-	-0-	-0-	
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-	-0-	-0-	
07	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-	-0-	-0-	
WILLIAMSON														
WELL #: 7														
RRCID -> 171018														
COMPL. DATE 04/21/1998														
TOTAL DEPTH 9460													PERF. 8796 - 9310	
02	1232 N	1227	-0-	-5	-0-	1227	2			Y	-0-	-0-	-0-	
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-	-0-	-0-	
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-	-0-	-0-	
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-	-0-	-0-	
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-	-0-	-0-	
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-	-0-	-0-	
MANGHAM UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 171371														
COMPL. DATE 11/18/1998														
TOTAL DEPTH 9655													PERF. 8365 - 9509	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
DAVIS, A. L.														
WELL #: 9														
RRCID -> 171493														
COMPL. DATE 11/27/2019														
TOTAL DEPTH 9510													PERF. 8930 - 9460	
02	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1939	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2056	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	1950 X	1897	-0-	-53	-0-	1896	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	2139 X	1754	-0-	-385	-0-	1753	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	2070 X	1583	-0-	-487	-0-	1582	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	2139 X	1518	-0-	-621	-0-	1518	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MANGHAM UNIT														
WELL #: 15 L														
RRCID -> 171648														
COMPL. DATE 12/17/1998														
TOTAL DEPTH 9650													PERF. 8391 - 9496	
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-	-0-	-0-	
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-	-0-	-0-	
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-	-0-	-0-	
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-	-0-	-0-	
06	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			Y	-0-	-0-	-0-	
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-	-0-	-0-	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT														
WELL #: 12 L														
RRCID -> 171649														
COMPL. DATE 12/24/1998														
TOTAL DEPTH 9650													PERF. 8436 - 9479	
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-	-0-	-0-	
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-	-0-	-0-	
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-	-0-	-0-	
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-	-0-	-0-	
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-	-0-	-0-	
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																	
CHADWICK UNIT																	
WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1043	2	46	9	Y	42					48	
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1151	2	41	9	Y	37	51	1			34	
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1085	2	44	9	Y	40	63	1			11	
05	1209 N	1045	-0-	-164	-0-	999	2	46	9	Y	42					53	
06	1140 N	830	-0-	-310	-0-	788	2	42	9	Y	38	63	1			28	
07	1178 N	777	-0-	-401	-0-	745	2	32	9	Y	29	55	1			2	
ALLISON UNIT														WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SOUTHLAND PAPER COMPANY														WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405			
02	1540 N	277	-0-	-1263	-0-	277	2			Y	-0-					-0-	
03	1240 N	346	-0-	-894	-0-	346	2			Y	-0-					-0-	
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-	
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-	
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-	
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-	
BURTON, JOHN W.														WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437			
02	2492 N	2266	-0-	-226	-0-	2255	2	11	9	Y	10	10	1			2	
03	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2798	2	13	9	Y	12	12	1			2	
04	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2483	2	12	9	Y	11	11	1			2	
05	2511 N	2506	-0-	-5	-0-	2496	2	10	9	Y	9	9	1			2	
06	2730 N	2489	-0-	-241	-0-	2480	2	9	9	Y	8	8	1			2	
07	2573 N	1610	-0-	-963	-0-	1603	2	7	9	Y	6	7	1			1	
CHADWICK UNIT														WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480			
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1248	2	12	9	Y	11	17	1			6	
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1532	2	17	9	Y	15	8	1			13	
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1479	2	24	9	Y	22	23	1			12	
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1493	2	25	9	Y	23	17	1			18	
06	1500 N	1013	-0-	-487	-0-	988	2	25	9	Y	23	31	1			10	
07	1550 N	1245	-0-	-305	-0-	1232	2	13	9	Y	12					22	
CUMMINGS														WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
ROBERTS UNIT														WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522			
02	1988 N	1829	-0-	-159	-0-	1829	2			Y	-0-	1	1			-0-	
03	2201 N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-	
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-	
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-	
06	2070 N	1876	-0-	-194	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-	
07	2108 N	1909	-0-	-199	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																	
MORGAN UNIT																	
WELL #: 13 L RRCID -> 173620																	
COMPL. DATE 05/23/1999																	
TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1535	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	2	3	9	Y	3	3	1			-0-	
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3	2	1			1	
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	Y	3	3	1			1	
BLACK UNIT																	
WELL #: 10 L RRCID -> 173714																	
COMPL. DATE 06/15/1999																	
TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546																	
02	1568 N	1238	-0-	-330	-0-	1231	2	7	9	Y	6	8	1			-0-	
03	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	1114	2	8	9	Y	7	5	1			2	
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1202	2	9	9	Y	8	7	1			3	
05	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	1332	2	9	9	Y	8	7	1			4	
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1249	2	9	9	Y	8	11	1			1	
07	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	1137	2	7	9	Y	6	7	1			-0-	
FITE UNIT																	
WELL #: 13 L RRCID -> 173783																	
COMPL. DATE 06/18/1999																	
TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515																	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HULL UNIT B																	
WELL #: B 10 L RRCID -> 173981																	
COMPL. DATE 04/16/2000																	
TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550																	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
WHITAKER UNIT																	
WELL #: 14 RRCID -> 174236																	
COMPL. DATE 08/03/1999																	
TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489																	
02	2296 N	2207	-0-	-89	-0-	2196	2	11	9	Y	10	14	1			5	
03	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2746	2	14	9	Y	13	7	1			11	
04	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2591	2	22	9	Y	20	20	1			11	
05	3100 N	3221	-0-	121	121	3199	2	22	9	Y	20	15	1			16	
06	2460 N	2227	-0-	-233	-0-	2205	2	22	9	Y	20	27	1			9	
07	2542 N	1918	-0-	-624	-0-	1904	2	14	9	Y	13					22	
ROBERTS UNIT																	
WELL #: 14 RRCID -> 174600																	
COMPL. DATE 09/06/1999																	
TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523																	
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-	
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-	
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-	
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-	
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-	
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC CUMMINGS										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED 775851										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
										WELL #: 14 L RRCID -> 175251										COMPL. DATE 09/18/1999										TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																					
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-		37 4	1 9	578	2	Y	4	4	1			1																					
03	744	N	698	-0-	-46	-0-		40 6	1 9	652	2	Y	5	4	1			2																					
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-		36 3	1 9	624	2	Y	3	4	1			1																					
05	682	N	645	-0-	-37	-0-		41 1	1	604	2	Y	-0-	1	1			-0-																					
06	690	N	530	-0-	-160	-0-		33 1	1	497	2	Y	-0-					-0-																					
07	682	N	459	-0-	-223	-0-		28 1	1	431	2	Y	-0-					-0-																					
COLLINS UNIT										WELL #: 12 L RRCID -> 175277										COMPL. DATE 10/27/1999										TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																					
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																					
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																					
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																					
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																					
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																					
LILLY UNIT										WELL #: 12 L RRCID -> 175550										COMPL. DATE 11/20/1999										TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560									
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-		368	2			Y	-0-					-0-																					
03	372	N	293	-0-	-79	-0-		293	2			Y	-0-					-0-																					
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-		148	2			Y	-0-					-0-																					
05	372	N	297	-0-	-75	-0-		297	2			Y	-0-					-0-																					
06	270	N	224	-0-	-46	-0-		224	2			Y	-0-					-0-																					
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-		423	2			Y	-0-					-0-																					
ALLISON UNIT										WELL #: 12 L RRCID -> 175873										COMPL. DATE 12/19/1999										TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497									
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-		1953	2			Y	-0-					-0-																					
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-		2189	2			Y	-0-					-0-																					
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-		2130	2			Y	-0-					-0-																					
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-		2192	2			Y	-0-					-0-																					
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-		2070	2			Y	-0-					-0-																					
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-		2096	2			Y	-0-					-0-																					
CUMMINGS										WELL #: 15 L RRCID -> 176190										COMPL. DATE 10/05/1999										TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594									
02	2548	X	1634	-0-	-914	-0-		99 9	1 9	1526	2	Y	8	7	1			3																					
03	2821	X	1434	-0-	-1387	-0-		82 8	1 9	1344	2	Y	7	7	1			3																					
04	2370	X	2313	-0-	-57	-0-		127 7	1 9	2179	2	Y	6	6	1			3																					
05	2852	X	2231	-0-	-621	-0-		143 11	1 9	2077	2	Y	10	8	1			5																					
06	2760	X	1369	-0-	-1391	-0-		86 4	1 9	1279	2	Y	4	9	1			-0-																					
07	2387	X	1380	-0-	-1007	-0-		85 1	1	1295	2	Y	-0-					-0-																					
BLACK UNIT										WELL #: 11 RRCID -> 176652										COMPL. DATE 02/19/2000										TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-		1467	2	6	9	Y	5	7	1			-0-																					
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-		1653	2	7	9	Y	6	5	1			1																					
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-		1572	2	7	9	Y	6	5	1			2																					
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-		1614	2	8	9	Y	7	5	1			4																					
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-		1530	2	7	9	Y	6	9	1			1																					
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-		1594	2	7	9	Y	6	6	1			1																					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 775851																																																																										
HULL UNIT B															WELL #: B 11															RRCID -> 176941															COMPL. DATE 05/04/2000															TOTAL DEPTH 9860															PERF. 8593 - 9819														
M O	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																	
02	1316	N		1179	-0-		-137	-0-				1171	2		8	9	Y	7		22	1			9																																																																	
03	1457	N		1411	-0-		-46	-0-				1411	2				Y	-0-						9																																																																	
04	1409	N		1409	-0-		-0-	-0-				1403	2		6	9	Y	5		10	1			4																																																																	
05	1360	N		1360	-0-		-0-	-0-				1349	2		11	9	Y	10		8	1			6																																																																	
06	1455	N		1455	-0-		-0-	-0-				1446	2		9	9	Y	8		9	1			5																																																																	
07	1457	N		527	-0-		-930	-0-				521	2		6	9	Y	5		9	1			1																																																																	
SMITH-BIRD UNIT																														WELL #: 13			RRCID -> 177021			COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 9640			PERF. 8457 - 9499																																															
02	1883	N		1883	-0-		-0-	-0-				1883	2				Y	-0-						26																																																																	
03	2120	N		2120	-0-		-0-	-0-				2102	2		18	9	Y	16		23	1			19																																																																	
04	2084	N		2084	-0-		-0-	-0-				2076	2		8	9	Y	7						26																																																																	
05	2147	N		2147	-0-		-0-	-0-				2144	2		3	9	Y	3						29																																																																	
06	1878	N		1878	-0-		-0-	-0-				1870	2		8	9	Y	7		24	1			12																																																																	
07	2092	N		2092	-0-		-0-	-0-				2089	2		3	9	Y	3						15																																																																	
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL																														WELL #: 4 F			RRCID -> 177287			COMPL. DATE 12/27/1999			TOTAL DEPTH 9810			PERF. 9292 - 9678																																															
02	T. A.		NO RPT	-0-			-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-																																																																	
03	T. A.		NO RPT	-0-			-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-																																																																	
04	T. A.		NO RPT	-0-			-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-																																																																	
05	T. A.		NO RPT	-0-			-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-																																																																	
06	T. A.		NO RPT	-0-			-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-																																																																	
07	T. A.		NO RPT	-0-			-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-																																																																	
ROBERTS UNIT																														WELL #: 15 L			RRCID -> 177569			COMPL. DATE 04/16/2000			TOTAL DEPTH 9645			PERF. 8392 - 9561																																															
02	T. A.		-0-	-0-			-0-	-0-									Y	-0-						-0-																																																																	
03	T. A.		-0-	-0-			-0-	-0-									Y	-0-						-0-																																																																	
04	T. A.		-0-	-0-			-0-	-0-									Y	-0-						-0-																																																																	
05	T. A.		-0-	-0-			-0-	-0-									Y	-0-						-0-																																																																	
06	T. A.		-0-	-0-			-0-	-0-									Y	-0-						-0-																																																																	
07	T. A.		-0-	-0-			-0-	-0-									Y	-0-						-0-																																																																	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT																														WELL #: 15			RRCID -> 177725			COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 8404 - 9529																																															
02	1288	N		1164	-0-		-124	-0-				1066	2		98	9	Y	89		87	1			8																																																																	
03	1426	N		1153	-0-		-273	-0-				1055	2		98	9	Y	89		85	1			12																																																																	
04	1433	N		1433	-0-		-0-	-0-				1360	2		73	9	Y	66		72	1			6																																																																	
05	1563	N		1563	-0-		-0-	-0-				1465	2		98	9	Y	89		76	1			19																																																																	
06	1358	N		1358	-0-		-0-	-0-				1304	2		54	9	Y	49		64	1			4																																																																	
07	1426	N		1386	-0-		-40	-0-				1360	2		26	9	Y	24		23	1			5																																																																	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT																														WELL #: 16			RRCID -> 177785			COMPL. DATE 05/27/2000			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 8450 - 9465																																															
02	1353	N		1353	-0-		-0-	-0-				1353	2				Y	-0-						-0-																																																																	
03	1872	N		1872	-0-		-0-	-0-				1872	2				Y	-0-						-0-																																																																	
04	1507	N		1507	-0-		-0-	-0-				1507	2				Y	-0-						-0-																																																																	
05	2093	N		2093	-0-		-0-	-0-				2093	2				Y	-0-						-0-																																																																	
06	1962	N		1962	-0-		-0-	-0-				1962	2				Y	-0-						-0-																																																																	
07	868	N		717	-0-		-151	-0-				717	2				Y	-0-						-0-																																																																	
ALLISON UNIT																														WELL #: 16 U			RRCID -> 177954			COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 9645			PERF. 8343 - 9499																																															
02	1972	N		1972	-0-		-0-	-0-				1971	2		1	9	N	1		1	1			-0-																																																																	
03	2505	N		2505	-0-		-0-	-0-				2504	2		1	9	N	1		1	1			-0-																																																																	
04	2115	N		2115	-0-		-0-	-0-				2114	2		1	9	N	1		1	1			-0-																																																																	
05	2448	N		2448	-0-		-0-	-0-				2447	2		1	9	N	1		1	1			-0-																																																																	
06	2500	N		2500	-0-		-0-	-0-				2499	2		1	9	N	1		1	1			-0-																																																																	
07	2418	N		2418	-0-		-0-	-0-				2417	2		1	9	N	1		1	1			-0-																																																																	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
MOORE UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689														
CARTY: PANOLA														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-			-0-
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-			-0-
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-			-0-
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-			-0-
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-			-0-
07	1395 N	718	-0-	-677	-0-	718	2			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360														
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1333	2	9	9	Y	8	8	1	1
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1423	2	10	9	Y	9	8	1	2
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1417	2	8	9	Y	7	8	1	1
05	1426 N	916	-0-	-510	-0-	908	2	8	9	Y	7	7	1	1
06	1380 N	1016	-0-	-364	-0-	1010	2	6	9	Y	5	5	1	1
07	1426 N	743	-0-	-683	-0-	735	2	8	9	Y	7	7	1	1
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440														
02	2800 X	2220	-0-	-580	-0-	2220	2			Y	-0-			-0-
03	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3293	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2943	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-			-0-
06	3000 X	2999	-0-	-1	-0-	2999	2			Y	-0-			-0-
07	3100 X	2526	-0-	-574	-0-	2526	2			Y	-0-			-0-
SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306														
02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1527	2	14	9	Y	13	14	1	2
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1691	2	18	9	Y	16	15	1	3
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1677	2	15	9	Y	14	14	1	3
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1844	2	13	9	Y	12	13	1	2
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1669	2	9	9	Y	8	8	1	2
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1623	2	4	9	Y	4	5	1	1
SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310														
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	Y	10	10	1	2
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	679	2	12	9	Y	11	11	1	2
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	628	2	11	9	Y	10	10	1	2
05	527 N	497	-0-	-30	-0-	487	2	10	9	Y	9	9	1	2
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	692	2	9	9	Y	8	8	1	2
07	527 N	501	-0-	-26	-0-	495	2	6	9	Y	5	6	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										//CONT.// 16032 174										//CONT.// 775851									
THOMPSON UNIT										WELL #: 14 L										RRCID -> 179759									
										COMPL. DATE 06/27/2001										TOTAL DEPTH 12776									
										PERF. 8414 - 9538																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
CARTHAGE GAS UNIT 112										WELL #: 10										RRCID -> 179795									
										COMPL. DATE 10/01/2000										TOTAL DEPTH 9515									
										PERF. 8924 - 9370																			
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	943	2	4	9	Y	4	4	1					1										
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1217	2	4	9	Y	4	4	1					1										
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1190	2	4	9	Y	4	4	1					1										
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	Y	4	4	1					1										
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1057	2	3	9	Y	3	3	1					1										
07	1085	N	948	-0-	-137	-0-	946	2	2	9	Y	2	3	1					-0-										
ROBERTS UNIT										WELL #: 17 U										RRCID -> 179876									
										COMPL. DATE 10/08/2000										TOTAL DEPTH 9650									
										PERF. 8298 - 9511																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
HULL A-21 UNIT										WELL #: A 74 L										RRCID -> 180233									
										COMPL. DATE 02/08/2001										TOTAL DEPTH 9650									
										PERF. 8282 - 9502																			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-										
ALLISON UNIT										WELL #: 15 U										RRCID -> 180392									
										COMPL. DATE 04/10/2002										TOTAL DEPTH 9650									
										PERF. 8237 - 9490																			
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-							-0-										
03	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	2			Y	-0-							-0-										
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-							-0-										
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			Y	-0-							-0-										
06	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			Y	-0-							-0-										
07	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			Y	-0-							-0-										
HEBERT										WELL #: 9										RRCID -> 180486									
										COMPL. DATE 09/28/2005										TOTAL DEPTH 9600									
										PERF. 6441 - 9440																			
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1800	2	8	9	Y	7	8	1					1										
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1987	2	11	9	Y	10	9	1					2										
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1926	2	10	9	Y	9	9	1					2										
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1959	2	9	9	Y	8	8	1					2										
06	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1824	2	7	9	Y	6	6	1					2										
07	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1909	2	7	9	Y	6	7	1					1										
HULL UNIT A										WELL #: A 76 L										RRCID -> 180688									
										COMPL. DATE 12/01/2000										TOTAL DEPTH 7830									
										PERF. 8249 - 9550																			
02	420	X	392	-0-	-28	-0-	392	2			Y	-0-							-0-										
03	434	X	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-							-0-										
04	420	X	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-							-0-										
05	434	X	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-							-0-										
06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-							-0-										
07	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-							-0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
COLLINS UNIT														
WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILSON UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FENDER, H. R.														
WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351														
02	616 N	458	-0-	-158	-0-	457	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	620 N	552	-0-	-68	-0-	551	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
FITE UNIT														
WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278														
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-			-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-			-0-
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-			-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-			-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-			-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-			-0-
LILLY UNIT														
WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WHITAKER UNIT														
WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROBERTS UNIT														
WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																		
BLACK UNIT																		
WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
THOMAS, CHARLES														WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438				
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	759	2	147	9	Y	134	138	1					23
03	992 N	840	-0-	-152	-0-	686	2	154	9	Y	140	137	1					26
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	862	2	162	9	Y	147	146	1					27
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	927	2	150	9	Y	136	136	1					27
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	930	2	130	9	Y	118	113	1					32
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	950	2	131	9	Y	119	131	1					20
FITE UNIT														WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MANGHAM UNIT														WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215				
02	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-							-0-
03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-							-0-
04	1770 X	1511	-0-	-259	-0-	1511	2			Y	-0-							-0-
05	3224 X	1836	-0-	-1388	-0-	1836	2			Y	-0-							-0-
06	3180 X	1552	-0-	-1628	-0-	1552	2			Y	-0-							-0-
07	3286 X	1365	-0-	-1921	-0-	1365	2			Y	-0-							-0-
MOORE UNIT														WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514				
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-							-0-
03	558 N	527	-0-	-31	-0-	527	2			Y	-0-							-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-							-0-
05	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-							-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-							-0-
07	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2			Y	-0-							-0-
PAGE														WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434				
02	644 N	613	-0-	-31	-0-	589	2	24	9	Y	22	22	1					4
03	713 N	669	-0-	-44	-0-	643	2	26	9	Y	24	24	1					4
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	568	2	25	9	Y	23	23	1					4
05	682 N	613	-0-	-69	-0-	590	2	23	9	Y	21	21	1					4
06	660 N	592	-0-	-68	-0-	572	2	20	9	Y	18	17	1					5
07	620 N	528	-0-	-92	-0-	509	2	19	9	Y	17	19	1					3
CARTHAGE GAS UNIT 110														WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433				
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1310	2	67	9	Y	61	63	1					10
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1465	2	77	9	Y	70	68	1					12
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1415	2	74	9	Y	67	67	1					12
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1427	2	66	9	Y	60	60	1					12
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1360	2	56	9	Y	51	49	1					14
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1418	2	54	9	Y	49	55	1					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
HALL UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1344 N	1310	-0-	-34	-0-	1288	2	22	9	Y	20	16	1	14
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1472	2	23	9	Y	21	33	1	2
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1453	2	22	9	Y	20	17	1	5
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1446	2	20	9	Y	18	18	1	5
06	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1390	2	18	9	Y	16	17	1	4
07	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	1444	2	19	9	Y	17	16	1	5
HULL UNIT A														
WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604														
02	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5462	2	14	9	Y	13	13	1	3
03	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5507	2	14	9	Y	13	14	1	2
04	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5649	2	15	9	Y	14	14	1	2
05	5425 X	5224	-0-	-201	-0-	5210	2	14	9	Y	13	12	1	3
06	5250 X	5041	-0-	-209	-0-	5030	2	11	9	Y	10	11	1	2
07	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5620	2	14	9	Y	13	14	1	1
CUMMINGS														
WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593														
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	77	1	1190	2	Y	8	8	1	3
03	1519 N	1382	-0-	-137	-0-	79	1	1293	2	Y	9	8	1	4
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	85	1	1460	2	Y	5	7	1	2
05	1426 N	1025	-0-	-401	-0-	66	1	955	2	Y	4	3	1	3
06	1350 N	744	-0-	-606	-0-	46	1	691	2	Y	6	8	1	1
07	1612 N	583	-0-	-1029	-0-	35	1	541	2	Y	6	6	1	1
ROBERTS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522														
02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4516	2	41	9	Y	37	32	1	26
03	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5035	2	50	9	Y	45	69	1	2
04	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4444	2	31	9	Y	28			30
05	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4379	2	36	9	Y	33	37	1	26
06	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4354	2	36	9	Y	33	37	1	22
07	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4450	2	37	9	Y	34	52	1	4
THOMPSON UNIT														
WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544														
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-			-0-
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-			-0-
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-			-0-
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-			-0-
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-			-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-			-0-
HULL UNIT A														
WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560														
02	2856 X	2298	-0-	-558	-0-	2275	2	23	9	Y	21	20	1	2
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3341	2	31	9	Y	28	20	1	10
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3107	2	25	9	Y	23	21	1	12
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3186	2	39	9	Y	35	39	1	8
06	3060 X	2882	-0-	-178	-0-	2867	2	15	9	Y	14	11	1	11
07	3162 X	2780	-0-	-382	-0-	2762	2	18	9	Y	16	11	1	16

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT														
WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BLACK UNIT														
WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
LILLY UNIT														
WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258														
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	942	2	7 9	Y	6	10 1		-0-	
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12 9	Y	11	7 1		4	
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1023	2	9 9	Y	8	5 1		7	
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1076	2	21 9	Y	19	21 1		5	
06	1080 N	1047	-0-	-33	-0-	1041	2	6 9	Y	5	5 1		5	
07	1054 N	986	-0-	-68	-0-	978	2	8 9	Y	7	5 1		7	
BLACK UNIT														
WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BURTON, JOHN. W.														
WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480														
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1 9	Y	1	1 1		-0-	
03	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2925	2	2 9	Y	2	2 1		-0-	
04	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2	2 9	Y	2	2 1		-0-	
05	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2720	2	1 9	Y	1	1 1		-0-	
06	2760 N	2328	-0-	-432	-0-	2327	2	1 9	Y	1	1 1		-0-	
07	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2787	2	1 9	Y	1	1 1		-0-	
COLLINS UNIT														
WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515														
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		Y	-0-			-0-	
03	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2		Y	-0-			-0-	
04	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		Y	-0-			-0-	
05	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		Y	-0-			-0-	
06	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2		Y	-0-			-0-	
07	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		Y	-0-			-0-	
THOMPSON UNIT														
WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY					CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174															NON-ASSOCIATED														
MORGAN UNIT															WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
02	336 X	118	-0-	-218	-0-	116	2	2	9	Y	2	4	1			-0-													
03	217 X	147	-0-	-70	-0-	139	2	8	9	Y	7	5	1			2													
04	210 X	62	-0-	-148	-0-	60	2	2	9	Y	2	4	1			-0-													
05	217 X	131	-0-	-86	-0-	125	2	6	9	Y	5	5	1			-0-													
06	210 X	109	-0-	-101	-0-	105	2	4	9	Y	4	4	1			-0-													
07	188 X	188	-0-	-0-	-0-	184	2	4	9	Y	4	3	1			1													
ALLISON UNIT																													
WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500																													
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-													
03	2604 N	1973	-0-	-631	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-													
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-													
05	1767 N	996	-0-	-771	-0-	996	2			Y	-0-					-0-													
06	1920 N	1209	-0-	-711	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-													
07	1240 N	811	-0-	-429	-0-	811	2			Y	-0-					-0-													
ROBERTS UNIT																													
WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A																													
02	1484 N	1254	-0-	-230	-0-	1246	2	8	9	Y	7	6	1			5													
03	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	1465	2	9	9	Y	8	13	1			-0-													
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5					5													
05	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1374	2	8	9	Y	7	7	1			5													
06	1440 N	1158	-0-	-282	-0-	1152	2	6	9	Y	5	6	1			4													
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1347	2	7	9	Y	6	9	1			1													
HULL UNIT B																													
WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259																													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
LILLY UNIT																													
WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A																													
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-													
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-													
04	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-													
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-													
06	2040 N	1990	-0-	-50	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-													
07	2139 N	2063	-0-	-76	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-													
SOAPE, C.P.																													
WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287																													
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	186	2	1	9	Y	1	1	1			-0-													
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1	1	1			-0-													
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	1			-0-													
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	1	1			-0-													
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	1			-0-													
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-													
COLLINS UNIT																													
WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228																													
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-													
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-													
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-													
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-													
06	960 N	925	-0-	-35	-0-	925	2			Y	-0-					-0-													
07	1023 N	893	-0-	-130	-0-	893	2			Y	-0-					-0-													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															
HULL UNIT A															
WELL #: A 83															
RRCID -> 196141															
COMPL. DATE 05/15/2003															
TOTAL DEPTH 9650															
PERF. 8301 - 9548															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	272	-0-	272	272	272	2			Y	-0-				-0-
03	T. A.	444	-0-	444	716	444	2			Y	-0-				-0-
04	T. A.	233	-0-	233	949	233	2			Y	-0-				-0-
05	T. A.	104	-0-	104	1053	104	2			Y	-0-				-0-
06	1260 X	207	-0-	-1053	-0-	207	2			Y	-0-				-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-				-0-
MASON															
WELL #: 10															
RRCID -> 196159															
COMPL. DATE 05/24/2003															
TOTAL DEPTH 9620															
PERF. 9092 - 9404															
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	938	2	19	9	Y	17	17	1		3
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1141	2	20	9	Y	18	18	1		3
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1042	2	20	9	Y	18	18	1		3
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1155	2	18	9	Y	16	16	1		3
06	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	1091	2	15	9	Y	14	13	1		4
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1113	2	14	9	Y	13	15	1		2
WILLIAMSON															
WELL #: 9															
RRCID -> 196160															
COMPL. DATE 06/30/2003															
TOTAL DEPTH 9550															
PERF. 9046 - 9377															
02	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1093	2	4	9	Y	4	4	1		1
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1310	2	4	9	Y	4	4	1		1
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1207	2	4	9	Y	4	4	1		1
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	Y	3	3	1		1
06	1260 N	1164	-0-	-96	-0-	1161	2	3	9	Y	3	3	1		1
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	Y	5	5	1		1
BLACK UNIT															
WELL #: 12															
RRCID -> 196368															
COMPL. DATE 04/17/2003															
TOTAL DEPTH 9650															
PERF. N/A															
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-				-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-				-0-
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-				-0-
05	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			Y	-0-				-0-
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-				-0-
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-				-0-
ROBERTS UNIT															
WELL #: 21															
RRCID -> 196381															
COMPL. DATE 06/11/2003															
TOTAL DEPTH 9370															
PERF. N/A															
02	1204 N	1093	-0-	-111	-0-	1093	2			Y	-0-				-0-
03	1457 N	1064	-0-	-393	-0-	1063	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	Y	1				1
05	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			Y	-0-	1	1		-0-
06	1020 N	990	-0-	-30	-0-	989	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	1054 N	989	-0-	-65	-0-	988	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
WILSON UNIT															
WELL #: 10															
RRCID -> 197124															
COMPL. DATE 07/30/2003															
TOTAL DEPTH 9650															
PERF. N/A															
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	Y	3	3	1		1
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1371	2	3	9	Y	3	4	1		-0-
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	2	3	9	Y	3	2	1		1
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1387	2	2	9	Y	2	2	1		1
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	2	2	9	Y	2	2	1		1
07	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
PAGE. L.E.															
WELL #: 6															
RRCID -> 197150															
COMPL. DATE 07/25/2003															
TOTAL DEPTH 9585															
PERF. 9038 - 9476															
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1992	2	66	9	Y	60	62	1		10
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2163	2	76	9	Y	69	67	1		12
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2112	2	73	9	Y	66	66	1		12
05	2201 N	2043	-0-	-158	-0-	1979	2	64	9	Y	58	59	1		11
06	2130 N	2044	-0-	-86	-0-	1988	2	56	9	Y	51	48	1		14
07	2201 N	2145	-0-	-56	-0-	2091	2	54	9	Y	49	55	1		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
BURTON, BILLIE JEAN														
WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2053	2	8	9	Y	7	8	1	1
03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2177	2	11	9	Y	10	9	1	2
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2166	2	10	9	Y	9	9	1	2
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2224	2	9	9	Y	8	8	1	2
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2111	2	7	9	Y	6	6	1	2
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2208	2	7	9	Y	6	7	1	1
YOUNGBLOOD-ROE UNIT														
WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FENDER, H. R.														
WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324														
02	2856 X	2692	-0-	-164	-0-	2692	2			Y	-0-			-0-
03	3162 X	2740	-0-	-422	-0-	2740	2			Y	-0-			-0-
04	3030 X	2966	-0-	-64	-0-	2966	2			Y	-0-			-0-
05	3069 X	2874	-0-	-195	-0-	2874	2			Y	-0-			-0-
06	2940 X	2711	-0-	-229	-0-	2711	2			Y	-0-			-0-
07	3069 X	2706	-0-	-363	-0-	2706	2			Y	-0-			-0-
SOUTHLAND PAPER COMPANY														
WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439														
02	1232 X	1205	-0-	-27	-0-	1201	2	4	9	Y	4	4	1	1
03	1364 X	1340	-0-	-24	-0-	1336	2	4	9	Y	4	4	1	1
04	1320 X	1219	-0-	-101	-0-	1215	2	4	9	Y	4	4	1	1
05	1333 X	1290	-0-	-43	-0-	1286	2	4	9	Y	4	4	1	1
06	1290 X	1091	-0-	-199	-0-	1088	2	3	9	Y	3	3	1	1
07	1333 X	1207	-0-	-126	-0-	1203	2	4	9	Y	4	4	1	1
ALLISON UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
05	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
SOAPE, C.P.														
WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A														
02	2632 N	2283	-0-	-349	-0-	2238	2	45	9	Y	41	42	1	7
03	2914 N	2668	-0-	-246	-0-	2617	2	51	9	Y	46	45	1	8
04	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2554	2	48	9	Y	44	44	1	8
05	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2538	2	43	9	Y	39	39	1	8
06	2580 N	2311	-0-	-269	-0-	2275	2	36	9	Y	33	32	1	9
07	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2677	2	44	9	Y	40	42	1	7
CARTHAGE GAS UNIT 110														
WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A														
02	1932 N	1669	-0-	-263	-0-	1658	2	11	9	Y	10	10	1	2
03	2108 N	1857	-0-	-251	-0-	1845	2	12	9	Y	11	11	1	2
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1632	2	12	9	Y	11	11	1	2
05	1860 N	1639	-0-	-221	-0-	1628	2	11	9	Y	10	10	1	2
06	1800 N	1791	-0-	-9	-0-	1782	2	9	9	Y	8	8	1	2
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1903	2	9	9	Y	8	9	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																						
MOORE UNIT																						
WELL #: 18 L										RRCID	-> 199403		COMPL.	DATE	11/26/2003	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8754	-	9465
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
02	1904	N	1531	-0-	-373	-0-		1517	2		14	9	Y	13		10	1				11	
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-		2524	2		19	9	Y	17		23	1				5	
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-		1825	2		14	9	Y	13		11	1				7	
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-		2342	2		15	9	Y	14		13	1				8	
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-		2254	2		14	9	Y	13		13	1				8	
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-		2373	2		26	9	Y	24		27	1				5	
HUDSON, NELL					WELL #:	9	RRCID	-> 199750		COMPL.	DATE	01/31/2006	TOTAL	DEPTH	9598	PERF.	8486	-	9378			
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-		3737	2		75	9	Y	68		70	1				11	
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-		4092	2		85	9	Y	77		75	1				13	
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-		3905	2		81	9	Y	74		74	1				13	
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-		4181	2		73	9	Y	66		66	1				13	
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-		3917	2		15	9	Y	14		25	1				2	
07	3968	X	3802	-0-	-166	-0-		3802	2				Y	-0-		2	1				-0-	
DAVIS, A. L.					WELL #:	10	RRCID	-> 199756		COMPL.	DATE	12/13/2003	TOTAL	DEPTH	9510	PERF.	8957	-	9439			
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-		3436	2		7	9	Y	6		6	1				1	
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-		3683	2		7	9	Y	6		6	1				1	
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-		3459	2		7	9	Y	6		6	1				1	
05	3317	X	2988	-0-	-329	-0-		2982	2		6	9	Y	5		5	1				1	
06	3210	X	2967	-0-	-243	-0-		2959	2		8	9	Y	7		6	1				2	
07	3317	X	3152	-0-	-165	-0-		3139	2		13	9	Y	12		12	1				2	
LILLY UNIT					WELL #:	18 L	RRCID	-> 199785		COMPL.	DATE	09/19/2019	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8732	-	9560			
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-		1803	2		99	9	Y	90		89	1				9	
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-		2367	2		118	9	Y	107		77	1				39	
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-		1616	2		102	9	Y	93		85	1				47	
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-		2106	2		144	9	Y	131		149	1				29	
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-		1255	2		57	9	Y	52		41	1				40	
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-		1340	2		72	9	Y	65		43	1				62	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT					WELL #:	19 L	RRCID	-> 200758		COMPL.	DATE	01/26/2004	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8767	-	9472			
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-		47	2				Y	-0-							-0-	
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-		65	2				Y	-0-							-0-	
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-		161	2				Y	-0-							-0-	
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-		143	2				Y	-0-							-0-	
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-		96	2				Y	-0-							-0-	
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-		211	2				Y	-0-							-0-	
SMITH-BIRD UNIT					WELL #:	14	RRCID	-> 201622		COMPL.	DATE	02/08/2004	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8783	-	9520			
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-		2424	2		17	9	Y	15		14	1				14	
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-		2465	2		1	9	Y	1							15	
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-		2439	2		11	9	Y	10		16	1				9	
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-		2452	2		21	9	Y	19		16	1				12	
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-		2373	2		20	9	Y	18		20	1				10	
07	2356	N	2177	-0-	-179	-0-		2164	2		13	9	Y	12		19	1				3	
MOORE, C.E. UNIT					WELL #:	8	RRCID	-> 202036		COMPL.	DATE	07/15/2003	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	8386	-	9135			
02	1736	N	1706	-0-	-30	-0-		1706	2				N	-0-							-0-	
03	1891	N	1645	-0-	-246	-0-		1645	2				N	-0-							-0-	
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-		1616	2				N	-0-							-0-	
05	1891	N	1602	-0-	-289	-0-		1602	2				N	-0-							-0-	
06	1590	N	1581	-0-	-9	-0-		1581	2				N	-0-							-0-	
07	1674	N	1637	-0-	-37	-0-		1637	2				N	-0-							-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
DAVIS, A. L.														
WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-			-0-
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-			-0-
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-			-0-
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-			-0-
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2230	2	7	9	Y	6			2
07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2195	2	8	9	Y	7	4	1	1
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326														
02	532 X	361	-0-	-171	-0-	361	2			Y	-0-			-0-
03	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-			-0-
04	540 X	494	-0-	-46	-0-	494	2			Y	-0-			-0-
05	558 X	461	-0-	-97	-0-	461	2			Y	-0-			-0-
06	540 X	408	-0-	-132	-0-	408	2			Y	-0-			-0-
07	558 X	453	-0-	-105	-0-	453	2			Y	-0-			-0-
MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443														
02	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4182	2	19	9	Y	17	17	1	3
03	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4791	2	23	9	Y	21	20	1	4
04	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4143	2	20	9	Y	18	19	1	3
05	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4461	2	19	9	Y	17	17	1	3
06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4084	2	17	9	Y	15	14	1	4
07	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3915	2	17	9	Y	15	17	1	2
BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491														
02	1540 N	1487	-0-	-53	-0-	1479	2	8	9	Y	7	7	1	1
03	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	1275	2	11	9	Y	10	9	1	2
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1314	2	8	9	Y	7	8	1	1
05	1643 N	1319	-0-	-324	-0-	1309	2	10	9	Y	9	8	1	2
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1292	2	7	9	Y	6	6	1	2
07	1364 N	1222	-0-	-142	-0-	1222	2			Y	-0-	2	1	-0-
FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402														
02	1680 X	1073	-0-	-607	-0-	1073	2			Y	-0-			-0-
03	1860 X	1052	-0-	-808	-0-	1052	2			Y	-0-			-0-
04	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-			-0-
05	1178 X	680	-0-	-498	-0-	680	2			Y	-0-			-0-
06	1140 X	765	-0-	-375	-0-	765	2			Y	-0-			-0-
07	1178 X	458	-0-	-720	-0-	458	2			Y	-0-			-0-
DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432														
02	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-			-0-
03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-			-0-
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-			-0-
05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	3035	-0-	35	35	3035	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	3126	-0-	26	61	3126	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546														
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-			-0-
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-			-0-
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-			-0-
05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-			-0-
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-			-0-
07	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 16032 174															//CONT.// 775851																																																											
WILSON UNIT															WELL #: 13															RRCID -> 202851															COMPL. DATE 03/22/2005															TOTAL DEPTH 9650															PERF. 8324 - 9544														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																					
02	1484	N	1231	-0-	-253	-0-				1217	2	14	9	Y	13	15	1			4																																																																					
03	1643	N	1543	-0-	-100	-0-				1523	2	20	9	Y	18	19	1			3																																																																					
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-				1069	2	13	9	Y	12	9	1			6																																																																					
05	1364	N	1141	-0-	-223	-0-				1127	2	14	9	Y	13	14	1			5																																																																					
06	1500	N	719	-0-	-781	-0-				710	2	9	9	Y	8	9	1			4																																																																					
07	1116	N	869	-0-	-247	-0-				860	2	9	9	Y	8	10	1			2																																																																					

SOAPE, C.P.															WELL #: 11															RRCID -> 203199															COMPL. DATE 06/25/2004															TOTAL DEPTH 9460															PERF. 8804 - 9275														
02	1036	X	563	-0-	-473	-0-				552	2	11	9	Y	10	10	1			2																																																																					
03	1116	X	524	-0-	-592	-0-				512	2	12	9	Y	11	11	1			2																																																																					
04	1050	X	455	-0-	-595	-0-				443	2	12	9	Y	11	11	1			2																																																																					
05	961	X	430	-0-	-531	-0-				419	2	11	9	Y	10	10	1			2																																																																					
06	690	X	386	-0-	-304	-0-				379	2	7	9	Y	6	7	1			1																																																																					
07	620	X	428	-0-	-192	-0-				428	2			Y	-0-	1	1			-0-																																																																					

WILLIAMSON															WELL #: 10															RRCID -> 203543															COMPL. DATE 06/05/2004															TOTAL DEPTH 9490															PERF. 8802 - 9271														
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-				1901	2	12	9	Y	11	11	1			2																																																																					
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-				2014	2	13	9	Y	12	12	1			2																																																																					
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-				1981	2	13	9	Y	12	12	1			2																																																																					
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-				2003	2	13	9	Y	12	11	1			3																																																																					
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-				1937	2	21	9	Y	19	17	1			5																																																																					
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-				2051	2	21	9	Y	19	21	1			3																																																																					

FENDER, H. R.															WELL #: 12															RRCID -> 203544															COMPL. DATE 06/09/2004															TOTAL DEPTH 9602															PERF. 8905 - 9372														
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-				1715	2	26	9	Y	24	25	1			4																																																																					
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-				1910	2	31	9	Y	28	27	1			5																																																																					
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-				1858	2	29	9	Y	26	26	1			5																																																																					
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-				1901	2	25	9	Y	23	23	1			5																																																																					
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-				1863	2	21	9	Y	19	19	1			5																																																																					
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-				1933	2	22	9	Y	20	22	1			3																																																																					

CHADWICK UNIT															WELL #: 22															RRCID -> 203551															COMPL. DATE 09/11/2007															TOTAL DEPTH 9740															PERF. 8412 - 9122														
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-				316	2			Y	-0-					-0-																																																																					
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-				302	2			Y	-0-					-0-																																																																					
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-				291	2			Y	-0-					-0-																																																																					
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-				291	2			Y	-0-					-0-																																																																					
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-				307	2			Y	-0-					-0-																																																																					
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-				293	2			Y	-0-					-0-																																																																					

WILLIAMSON															WELL #: 12															RRCID -> 203670															COMPL. DATE 07/01/2004															TOTAL DEPTH 9565															PERF. 8775 - 9342														
02	2744	X	2687	-0-	-57	-0-				2687	2			Y	-0-					-0-																																																																					
03	3038	X	2954	-0-	-84	-0-				2954	2			Y	-0-					-0-																																																																					
04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-				2912	2			Y	-0-					-0-																																																																					
05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-				2976	2			Y	-0-					-0-																																																																					
06	3000	N	3019	-0-	19	19				3010	2	9	9	Y	8	6	1			2																																																																					
07	3081	N	3062	-0-	-19	-0-				3051	2	11	9	Y	10	10	1			2																																																																					

MANGHAM UNIT															WELL #: 21 T															RRCID -> 204009															COMPL. DATE 11/22/2008															TOTAL DEPTH 9471															PERF. 8398 - 9160														
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-				1020	2			Y	-0-					-0-																																																																					
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-				1114	2			Y	-0-					-0-																																																																					
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-				1053	2			Y	-0-					-0-																																																																					
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-				1064	2			Y	-0-					-0-																																																																					
06	1020	N	742	-0-	-278	-0-				742	2			Y	-0-					-0-																																																																					
07	1054	N	934	-0-	-120	-0-				934	2			Y	-0-					-0-																																																																					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY					CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 16032 174					NON-ASSOCIATED														
MOORE UNIT															//CONT.// 775851																			
WELL #: 19															RRCID -> 204121					COMPL. DATE 07/14/2004					TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																		
02	1792 N	1775	-0-	-17	-0-	1769	2	6	9	Y	5	8	1			3																		
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2037	2	8	9	Y	7	4	1			6																		
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1940	2	12	9	Y	11	11	1			6																		
05	1953 N	1719	-0-	-234	-0-	1708	2	11	9	Y	10	8	1			8																		
06	1920 N	1568	-0-	-352	-0-	1555	2	13	9	Y	12	15	1			5																		
07	1984 N	1729	-0-	-255	-0-	1721	2	8	9	Y	7					12																		
NEAL															WELL #: 8					RRCID -> 204253					COMPL. DATE 07/15/2004					TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159				
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	2	2	9	Y	2	3	1			1																		
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	Y	1	1	1			1																		
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1630	2	1	9	Y	1	1	1			1																		
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	Y	1	1	1			1																		
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-	1	1			-0-																		
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1918	2	2	9	Y	2	1	1			1																		
WILLIAMSON															WELL #: 11					RRCID -> 204333					COMPL. DATE 06/24/2004					TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266				
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1685	2	19	9	Y	17	17	1			3																		
03	1891 N	1875	-0-	-16	-0-	1855	2	20	9	Y	18	18	1			3																		
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1685	2	20	9	Y	18	18	1			3																		
05	1891 N	1774	-0-	-117	-0-	1756	2	18	9	Y	16	16	1			3																		
06	1800 N	1435	-0-	-365	-0-	1420	2	15	9	Y	14	13	1			4																		
07	1767 N	1474	-0-	-293	-0-	1460	2	14	9	Y	13	15	1			2																		
HAYGOOD, LOIS															WELL #: 6					RRCID -> 204520					COMPL. DATE 08/07/2004					TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392				
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1535	2	11	9	Y	10	10	1			2																		
03	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	1719	2	12	9	Y	11	11	1			2																		
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1669	2	11	9	Y	10	10	1			2																		
05	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	1672	2	10	9	Y	9	9	1			2																		
06	1680 N	1559	-0-	-121	-0-	1550	2	9	9	Y	8	8	1			2																		
07	1736 N	1550	-0-	-186	-0-	1541	2	9	9	Y	8	9	1			1																		
DAVIS, A. L.															WELL #: 14					RRCID -> 204544					COMPL. DATE 08/13/2004					TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395				
02	1456 N	1376	-0-	-80	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-																		
03	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-																		
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-																		
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-																		
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-																		
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-																		
SOAPE, C.P.															WELL #: 12					RRCID -> 205294					COMPL. DATE 09/17/2004					TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301				
02	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	2			Y	-0-					-0-																		
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-																		
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-																		
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-																		
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1432	2	8	9	Y	7	4	1			3																		
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1436	2	19	9	Y	17	17	1			3																		
DAVIS, A. L.															WELL #: 13 T					RRCID -> 205727					COMPL. DATE 08/25/2004					TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395				
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1686	2	68	9	Y	62	64	1			10																		
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1813	2	78	9	Y	71	69	1			12																		
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1790	2	75	9	Y	68	68	1			12																		
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1821	2	59	9	Y	54	57	1			9																		
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1773	2	29	9	Y	26	28	1			7																		
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1825	2	29	9	Y	26	29	1			4																		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															
JERNIGAN, MATTIE															
WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	1	1	1		-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	9	77	2	Y	2	1	1		1
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	9	41	2	Y	1	1	1		1
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	1	1		-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2	Y	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-				-0-
CUMMINGS															
WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619															
02	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	157	1	2426	2	Y	35	33	1		13
03	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	39	9	2830	2	Y	36	32	1		17
04	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	173	1	2623	2	Y	41	35	1		23
05	2604 N	2291	-0-	-313	-0-	40	9	2059	2	Y	83	68	1		38
06	2520 N	2039	-0-	-481	-0-	153	1	1775	2	Y	132	141	1		29
07	2604 N	2370	-0-	-234	-0-	45	9	2095	2	Y	125	130	1		24
						141	1								
						91	9								
						119	1								
						145	9								
						137	1								
						138	9								
HUDSON, NELL															
WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334															
02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2739	2	21	9	Y	19	20	1		3
03	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3125	2	24	9	Y	22	21	1		4
04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3026	2	23	9	Y	21	21	1		4
05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3102	2	21	9	Y	19	19	1		4
06	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2980	2	12	9	Y	11	13	1		2
07	2883 X	2855	-0-	-28	-0-	2854	2	1	9	Y	1	3	1		-0-
HUDSON, NELL															
WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401															
02	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2458	2	42	9	Y	38	38	1		6
03	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2762	2	50	9	Y	45	43	1		8
04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2486	2	46	9	Y	42	42	1		8
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2537	2	40	9	Y	36	37	1		7
06	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2642	2	35	9	Y	32	30	1		9
07	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2693	2	34	9	Y	31	35	1		5
ALLISON UNIT															
WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520															
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-				-0-
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-				-0-
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-				-0-
05	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-				-0-
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-				-0-
07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-				-0-
HULL UNIT A															
WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511															
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	609	2	33	9	Y	30	13	1		18
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	644	2	68	9	Y	62	52	1		28
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	818	2	56	9	Y	51	71	1		8
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	766	2	43	9	Y	39	41	1		6
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	781	2	35	9	Y	32	38	1		-0-
07	899 N	846	-0-	-53	-0-	804	2	42	9	Y	38	33	1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																			
MORGAN UNIT																			
WELL #: 15										RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE			
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2389	2	30	9	Y	27		31	1			2		
03	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2706	2	25	9	Y	23		20	1			5		
04	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2638	2	21	9	Y	19		20	1			4		
05	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2716	2	32	9	Y	29		30	1			3		
06	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2581	2	25	9	Y	23		20	1			6		
07	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2641	2	33	9	Y	30		31	1			5		
FITE UNIT					WELL #:	17 L	RRCID -> 206599	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 9436	PERF. 8818 - 9166									
02	812 N	758	-0-	-54	-0-	758	2		Y	-0-		1	1				-0-		
03	868 N	865	-0-	-3	-0-	865	2		Y	-0-							-0-		
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		Y	-0-							-0-		
05	837 N	753	-0-	-84	-0-	753	2		Y	-0-							-0-		
06	840 N	685	-0-	-155	-0-	685	2		Y	-0-							-0-		
07	806 N	678	-0-	-128	-0-	678	2		Y	-0-							-0-		
GRAVES ESTATE					WELL #:	6	RRCID -> 206684	COMPL. DATE 08/02/2005	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 6594 - 9447									
02	980 N	950	-0-	-30	-0-	944	2	6	9	Y	5		5	1			1		
03	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1017	2	7	9	Y	6		6	1			1		
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	Y	5		5	1			1		
05	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1004	2	6	9	Y	5		5	1			1		
06	990 N	982	-0-	-8	-0-	978	2	4	9	Y	4		4	1			1		
07	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	994	2	6	9	Y	5		5	1			1		
HUDSON, NELL					WELL #:	10	RRCID -> 206965	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8826 - 9378									
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		Y	-0-							-0-		
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		Y	-0-							-0-		
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		Y	-0-							-0-		
05	1705 N	1301	-0-	-404	-0-	1301	2		Y	-0-							-0-		
06	1650 N	1200	-0-	-450	-0-	1200	2		Y	-0-							-0-		
07	1333 N	1183	-0-	-150	-0-	1183	2		Y	-0-							-0-		
MASON					WELL #:	12	RRCID -> 206980	COMPL. DATE 11/25/2004	TOTAL DEPTH 9565	PERF. 8874 - 9389									
02	756 X	671	-0-	-85	-0-	671	2		Y	-0-							-0-		
03	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-							-0-		
04	690 X	649	-0-	-41	-0-	649	2		Y	-0-							-0-		
05	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2		Y	-0-							-0-		
06	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2		Y	-0-							-0-		
07	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2		Y	-0-							-0-		
THOMAS, CHARLES					WELL #:	8	RRCID -> 207052	COMPL. DATE 11/25/2004	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8550 - 9464									
02	1344 N	1276	-0-	-68	-0-	1267	2	9	9	Y	8		8	1			1		
03	1519 N	1377	-0-	-142	-0-	1367	2	10	9	Y	9		8	1			2		
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	Y	7		8	1			1		
05	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1367	2	8	9	Y	7		7	1			1		
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	Y	7		6	1			2		
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1389	2	7	9	Y	6		7	1			1		
MASON					WELL #:	14	RRCID -> 207303	COMPL. DATE 05/18/2011	TOTAL DEPTH 9655	PERF. 8540 - 9440									
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1619	2	33	9	Y	30		31	1			5		
03	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	1728	2	37	9	Y	34		33	1			6		
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1555	2	35	9	Y	32		32	1			6		
05	1767 N	1623	-0-	-144	-0-	1591	2	32	9	Y	29		29	1			6		
06	1710 N	1576	-0-	-134	-0-	1548	2	28	9	Y	25		24	1			7		
07	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	1549	2	26	9	Y	24		27	1			7		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														16032 174 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
HULL UNIT B														WELL #: B 15 L RRCID -> 207588				COMPL. DATE 04/29/2020				TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6236 - 9550			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	2984	2	397	9	Y	361	349	1			21									
03	3627 X	3497	-0-	-130	-0-	3079	2	418	9	Y	380	384	1			17									
04	3510 X	3137	-0-	-373	-0-	2723	2	414	9	Y	376	358	1			35									
05	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3222	2	462	9	Y	420	411	1			44									
06	3510 X	3335	-0-	-175	-0-	2961	2	374	9	Y	340	346	1			38									
07	3627 X	3480	-0-	-147	-0-	3069	2	411	9	Y	374	379	1			33									
WILLIAMSON														WELL #: 13 RRCID -> 207758				COMPL. DATE 12/16/2004				TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366			
02	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-									
03	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-									
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-									
05	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-									
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-									
07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2350	2	8	9	Y	7	6	1			1									
WILLIAMSON														WELL #: 14 RRCID -> 207834				COMPL. DATE 01/07/2005				TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246			
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-									
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-									
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-									
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-									
06	1650 N	1585	-0-	-65	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-									
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	2	3	9	Y	3	3	1			-0-									
MORGAN UNIT														WELL #: 17 RRCID -> 208067				COMPL. DATE 12/07/2004				TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530			
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2199	2	7	9	Y	6	7	1			-0-									
03	2294 N	2292	-0-	-2	-0-	2286	2	6	9	Y	5	4	1			1									
04	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6	9	Y	5	5	1			1									
05	2449 N	2395	-0-	-54	-0-	2387	2	8	9	Y	7	7	1			1									
06	2220 N	2185	-0-	-35	-0-	2179	2	6	9	Y	5	5	1			1									
07	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2411	2	8	9	Y	7	7	1			1									
HULL UNIT B														WELL #: B 13 L RRCID -> 208918				COMPL. DATE 10/09/2004				TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552			
02	1036 X	925	-0-	-111	-0-	919	2	6	9	Y	5	5	1			-0-									
03	1147 X	981	-0-	-166	-0-	975	2	6	9	Y	5	5	1			-0-									
04	1110 X	972	-0-	-138	-0-	966	2	6	9	Y	5	5	1			-0-									
05	1023 X	882	-0-	-141	-0-	874	2	8	9	Y	7	6	1			1									
06	990 X	785	-0-	-205	-0-	779	2	6	9	Y	5	5	1			1									
07	1023 X	904	-0-	-119	-0-	900	2	4	9	Y	4	5	1			-0-									
WILLIAMSON														WELL #: 15 RRCID -> 209230				COMPL. DATE 01/29/2005				TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331			
02	2632 N	2622	-0-	-10	-0-	2615	2	7	9	Y	6	6	1			1									
03	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2918	2	8	9	Y	7	7	1			1									
04	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2852	2	8	9	Y	7	7	1			1									
05	2914 N	2883	-0-	-31	-0-	2876	2	7	9	Y	6	6	1			1									
06	2820 N	2780	-0-	-40	-0-	2774	2	6	9	Y	5	5	1			1									
07	2914 N	2909	-0-	-5	-0-	2868	2	41	9	Y	37	30	1			8									
CHADWICK UNIT														WELL #: 23 RRCID -> 209498				COMPL. DATE 08/26/2007				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490			
02	2800 N	2819	-0-	19	54	2819	2			Y	-0-					-0-									
03	3100 N	3123	-0-	23	77	3123	2			Y	-0-					-0-									
04	3000 N	3055	-0-	55	132	3055	2			Y	-0-					-0-									
05	3299 X	3167	-0-	-132	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-									
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-									
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT./// 16032 174 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT./// 775851																																																																										
BURTON, JOHN W.															WELL #: 12															RRCID -> 209727															COMPL. DATE 02/27/2005															TOTAL DEPTH 9665															PERF. 8977 - 9460														
M O	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																						
02	2134	N		2134	-0-	-0-	-0-		2125	2	9	9	Y	8	8	1			1																																																																						
03	2280	N		2280	-0-	-0-	-0-		2270	2	10	9	Y	9	8	1			2																																																																						
04	2246	N		2246	-0-	-0-	-0-		2238	2	8	9	Y	7	8	1			1																																																																						
05	2292	N		2292	-0-	-0-	-0-		2284	2	8	9	Y	7	7	1			1																																																																						
06	2228	N		2228	-0-	-0-	-0-		2220	2	8	9	Y	7	6	1			2																																																																						
07	2144	N		2144	-0-	-0-	-0-		2137	2	7	9	Y	6	7	1			1																																																																						
SOUTHLAND PAPER CO.															WELL #: 10															RRCID -> 209729															COMPL. DATE 04/18/2017															TOTAL DEPTH 9600															PERF. 8511 - 9408														
02	1447	N		1447	-0-	-0-	-0-		1391	2	56	9	Y	51	53	1			8																																																																						
03	1548	N		1548	-0-	-0-	-0-		1483	2	65	9	Y	59	57	1			10																																																																						
04	1557	N		1557	-0-	-0-	-0-		1496	2	61	9	Y	55	55	1			10																																																																						
05	1531	N		1531	-0-	-0-	-0-		1477	2	54	9	Y	49	49	1			10																																																																						
06	1556	N		1556	-0-	-0-	-0-		1511	2	45	9	Y	41	40	1			11																																																																						
07	1529	N		1529	-0-	-0-	-0-		1484	2	45	9	Y	41	46	1			6																																																																						
MASON															WELL #: 16															RRCID -> 209730															COMPL. DATE 02/25/2005															TOTAL DEPTH 9545															PERF. 8891 - 9405														
02	1924	N		1924	-0-	-0-	-0-		1912	2	12	9	Y	11	11	1			2																																																																						
03	2169	N		2169	-0-	-0-	-0-		2156	2	13	9	Y	12	12	1			2																																																																						
04	2075	N		2075	-0-	-0-	-0-		2062	2	13	9	Y	12	12	1			2																																																																						
05	2123	N		2123	-0-	-0-	-0-		2112	2	11	9	Y	10	10	1			2																																																																						
06	2084	N		2084	-0-	-0-	-0-		2075	2	9	9	Y	8	8	1			2																																																																						
07	2136	N		2136	-0-	-0-	-0-		2126	2	10	9	Y	9	10	1			1																																																																						
HEBERT															WELL #: 10															RRCID -> 209775															COMPL. DATE 03/16/2005															TOTAL DEPTH 9700															PERF. 8984 - 9513														
02	2584	N		2584	-0-	-0-	-0-		2559	2	25	9	Y	23	23	1			4																																																																						
03	2872	N		2872	-0-	-0-	-0-		2843	2	29	9	Y	26	25	1			5																																																																						
04	2799	N		2799	-0-	-0-	-0-		2773	2	26	9	Y	24	25	1			4																																																																						
05	2821	N		2679	-0-	-142	-0-		2655	2	24	9	Y	22	22	1			4																																																																						
06	2834	N		2834	-0-	-0-	-0-		2813	2	21	9	Y	19	18	1			5																																																																						
07	2915	N		2915	-0-	-0-	-0-		2894	2	21	9	Y	19	21	1			3																																																																						
MASON															WELL #: 15															RRCID -> 209852															COMPL. DATE 03/19/2005															TOTAL DEPTH 9530															PERF. 8168 - 9412														
02	756	N		628	-0-	-128	-0-		622	2	6	9	Y	5	5	1			1																																																																						
03	929	N		929	-0-	-0-	-0-		923	2	6	9	Y	5	5	1			1																																																																						
04	909	N		909	-0-	-0-	-0-		903	2	6	9	Y	5	5	1			1																																																																						
05	804	N		804	-0-	-0-	-0-		800	2	4	9	Y	4	4	1			1																																																																						
06	874	N		874	-0-	-0-	-0-		870	2	4	9	Y	4	4	1			1																																																																						
07	850	N		850	-0-	-0-	-0-		846	2	4	9	Y	4	4	1			1																																																																						
HULL UNIT A															WELL #: A 3															RRCID -> 209902															COMPL. DATE 01/06/2005															TOTAL DEPTH 9630															PERF. 8713 - 9521														
02	56	N		17	-0-	-39	-0-		16	2	1	9	Y	1	2	1			-0-																																																																						
03	62	N		29	-0-	-33	-0-		29	2			Y	-0-					-0-																																																																						
04	29	N		29	-0-	-0-	-0-		29	2			Y	-0-					-0-																																																																						
05	31	N		31	-0-	-0-	-0-		31	2			Y	-0-					-0-																																																																						
06	34	N		34	-0-	-0-	-0-		34	2			Y	-0-					-0-																																																																						
07	41	N		41	-0-	-0-	-0-		41	2			Y	-0-					-0-																																																																						
WILSON UNIT															WELL #: 14															RRCID -> 209998															COMPL. DATE 01/29/2005															TOTAL DEPTH 9716															PERF. 8717 - 9508														
02	2588	X		2588	-0-	-0-	-0-		2577	2	11	9	Y	10	11	1			3																																																																						
03	3003	X		3003	-0-	-0-	-0-		2989	2	14	9	Y	13	14	1			2																																																																						
04	2945	X		2945	-0-	-0-	-0-		2934	2	11	9	Y	10	7	1			5																																																																						
05	3053	X		3053	-0-	-0-	-0-		3041	2	12	9	Y	11	12	1			4																																																																						
06	2910	X		2251	-0-	-659	-0-		2241	2	10	9	Y	9	8	1			5																																																																						
07	3038	X		2973	-0-	-65	-0-		2963	2	10	9	Y	9	11	1			3																																																																						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174															
MORGAN UNIT															
WELL #: 16															
RRCID -> 210037															
COMPL. DATE 02/24/2005															
TOTAL DEPTH 9755													PERF. 8776 - 9534		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-			-0-	
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-			-0-	
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-			-0-	
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-			-0-	
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-			-0-	
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-			-0-	
TOMPKINS															
WELL #: 2															
RRCID -> 210066															
COMPL. DATE 03/07/2005															
TOTAL DEPTH 10038													PERF. 8924 - 9901		
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2180	2	23	9	Y	21			39	
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2366	2	31	9	Y	28	53	1	14	
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2317	2	26	9	Y	24			38	
05	2294 N	2270	-0-	-24	-0-	2256	2	14	9	Y	13			51	
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2300	2	15	9	Y	14	45	1	20	
07	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2364	2	23	9	Y	21			41	
SOUTHLAND PAPER CO.															
WELL #: 11															
RRCID -> 210317															
COMPL. DATE 04/09/2005															
TOTAL DEPTH 9554													PERF. 8942 - 9405		
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-			-0-	
03	403 N	298	-0-	-105	-0-	298	2			Y	-0-			-0-	
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			-0-	
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-			-0-	
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-			-0-	
07	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-			-0-	
HULL UNIT A															
WELL #: A 87															
RRCID -> 210748															
COMPL. DATE 03/17/2005															
TOTAL DEPTH 9763													PERF. 8735 - 9532		
02	2800 N	3002	-0-	202	-0-	2998	2	4	9	Y	4	5	1	1	
03	3307 X	2914	-0-	-393	-0-	2908	2	6	9	Y	5	5	1	1	
04	2610 X	2588	-0-	-22	-0-	2582	2	6	9	Y	5	5	1	1	
05	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2769	2	6	9	Y	5	5	1	1	
06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3106	2	24	9	Y	22	22	1	1	
07	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3152	2	4	9	Y	4	5	1	-0-	
THOMPSON UNIT															
WELL #: 18															
RRCID -> 211278															
COMPL. DATE 04/07/2005															
TOTAL DEPTH 9765													PERF. 8803 - 9550		
02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2206	2	10	9	Y	9	10	1	9	
03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-			9	
04	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2287	2	7	9	Y	6	10	1	5	
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2446	2	12	9	Y	11	9	1	7	
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2348	2	12	9	Y	11	12	1	6	
07	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2404	2	8	9	Y	7	11	1	2	
DENNARD UNIT															
WELL #: 11															
RRCID -> 211289															
COMPL. DATE 04/01/2005															
TOTAL DEPTH 9750													PERF. 8716 - 9524		
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-	1	1	-0-	
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	274	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	2			Y	-0-			-0-	
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-			-0-	
HEBERT															
WELL #: 14															
RRCID -> 211336															
COMPL. DATE 04/24/2005															
TOTAL DEPTH 9670													PERF. 8945 - 9524		
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1727	2	7	9	Y	6	6	1	1	
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2007	2	7	9	Y	6	6	1	1	
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1897	2	7	9	Y	6	6	1	1	
05	1922 N	1350	-0-	-572	-0-	1344	2	6	9	Y	5	5	1	1	
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1969	2	4	9	Y	4	4	1	1	
07	1922 N	1893	-0-	-29	-0-	1887	2	6	9	Y	5	5	1	1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 16032 174															//CONT.// 775851																																																															
SOAPE, C.P.															WELL #: 13															RRCID -> 211658															COMPL. DATE 05/05/2005															TOTAL DEPTH 9525															PERF. 8860 - 9330																		
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																										
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																																												
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-		1960	2		29	9	Y	26		27	1	4																																																																											
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-		2230	2		33	9	Y	30		29	1	5																																																																											
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-		2198	2		32	9	Y	29		29	1	5																																																																											
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-		2219	2		28	9	Y	25		25	1	5																																																																											
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-		2096	2		18	9	Y	16		17	1	4																																																																											
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-		2106	2		13	9	Y	12		14	1	2																																																																											
BURTON, BILLIE JEAN																			WELL #: 11															RRCID -> 211757															COMPL. DATE 05/01/2005															TOTAL DEPTH 9600															PERF. 8994 - 9470														
02	1932	N	1646	-0-	-286	-0-		1646	2			Y	-0-					-0-																																																																											
03	1984	N	1737	-0-	-247	-0-		1737	2			Y	-0-					-0-																																																																											
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-		1649	2			Y	-0-					-0-																																																																											
05	1829	N	1688	-0-	-141	-0-		1688	2			Y	-0-					-0-																																																																											
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-		1876	2		7	9	Y	6		4	1	2																																																																											
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-		2202	2		14	9	Y	13		13	1	2																																																																											
CUMMINGS																			WELL #: 19															RRCID -> 211902															COMPL. DATE 06/04/2005															TOTAL DEPTH 9792															PERF. 8486 - 9650														
02	2800	N	3136	-0-	336	753		188	1		2906	2	Y	38		36	1	14																																																																											
								42	9																																																																																				
03	4106	X	3353	-0-	-753	-0-		190	1		3121	2	Y	38		34	1	18																																																																											
								42	9																																																																																				
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-		190	1		3242	2	Y	19		28	1	9																																																																											
								21	9																																																																																				
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-		196	1		2863	2	Y	10		9	1	10																																																																											
								11	9																																																																																				
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-		187	1		2786	2	Y	14		21	1	3																																																																											
								15	9																																																																																				
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-		206	1		3147	2	Y	14		14	1	3																																																																											
								15	9																																																																																				
CAPPS GAS UNIT																			WELL #: 9															RRCID -> 211981															COMPL. DATE 04/28/2005															TOTAL DEPTH 9432															PERF. 8444 - 9127														
02	1176	N	528	-0-	-648	-0-		509	2		19	9	Y	17		18	1	3																																																																											
03	713	N	684	-0-	-29	-0-		661	2		23	9	Y	21		20	1	4																																																																											
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-		438	2		2	9	Y	2		3	1	3																																																																											
05	589	N	174	-0-	-415	-0-		165	2		9	9	Y	8		7	1	4																																																																											
06	660	N	328	-0-	-332	-0-		315	2		13	9	Y	12		11	1	5																																																																											
07	465	N	244	-0-	-221	-0-		227	2		17	9	Y	15		13	1	7																																																																											
HANCOCK UNIT																			WELL #: 10															RRCID -> 212014															COMPL. DATE 04/09/2005															TOTAL DEPTH 9550															PERF. 8559 - 9195														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																											
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT																			WELL #: 5															RRCID -> 212353															COMPL. DATE 05/21/2005															TOTAL DEPTH 9550															PERF. 8624 - 9282														
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-		1380	2		13	9	Y	12				29																																																																											
03	1426	N	1409	-0-	-17	-0-		1387	2		22	9	Y	20				49																																																																											
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-		1514	2		37	9	Y	34		67	1	16																																																																											
05	1550	N	1474	-0-	-76	-0-		1472	2		2	9	Y	2				18																																																																											
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-		1404	2				Y	-0-				18																																																																											
07	1612	N	1393	-0-	-219	-0-		1387	2		6	9	Y	5				23																																																																											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																	
FENDER, H. R.																	
WELL #: 13														RRCID -> 212359			
COMPL. DATE 03/07/2006														TOTAL DEPTH 9530			
PERF. 6419 - 9406																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	588 N	483	-0-	-105	-0-	481	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
03	589 N	488	-0-	-101	-0-	486	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
05	527 N	429	-0-	-98	-0-	428	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	460	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	401	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	

HEBERT														WELL #: 12			
RRCID -> 212923														COMPL. DATE 06/18/2005			
TOTAL DEPTH 9645														PERF. 8878 - 9460			
02	2128 N	1733	-0-	-395	-0-	1724	2	9	9	Y	8	9	1			1	
03	2356 N	1959	-0-	-397	-0-	1948	2	11	9	Y	10	9	1			2	
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2327	2	10	9	Y	9	9	1			2	
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2357	2	9	9	Y	8	8	1			2	
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2087	2	8	9	Y	7	7	1			2	
07	2356 N	1855	-0-	-501	-0-	1847	2	8	9	Y	7	8	1			1	

SOUTHLAND PAPER CO.														WELL #: 12			
RRCID -> 213041														COMPL. DATE 06/26/2005			
TOTAL DEPTH 9590														PERF. 8912 - 9436			
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1748	2	7	9	Y	6	6	1			1	
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1931	2	7	9	Y	6	6	1			1	
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1839	2	7	9	Y	6	6	1			1	
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1937	2	6	9	Y	5	5	1			1	
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1913	2	4	9	Y	4	4	1			1	
07	1922 N	1884	-0-	-38	-0-	1881	2	3	9	Y	3	4	1			-0-	

BURTON, JOHN W.														WELL #: 13 T			
RRCID -> 213059														COMPL. DATE 05/25/2005			
TOTAL DEPTH 9640														PERF. 8586 - 9468			
02	1680 N	1580	-0-	-100	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-	
03	1922 N	1505	-0-	-417	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-	
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-	
05	1736 N	306	-0-	-1430	-0-	306	2			Y	-0-					-0-	
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-	
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1796	2	6	9	Y	5	4	1			1	

BURTON, JOHN W.														WELL #: 14			
RRCID -> 213424														COMPL. DATE 06/13/2005			
TOTAL DEPTH 9620														PERF. 8560 - 9429			
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-	
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-	
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-	
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-	
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-	

WILSON UNIT														WELL #: 15			
RRCID -> 213426														COMPL. DATE 05/15/2005			
TOTAL DEPTH 9710														PERF. 8723 - 9546			
02	2212 N	2050	-0-	-162	-0-	2021	2	29	9	Y	26	29	1			9	
03	2449 N	2208	-0-	-241	-0-	2175	2	33	9	Y	30	34	1			5	
04	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2302	2	30	9	Y	27	19	1			13	
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2280	2	31	9	Y	28	31	1			10	
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2233	2	26	9	Y	24	20	1			14	
07	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2418	2	25	9	Y	23	30	1			7	

HULL UNIT B														WELL #: B 16			
RRCID -> 213613														COMPL. DATE 06/09/2005			
TOTAL DEPTH 9776														PERF. 8726 - 9548			
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1370	2	26	9	Y	24	24	1			1	
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1527	2	30	9	Y	27	27	1			1	
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1537	2	29	9	Y	26	25	1			2	
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1611	2	33	9	Y	30	29	1			3	
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1554	2	26	9	Y	24	24	1			3	
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1573	2	28	9	Y	25	26	1			2	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174											NON-ASSOCIATED								
BURTON, JOHN W. WELL #: 15											RRCID -> 213713			COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8964 - 9464	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE					
02	1288 N	1256	-0-	-32	-0-		1254 2	2	9 Y	2	3 1			-0-					
03	1426 N	1396	-0-	-30	-0-		1392 2	4	9 Y	4	3 1			1					
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		1381 2	3	9 Y	3	3 1			1					
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		1418 2	3	9 Y	3	3 1			1					
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		1362 2	2	9 Y	2	2 1			1					
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		1518 2	2	9 Y	2	3 1			-0-					
HULL UNIT A																			
WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324																			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
HEBERT																			
WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462																			
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-		1857 2	33	9 Y	30	31 1			5					
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		2083 2	37	9 Y	34	33 1			6					
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-		2042 2	35	9 Y	32	32 1			6					
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-		2104 2	32	9 Y	29	29 1			6					
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-		2060 2	28	9 Y	25	24 1			7					
07	2046 N	1833	-0-	-213	-0-		1807 2	26	9 Y	24	27 1			4					
BURTON, BILLIE JEAN																			
WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442																			
02	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-		2498 2		Y	-0-				-0-					
03	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-		2782 2		Y	-0-				-0-					
04	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-		2797 2		Y	-0-				-0-					
05	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-		2882 2		Y	-0-				-0-					
06	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-		2777 2		Y	-0-				-0-					
07	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-		2745 2		Y	-0-				-0-					
FENDER, H. R.																			
WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418																			
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-		1757 2	8	9 Y	7	8 1			1					
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-		1944 2	11	9 Y	10	9 1			2					
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		1900 2	10	9 Y	9	9 1			2					
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-		1941 2	9	9 Y	8	8 1			2					
06	1800 N	1772	-0-	-28	-0-		1765 2	7	9 Y	6	6 1			2					
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-		1908 2	4	9 Y	4	6 1			-0-					
DAVIS, M.L.																			
WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558																			
02	1036 N	689	-0-	-347	-0-		644 2	45	9 Y	41	45 1			6					
03	1116 N	460	-0-	-656	-0-		435 2	25	9 Y	23	25 1			4					
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-		354 2	18	9 Y	16	18 1			2					
05	775 N	451	-0-	-324	-0-		440 2	11	9 Y	10	10 1			2					
06	450 N	423	-0-	-27	-0-		414 2	9	9 Y	8	8 1			2					
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-		375 2	10	9 Y	9	9 1			2					
HULL UNIT B																			
WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544																			
02	2268 N	2257	-0-	-11	-0-		2236 2	21	9 Y	19	19 1			1					
03	2511 N	2490	-0-	-21	-0-		2467 2	23	9 Y	21	21 1			1					
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-		2408 2	23	9 Y	21	20 1			2					
05	2511 N	2492	-0-	-19	-0-		2467 2	25	9 Y	23	23 1			2					
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-		2403 2	21	9 Y	19	19 1			2					
07	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-		2619 2	23	9 Y	21	21 1			2					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC											//CONT.// 775851			RRCID -> 214722			COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528		
NEAL											WELL #: 9											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
02	1932 N	1743	-0-	-189	-0-	1718	2	25	9	Y	23	24	1			12						
03	2015 N	1908	-0-	-107	-0-	1878	2	30	9	Y	27	23	1			16						
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1765	2	24	9	Y	22	23	1			15						
05	1922 N	1817	-0-	-105	-0-	1794	2	23	9	Y	21	24	1			12						
06	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1757	2	24	9	Y	22	26	1			8						
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1856	2	22	9	Y	20	13	1			15						
HULL UNIT A											WELL #: A 88			RRCID -> 214942			COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520		
02	1988 N	1871	-0-	-117	-0-	1824	2	47	9	Y	43	46	1			9						
03	2294 N	2157	-0-	-137	-0-	2132	2	25	9	Y	23	25	1			7						
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2229	2	21	9	Y	19	23	1			3						
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2458	2	17	9	Y	15	15	1			3						
06	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2585	2	18	9	Y	16	18	1			1						
07	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2846	2	18	9	Y	16	15	1			2						
SOUTHLAND PAPER CO.											WELL #: 13			RRCID -> 214975			COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439		
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	897	2	20	9	Y	18	19	1			3						
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	992	2	23	9	Y	21	20	1			4						
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1016	2	22	9	Y	20	20	1			4						
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1084	2	19	9	Y	17	18	1			3						
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1105	2	17	9	Y	15	14	1			4						
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1137	2	17	9	Y	15	17	1			2						
HULL UNIT A											WELL #: A 92			RRCID -> 215160			COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550		
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1764	2	13	9	Y	12	5	1			8						
03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2319	2	45	9	Y	41	37	1			12						
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2298	2	41	9	Y	37	43	1			6						
05	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2339	2	29	9	Y	26	27	1			5						
06	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2455	2	32	9	Y	29	32	1			2						
07	3100 N	3707	-0-	607	607	3676	2	31	9	Y	28	26	1			4						
DAVIS, A. L.											WELL #: 15			RRCID -> 215163			COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422		
02	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2372	2	7	9	Y	6	6	1			1						
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2639	2	7	9	Y	6	6	1			1						
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2570	2	7	9	Y	6	6	1			1						
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2630	2	6	9	Y	5	5	1			1						
06	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2566	2	4	9	Y	4	4	1			1						
07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2492	2	66	9	Y	60	50	1			11						
MORGAN UNIT											WELL #: 19			RRCID -> 215547			COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558		
02	2520 N	2413	-0-	-107	-0-	2402	2	11	9	Y	10	15	1			1						
03	2790 N	2667	-0-	-123	-0-	2657	2	10	9	Y	9	8	1			2						
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2602	2	8	9	Y	7	8	1			1						
05	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2677	2	13	9	Y	12	12	1			1						
06	2580 N	2570	-0-	-10	-0-	2560	2	10	9	Y	9	8	1			2						
07	2697 N	2519	-0-	-178	-0-	2506	2	13	9	Y	12	12	1			2						
BURTON, BILLIE JEAN											WELL #: 13			RRCID -> 215554			COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422		
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2843	2	19	9	Y	17	17	1			3						
03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3100	2	20	9	Y	18	18	1			3						
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3014	2	20	9	Y	18	18	1			3						
05	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3083	2	18	9	Y	16	16	1			3						
06	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2985	2	15	9	Y	14	13	1			4						
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3071	2	29	9	Y	26	24	1			6						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				//CONT.//		775851											
BRANNON				WELL #:		4		RRCID -> 215633		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8610 - 9492			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	504 N	428	-0-	-76	-0-			427 2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	682 N	585	-0-	-97	-0-			583 2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-			489 2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	465 N	414	-0-	-51	-0-			413 2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-			604 2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-			690 2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HEBERT				WELL #:		16		RRCID -> 216003		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 9672		PERF. 8495 - 9436			
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-			1547 2	24	9	Y	22	22	1			4
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-			1661 2	26	9	Y	24	24	1			3
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-			1534 2	25	9	Y	23	23	1			4
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-			1622 2	23	9	Y	21	21	1			4
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-			1587 2	20	9	Y	18	17	1			5
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-			1605 2	19	9	Y	17	19	1			3

MASON				WELL #:		13		RRCID -> 216025		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8534 - 9414			
02	2352 N	2315	-0-	-37	-0-			2296 2	19	9	Y	17	17	1			3
03	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-			2559 2	20	9	Y	18	18	1			3
04	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-			2525 2	20	9	Y	18	18	1			3
05	2573 N	2562	-0-	-11	-0-			2544 2	18	9	Y	16	16	1			3
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-			2485 2	15	9	Y	14	13	1			4
07	2635 N	2591	-0-	-44	-0-			2567 2	24	9	Y	22	21	1			5

BURTON, BILLIE JEAN				WELL #:		14		RRCID -> 216098		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8556 - 9414			
02	2548 N	2536	-0-	-12	-0-			2529 2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2728 N	2638	-0-	-90	-0-			2631 2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-			2876 2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2821 N	2670	-0-	-151	-0-			2664 2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2550 N	2345	-0-	-205	-0-			2341 2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2821 N	2583	-0-	-238	-0-			2577 2	6	9	Y	5	5	1			1

MORGAN UNIT				WELL #:		18		RRCID -> 216099		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8714 - 9550			
02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-			2356 2			Y	-0-					-0-
03	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-			2623 2			Y	-0-					-0-
04	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-			2557 2			Y	-0-					-0-
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-			2648 2			Y	-0-					-0-
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-			2548 2			Y	-0-					-0-
07	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-			2568 2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R.				WELL #:		15		RRCID -> 216110		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 8950 - 9412			
02	560 N	536	-0-	-24	-0-			536 2			Y	-0-					-0-
03	620 N	522	-0-	-98	-0-			522 2			Y	-0-					-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-			527 2			Y	-0-					-0-
05	589 N	542	-0-	-47	-0-			542 2			Y	-0-					-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-			541 2			Y	-0-					-0-
07	558 N	393	-0-	-165	-0-			393 2			Y	-0-					-0-

HEBERT				WELL #:		15		RRCID -> 216184		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8936 - 9476			
02	2492 N	2479	-0-	-13	-0-			2407 2	72	9	Y	65	66	1			11
03	2883 N	2840	-0-	-43	-0-			2760 2	80	9	Y	73	71	1			13
04	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-			2666 2	75	9	Y	68	69	1			12
05	2759 N	2734	-0-	-25	-0-			2666 2	68	9	Y	62	62	1			12
06	2760 N	2613	-0-	-147	-0-			2556 2	57	9	Y	52	50	1			14
07	2821 N	2637	-0-	-184	-0-			2579 2	58	9	Y	53	58	1			

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 756

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																								
HULL UNIT A										WELL #:		A 95	RRCID ->		216191	COMPL. DATE		09/02/2005	TOTAL DEPTH		9750	PERF. 8703 -		9512
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
02	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2857	2	47	9	Y	43		53	1			7					
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3074	2	21	9	Y	19		20	1			6					
04	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2892	2	18	9	Y	16		19	1			3					
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2973	2	12	9	Y	11		12	1			2					
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3179	2	14	9	Y	13		14	1			1					
07	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3251	2	14	9	Y	13		12	1			2					

MANGHAM UNIT										WELL #:		22	RRCID ->		216224	COMPL. DATE		10/07/2005	TOTAL DEPTH		9700	PERF. 8570 -		9425
02	2646 N	2590	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-						-0-					
03	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-						-0-					
04	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-						-0-					
05	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-						-0-					
06	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-						-0-					
07	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-						-0-					

SOUTHLAND PAPER CO.										WELL #:		14	RRCID ->		216230	COMPL. DATE		11/04/2005	TOTAL DEPTH		9550	PERF. 8688 -		9426
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3		3	1			1					
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2		3	1			-0-					
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3		3	1			-0-					
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3		2	1			1					
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2		2	1			1					
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1		2	1			-0-					

HULL UNIT A										WELL #:		A 91	RRCID ->		216685	COMPL. DATE		01/02/2016	TOTAL DEPTH		9750	PERF. 8434 -		8476
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2502				Y	-0-						-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2502				Y	-0-						-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2502				Y	-0-						-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2502				Y	-0-						-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2502				Y	-0-						-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2502				Y	-0-						-0-					

HEBERT										WELL #:		11	RRCID ->		216838	COMPL. DATE		10/12/2005	TOTAL DEPTH		9625	PERF. 8962 -		9478
02	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2323	2	55	9	Y	50		52	1			8					
03	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2563	2	63	9	Y	57		55	1			10					
04	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2490	2	59	9	Y	54		54	1			10					
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2514	2	52	9	Y	47		48	1			9					
06	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2495	2	46	9	Y	42		40	1			11					
07	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2533	2	46	9	Y	42		46	1			7					

WILSON UNIT										WELL #:		16	RRCID ->		216934	COMPL. DATE		11/11/2005	TOTAL DEPTH		9772	PERF. 8739 -		9556
02	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2547	2	65	9	Y	59		65	1			20					
03	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2776	2	84	9	Y	76		85	1			11					
04	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2628	2	68	9	Y	62		44	1			29					
05	2759 N	2746	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	2678	2	68	9	Y	62		68	1			23					
06	2670 N	2565	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	2508	2	57	9	Y	52		45	1			30					
07	2759 N	2646	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	2589	2	57	9	Y	52		67	1			15					

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT										WELL #:		6	RRCID ->		217229	COMPL. DATE		11/24/2005	TOTAL DEPTH		9650	PERF. 8616 -		9244
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2253	2	19	9	Y	17						50					
03	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2526	2	22	9	Y	20						70					
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2120	2	78	9	Y	71		112	1			29					
05	2511 N	2310	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	2307	2	3	9	Y	3						32					
06	2460 N	2085	-0-	-375	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-						32					
07	2263 N	1946	-0-	-317	-0-	-0-	-0-	1918	2	28	9	Y	25						5					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 775851															RRCID -> 217282															COMPL. DATE 11/26/2005															TOTAL DEPTH 9745															PERF. 8774 - 9532														
NEAL															WELL #: 10																																																																										
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																		
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2543	2	48	9	Y		44	46	1				24																																																																			
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2825	2	56	9	Y		51	44	1				31																																																																			
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2743	2	46	9	Y		42	45	1				28																																																																			
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2840	2	47	9	Y		43	47	1				24																																																																			
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2753	2	46	9	Y		42	50	1				16																																																																			
07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2966	2	41	9	Y		37	24	1				29																																																																			
GRAVES ESTATE															WELL #: 8															RRCID -> 217588															COMPL. DATE 12/28/2005															TOTAL DEPTH 9621															PERF. 8875 - 9492														
02	4872	X	4161	-0-	-711	-0-	-0-	-0-		4128	2	33	9	Y		30	31	1				5																																																																			
03	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6065	2	39	9	Y		35	34	1				6																																																																			
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5822	2	37	9	Y		34	34	1				6																																																																			
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5572	2	32	9	Y		29	29	1				6																																																																			
06	5220	X	4651	-0-	-569	-0-	-0-	-0-		4627	2	24	9	Y		22	22	1				6																																																																			
07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5506	2	25	9	Y		23	25	1				4																																																																			
MASON															WELL #: 17															RRCID -> 217702															COMPL. DATE 12/25/2005															TOTAL DEPTH 9600															PERF. 8523 - 9385														
02	2044	N	1424	-0-	-620	-0-	-0-	-0-		1406	2	18	9	Y		16	16	1				3																																																																			
03	2263	N	1598	-0-	-665	-0-	-0-	-0-		1579	2	19	9	Y		17	17	1				3																																																																			
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1521	2	19	9	Y		17	17	1				3																																																																			
05	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	-0-	-0-		1543	2	17	9	Y		15	15	1				3																																																																			
06	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	-0-	-0-		1501	2	14	9	Y		13	12	1				4																																																																			
07	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	-0-	-0-		1522	2	13	9	Y		12	14	1				2																																																																			
TOMPKINS															WELL #: 3															RRCID -> 217875															COMPL. DATE 12/15/2005															TOTAL DEPTH 10115															PERF. 8810 - 10023														
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2406	2	19	9	Y		17						32																																																																			
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2684	2	24	9	Y		22	43	1				11																																																																			
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2652	2	22	9	Y		20						31																																																																			
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2669	2	11	9	Y		10						41																																																																			
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2637	2	13	9	Y		12	37	1				16																																																																			
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2719	2	19	9	Y		17						33																																																																			
HULL UNIT A															WELL #: A 93															RRCID -> 218189															COMPL. DATE 12/10/2005															TOTAL DEPTH 9758															PERF. 8662 - 9520														
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																																																			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																																																			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																																																			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																																																			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																																																			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																																																			
BIGGERSTAFF, MAURINE															WELL #: 2															RRCID -> 218369															COMPL. DATE 01/06/2006															TOTAL DEPTH 10160															PERF. 8766 - 10022														
02	756	X	595	-0-	-161	-0-	-0-	-0-		591	2	4	9	Y		4						7																																																																			
03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		703	2	4	9	Y		4	9	1				2																																																																			
04	630	X	484	-0-	-146	-0-	-0-	-0-		477	2	7	9	Y		6						8																																																																			
05	868	X	474	-0-	-394	-0-	-0-	-0-		472	2	2	9	Y		2						10																																																																			
06	840	X	706	-0-	-134	-0-	-0-	-0-		696	2	10	9	Y		9	13	1				6																																																																			
07	713	X	477	-0-	-236	-0-	-0-	-0-		468	2	9	9	Y		8						14																																																																			
MASON															WELL #: 18															RRCID -> 218656															COMPL. DATE 01/04/2006															TOTAL DEPTH 9530															PERF. 8508 - 9386														
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		641	2	9	9	Y		8	8	1				1																																																																			
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		689	2	10	9	Y		9	8	1				2																																																																			
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		656	2	8	9	Y		7	8	1				1																																																																			
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		731	2	8	9	Y		7	7	1				1																																																																			
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	-0-	-0-		459	2	7	9	Y		6	5	1				2																																																																			
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		515	2	7	9	Y		6	7	1				2																																																																			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT./// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT./// 775851															
HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	1185	2	10	9	Y	9	7	1		6
03	1519 N	1086	-0-	-433	-0-	1079	2	7	9	Y	6	12	1		-0-
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1594	2	4	9	Y	4	3	1		1
05	1333 N	1170	-0-	-163	-0-	1170	2			Y	-0-	1	1		-0-
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	1643 N	1451	-0-	-192	-0-	1448	2	3	9	Y	3	2	1		1
THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497															
02	1344 N	1180	-0-	-164	-0-	1173	2	7	9	Y	6	6	1		1
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1516	2	8	9	Y	7	7	1		1
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	Y	7	7	1		1
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1419	2	7	9	Y	6	6	1		1
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1489	2	20	9	Y	18	14	1		5
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1530	2	20	9	Y	18	20	1		3
HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584															
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1645	2	63	9	Y	57	45	1		39
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2145	2	63	9	Y	57	91	1		5
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2121	2	61	9	Y	55	47	1		13
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2194	2	54	9	Y	49	49	1		13
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1992	2	50	9	Y	45	47	1		11
07	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2227	2	54	9	Y	49	45	1		15
CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224															
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-				-0-
05	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-				-0-
06	510 N	363	-0-	-147	-0-	363	2			Y	-0-				-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-				-0-
GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508															
02	3024 X	1640	-0-	-1384	-0-	1633	2	7	9	Y	6	6	1		1
03	3348 X	2696	-0-	-652	-0-	2689	2	7	9	Y	6	6	1		1
04	3120 X	1828	-0-	-1292	-0-	1821	2	7	9	Y	6	6	1		1
05	3007 X	2028	-0-	-979	-0-	2022	2	6	9	Y	5	5	1		1
06	2610 X	2541	-0-	-69	-0-	2537	2	4	9	Y	4	4	1		1
07	2697 X	2146	-0-	-551	-0-	2140	2	6	9	Y	5	5	1		1
DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081															
02	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3981	2	55	9	Y	50	59	1		14
03	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4686	2	72	9	Y	65	61	1		18
04	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4489	2	56	9	Y	51	43	1		26
05	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4657	2	58	9	Y	53	46	1		33
06	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4447	2	65	9	Y	59	67	1		25
07	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4709	2	63	9	Y	57	68	1		14
NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536															
02	3024 X	3008	-0-	-16	-0-	2994	2	14	9	Y	13	13	1		7
03	3348 X	3345	-0-	-3	-0-	3330	2	15	9	Y	14	12	1		9
04	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3558	2	13	9	Y	12	13	1		8
05	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4001	2	13	9	Y	12	13	1		7
06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3819	2	12	9	Y	11	14	1		4
07	3379 X	2640	-0-	-739	-0-	2629	2	11	9	Y	10	7	1		7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											//CONT./// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC											//CONT./// 775851											
PAGE, L.E.											WELL #: 8			RRCID -> 219174			COMPL. DATE 01/09/2020			TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE						
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1622	2	12	9	Y		11		11	1		2					
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1731	2	13	9	Y		12		12	1		2					
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1855	2	13	9	Y		12		12	1		2					
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1776	2	12	9	Y		11		11	1		2					
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1709	2	10	9	Y		9		9	1		2					
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1729	2	11	9	Y		10		10	1		2					
PAGE, L.E.											WELL #: 9			RRCID -> 219175			COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426		
02	1708 N	1504	-0-	-204	-0-	1503	2	1	9	Y		1		1	1		-0-					
03	1891 N	1537	-0-	-354	-0-	1536	2	1	9	Y		1		1	1		-0-					
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	Y		1		1	1		-0-					
05	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	1604	2	1	9	Y		1		1	1		-0-					
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	Y		1		1	1		-0-					
07	1550 N	745	-0-	-805	-0-	744	2	1	9	Y		1		1	1		-0-					
DUNLAP UNIT											WELL #: 11			RRCID -> 219206			COMPL. DATE 12/10/2005			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107		
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	Y		6		7	1		2					
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y		7		7	1		2					
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y		-0-		2	1		-0-					
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y		-0-					-0-					
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y		-0-					-0-					
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y		-0-					-0-					
HUDSON, NELL											WELL #: 14			RRCID -> 219209			COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166		
02	194 X	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y		1		1	1		-0-					
03	310 X	138	-0-	-172	-0-	137	2	1	9	Y		1		1	1		-0-					
04	300 X	249	-0-	-51	-0-	247	2	2	9	Y		2		2	1		-0-					
05	310 X	162	-0-	-148	-0-	161	2	1	9	Y		1		1	1		-0-					
06	240 X	171	-0-	-69	-0-	170	2	1	9	Y		1		1	1		-0-					
07	248 X	241	-0-	-7	-0-	240	2	1	9	Y		1		1	1		-0-					
HUDSON, NELL											WELL #: 15			RRCID -> 219211			COMPL. DATE 02/11/2006			TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177		
02	1260 N	1050	-0-	-210	-0-	978	2	72	9	Y		65		59	1		11					
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1384	2	17	9	Y		15		24	1		2					
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	Y		7		8	1		1					
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1406	2	8	9	Y		7		7	1		1					
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1384	2	8	9	Y		7		6	1		2					
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1426	2	6	9	Y		5		6	1		1					
FENDER, H. R.											WELL #: 16			RRCID -> 219299			COMPL. DATE 03/04/2006			TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354		
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2046	2	18	9	Y		16		16	1		3					
03	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2407	2	19	9	Y		17		17	1		3					
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1980	2	19	9	Y		17		17	1		3					
05	2201 N	2014	-0-	-187	-0-	1997	2	17	9	Y		15		15	1		3					
06	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2677	2	17	9	Y		15		14	1		4					
07	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2707	2	18	9	Y		16		17	1		3					
HAYGOOD, LOIS											WELL #: 10			RRCID -> 219632			COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429		
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1312	2	28	9	Y		25		26	1		4					
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1487	2	30	9	Y		27		26	1		5					
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1411	2	30	9	Y		27		27	1		5					
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1539	2	26	9	Y		24		24	1		5					
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1448	2	23	9	Y		21		20	1		6					
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1464	2	22	9	Y		20		23	1		3					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																	
WOOLWORTH GAS UNIT																	
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174																	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
02	2688 X	2665	-0-	-23	-0-	2665	2		Y	-0-			-0-				
03	2976 X	2927	-0-	-49	-0-	2927	2		Y	-0-			-0-				
04	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2		Y	-0-			-0-				
05	2976 X	2937	-0-	-39	-0-	2937	2		Y	-0-			-0-				
06	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		Y	-0-			-0-				
07	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		Y	-0-			-0-				
WILLIAMSON																	
WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370																	
02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		Y	-0-			-0-				
03	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		Y	-0-			-0-				
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		Y	-0-			-0-				
05	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		Y	-0-			-0-				
06	2820 X	2818	-0-	-2	-0-	2818	2		Y	-0-			-0-				
07	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2	6 9	Y	5	4 1		1				
COLLINS UNIT																	
WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516																	
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1342	2	78 9	Y	71	70 1		6				
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1375	2	80 9	Y	73	69 1		10				
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1295	2	58 9	Y	53	58 1		5				
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1343	2	78 9	Y	71	61 1		15				
06	1350 N	1255	-0-	-95	-0-	1211	2	44 9	Y	40	52 1		3				
07	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1333	2	22 9	Y	20	19 1		4				
GRAVES ESTATE																	
WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464																	
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	996	2	4 9	Y	4	4 1		1				
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	2	4 9	Y	4	4 1		1				
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4 9	Y	4	4 1		1				
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1034	2	4 9	Y	4	4 1		1				
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	980	2	3 9	Y	3	3 1		1				
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4 9	Y	4	4 1		1				
HAYGOOD, LOIS																	
WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420																	
02	392 N	284	-0-	-108	-0-	254	2	30 9	Y	27	28 1		5				
03	434 N	215	-0-	-219	-0-	187	2	28 9	Y	25	27 1		3				
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	402	2	32 9	Y	29	27 1		5				
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	386	2	31 9	Y	28	28 1		5				
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	361	2	26 9	Y	24	23 1		6				
07	434 N	407	-0-	-27	-0-	381	2	26 9	Y	24	26 1		4				
BURTON, BILLIE JEAN																	
WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428																	
02	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2428	2	4 9	Y	4	4 1		1				
03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3035	2	6 9	Y	5	5 1		1				
04	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3053	2	6 9	Y	5	5 1		1				
05	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2953	2	4 9	Y	4	4 1		1				
06	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2799	2	4 9	Y	4	4 1		1				
07	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2864	2	4 9	Y	4	4 1		1				
BECKWORTH																	
WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640																	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																			
DENNARD UNIT																			
WELL #: 13										RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	1652 N	1538	-0-	-114	-0-	1515	2	23	9	Y	21	32	1			2			
03	1829 N	1630	-0-	-199	-0-	1609	2	21	9	Y	19	17	1			4			
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	907	2	9	9	Y	8	10	1			2			
05	1705 N	1528	-0-	-177	-0-	1507	2	21	9	Y	19	17	1			4			
06	1590 N	1578	-0-	-12	-0-	1564	2	14	9	Y	13	15	1			2			
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1	9	Y	1					3			
MAURITZEN										WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320									
02	2912 X	2750	-0-	-162	-0-	2730	2	20	9	Y	18	19	1			3			
03	3224 X	2255	-0-	-969	-0-	2238	2	17	9	Y	15	16	1			2			
04	3120 X	1910	-0-	-1210	-0-	1892	2	18	9	Y	16	15	1			3			
05	3224 X	2747	-0-	-477	-0-	2728	2	19	9	Y	17	17	1			3			
06	3060 X	2710	-0-	-350	-0-	2693	2	17	9	Y	15	14	1			4			
07	3038 X	3002	-0-	-36	-0-	2985	2	17	9	Y	15	17	1			2			
ROBERTS UNIT										WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324									
02	2044 X	1903	-0-	-141	-0-	1891	2	12	9	Y	11	10	1			8			
03	2263 X	2061	-0-	-202	-0-	2043	2	18	9	Y	16	23	1			1			
04	2190 X	1967	-0-	-223	-0-	1957	2	10	9	Y	9					10			
05	2201 X	2059	-0-	-142	-0-	2048	2	11	9	Y	10	12	1			8			
06	2070 X	1960	-0-	-110	-0-	1948	2	12	9	Y	11	12	1			7			
07	2108 X	1921	-0-	-187	-0-	1909	2	12	9	Y	11	17	1			1			
DENNARD UNIT										WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552									
02	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2876	2	133	9	Y	121	182	1			9			
03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3201	2	125	9	Y	114	100	1			23			
04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3171	2	108	9	Y	98	104	1			17			
05	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3189	2	127	9	Y	115	104	1			28			
06	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3162	2	90	9	Y	82	95	1			15			
07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3251	2	72	9	Y	65					80			
MASON										WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423									
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1736	2	25	9	Y	23	23	1			4			
03	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2023	2	28	9	Y	25	25	1			4			
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1955	2	26	9	Y	24	24	1			4			
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1927	2	24	9	Y	22	22	1			4			
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1861	2	21	9	Y	19	18	1			5			
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1910	2	20	9	Y	18	20	1			3			
MORGAN UNIT										WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546									
02	1792 N	1685	-0-	-107	-0-	1673	2	12	9	Y	11	12	1			1			
03	2015 N	2004	-0-	-11	-0-	1994	2	10	9	Y	9	8	1			2			
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1749	2	7	9	Y	6	7	1			1			
05	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	1758	2	11	9	Y	10	10	1			1			
06	1950 N	1709	-0-	-241	-0-	1700	2	9	9	Y	8	7	1			2			
07	1829 N	1711	-0-	-118	-0-	1699	2	12	9	Y	11	11	1			2			
NEAL										WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560									
02	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	1198	2	29	9	Y	26	27	1			14			
03	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1295	2	32	9	Y	29	25	1			18			
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1245	2	26	9	Y	24	26	1			16			
05	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	1225	2	28	9	Y	25	27	1			14			
06	1290 N	1183	-0-	-107	-0-	1157	2	26	9	Y	24	29	1			9			
07	1302 N	1243	-0-	-59	-0-	1219	2	24	9	Y	22	14	1			17			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
HUDSON, NELL														
WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2712	2	4	9	Y	4	4	1	1
03	2976 X	2974	-0-	-2	-0-	2970	2	4	9	Y	4	4	1	1
04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2893	2	4	9	Y	4	4	1	1
05	2976 X	2973	-0-	-3	-0-	2963	2	10	9	Y	9	6	1	4
06	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2888	2	37	9	Y	34	29	1	9
07	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2955	2	39	9	Y	35	38	1	6
DAVIS, A. L.														
WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435														
02	2856 X	2749	-0-	-107	-0-	2741	2	8	9	Y	7	8	1	1
03	3162 X	3062	-0-	-100	-0-	3051	2	11	9	Y	10	9	1	2
04	2970 X	2776	-0-	-194	-0-	2766	2	10	9	Y	9	9	1	2
05	3069 X	2643	-0-	-426	-0-	2634	2	9	9	Y	8	8	1	2
06	2970 X	2837	-0-	-133	-0-	2817	2	20	9	Y	18	15	1	5
07	3069 X	2900	-0-	-169	-0-	2878	2	22	9	Y	20	22	1	3
MCRAE, BLANCHE														
WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318														
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	95	2	12	9	Y	11	9	1	3
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	116	2	9	9	Y	8	10	1	1
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	141	2	7	9	Y	6	6	1	1
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	207	2	8	9	Y	7	6	1	2
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	185	2	6	9	Y	5	6	1	1
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	146	2	6	9	Y	5	5	1	1
LANGFORD														
WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482														
02	1204 N	1183	-0-	-21	-0-	1165	2	18	9	Y	16	16	1	3
03	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1252	2	17	9	Y	15	15	1	3
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1308	2	19	9	Y	17	17	1	3
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1360	2	17	9	Y	15	15	1	3
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1397	2	14	9	Y	13	12	1	4
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1406	2	13	9	Y	12	14	1	2
HAYGOOD, LOIS														
WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224														
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
CHADWICK UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133														
02	1988 N	1828	-0-	-160	-0-	1813	2	15	9	Y	14	26	1	8
03	2232 N	2040	-0-	-192	-0-	2023	2	17	9	Y	15	9	1	14
04	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2200	2	23	9	Y	21	23	1	12
05	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2299	2	25	9	Y	23	17	1	18
06	1980 N	1569	-0-	-411	-0-	1547	2	22	9	Y	20	29	1	9
07	2294 N	2166	-0-	-128	-0-	2151	2	15	9	Y	14			23
FENDER, H. R.														
WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204														
02	1428 N	1411	-0-	-17	-0-	1386	2	25	9	Y	23	24	1	4
03	1581 N	1515	-0-	-66	-0-	1485	2	30	9	Y	27	26	1	5
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1253	2	29	9	Y	26	26	1	5
05	1550 N	1372	-0-	-178	-0-	1348	2	24	9	Y	22	23	1	4
06	1470 N	1167	-0-	-303	-0-	1145	2	22	9	Y	20	19	1	5
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1379	2	19	9	Y	17	19	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174															NON-ASSOCIATED				
HEBERT															CAPACITY				
WELL #: 17															RRCID -> 222189				
															COMPL. DATE 07/22/2006				
															TOTAL DEPTH 9660				
															PERF. 8932 - 9478				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
02	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1168	2	12	9	Y	11	11	1		2				
03	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	1237	2	13	9	Y	12	12	1		2				
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	2	13	9	Y	12	12	1		2				
05	1302 N	1054	-0-	-248	-0-	1043	2	11	9	Y	10	10	1		2				
06	1200 N	999	-0-	-201	-0-	990	2	9	9	Y	8	8	1		2				
07	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	1075	2	10	9	Y	9	10	1		1				
SOUTHLAND PAPER CO.															WELL #: 15				
															RRCID -> 222190				
															COMPL. DATE 06/23/2006				
															TOTAL DEPTH 9588				
															PERF. 8552 - 9453				
02	1512 N	1267	-0-	-245	-0-	1191	2	76	9	Y	69	71	1		11				
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1758	2	88	9	Y	80	77	1		14				
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1605	2	83	9	Y	75	75	1		14				
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1681	2	73	9	Y	66	67	1		13				
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1646	2	64	9	Y	58	55	1		16				
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1647	2	62	9	Y	56	63	1		9				
WEDGEWORTH															WELL #: 3				
															RRCID -> 222193				
															COMPL. DATE 07/22/2006				
															TOTAL DEPTH 9700				
															PERF. 8930 - 9446				
02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-				-0-				
03	341 X	215	-0-	-126	-0-	215	2			Y	-0-				-0-				
04	330 X	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-				-0-				
05	372 X	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-				-0-				
06	360 X	303	-0-	-57	-0-	303	2			Y	-0-				-0-				
07	372 X	312	-0-	-60	-0-	312	2			Y	-0-				-0-				
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL															WELL #: 5				
															RRCID -> 222277				
															COMPL. DATE 08/06/2022				
															TOTAL DEPTH 9820				
															PERF. 8665 - 9660				
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-				-0-				
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-				-0-				
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-				-0-				
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-				-0-				
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	Y	-0-				-0-				
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-				-0-				
MCRAE, BLANCHE															WELL #: 8				
															RRCID -> 222380				
															COMPL. DATE 08/24/2006				
															TOTAL DEPTH 9650				
															PERF. 9028 - 9372				
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-	1	1		-0-				
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2	2	1		-0-				
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1		-0-				
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-				-0-				
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-				-0-				
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1	1	1		-0-				
HAYGOOD, LOIS															WELL #: 11				
															RRCID -> 222381				
															COMPL. DATE 07/31/2006				
															TOTAL DEPTH 11975				
															PERF. N/A				
02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4335	2	45	9	Y	41	42	1		7				
03	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4825	2	51	9	Y	46	45	1		8				
04	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4674	2	48	9	Y	44	44	1		8				
05	4836 X	4826	-0-	-10	-0-	4783	2	43	9	Y	39	39	1		8				
06	4680 X	4642	-0-	-38	-0-	4606	2	36	9	Y	33	32	1		9				
07	4836 X	4780	-0-	-56	-0-	4744	2	36	9	Y	33	37	1		5				
HAYGOOD, LOIS															WELL #: 14				
															RRCID -> 222384				
															COMPL. DATE 07/30/2006				
															TOTAL DEPTH 9453				
															PERF. 8994 - 9254				
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-				-0-				
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-				-0-				
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-				-0-				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-				
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-				-0-				
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-				-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
HANCOCK UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	229 51 9	1 2216 2	Y	46	53	1		13	
03	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	254 84 9	1 2516 2	Y	76	62	1		27	
04	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	231 129 9	1 2317 2	Y	117	87	1		57	
05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	209 131 9	1 2214 2	Y	119	102	1		74	
06	2460 N	2457	-0-	-3	-0-	212 145 9	1 2100 2	Y	132	151	1		55	
07	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	223 142 9	1 2227 2	Y	129	152	1		32	
MASON														
WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436														
02	2800 N	2504	-0-	-296	5086	2492 2	12 9 Y	11	11	1			2	
03	3100 N	2721	-0-	-379	4707	2708 2	13 9 Y	12	12	1			2	
04	3000 N	2727	-0-	-273	4434	2714 2	13 9 Y	12	12	1			2	
05	3100 N	2801	-0-	-299	4135	2789 2	12 9 Y	11	11	1			2	
06	3000 N	2736	-0-	-264	3871	2726 2	10 9 Y	9	9	1			2	
07	3100 N	2812	-0-	-288	3583	2801 2	11 9 Y	10	10	1			2	
THOMAS, CHARLES														
WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8581 - 9497														
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1481 2	33 9 Y	30	31	1			5	
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1626 2	37 9 Y	34	33	1			6	
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1640 2	35 9 Y	32	32	1			6	
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1673 2	32 9 Y	29	29	1			6	
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1616 2	28 9 Y	25	24	1			7	
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1694 2	26 9 Y	24	27	1			4	
FITE UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164														
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	988 2	29 9 Y	26	40	1			1	
03	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1073 2	18 9 Y	16					17	
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	971 2	36 9 Y	33	39	1			11	
05	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1026 2	13 9 Y	12					23	
06	1050 N	940	-0-	-110	-0-	931 2	9 9 Y	8					31	
07	1054 N	978	-0-	-76	-0-	956 2	22 9 Y	20	41	1			10	
MANGHAM UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482														
02	896 N	683	-0-	-213	-0-	683 2		Y	-0-				-0-	
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		Y	-0-				-0-	
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		Y	-0-				-0-	
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		Y	-0-				-0-	
06	960 N	824	-0-	-136	-0-	824 2		Y	-0-				-0-	
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		Y	-0-				-0-	
HAYGOOD, LOIS														
WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483														
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	432 2	6 9 Y	5	5	1			1	
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	460 2	6 9 Y	5	5	1			1	
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	454 2	6 9 Y	5	5	1			1	
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	451 2	4 9 Y	4	4	1			1	
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	382 2	4 9 Y	4	4	1			1	
07	403 N	317	-0-	-86	-0-	315 2	2 9 Y	2	3	1			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 775851																																																																										
DAVIS, A. L.															WELL #: 17															RRCID -> 222729															COMPL. DATE 05/04/2006															TOTAL DEPTH 9700															PERF. 8500 - 9394														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L) MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																				
														AMT		CODE		AMT		CODE		M						AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE																																																					
02	3614 X		3614		-0-		-0-		-0-		-0-		3610		2		4		9		Y		4		4		4		1		1		1																																																								
03	3937 X		3698		-0-		-239		-0-		-0-		3694		2		4		9		Y		4		4		4		1		1		1																																																								
04	3657 X		3657		-0-		-0-		-0-		-0-		3653		2		4		9		Y		4		4		4		1		1		1																																																								
05	3937 X		3479		-0-		-458		-0-		-0-		3475		2		4		9		Y		4		4		4		1		1		1																																																								
06	3810 X		2973		-0-		-837		-0-		-0-		2972		2		1		9		Y		1		2		1						-0-																																																								
07	3937 X		1743		-0-		-2194		-0-		-0-		1742		2		1		9		Y		1		1		1						-0-																																																								
THOMAS, CHARLES															WELL #: 11															RRCID -> 222734															COMPL. DATE 08/28/2006															TOTAL DEPTH 9652															PERF. 8582 - 9494														
02	2912 X		2697		-0-		-215		-0-		-0-		2690		2		7		9		Y		6		6		1		1		1		1																																																								
03	3224 X		3071		-0-		-153		-0-		-0-		3063		2		8		9		Y		7		7		1		1		1		1																																																								
04	3120 X		3039		-0-		-81		-0-		-0-		3031		2		8		9		Y		7		7		1		1		1		1																																																								
05	3153 X		3153		-0-		-0-		-0-		-0-		3146		2		7		9		Y		6		6		1		1		1		1																																																								
06	3065 X		3065		-0-		-0-		-0-		-0-		3059		2		6		9		Y		5		5		1		1		1		1																																																								
07	3131 X		3123		-0-		-8		-0-		-0-		3116		2		7		9		Y		6		6		1		1		1		1																																																								
THOMAS, CHARLES															WELL #: 12															RRCID -> 222738															COMPL. DATE 09/16/2006															TOTAL DEPTH 9670															PERF. 8570 - 9470														
02	1456 N		1419		-0-		-37		-0-		-0-		1412		2		7		9		Y		6		6		1		1		1		1																																																								
03	1777 N		1777		-0-		-0-		-0-		-0-		1769		2		8		9		Y		7		7		1		1		1		1																																																								
04	1643 N		1643		-0-		-0-		-0-		-0-		1635		2		8		9		Y		7		7		1		1		1		1																																																								
05	1630 N		1630		-0-		-0-		-0-		-0-		1623		2		7		9		Y		6		6		1		1		1		1																																																								
06	1710 N		1633		-0-		-77		-0-		-0-		1627		2		6		9		Y		5		5		1		1		1		1																																																								
07	1726 N		1726		-0-		-0-		-0-		-0-		1719		2		7		9		Y		6		6		1		1		1		1																																																								
MOORE UNIT															WELL #: 20															RRCID -> 222785															COMPL. DATE 07/20/2006															TOTAL DEPTH 9721															PERF. 8626 - 9492														
02	2828 X		2816		-0-		-12		-0-		-0-		2816		2						Y		-0-												-0-																																																						
03	3131 X		2885		-0-		-246		-0-		-0-		2885		2						Y		-0-												-0-																																																						
04	3313 X		3313		-0-		-0-		-0-		-0-		3313		2						Y		-0-												-0-																																																						
05	3456 X		3456		-0-		-0-		-0-		-0-		3456		2						Y		-0-												-0-																																																						
06	3396 X		3396		-0-		-0-		-0-		-0-		3396		2						Y		-0-												-0-																																																						
07	3216 X		3216		-0-		-0-		-0-		-0-		3216		2						Y		-0-												-0-																																																						
BRANNON															WELL #: 5															RRCID -> 222788															COMPL. DATE 10/04/2006															TOTAL DEPTH 9655															PERF. 8568 - 9474														
02	1456 N		1200		-0-		-256		-0-		-0-		1190		2		10		9		Y		9		10		1		1		1		1																																																								
03	1644 N		1644		-0-		-0-		-0-		-0-		1630		2		14		9		Y		13		12		1		1		1		2																																																								
04	1528 N		1528		-0-		-0-		-0-		-0-		1514		2		14		9		Y		13		13		1		1		1		2																																																								
05	1563 N		1563		-0-		-0-		-0-		-0-		1551		2		12		9		Y		11		11		1		1		1		2																																																								
06	1560 N		1511		-0-		-49		-0-		-0-		1500		2		11		9		Y		10		9		1		1		2		3																																																								
07	1581 N		1545		-0-		-36		-0-		-0-		1534		2		11		9		Y		10		11		1		1		2		3																																																								
BLEAKLEY, P.J. UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 222895															COMPL. DATE 12/17/2005															TOTAL DEPTH 9620															PERF. 8654 - 9350														
02	2520 N		2473		-0-		-47		-0-		-0-		2453		2		20		9		Y		18		18		8								84																																																						
03	2812 N		2812		-0-		-0-		-0-		-0-		2705		2		107		9		Y		97		130		1				16		8		35																																																						
*04	2534 N		2534		-0-		-0-		-0-		-0-		2504		2		30		9		Y		27		22		8								40																																																						
05	2728 N		2557		-0-		-171		-0-		-0-		2557		2						Y		-0-												40																																																						
*06	2730 N		2454		-0-		-276		-0-		-0-		2381		2		73		9		Y		66		11		8								95																																																						
07	2604 N		2579		-0-		-25		-0-		-0-		2498		2		81		9		Y		74		113		1								56																																																						
ROBERTS UNIT															WELL #: 23															RRCID -> 223536															COMPL. DATE 06/03/2006															TOTAL DEPTH 9495															PERF. 8564 - 9222														
02	510 N		510		-0-		-0-		-0-		-0-		510		2						Y		-0-												-0-																																																						
03	537 N		537		-0-		-0-		-0-		-0-		537		2						Y		-0-												-0-																																																						
04	496 N		496		-0-		-0-		-0-		-0-		496		2						Y		-0-												-0-																																																						
05	511 N		511		-0-		-0-		-0-		-0-		511		2						Y		-0-												-0-																																																						
06	502 N		502		-0-		-0-		-0-		-0-		502		2						Y		-0-												-0-																																																						
07	509 N		509		-0-		-0-		-0-		-0-		509		2						Y		-0-												-0-																																																						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY			CNTY: PANOLA											
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174																													
GRAVES ESTATE															WELL #: 12			RRCID -> 223616			COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 9012 - 9497		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
02	2016 N	1711	-0-	-305	-0-	1709	2	2	9	Y	2	2	1			-0-													
03	2232 N	1783	-0-	-449	-0-	1781	2	2	9	Y	2	2	1			-0-													
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2000	2	2	9	Y	2	2	1			-0-													
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1939	2	2	9	Y	2	2	1			-0-													
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1905	2	2	9	Y	2	2	1			-0-													
07	2077 N	1958	-0-	-119	-0-	1956	2	2	9	Y	2	2	1			-0-													
NEAL															WELL #: 14			RRCID -> 223698			COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 9730			PERF. 8660 - 9548		
02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2259	2	4	9	Y	4	4	1			2													
03	2542 N	2509	-0-	-33	-0-	2503	2	6	9	Y	5	4	1			3													
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2356	2	3	9	Y	3	4	1			2													
05	2511 N	2403	-0-	-108	-0-	2399	2	4	9	Y	4	4	1			2													
06	2430 N	2329	-0-	-101	-0-	2326	2	3	9	Y	3	4	1			1													
07	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2467	2	4	9	Y	4	2	1			3													
GRIFFITH															WELL #: 6			RRCID -> 223757			COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 9690			PERF. 8990 - 9262		
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1			-0-													
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-													
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1	1	1			-0-													
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1			-0-													
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-													
07	155 N	80	-0-	-75	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			-0-													
GRIFFITH															WELL #: 8			RRCID -> 223759			COMPL. DATE 11/05/2006			TOTAL DEPTH 9728			PERF. 9048 - 9544		
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1408	2	11	9	Y	10	10	1			2													
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1456	2	12	9	Y	11	11	1			2													
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	Y	10	10	1			2													
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1530	2	10	9	Y	9	9	1			2													
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1523	2	9	9	Y	8	8	1			2													
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1559	2	9	9	Y	8	9	1			1													
THOMAS, CHARLES															WELL #: 13			RRCID -> 223761			COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 8540 - 9274		
02	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-													
03	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-													
04	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-													
05	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-													
06	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-													
07	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT															WELL #: 20			RRCID -> 223819			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 8819 - 9486		
02	728 X	658	-0-	-70	-0-	657	2	1	9	Y	1					4													
03	1178 X	696	-0-	-482	-0-	695	2	1	9	Y	1	4	1			1													
04	1140 X	680	-0-	-460	-0-	677	2	3	9	Y	3					4													
05	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1364	2	4	9	Y	4	6	1			2													
06	780 X	620	-0-	-160	-0-	619	2	1	9	Y	1					3													
07	744 X	669	-0-	-75	-0-	667	2	2	9	Y	2					5													
PAGE, L.E.															WELL #: 7			RRCID -> 224031			COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 8563 - 9426		
02	1568 N	1079	-0-	-489	-0-	1068	2	11	9	Y	10	11	1			2													
03	1984 N	1444	-0-	-540	-0-	1430	2	14	9	Y	13	13	1			2													
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	892	2	13	9	Y	12	12	1			2													
05	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1087	2	13	9	Y	12	12	1			2													
06	1410 N	1039	-0-	-371	-0-	1032	2	7	9	Y	6	7	1			1													
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	970	2	6	9	Y	5	5	1			1													

CARTHAGE (COTTON VALLEY) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC BRANNON															//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
															//CONT.//		775851		WELL #:		7		RRCID -> 224035		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH		9617 PERF. 8582 - 9468	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE										
02		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		1317	2		52	9	Y	47		47	1			8										
03		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		1422	2		58	9	Y	53		52	1			9										
04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		1393	2		56	9	Y	51		51	1			9										
05		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		1425	2		51	9	Y	46		46	1			9										
06		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		1380	2		43	9	Y	39		37	1			11										
07		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		1424	2		42	9	Y	38		43	1			6										
CARTHAGE GAS UNIT 112															WELL #:		12		RRCID -> 224460		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH		9590 PERF. 8981 - 9420					
02		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-		2471	2		6	9	Y	5		5	1			1										
03		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-		2754	2		6	9	Y	5		5	1			1										
04		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-		2484	2		6	9	Y	5		5	1			1										
05		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-		2534	2		4	9	Y	4		4	1			1										
06		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-		2378	2		4	9	Y	4		4	1			1										
07		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-		2559	2		3	9	Y	3		4	1			-0-										
CARTHAGE GAS UNIT 110															WELL #:		12		RRCID -> 224461		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH		9585 PERF. 8561 - 9468					
02		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-		2157	2		25	9	Y	23		23	1			4										
03		2387 N	2239	-0-	-148	-0-		2210	2		29	9	Y	26		25	1			5										
04		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-		2437	2		23	9	Y	21		22	1			4										
05		2387 N	2257	-0-	-130	-0-		2233	2		24	9	Y	22		22	1			4										
06		2160 N	2103	-0-	-57	-0-		2082	2		21	9	Y	19		18	1			5										
07		2387 N	2084	-0-	-303	-0-		2065	2		19	9	Y	17		19	1			3										
ALLISON UNIT															WELL #:		22		RRCID -> 224535		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH		9690 PERF. 8402 - 9517					
02		3668 X	3269	-0-	-399	-0-		3206	2		63	9	Y	57		66	1			21										
03		4061 X	3626	-0-	-435	-0-		3553	2		73	9	Y	66		66	1			21										
04		3720 X	3446	-0-	-274	-0-		3385	2		61	9	Y	55		64	1			12										
05		3844 X	3652	-0-	-192	-0-		3589	2		63	9	Y	57		63	1			6										
06		3510 X	3388	-0-	-122	-0-		3332	2		56	9	Y	51		32	1			25										
07		3627 X	3511	-0-	-116	-0-		3454	2		57	9	Y	52		63	1			14										
GRAVES ESTATE															WELL #:		10		RRCID -> 224699		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH		9660 PERF. 9015 - 9505					
02		2016 N	1868	-0-	-148	-0-		1857	2		11	9	Y	10		10	1			2										
03		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-		2261	2		12	9	Y	11		11	1			2										
04		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		1860	2		12	9	Y	11		11	1			2										
05		2077 N	2062	-0-	-15	-0-		2051	2		11	9	Y	10		10	1			2										
06		2160 N	1985	-0-	-175	-0-		1976	2		9	9	Y	8		8	1			2										
07		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-		2426	2		9	9	Y	8		9	1			1										
HAYGOOD, LOIS															WELL #:		12		RRCID -> 224741		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH		9689 PERF. 9038 - 9512					
02		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		280	1		1517	2	Y	42		43	1			7										
								46	9																					
03		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-		310	1		1609	2	Y	48		47	1			8										
								53	9																					
04		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		300	1		1681	2	Y	46		46	1			8										
								51	9																					
05		1953 N	1565	-0-	-388	-0-		185	1		1335	2	Y	41		41	1			8										
								45	9																					
06		1890 N	1779	-0-	-111	-0-		240	1		1507	2	Y	29		29	1			8										
								32	9																					
07		1953 N	1920	-0-	-33	-0-		285	1		1596	2	Y	35		37	1			6										
								39	9																					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CNTY: PANOLA																			
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															CAPACITY																			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																																		
BURTON, JOHN W. WELL #: 16															RRCID -> 224917					COMPL. DATE 12/28/2006					TOTAL DEPTH 9877					PERF. 9168 - 9650				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
02	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	-0-	2613	2	14	9	Y	13	13	1			2																	
03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	2665	2	17	9	Y	15	14	1			3																	
04	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	-0-	2890	2	14	9	Y	13	14	1			2																	
05	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	-0-	2825	2	13	9	Y	12	12	1			2																	
06	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	-0-	2772	2	12	9	Y	11	10	1			3																	
07	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	2777	2	11	9	Y	10	11	1			2																	
BURTON, JOHN W. WELL #: 17															RRCID -> 225082					COMPL. DATE 05/10/2019					TOTAL DEPTH 9650					PERF. 8959 - 9501				
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1422	2	32	9	Y	29	30	1			5																	
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2	36	9	Y	33	32	1			6																	
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1517	2	34	9	Y	31	31	1			6																	
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	2	30	9	Y	27	28	1			5																	
06	1440 N	1259	-0-	-181	-0-	-0-	1238	2	21	9	Y	19	19	1			5																	
07	1488 N	1105	-0-	-383	-0-	-0-	1087	2	18	9	Y	16	19	1			2																	
BRANNON WELL #: 6															RRCID -> 225269					COMPL. DATE 01/20/2007					TOTAL DEPTH 9595					PERF. 8558 - 9470				
02	1680 N	1627	-0-	-53	-0-	-0-	1592	2	35	9	Y	32	33	1			5																	
03	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	-0-	1748	2	40	9	Y	36	35	1			6																	
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	2	39	9	Y	35	35	1			6																	
05	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	-0-	1695	2	34	9	Y	31	31	1			6																	
06	1740 N	1580	-0-	-160	-0-	-0-	1551	2	29	9	Y	26	25	1			7																	
07	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	-0-	1627	2	29	9	Y	26	29	1			4																	
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24															RRCID -> 225344					COMPL. DATE 09/16/2006					TOTAL DEPTH 9763					PERF. 8716 - 9604				
02	2884 X	2488	-0-	-396	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-																	
03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-																	
04	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-																	
05	2914 X	2185	-0-	-729	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-																	
06	2970 X	1258	-0-	-1712	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-																	
07	3069 X	982	-0-	-2087	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-																	
HALL UNIT WELL #: 13															RRCID -> 225353					COMPL. DATE 10/14/2006					TOTAL DEPTH 9740					PERF. 8944 - 9736				
02	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	-0-	3014	2	52	9	Y	47	37	1			32																	
03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	-0-	3256	2	52	9	Y	47	75	1			4																	
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	-0-	3150	2	51	9	Y	46	39	1			11																	
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	-0-	3343	2	42	9	Y	38	38	1			11																	
06	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	-0-	3269	2	41	9	Y	37	39	1			9																	
07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	-0-	3234	2	44	9	Y	40	37	1			12																	
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11															RRCID -> 225857					COMPL. DATE 01/20/2007					TOTAL DEPTH 9650					PERF. 8550 - 9468				
02	1400 N	1340	-0-	-60	-0-	-0-	1293	2	47	9	Y	43	44	1			7																	
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	2	55	9	Y	50	48	1			9																	
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2	48	9	Y	44	45	1			8																	
05	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	-0-	1349	2	45	9	Y	41	41	1			8																	
06	1440 N	1361	-0-	-79	-0-	-0-	1321	2	40	9	Y	36	34	1			10																	
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	2	39	9	Y	35	39	1			6																	
GRIFFITH WELL #: 7															RRCID -> 225882					COMPL. DATE 02/06/2007					TOTAL DEPTH 9714					PERF. 8967 - 9516				
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	2209	2	26	9	Y	24	25	1			4																	
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	2481	2	31	9	Y	28	27	1			5																	
04	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	2394	2	30	9	Y	27	27	1			5																	
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	-0-	2435	2	26	9	Y	24	24	1			5																	
06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	-0-	2366	2	23	9	Y	21	20	1			6																	
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	2444	2	22	9	Y	20	23	1			6																	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
MAURITZEN														
WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2079	2	87	9	Y	79	80	1	13
03	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2364	2	99	9	Y	90	87	1	16
04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2260	2	94	9	Y	85	86	1	15
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2242	2	84	9	Y	76	76	1	15
06	2250 N	2172	-0-	-78	-0-	2100	2	72	9	Y	65	62	1	18
07	2325 N	2320	-0-	-5	-0-	2248	2	72	9	Y	65	72	1	11
HULL UNIT B														
WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566														
02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2290	2	11	9	Y	10	9	1	1
03	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2687	2	9	9	Y	8	9	1	-0-
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2294	2	11	9	Y	10	9	1	1
05	2418 N	2406	-0-	-12	-0-	2395	2	11	9	Y	10	10	1	1
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2420	2	9	9	Y	8	8	1	1
07	2387 N	1662	-0-	-725	-0-	1653	2	9	9	Y	8	9	1	-0-
TOMPKINS														
WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956														
02	2436 N	2308	-0-	-128	-0-	2293	2	15	9	Y	14			24
03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2570	2	21	9	Y	19	34	1	9
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2454	2	18	9	Y	16			25
05	2542 N	2533	-0-	-9	-0-	2523	2	10	9	Y	9			34
06	2520 N	2188	-0-	-332	-0-	2178	2	10	9	Y	9	30	1	13
07	2542 N	2277	-0-	-265	-0-	2263	2	14	9	Y	13			26
WEDGEWORTH														
WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502														
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1240	2	21	9	Y	19	19	1	3
03	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1370	2	24	9	Y	22	21	1	4
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1355	2	22	9	Y	20	20	1	4
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1423	2	20	9	Y	18	18	1	4
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1413	2	17	9	Y	15	15	1	4
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1478	2	18	9	Y	16	17	1	3
WILSON UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540														
02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2176	2	26	9	Y	24	26	1	8
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2417	2	33	9	Y	30	34	1	4
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2316	2	26	9	Y	24	17	1	11
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2392	2	28	9	Y	25	27	1	9
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2346	2	23	9	Y	21	18	1	12
07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2431	2	22	9	Y	20	26	1	6
HEBERT														
WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560														
02	2044 N	1905	-0-	-139	-0-	1868	2	37	9	Y	34	35	1	6
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2455	2	43	9	Y	39	38	1	7
04	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2380	2	41	9	Y	37	37	1	7
05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2428	2	35	9	Y	32	33	1	6
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2358	2	32	9	Y	29	27	1	8
07	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2425	2	31	9	Y	28	31	1	5
HEBERT														
WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557														
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2080	2	48	9	Y	44	45	1	7
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2339	2	56	9	Y	51	49	1	9
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2267	2	53	9	Y	48	48	1	9
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2333	2	46	9	Y	42	43	1	8
06	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2174	2	41	9	Y	37	35	1	10
07	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2338	2	40	9	Y	36	40	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY					CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																																		
NEAL																																		
WELL #: 12															RRCID -> 227736					COMPL. DATE 01/11/2007					TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																		
02	2548 N	2447	-0-	-101	-0-	2436	2	11	9	Y	10	10	1				5																	
03	2852 N	2784	-0-	-68	-0-	2773	2	11	9	Y	10	9	1				6																	
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2683	2	10	9	Y	9	9	1				6																	
05	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2762	2	10	9	Y	9	10	1				5																	
06	2700 N	2588	-0-	-112	-0-	2579	2	9	9	Y	8	10	1				3																	
07	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2840	2	9	9	Y	8	5	1				6																	

WEDGEWORTH															WELL #: 6					RRCID -> 227987					COMPL. DATE 04/01/2007					TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484				
02	1876 N	932	-0-	-944	-0-	915	2	17	9	Y	15	22	1				2																	
03	2077 N	774	-0-	-1303	-0-	735	2	39	9	Y	35	33	1				4																	
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	958	2	26	9	Y	24	24	1				4																	
05	1023 N	709	-0-	-314	-0-	683	2	26	9	Y	24	24	1				4																	
06	750 N	727	-0-	-23	-0-	708	2	19	9	Y	17	17	1				4																	
07	1023 N	708	-0-	-315	-0-	687	2	21	9	Y	19	19	1				4																	

HANCOCK UNIT															WELL #: 12					RRCID -> 228316					COMPL. DATE 03/11/2007					TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256				
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	187	1	1811	2	Y	17	20	1				5																	
						19	9																											
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	204	1	2023	2	Y	18	19	1				4																	
						20	9																											
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	190	1	1914	2	Y	-0-	3	1				1																	
05	2108 N	2095	-0-	-13	-0-	181	1	1914	2	Y	-0-	1	1				-0-																	
06	2040 N	1947	-0-	-93	-0-	178	1	1769	2	Y	-0-						-0-																	
07	2108 N	2017	-0-	-91	-0-	184	1	1833	2	Y	-0-						-0-																	

HANCOCK UNIT															WELL #: 13					RRCID -> 228359					COMPL. DATE 04/20/2007					TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208				
02	1344 N	1331	-0-	-13	-0-	120	1	1163	2	Y	44	51	1				13																	
						48	9																											
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	128	1	1272	2	Y	56	53	1				16																	
						62	9																											
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	115	1	1154	2	Y	45	38	1				23																	
						50	9																											
05	1488 N	1337	-0-	-151	-0-	111	1	1175	2	Y	46	40	1				29																	
						51	9																											
06	1410 N	1228	-0-	-182	-0-	107	1	1065	2	Y	51	59	1				21																	
						56	9																											
07	1364 N	1215	-0-	-149	-0-	106	1	1056	2	Y	48	57	1				12																	
						53	9																											

SOAPE, C.P.															WELL #: 16					RRCID -> 228775					COMPL. DATE 05/04/2007					TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368				
02	3640 X	3598	-0-	-42	-0-	3595	2	3	9	Y	3	3	1				1																	
03	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4108	2	3	9	Y	3	3	1				1																	
04	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3970	2	3	9	Y	3	3	1				1																	
05	4030 X	3832	-0-	-198	-0-	3829	2	3	9	Y	3	3	1				1																	
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3922	2	13	9	Y	12	9	1				4																	
07	4030 X	4012	-0-	-18	-0-	3993	2	19	9	Y	17	18	1				3																	

WILLIAMSON															WELL #: 18					RRCID -> 229037					COMPL. DATE 05/10/2007					TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342				
02	588 N	411	-0-	-177	-0-	411	2			Y	-0-						-0-																	
03	589 N	9	-0-	-580	-0-	9	2			Y	-0-						-0-																	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-						-0-																	
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-						-0-																	
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	568	2	4	9	Y	4	4	1				-0-																	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											CAPACITY			CNTY: PANOLA								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																						
LILLY UNIT																						
WELL #: 19											RRCID -> 229076			COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2446	2	12	9	Y	11	11	1			1						
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2629	2	14	9	Y	13	9	1			5						
04	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2571	2	12	9	Y	11	10	1			6						
05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2694	2	17	9	Y	15	18	1			3						
06	2520 N	2373	-0-	-147	-0-	2365	2	8	9	Y	7	5	1			5						
07	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2713	2	8	9	Y	7	5	1			7						

BURTON, JOHN W.											WELL #: 18			RRCID -> 229130			COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478		
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1116	2	59	9	Y	54	56	1			9						
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1187	2	69	9	Y	63	61	1			11						
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1101	2	65	9	Y	59	59	1			11						
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1225	2	57	9	Y	52	53	1			10						
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1174	2	50	9	Y	45	43	1			12						
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1160	2	50	9	Y	45	50	1			7						

SOAPE, C.P.											WELL #: 14H			RRCID -> 229135			COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185		
02	5068 X	5047	-0-	-21	-0-	4961	2	86	9	Y	78	80	1			13						
03	5611 X	4762	-0-	-849	-0-	4668	2	94	9	Y	85	84	1			14						
04	5280 X	4822	-0-	-458	-0-	4731	2	91	9	Y	83	82	1			15						
05	5611 X	2329	-0-	-3282	-0-	2267	2	62	9	Y	56	63	1			8						
06	5430 X	1	-0-	-5429	-0-	1	2			Y	-0-	8	1			-0-						
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-						

GRIFFITH											WELL #: 9			RRCID -> 229160			COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501		
02	1680 N	1601	-0-	-79	-0-	1588	2	13	9	Y	12	12	1			2						
03	1860 N	1738	-0-	-122	-0-	1724	2	14	9	Y	13	13	1			2						
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1702	2	14	9	Y	13	13	1			2						
05	1767 N	1757	-0-	-10	-0-	1745	2	12	9	Y	11	11	1			2						
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1692	2	11	9	Y	10	9	1			3						
07	1767 N	1721	-0-	-46	-0-	1710	2	11	9	Y	10	11	1			2						

WILLIAMS-INGRAM											WELL #: 4			RRCID -> 229161			COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542		
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	236	2	2	9	Y	2	2	1			-0-						
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	256	2	2	9	Y	2	2	1			-0-						
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2	2	1			-0-						
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	218	2	2	9	Y	2	2	1			-0-						
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2	2	1			-0-						
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	240	2	2	9	Y	2	2	1			-0-						

ALLISON UNIT											WELL #: 24			RRCID -> 229367			COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482		
02	2380 N	1982	-0-	-398	-0-	1963	2	19	9	Y	17	21	1			5						
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2621	2	25	9	Y	23	21	1			7						
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2223	2	21	9	Y	19	23	1			3						
05	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2397	2	19	9	Y	17	18	1			2						
06	2550 N	2373	-0-	-177	-0-	2353	2	20	9	Y	18	11	1			9						
07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2359	2	21	9	Y	19	23	1			5						

BURTON, BILLIE JEAN											WELL #: 16			RRCID -> 229491			COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458		
02	3612 X	2808	-0-	-804	-0-	2788	2	20	9	Y	18	19	1			3						
03	3999 X	3644	-0-	-355	-0-	3620	2	24	9	Y	22	21	1			4						
04	3870 X	3568	-0-	-302	-0-	3545	2	23	9	Y	21	21	1			4						
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3547	2	21	9	Y	19	19	1			4						
06	3540 X	3519	-0-	-21	-0-	3502	2	17	9	Y	15	15	1			4						
07	3689 X	3328	-0-	-361	-0-	3311	2	17	9	Y	15	17	1			2						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																
SMITH-BIRD UNIT																
WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1204 N	1115	-0-	-89	-0-	1095	2	20	9	N	18	33	1			14
03	1178 N	779	-0-	-399	-0-	765	2	14	9	N	13	24	1			3
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	997	2	14	9	N	13	10	1			6
05	1240 N	983	-0-	-257	-0-	970	2	13	9	N	12	12	1			6
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	791	2	8	9	N	7	9	1			4
07	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1035	2	17	9	N	15	16	1			3
GRIFFITH																
WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500																
02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3351	2	33	9	Y	30	31	1			5
03	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3838	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3748	2	39	9	Y	35	35	1			6
05	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3871	2	34	9	Y	31	31	1			6
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3677	2	30	9	Y	27	26	1			7
07	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3694	2	29	9	Y	26	29	1			4
SOAPE, C.P.																
WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276																
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	30	1	1702	2	Y	5	3	1			2
						6	9									
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	40	1	1442	2	Y	28	25	1			5
						31	9									
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1411	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	1798 N	1506	-0-	-292	-0-	1480	2	26	9	Y	24	24	1			5
06	1470 N	1433	-0-	-37	-0-	1410	2	23	9	Y	21	20	1			6
07	1488 N	1306	-0-	-182	-0-	1284	2	22	9	Y	20	23	1			3
NEAL																
WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554																
02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3556	2	26	9	Y	24	25	1			13
03	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3620	2	29	9	Y	26	23	1			16
04	3000 N	3401	-0-	401	401	3376	2	25	9	Y	23	24	1			15
05	2741 X	2340	-0-	-401	-0-	2315	2	25	9	Y	23	25	1			13
06	2310 X	2189	-0-	-121	-0-	2166	2	23	9	Y	21	26	1			8
07	2387 X	2375	-0-	-12	-0-	2353	2	22	9	Y	20	13	1			15
BECKWORTH																
WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580																
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	21	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	13	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					-0-
COLLINS UNIT																
WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560																
02	2296 N	1264	-0-	-1032	-0-	900	2	364	9	N	331	326	1			28
03	2480 N	1420	-0-	-1060	-0-	1035	2	385	9	N	350	330	1			48
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	911	2	277	9	N	252	278	1			22
05	1395 N	1085	-0-	-310	-0-	766	2	319	9	N	290	285	1			27
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1755	2	160	9	N	145	158	1			14
07	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1111	2	25	9	N	23	37	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC												//CONT.// 775851															
BECKWORTH												WELL #: 14				RRCID -> 230604				COMPL. DATE 06/23/2007				TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	1666	2	Y	120	113	1						45							
03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	-0-	132	9												58							
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	1657	2	Y	110	112	1						56							
05	2294 N	2110	-0-	-184	-0-	-0-	133	9												50							
06	2220 N	2147	-0-	-73	-0-	-0-	276	1	1699	2	Y	101	107	1						26							
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	121	9												22							
							300	1																			
							111	9																			
							249	1																			
							133	9																			
							241	1																			
							120	9																			

HUDSON, NELL												WELL #: 16				RRCID -> 230608				COMPL. DATE 07/22/2007				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414			
02	896 N	773	-0-	-123	-0-	-0-	773	2			Y	-0-								-0-							
03	899 N	846	-0-	-53	-0-	-0-	846	2			Y	-0-								-0-							
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-								-0-							
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-								-0-							
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-								-0-							
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-								-0-							

HEBERT												WELL #: 20				RRCID -> 230720				COMPL. DATE 08/12/2007				TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480			
02	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	-0-	2696	2	10	9	Y	9	9	1						2							
03	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	-0-	2986	2	11	9	Y	10	10	1						2							
04	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	-0-	2886	2	11	9	Y	10	10	1						2							
05	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	2954	2	10	9	Y	9	9	1						2							
06	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	-0-	2890	2	8	9	Y	7	7	1						2							
07	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	-0-	2972	2	8	9	Y	7	8	1						1							

GRAVES ESTATE												WELL #: 11				RRCID -> 230762				COMPL. DATE 08/11/2007				TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515			
02	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	2562	2	26	9	Y	24	25	1						4							
03	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	-0-	2866	2	31	9	Y	28	27	1						5							
04	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	-0-	2810	2	29	9	Y	26	26	1						5							
05	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	-0-	2900	2	25	9	Y	23	23	1						5							
06	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	-0-	2854	2	21	9	Y	19	19	1						5							
07	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	-0-	2852	2	22	9	Y	20	22	1						3							

MAURITZEN												WELL #: 6				RRCID -> 230766				COMPL. DATE 06/08/2007				TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560			
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1838	2	36	9	Y	33	33	1						5							
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	2102	2	41	9	Y	37	36	1						6							
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	2077	2	39	9	Y	35	35	1						6							
05	2077 N	2018	-0-	-59	-0-	-0-	1985	2	33	9	Y	30	30	1						7							
06	2070 N	2062	-0-	-8	-0-	-0-	2033	2	29	9	Y	26	25	1						6							
07	2170 N	2138	-0-	-32	-0-	-0-	2109	2	29	9	Y	26	29	1						4							

WILLIAMSON												WELL #: 17				RRCID -> 230828				COMPL. DATE 08/02/2007				TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317			
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-								-0-							
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-								-0-							
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-								-0-							
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-								-0-							
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-								-0-							
07	961 N	896	-0-	-65	-0-	-0-	896	2			Y	-0-								-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
WILLIAMSON														
WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-			-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-			-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-			-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-			-0-
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-			-0-
07	341 N	97	-0-	-244	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
SOAPE, C.P.														
WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322														
02	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-			-0-
03	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-			-0-
04	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-			-0-
05	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-			-0-
06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-			-0-
07	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-			-0-
MCRAE, BLANCHE														
WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595														
02	1232 N	967	-0-	-265	-0-	955	2	12	9	Y	11	12	1	2
03	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1037	2	14	9	Y	13	13	1	2
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	980	2	15	9	Y	14	14	1	2
05	1085 N	738	-0-	-347	-0-	728	2	10	9	Y	9	10	1	1
06	1020 N	457	-0-	-563	-0-	453	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1135	2	12	9	Y	11	10	1	2
GRIFFITH														
WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705														
02	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3248	2	31	9	Y	28	28	1	5
03	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3502	2	33	9	Y	30	30	1	5
04	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3424	2	33	9	Y	30	30	1	5
05	3534 X	3487	-0-	-47	-0-	3458	2	29	9	Y	26	26	1	5
06	3420 X	3387	-0-	-33	-0-	3362	2	25	9	Y	23	22	1	6
07	3534 X	3444	-0-	-90	-0-	3419	2	25	9	Y	23	25	1	4
MOORE UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534														
02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3524	2	6	9	Y	5	3	1	4
03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3892	2	6	9	Y	5	8	1	1
04	3720 X	3454	-0-	-266	-0-	3448	2	6	9	Y	5	4	1	2
05	3906 X	3684	-0-	-222	-0-	3678	2	6	9	Y	5	4	1	3
06	3780 X	3716	-0-	-64	-0-	3712	2	4	9	Y	4	4	1	3
07	3906 X	3683	-0-	-223	-0-	3676	2	7	9	Y	6	8	1	1
HULL UNIT A														
WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534														
02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2166	2	32	9	Y	29	28	1	9
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2336	2	25	9	Y	23	25	1	7
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2318	2	21	9	Y	19	23	1	3
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2422	2	15	9	Y	14	14	1	3
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2521	2	18	9	Y	16	18	1	1
07	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2687	2	17	9	Y	15	14	1	2
YOUNGBLOOD-ROE UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566														
02	2492 N	2312	-0-	-180	-0-	2305	2	7	9	Y	6			17
03	2604 N	2593	-0-	-11	-0-	2586	2	7	9	Y	6	17	1	6
04	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2662	2	13	9	Y	12			18
05	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2768	2	7	9	Y	6	20	1	4
06	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2610	2	9	9	Y	8			12
07	2759 N	2598	-0-	-161	-0-	2589	2	9	9	Y	8			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																			
WILSON UNIT																			
WELL #: 18										RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	3108 X	2174	-0-	-934	-0-	2122	2	52	9	Y	47	51	1			16			
03	2852 X	2441	-0-	-411	-0-	2384	2	57	9	Y	52	61	1			7			
04	2700 X	2191	-0-	-509	-0-	2138	2	53	9	Y	48	33	1			22			
05	2821 X	2178	-0-	-643	-0-	2147	2	31	9	Y	28	38	1			12			
06	2730 X	2346	-0-	-384	-0-	2309	2	37	9	Y	34	27	1			19			
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2767	2	45	9	Y	41	48	1			12			
SOUTHLAND PAPER COMPANY										WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409									
02	1960 N	870	-0-	-1090	-0-	864	2	6	9	Y	5	5	1			1			
03	2170 N	523	-0-	-1647	-0-	519	2	4	9	Y	4	4	1			1			
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1939	2	8	9	Y	7	7	1			1			
05	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2271	2	3	9	Y	3	4	1			-0-			
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2173	2	1	9	Y	1	1	1			-0-			
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2320	2	1	9	Y	1	1	1			-0-			
HEBERT										WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610									
02	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3020	2	25	9	Y	23	24	1			4			
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3403	2	30	9	Y	27	26	1			5			
04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3325	2	29	9	Y	26	26	1			5			
05	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3398	2	24	9	Y	22	23	1			4			
06	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3309	2	22	9	Y	20	19	1			5			
07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3404	2	22	9	Y	20	22	1			3			
MULLINS										WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726									
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	5	3	1			6			
						6	9												
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	5	6	1			5			
						6	9												
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	3	5	1			3			
						3	9												
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	18	1	263	2	Y	6	3	1			6			
						7	9												
*06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	6	10	1	1	8	1			
						7	9												
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	2	3	1			-0-			
						2	9												
BURTON, BILLIE JEAN										WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200									
02	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3904	2	25	9	Y	23	24	1			4			
03	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4230	2	30	9	Y	27	26	1			5			
04	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4096	2	29	9	Y	26	26	1			5			
05	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4176	2	24	9	Y	22	23	1			4			
06	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4022	2	22	9	Y	20	19	1			5			
07	3565 X	2669	-0-	-896	-0-	2655	2	14	9	Y	13	17	1			1			
GRIFFITH										WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																	
DAVIS, A. L.																	
WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-	
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-	
04	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-	
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-	
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-	
07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2535	2	8	9	Y	7	6	1			1	
THOMPSON UNIT														WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594			
02	3024 X	2507	-0-	-517	-0-	2438	2	69	9	Y	63	47	1			59	
03	3348 X	3298	-0-	-50	-0-	3295	2	3	9	Y	3					62	
04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3274	2	44	9	Y	40	67	1			35	
05	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3736	2	73	9	Y	66	59	1			42	
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3484	2	64	9	Y	58	67	1			33	
07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3654	2	47	9	Y	43	69	1			7	
BURTON, BILLIE JEAN														WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461			
02	1904 N	1865	-0-	-39	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-	
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-	
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-	
05	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-	
06	2070 N	1839	-0-	-231	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-	
07	2046 N	1908	-0-	-138	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-	
DAVIS, M. L.														WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520			
02	3640 X	3432	-0-	-208	-0-	3404	2	28	9	Y	25	26	1			4	
03	4030 X	3855	-0-	-175	-0-	3823	2	32	9	Y	29	28	1			5	
04	3870 X	3860	-0-	-10	-0-	3830	2	30	9	Y	27	27	1			5	
05	4030 X	3701	-0-	-329	-0-	3675	2	26	9	Y	24	24	1			5	
06	3900 X	3641	-0-	-259	-0-	3618	2	23	9	Y	21	20	1			6	
07	3999 X	3651	-0-	-348	-0-	3629	2	22	9	Y	20	23	1			3	
GRAVES, DORIS														WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704			
02	1232 X	1207	-0-	-25	-0-	1145	2	62	9	Y	56	58	1			9	
03	1395 X	1354	-0-	-41	-0-	1281	2	73	9	Y	66	64	1			11	
04	1350 X	1331	-0-	-19	-0-	1262	2	69	9	Y	63	63	1			11	
05	1395 X	1316	-0-	-79	-0-	1254	2	62	9	Y	56	56	1			11	
06	1320 X	1285	-0-	-35	-0-	1232	2	53	9	Y	48	46	1			13	
07	1364 X	1322	-0-	-42	-0-	1270	2	52	9	Y	47	52	1			8	
WILSON UNIT														WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548			
02	2604 N	2580	-0-	-24	-0-	2522	2	58	9	Y	53	58	1			18	
03	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2829	2	75	9	Y	68	76	1			10	
04	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2734	2	62	9	Y	56	40	1			26	
05	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2866	2	62	9	Y	56	61	1			21	
06	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2778	2	52	9	Y	47	41	1			27	
07	2883 N	2863	-0-	-20	-0-	2811	2	52	9	Y	47	60	1			14	
BURTON, JOHN W.														WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538			
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1925	2	64	9	Y	58	59	1			10	
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2134	2	72	9	Y	65	64	1			11	
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2016	2	69	9	Y	63	63	1			11	
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2110	2	62	9	Y	56	56	1			11	
06	2070 N	2049	-0-	-21	-0-	1996	2	53	9	Y	48	46	1			13	
07	2139 N	2127	-0-	-12	-0-	2075	2	52	9	Y	47	52	1			8	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA																			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																																	
ROBERTS UNIT																																	
WELL #: 25														RRCID -> 232665				COMPL. DATE 10/07/2007				TOTAL DEPTH 9733				PERF. 8640 - 9528							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
02	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-																	
03	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-																	
04	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-																	
05	465 X	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					-0-																	
06	450 X	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					-0-																	
07	465 X	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-					-0-																	

DAVIS, A. L.														WELL #: 21				RRCID -> 232673				COMPL. DATE 10/31/2007				TOTAL DEPTH 9625				PERF. 8814 - 9408			
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2100	2	44	9	Y	40	41	1			7																	
03	2418 N	2388	-0-	-30	-0-	2338	2	50	9	Y	45	44	1			8																	
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2192	2	47	9	Y	43	43	1			8																	
05	2387 N	2314	-0-	-73	-0-	2273	2	41	9	Y	37	38	1			7																	
06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2300	2	30	9	Y	27	27	1			7																	
07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2302	2	24	9	Y	22	25	1			4																	

ROBERTS UNIT														WELL #: 20				RRCID -> 232883				COMPL. DATE 08/31/2007				TOTAL DEPTH 9753				PERF. 8654 - 9594			
02	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1	9	Y	1	7	1			2																	
03	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-	2	1			-0-																	
04	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-																	
05	1891 X	1522	-0-	-369	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-																	
06	1830 X	1362	-0-	-468	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-																	
07	1891 X	1320	-0-	-571	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-																	

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL														WELL #: 6				RRCID -> 232946				COMPL. DATE 11/04/2007				TOTAL DEPTH 9878				PERF. 9273 - 9664			
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	7	7	1			5																	
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	14	1	229	2	Y	10	8	1			7																	
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	6	6	1			7																	
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	57	1	825	2	Y	5	7	1			5																	
06	3000 N	3709	-0-	709	709	233	1	3476	2	Y	-0-	5	1			-0-																	
07	2436 N	1727	-0-	-709	-0-	106	1	1621	2	Y	-0-					-0-																	

TOMPKINS														WELL #: 5				RRCID -> 233096				COMPL. DATE 10/20/2007				TOTAL DEPTH 10159				PERF. 9113 - 9974			
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	936	2	12	9	Y	11					18																	
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	852	2	18	9	Y	16	25	1			9																	
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	964	2	12	9	Y	11					20																	
05	1054 N	920	-0-	-134	-0-	911	2	9	9	Y	8					28																	
06	840 N	712	-0-	-128	-0-	705	2	7	9	Y	6	23	1			11																	
07	1023 N	813	-0-	-210	-0-	805	2	8	9	Y	7					18																	

CUMMINGS														WELL #: 21				RRCID -> 233556				COMPL. DATE 07/21/2007				TOTAL DEPTH 9873				PERF. 8534 - 9667			
02	2734 N	2677	-0-	-57	-0-	162	1	2503	2	Y	11	10	1			5																	
03	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	153	1	2508	2	Y	11	10	1			6																	
04	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	145	1	2483	2	Y	6	8	1			4																	
05	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	157	1	2293	2	Y	5	4	1			5																	
06	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	138	1	2052	2	Y	9	12	1			2																	
07	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	151	1	2313	2	Y	7	7	1			2																	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
SOUTHLAND PAPER CO.														
WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	358	2	6	9	Y	5	6	1	-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	278	2	7	9	Y	6	5	1	1
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	271	2	6	9	Y	5	5	1	1
05	403 N	282	-0-	-121	-0-	278	2	4	9	Y	4	4	1	1
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	257	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	261	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408														
02	2800 X	1978	-0-	-822	-0-	1960	2	18	9	Y	16	16	1	3
03	2821 X	2219	-0-	-602	-0-	2199	2	20	9	Y	18	18	1	3
04	2730 X	2085	-0-	-645	-0-	2065	2	20	9	Y	18	18	1	3
05	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2304	2	18	9	Y	16	16	1	3
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2407	2	23	9	Y	21	18	1	6
07	2170 N	2157	-0-	-13	-0-	2134	2	23	9	Y	21	23	1	4
BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981														
02	1260 X	1164	-0-	-96	-0-	1155	2	9	9	Y	8			11
03	1426 X	1398	-0-	-28	-0-	1381	2	17	9	Y	15	21	1	5
04	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1383	2	9	9	Y	8			13
05	1426 X	1354	-0-	-72	-0-	1347	2	7	9	Y	6			19
06	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1519	2	11	9	Y	10	18	1	11
07	1426 X	1359	-0-	-67	-0-	1351	2	8	9	Y	7			18
HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172														
02	1316 N	1233	-0-	-83	-0-	1211	2	22	9	N	20	13	1	10
03	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1301	2	29	9	N	26	28	1	8
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1235	2	24	9	N	22	26	1	4
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	N	15	16	1	3
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1460	2	20	9	N	18	20	1	1
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1580	2	19	9	N	17	16	1	2
MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138														
02	2968 X	2931	-0-	-37	-0-	2925	2	6	9	N	5	4	1	3
03	3255 X	3181	-0-	-74	-0-	3175	2	6	9	N	5	4	1	4
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2997	2	3	9	N	3	4	1	3
05	3255 X	3115	-0-	-140	-0-	3114	2	1	9	N	1	3	1	1
06	3150 X	2990	-0-	-160	-0-	2989	2	1	9	N	1	1	1	1
07	3255 X	3054	-0-	-201	-0-	3053	2	1	9	N	1	2	1	-0-
LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443														
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	885	2	3	9	Y	3	2	1	1
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397														
02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2651	2	12	9	Y	11	11	1	2
03	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2932	2	13	9	Y	12	12	1	2
04	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2890	2	13	9	Y	12	12	1	2
05	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2937	2	11	9	Y	10	10	1	2
06	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2834	2	9	9	Y	8	8	1	2
07	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2956	2	10	9	Y	9	10	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC											//CONT.// 775851														
BLACK UNIT											WELL #: 17			RRCID -> 233824			COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 9394			PERF. 8824 - 9208		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-		1689	2	15	9	Y	14	17	1			1								
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		1931	2	15	9	Y	14	12	1			3								
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-		1840	2	15	9	Y	14	12	1			5								
05	1860 N	1859	-0-	-1	-0-		1840	2	19	9	Y	17	13	1			9								
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-		1794	2	14	9	Y	13	20	1			2								
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-		1937	2	15	9	Y	14	14	1			2								
DAVIS, A.L.											WELL #: 20			RRCID -> 234063			COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 9570			PERF. 8839 - 9367		
02	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-		2611	2			Y	-0-					-0-								
03	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-		2761	2			Y	-0-					-0-								
04	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-		2801	2			Y	-0-					-0-								
05	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-		2933	2	4	9	Y	4	2	1			2								
06	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-		2823	2	21	9	Y	19	16	1			5								
07	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-		2832	2	21	9	Y	19	21	1			3								
HANCOCK UNIT											WELL #: 15			RRCID -> 234067			COMPL. DATE 06/24/2007			TOTAL DEPTH 9234			PERF. 9530 - 11585		
02	8428 X	7989	-0-	-439	-0-		743	1	7181	2	N	59	69	1			17								
							65	9																	
03	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-		863	1	8545	2	N	59	62	1			14								
							65	9																	
04	9000 X	8752	-0-	-248	-0-		789	1	7927	2	N	33	30	1			17								
							36	9																	
05	9238 X	8688	-0-	-550	-0-		746	1	7906	2	N	33	29	1			21								
							36	9																	
06	9180 X	8365	-0-	-815	-0-		762	1	7563	2	N	36	42	1			15								
							40	9																	
07	9486 X	9001	-0-	-485	-0-		817	1	8144	2	N	36	42	1			9								
							40	9																	
PAGE, L.E.											WELL #: 11			RRCID -> 234128			COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 9653			PERF. 8557 - 9481		
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		1948	2	12	9	Y	11	11	1			2								
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-		2380	2	13	9	Y	12	12	1			2								
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		1930	2	11	9	Y	10	10	1			2								
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		2341	2	11	9	Y	10	10	1			2								
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		1758	2	9	9	Y	8	8	1			2								
07	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-		2454	2	10	9	Y	9	10	1			1								
WILLIAMS-INGRAM											WELL #: 5			RRCID -> 234146			COMPL. DATE 05/23/2011			TOTAL DEPTH 9720			PERF. 8672 - 9574		
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-		349	2	4	9	Y	4	4	1			1								
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-		386	2	4	9	Y	4	4	1			1								
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-		367	2	4	9	Y	4	4	1			1								
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-		447	2	3	9	Y	3	3	1			1								
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-		352	2	3	9	Y	3	3	1			1								
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-		321	2	2	9	Y	2	3	1			-0-								
BRANNON											WELL #: 3			RRCID -> 234147			COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 9625			PERF. 8623 - 9512		
02	1932 N	1774	-0-	-158	-0-		1719	2	55	9	Y	50	51	1			8								
03	2139 N	2030	-0-	-109	-0-		1967	2	63	9	Y	57	55	1			10								
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		1857	2	59	9	Y	54	54	1			10								
05	1953 N	1940	-0-	-13	-0-		1888	2	52	9	Y	47	48	1			9								
06	1950 N	1947	-0-	-3	-0-		1901	2	46	9	Y	42	40	1			11								
07	1984 N	1600	-0-	-384	-0-		1559	2	41	9	Y	37	42	1			6								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 775851																								
BURTON, JOHN W.															WELL #: 19					RRCID -> 234148					COMPL. DATE 12/16/2007					TOTAL DEPTH 9558					PERF. 9090 - 9630				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																	
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-		2704	2		19	9	Y		17		17	1				3																	
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-		3025	2		20	9	Y		18		18	1				3																	
04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-		2964	2		20	9	Y		18		18	1				3																	
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-		2927	2		18	9	Y		16		16	1				3																	
06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-		2908	2		15	9	Y		14		13	1				4																	
07	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-		3026	2		14	9	Y		13		15	1				2																	
SMITH-BIRD UNIT															WELL #: 17					RRCID -> 234205					COMPL. DATE 01/04/2008					TOTAL DEPTH 9768					PERF. 8694 - 9610				
02	224	N	161	-0-	-63	-0-		161	2				Y		-0-							-0-																	
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-		317	2				Y		-0-							-0-																	
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-		268	2				Y		-0-							-0-																	
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-		275	2				Y		-0-							-0-																	
06	300	N	225	-0-	-75	-0-		225	2				Y		-0-							-0-																	
07	279	N	251	-0-	-28	-0-		251	2				Y		-0-							-0-																	
LANGFORD															WELL #: 5					RRCID -> 234236					COMPL. DATE 12/22/2007					TOTAL DEPTH 9759					PERF. 8606 - 9556				
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-		1762	2		29	9	Y		26		27	1				4																	
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-		1938	2		33	9	Y		30		29	1				5																	
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-		1860	2		31	9	Y		28		28	1				5																	
05	1953	N	1938	-0-	-15	-0-		1910	2		28	9	Y		25		25	1				5																	
06	1890	N	1862	-0-	-28	-0-		1839	2		23	9	Y		21		20	1				6																	
07	1953	N	1907	-0-	-46	-0-		1884	2		23	9	Y		21		23	1				4																	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT															WELL #: 22					RRCID -> 234408					COMPL. DATE 07/26/2007					TOTAL DEPTH 9792					PERF. 8718 - 9616				
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-		1237	2		157	9	Y		143		140	1				13																	
03	1302	N	1221	-0-	-81	-0-		1085	2		136	9	Y		124		117	1				20																	
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-		1156	2		114	9	Y		104		115	1				9																	
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-		1194	2		158	9	Y		144		123	1				30																	
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-		1180	2		87	9	Y		79		103	1				6																	
07	1302	N	1116	-0-	-186	-0-		1075	2		41	9	Y		37		37	1				6																	
BECKWORTH UNIT															WELL #: 17					RRCID -> 234476					COMPL. DATE 11/21/2007					TOTAL DEPTH 9895					PERF. 9250 - 9651				
02	728	N	693	-0-	-35	-0-		92	1		590	2	Y		10		9	1				4																	
								11	9																														
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-		84	1		636	2	Y		8		7	1				5																	
								9	9																														
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-		81	1		483	2	Y		9		10	1				4																	
								10	9																														
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-		292	1		1657	2	Y		2		4	1				2																	
								2	9																														
06	3000	N	3073	-0-	73	73		380	1		2693	2	Y		-0-		2	1				-0-																	
07	3004	N	2931	-0-	-73	-0-		341	1		2590	2	Y		-0-							-0-																	
DAVIS, A.L.															WELL #: 23					RRCID -> 234482					COMPL. DATE 01/10/2008					TOTAL DEPTH 9542					PERF. 8954 - 9534				
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-		3059	2				Y		-0-							-0-																	
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-		3355	2				Y		-0-							-0-																	
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-		3272	2				Y		-0-							-0-																	
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-		3251	2				Y		-0-							-0-																	
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-		3273	2				Y		-0-							-0-																	
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-		3373	2		2	9	Y		2		2	1				-0-																	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				//CONT.//		775851													
WILLIAMSON				WELL #:		21		RRCID -> 234550		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 9548		PERF. 8842 - 9337					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2464 N	2132	-0-	-332	-0-			2132	2			Y	-0-					-0-	
03	2697 N	2671	-0-	-26	-0-			2671	2			Y	-0-					-0-	
04	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-			2567	2			Y	-0-					-0-	
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-			2599	2			Y	-0-					-0-	
06	2580 N	2319	-0-	-261	-0-			2293	2	26	9	Y	24		17	1		7	
07	2666 N	2509	-0-	-157	-0-			2481	2	28	9	Y	25		28	1		4	

BRANNON				WELL #:		9		RRCID -> 234809		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8552 - 9485					
02	1680 N	1600	-0-	-80	-0-			1580	2	20	9	Y	18		19	1		3	
03	1798 N	1746	-0-	-52	-0-			1723	2	23	9	Y	21		20	1		7	
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-			1673	2	22	9	Y	20		20	1		4	
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-			1874	2	19	9	Y	17		18	1		3	
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-			1731	2	17	9	Y	15		14	1		4	
07	1767 N	1732	-0-	-35	-0-			1715	2	17	9	Y	15		17	1		2	

MAURITZEN				WELL #:		8		RRCID -> 235059		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 8776 - 9555					
02	1988 N	1944	-0-	-44	-0-			1907	2	37	9	Y	34		34	1		6	
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-			2196	2	43	9	Y	39		38	1		7	
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-			2160	2	41	9	Y	37		37	1		7	
05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-			2226	2	35	9	Y	32		33	1		6	
06	2160 N	1938	-0-	-222	-0-			1908	2	30	9	Y	27		26	1		7	
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-			2241	2	32	9	Y	29		31	1		5	

GRAVES ESTATE				WELL #:		14 H		RRCID -> 235075		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 9705 - 12116					
02	2800 N	3302	-0-	502	502			3300	2	2	9	Y	2		1	1		1	
03	2756 N	2254	-0-	-502	-0-			2236	2	18	9	Y	16		14	1		3	
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-			1999	2	17	9	Y	15		15	1		3	
05	2790 X	2250	-0-	-540	-0-			2236	2	14	9	Y	13		13	1		3	
06	2700 X	2266	-0-	-434	-0-			2254	2	12	9	Y	11		11	1		3	
07	2790 X	2048	-0-	-742	-0-			2036	2	12	9	Y	11		12	1		2	

BECKWORTH UNIT				WELL #:		16		RRCID -> 235160		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 8902 - 9307					
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-			8	1	50	2	Y	2		2	1		1	
								2	9										
03	62 N	50	-0-	-12	-0-			6	1	43	2	Y	1		1	1		1	
								1	9										
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-			10	1	57	2	Y	1		1	1		1	
								1	9										
05	62 N	48	-0-	-14	-0-			7	1	40	2	Y	1		1	1		1	
								1	9										
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-			8	1	60	2	Y	-0-		1	1		-0-	
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-			8	1	61	2	Y	-0-					-0-	

FITE UNIT				WELL #:		20		RRCID -> 235247		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 9759		PERF. 8684 - 9620					
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-			622	2	2	9	Y	2		3	1		-0-	
03	703 X	703	-0-	-0-	-0-			702	2	1	9	Y	1					1	
04	671 X	671	-0-	-0-	-0-			668	2	3	9	Y	3		3	1		1	
05	702 X	702	-0-	-0-	-0-			701	2	1	9	Y	1					2	
06	690 X	664	-0-	-26	-0-			664	2			Y	-0-					2	
07	713 X	696	-0-	-17	-0-			694	2	2	9	Y	2		3	1		2	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PANOLA														
MANGHAM UNIT															WELL #: 26					RRCID -> 235248					COMPL. DATE 01/26/2008					TOTAL DEPTH 9427					PERF. 8621 - 9156				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																	
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		1478	2		12	9	Y		11		11	1					7																	
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-		1663	2		14	9	Y		13		10	1					10																	
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		1604	2		9	9	Y		8		10	1					8																	
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-		1563	2		2	9	Y		2		8	1					2																	
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		1388	2		3	9	Y		3		2	1					3																	
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		1565	2		1	9	Y		1		4	1					-0-																	
BURTON, BILLIE JEAN															WELL #: 19					RRCID -> 235286					COMPL. DATE 02/03/2008					TOTAL DEPTH 9635					PERF. 8918 - 9256				
02	2016 N	1697	-0-	-319	-0-		1689	2		8	9	Y		7		8	1					1																	
03	2232 N	1926	-0-	-306	-0-		1914	2		12	9	Y		11		10	1					2																	
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-		2214	2		10	9	Y		9		9	1					2																	
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-		2271	2		9	9	Y		8		8	1					2																	
06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-		2214	2		8	9	Y		7		7	1					2																	
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-		2259	2		7	9	Y		6		7	1					1																	
DUNLAP UNIT															WELL #: 10					RRCID -> 235306					COMPL. DATE 01/22/2008					TOTAL DEPTH 9886					PERF. 8872 - 9354				
02	1148 N	1022	-0-	-126	-0-		999	2		23	9	Y		21		24	1					6																	
03	1240 N	1093	-0-	-147	-0-		1064	2		29	9	Y		26		25	1					7																	
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-		905	2		17	9	Y		15		15	1					7																	
05	1147 N	1105	-0-	-42	-0-		1081	2		24	9	Y		22		16	1					13																	
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		1103	2		26	9	Y		24		27	1					10																	
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		1092	2		25	9	Y		23		27	1					6																	
THOMAS, CHARLES															WELL #: 14					RRCID -> 235307					COMPL. DATE 03/06/2008					TOTAL DEPTH 9670					PERF. 8558 - 9426				
02	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		1910	2				Y		-0-								-0-																	
03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-		2240	2				Y		-0-								-0-																	
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-		2179	2				Y		-0-								-0-																	
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-		2042	2				Y		-0-								-0-																	
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		1829	2				Y		-0-								-0-																	
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		1739	2				Y		-0-								-0-																	
GRAVES, DORIS															WELL #: 3 H					RRCID -> 235334					COMPL. DATE 02/19/2008					TOTAL DEPTH 9353					PERF. 9568 - 13079				
02	2184 X	1579	-0-	-605	-0-		1577	2		2	9	Y		2		2	1					-0-																	
03	2170 X	1908	-0-	-262	-0-		1906	2		2	9	Y		2		2	1					-0-																	
04	1920 X	1787	-0-	-133	-0-		1785	2		2	9	Y		2		2	1					-0-																	
05	1953 X	1426	-0-	-527	-0-		1425	2		1	9	Y		1		1	1					-0-																	
06	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-		1996	2		1	9	Y		1		1	1					-0-																	
07	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-		2007	2		1	9	Y		1		1	1					-0-																	
MASON															WELL #: 23					RRCID -> 235533					COMPL. DATE 03/29/2008					TOTAL DEPTH 9575					PERF. 8580 - 9465				
02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-		1842	2		3	9	Y		3		3	1					-0-																	
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		2022	2		4	9	Y		4		3	1					1																	
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		2026	2		3	9	Y		3		3	1					1																	
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		2065	2		1	9	Y		1		2	1					-0-																	
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		2022	2		3	9	Y		3		2	1					1																	
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-		2097	2		1	9	Y		1		2	1					-0-																	
HAYGOOD, LOIS															WELL #: 15					RRCID -> 235750					COMPL. DATE 04/19/2008					TOTAL DEPTH 9635					PERF. 8976 - 9439				
02	1316 N	835	-0-	-481	-0-		827	2		8	9	Y		7		7	1					1																	
03	1209 N	542	-0-	-667	-0-		538	2		4	9	Y		4		5	1					-0-																	
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-		772	2		6	9	Y		5		4	1					1																	
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		1331	2		7	9	Y		6		6	1					1																	
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-		674	2		4	9	Y		4		4	1					1																	
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-		929	2		4	9	Y		4		4	1					1																	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
HULL UNIT A														
WELL #: A101														
RRCID -> 235752														
COMPL. DATE 02/27/2008														
TOTAL DEPTH 9423														
PERF. 8596 - 9172														
CNTY: PANOLA														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	240	1	945	2	Y	116	120	1	23
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	128	9	432	2	Y	126	133	1	16
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	285	1	637	2	Y	127	124	1	19
05	1457 N	1173	-0-	-284	-0-	139	9	708	2	Y	47	57	1	9
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	214	1	512	2	Y	27	31	1	5
07	1023 N	880	-0-	-143	-0-	140	9	374	2	Y	37	38	1	4
						413	1							
						52	9							
						398	1							
						30	9							
						465	1							
						41	9							
BRANNON														
WELL #: 11 H														
RRCID -> 235785														
COMPL. DATE 03/24/2008														
TOTAL DEPTH 9293														
PERF. 9329 - 13273														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	64	1	7
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	7	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	17	1	11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	57	1	9
FENDER, H. R.														
WELL #: 21														
RRCID -> 235980														
COMPL. DATE 01/06/2015														
TOTAL DEPTH 9600														
PERF. 8498 - 9431														
02	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2056	2	20	9	Y	18	19	1	3
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2290	2	24	9	Y	22	21	1	4
04	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2242	2	22	9	Y	20	20	1	4
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2335	2	20	9	Y	18	18	1	4
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2253	2	17	9	Y	15	15	1	4
07	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2330	2	15	9	Y	14	16	1	2
GRAVES ESTATE														
WELL #: 15H														
RRCID -> 236104														
COMPL. DATE 03/16/2008														
TOTAL DEPTH 9253														
PERF. 9639 - 13639														
02	2772 X	1851	-0-	-921	-0-	1839	2	12	9	Y	11	10	1	2
03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3151	2	69	9	Y	63	54	1	11
04	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2889	2	67	9	Y	61	61	1	11
05	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3015	2	59	9	Y	54	54	1	11
06	2970 X	2908	-0-	-62	-0-	2857	2	51	9	Y	46	44	1	13
07	3069 X	2918	-0-	-151	-0-	2867	2	51	9	Y	46	51	1	8
ALLISON UNIT														
WELL #: 20														
RRCID -> 236131														
COMPL. DATE 02/23/2008														
TOTAL DEPTH 9385														
PERF. 8600 - 9186														
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	842	2	6	9	Y	5	6	1	2
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	Y	6	6	1	2
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	945	2	6	9	Y	5	6	1	1
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	Y	6	6	1	1
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	964	2	4	9	Y	4	3	1	2
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	961	2	6	9	Y	5	6	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED									
HANCOCK UNIT										//CONT.// 775851									
WELL #: 16										RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	1288 N	1129	-0-	-0-	-159	-0-	-0-	103	1	998	2	Y	25	28	1			7	
03	1395 N	1105	-0-	-0-	-290	-0-	-0-	28	9	984	2	Y	20	23	1			4	
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1031	2	Y	3	5	1			2	
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	9	1223	2	Y	2	2	1			2	
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1260	2	Y	2	3	1			1	
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1475	2	Y	3	3	1			1	
								2	9										
								127	1										
								148	1										
								3	9										
FENDER, H. R.										WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431									
02	364 N	328	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-	
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-	
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-	
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-	
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-	
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-	
SOUTHLAND PAPER CO.										WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487									
02	4900 X	4798	-0-	-0-	-102	-0-	-0-	4794	2	4	9	Y	4	4	1			1	
03	5425 X	5331	-0-	-0-	-94	-0-	-0-	5327	2	4	9	Y	4	4	1			1	
04	5250 X	5079	-0-	-0-	-171	-0-	-0-	5075	2	4	9	Y	4	4	1			1	
05	5301 X	5176	-0-	-0-	-125	-0-	-0-	5172	2	4	9	Y	4	4	1			1	
06	5160 X	5079	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	5076	2	3	9	Y	3	3	1			1	
07	5332 X	5008	-0-	-0-	-324	-0-	-0-	5004	2	4	9	Y	4	4	1			1	
FENDER, H. R.										WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276									
02	1316 N	1284	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	1276	2	8	9	Y	7	7	1			1	
03	1426 N	1416	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	1407	2	9	9	Y	8	8	1			1	
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2	9	9	Y	8	8	1			1	
05	1426 N	1402	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	1394	2	8	9	Y	7	7	1			1	
06	1380 N	1372	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	1364	2	8	9	Y	7	6	1			2	
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	2	17	9	Y	15	14	1			3	
MASON										WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484									
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	2	3	9	Y	3	3	1			1	
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	2	3	9	Y	3	3	1			1	
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1769	2	3	9	Y	3	3	1			1	
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	2	3	9	Y	3	3	1			1	
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2	2	9	Y	2	2	1			1	
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	2	2	9	Y	2	3	1			-0-	
WILSON UNIT										WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550									
02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2261	2	12	9	Y	11	12	1			4	
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2563	2	15	9	Y	14	16	1			2	
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2451	2	12	9	Y	11	8	1			5	
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2445	2	13	9	Y	12	13	1			4	
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2302	2	12	9	Y	11	9	1			6	
07	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2221	2	11	9	Y	10	13	1			3	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																		
YOUNGBLOOD-ROE UNIT																		
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1559	2	7	9	Y	6						20	
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1772	2	9	9	Y	8	20	1				8	
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1614	2	15	9	Y	14						22	
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1675	2	8	9	Y	7	24	1				5	
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1460	2	9	9	Y	8						13	
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1355	2	10	9	Y	9						22	
MAURITZEN														WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640				
02	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2274	2	85	9	Y	77	78	1				13	
03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2527	2	94	9	Y	85	83	1				15	
04	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2467	2	90	9	Y	82	82	1				15	
05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2571	2	79	9	Y	72	73	1				14	
06	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2541	2	69	9	Y	63	60	1				17	
07	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2661	2	67	9	Y	61	68	1				10	
WILLIAMS, DUDLEY HEIRS														WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595				
02	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	404	1	3069	2	Y	57						155	
						63	9											
03	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	450	1	3034	2	Y	65	169	1				51	
						72	9											
04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	450	1	2832	2	Y	48						99	
						53	9											
05	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	465	1	4183	2	Y	101						200	
						111	9											
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	416	1	2951	2	Y	53	168	1				85	
						58	9											
07	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	450	1	3065	2	Y	43						128	
						47	9											
LILLY UNIT														WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570				
02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1848	2	12	9	Y	11	11	1				1	
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2145	2	14	9	Y	13	9	1				5	
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2300	2	12	9	Y	11	10	1				3	
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2379	2	17	9	Y	15	18	1				6	
06	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2304	2	8	9	Y	7	5	1				5	
07	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2405	2	8	9	Y	7	5	1				7	
HUDSON, NELL														WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377				
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2310	2	48	9	Y	44	46	1				7	
03	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2546	2	57	9	Y	52	50	1				9	
04	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2527	2	54	9	Y	49	49	1				9	
05	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2586	2	47	9	Y	43	44	1				8	
06	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2591	2	24	9	Y	22	24	1				6	
07	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2686	2	21	9	Y	19	22	1				3	
MOORE, C.E. UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210				
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-						-0-	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-						-0-	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-						-0-	
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-						-0-	
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-						-0-	
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-						-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
NEAL														
WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
0														EOM BALANCE
02	2716 X	2340	-0-	-376	-0-	2321	2	19	9	Y	17	18	1	10
03	3007 X	1196	-0-	-1811	-0-	1183	2	13	9	Y	12	14	1	8
04	2910 X	2170	-0-	-740	-0-	2153	2	17	9	Y	15	13	1	10
05	3007 X	2453	-0-	-554	-0-	2436	2	17	9	Y	15	17	1	8
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3057	2	21	9	Y	19	20	1	7
07	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2851	2	19	9	Y	17	11	1	13
WILLIAMSON														
WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420														
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-			-0-
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-			-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-			-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-			-0-
06	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			Y	-0-			-0-
07	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			Y	-0-			-0-
HUDSON, NELL														
WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140														
02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-			-0-
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-			-0-
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-			-0-
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-			-0-
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-			-0-
07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-			-0-
WILLIAMSON														
WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465														
02	1708 N	1562	-0-	-146	-0-	1562	2			Y	-0-			-0-
03	1891 N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2			Y	-0-			-0-
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-			-0-
05	1736 N	1550	-0-	-186	-0-	1550	2			Y	-0-			-0-
06	1710 N	1315	-0-	-395	-0-	1315	2			Y	-0-			-0-
07	1736 N	1522	-0-	-214	-0-	1522	2			Y	-0-			-0-
MOORE UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210														
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1136	2	99	9	Y	90	67	1	72
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1268	2	121	9	Y	110	154	1	28
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1195	2	108	9	Y	98	79	1	47
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1251	2	95	9	Y	86	81	1	52
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1210	2	88	9	Y	80	80	1	52
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1228	2	156	9	Y	142	165	1	29
CHADWICK UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468														
02	2856 X	2691	-0-	-165	-0-	2681	2	10	9	Y	9			10
03	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3211	2	10	9	Y	9	11	1	8
04	3060 X	3002	-0-	-58	-0-	2991	2	11	9	Y	10	15	1	3
05	3162 X	2477	-0-	-685	-0-	2468	2		9	Y	8			11
06	3060 X	2003	-0-	-1057	-0-	1997	2	6	9	Y	5	12	1	4
07	3162 X	3048	-0-	-114	-0-	3040	2	8	9	Y	7	11	1	-0-
SOUTHLAND PAPER CO.														
WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440														
02	532 X	318	-0-	-214	-0-	317	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
03	589 X	429	-0-	-160	-0-	428	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	540 X	398	-0-	-142	-0-	397	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	620 X	423	-0-	-197	-0-	422	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	600 X	392	-0-	-208	-0-	391	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	503 X	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
HEBERT														
WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3416 X	1673	-0-	-1743	-0-	1626	2	47	9	Y	43	45	1	7
03	3689 X	2371	-0-	-1318	-0-	2320	2	51	9	Y	46	46	1	7
04	3570 X	2800	-0-	-770	-0-	2741	2	59	9	Y	54	52	1	9
05	3317 X	3056	-0-	-261	-0-	2999	2	57	9	Y	52	51	1	10
06	3210 X	2722	-0-	-488	-0-	2676	2	46	9	Y	42	40	1	12
07	2883 X	2593	-0-	-290	-0-	2549	2	44	9	Y	40	46	1	6
HALL UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692														
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2099	2	31	9	Y	28	22	1	19
03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2278	2	29	9	Y	26	43	1	2
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2243	2	29	9	Y	26	22	1	6
05	2356 N	2283	-0-	-73	-0-	2258	2	25	9	Y	23	23	1	6
06	2220 N	2201	-0-	-19	-0-	2178	2	23	9	Y	21	22	1	5
07	2356 N	2304	-0-	-52	-0-	2278	2	26	9	Y	24	22	1	7
MAURITZEN														
WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810														
02	4676 X	3793	-0-	-883	-0-	105	1	3662	2	Y	24	23	1	7
						26	9							
03	5177 X	4456	-0-	-721	-0-	284	1	4092	2	Y	73	67	1	13
						80	9							
04	4080 X	4057	-0-	-23	-0-	247	1	3736	2	Y	67	68	1	12
						74	9							
05	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	292	1	3884	2	Y	61	61	1	12
						67	9							
06	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	300	1	4074	2	Y	55	52	1	15
						61	9							
07	4464 X	4325	-0-	-139	-0-	304	1	3963	2	Y	53	59	1	9
						58	9							
MASON														
WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406														
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2110	2	7	9	Y	6	6	1	1
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2310	2	7	9	Y	6	6	1	1
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2268	2	7	9	Y	6	6	1	1
05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2246	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2239	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2508	2	6	9	Y	5	5	1	1
WEDGEWORTH														
WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456														
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
04	870 X	304	-0-	-566	-0-	296	2	8	9	Y	7	6	1	1
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
06	840 X	305	-0-	-535	-0-	302	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
MAURITZEN														
WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564														
02	1260 X	1086	-0-	-174	-0-	1058	2	28	9	Y	25	28	1	3
03	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1450	2	36	9	Y	33	30	1	6
04	1350 X	1288	-0-	-62	-0-	1260	2	28	9	Y	25	27	1	4
05	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1556	2	30	9	Y	27	26	1	5
06	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1458	2	26	9	Y	24	23	1	6
07	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1466	2	26	9	Y	24	26	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
THOMPSON UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-			-0-
MAURITZEN														
WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
METCALF GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079														
02	1848 N	1738	-0-	-110	-0-	124	1	1589	2	Y	23			28
						25	9							
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	142	1	1894	2	Y	27	30	1	25
						30	9							
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	99	1	1328	2	Y	15	30	1	10
						17	9							
05	1922 N	1751	-0-	-171	-0-	122	1	1622	2	Y	6	12	1	4
						7	9							
06	1980 N	1773	-0-	-207	-0-	127	1	1642	2	Y	4	7	1	1
						4	9							
07	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	143	1	1754	2	Y	4			5
						4	9							
MANGHAM UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321														
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1499	2	28	9	Y	25	24	1	15
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1700	2	34	9	Y	31	24	1	22
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1537	2	22	9	Y	20	24	1	18
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1701	2	7	9	Y	6	19	1	5
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1635	2	7	9	Y	6	5	1	6
07	1612 N	1086	-0-	-526	-0-	1083	2	3	9	Y	3	9	1	-0-
WILLIAMSON														
WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519														
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-			-0-
03	1891 N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			Y	-0-			-0-
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-			-0-
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-			-0-
06	1830 N	1812	-0-	-18	-0-	1812	2			Y	-0-			-0-
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2001	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL														
WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756														
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-			-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	Y	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	Y	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-			-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	22	1	329	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY					CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174															NON-ASSOCIATED														
MCRAE, BLANCHE															WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
02	4816 X	3729	-0-	-1087	-0-	3718	2	11	9	Y	10	10	1		2														
03	5239 X	4713	-0-	-526	-0-	4700	2	13	9	Y	12	12	1		2														
04	5070 X	4716	-0-	-354	-0-	4703	2	13	9	Y	12	12	1		2														
05	5239 X	3653	-0-	-1586	-0-	3643	2	10	9	Y	9	9	1		2														
06	4560 X	682	-0-	-3878	-0-	679	2	3	9	Y	3	4	1		1														
07	4867 X	2283	-0-	-2584	-0-	2277	2	6	9	Y	5	5	1		1														
PAGE, L.E.															WELL #: 12	RRCID -> 244208	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 9716	PERF. 8587	- 9504									
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-				-0-														
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-				-0-														
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-				-0-														
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-				-0-														
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-				-0-														
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-				-0-														
MORGAN UNIT															WELL #: 21	RRCID -> 244219	COMPL. DATE 06/25/2008	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 8636	- 9259									
02	2632 N	2264	-0-	-368	-0-	2257	2	7	9	Y	6	8	1		-0-														
03	2945 N	2816	-0-	-129	-0-	2808	2	8	9	Y	7	6	1		1														
04	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2852	2	7	9	Y	6	6	1		1														
05	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2900	2	10	9	Y	9	9	1		1														
06	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2769	2	8	9	Y	7	6	1		2														
07	2945 N	2926	-0-	-19	-0-	2916	2	10	9	Y	9	9	1		2														
HUDSON-JOHNSON UNIT															WELL #: 26	RRCID -> 244250	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH 9428	PERF. 8593	- 9202									
02	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1384	2	57	9	Y	52	54	1		2														
03	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	1978	2	76	9	Y	69	61	1		10														
04	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1921	2	58	9	Y	53	58	1		5														
05	1984 X	1378	-0-	-606	-0-	1308	2	70	9	Y	64	57	1		12														
06	1980 X	1189	-0-	-791	-0-	1163	2	26	9	Y	24	34	1		2														
07	2046 X	1339	-0-	-707	-0-	1324	2	15	9	Y	14	13	1		3														
WHITAKER UNIT															WELL #: 21	RRCID -> 244464	COMPL. DATE 07/22/2008	TOTAL DEPTH 9508	PERF. 8650	- 9264									
02	2884 X	2643	-0-	-241	-0-	2643	2			Y	-0-				-0-														
03	3193 X	3008	-0-	-185	-0-	3008	2			Y	-0-				-0-														
04	3090 X	2944	-0-	-146	-0-	2944	2			Y	-0-				-0-														
05	3069 X	3053	-0-	-16	-0-	3053	2			Y	-0-				-0-														
06	2940 X	2936	-0-	-4	-0-	2936	2			Y	-0-				-0-														
07	3038 X	2921	-0-	-117	-0-	2921	2			Y	-0-				-0-														
BURTON, JOHN W.															WELL #: 2	RRCID -> 244526	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 9638	PERF. 8584	- 9298									
02	168 N	122	-0-	-46	-0-	122	2			Y	-0-				-0-														
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-				-0-														
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-				-0-														
05	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-				-0-														
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2			Y	-0-				-0-														
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-				-0-														
PAGE, L.E.															WELL #: 13	RRCID -> 244527	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 9644	PERF. 8579	- 9465									
02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2343	2	37	9	Y	34	35	1		6														
03	2635 N	2564	-0-	-71	-0-	2521	2	43	9	Y	39	38	1		7														
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2390	2	41	9	Y	37	37	1		7														
05	2635 N	2486	-0-	-149	-0-	2451	2	35	9	Y	32	33	1		6														
06	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2492	2	32	9	Y	29	27	1		8														
07	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2549	2	31	9	Y	28	31	1		5														

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 16032 174															//CONT.// 775851																																												
DAVIS, A. L.															WELL #: 24															RRCID -> 244659															COMPL. DATE 02/14/2008															TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																						
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4410	2	52	9	Y	47	48	1					8																																																					
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4980	2	58	9	Y	53	52	1					9																																																					
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4676	2	55	9	Y	50	50	1					9																																																					
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4672	2	50	9	Y	45	45	1					9																																																					
06	4530	X	4420	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	4378	2	42	9	Y	38	37	1					10																																																					
07	4681	X	2643	-0-	-2038	-0-	-0-	-0-	2609	2	34	9	Y	31	36	1					5																																																					

DAVIS, M.L.															WELL #: 10 H															RRCID -> 244726															COMPL. DATE 11/02/2008															TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480														
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4762	2	44	9	Y	40	40	1					7																																																					
03	5270	X	4985	-0-	-285	-0-	-0-	-0-	4938	2	47	9	Y	43	42	1					8																																																					
04	5100	X	4557	-0-	-543	-0-	-0-	-0-	4516	2	41	9	Y	37	38	1					7																																																					
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5274	2	42	9	Y	38	38	1					7																																																					
06	5100	X	4943	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	4906	2	37	9	Y	34	32	1					9																																																					
07	5270	X	4736	-0-	-534	-0-	-0-	-0-	4702	2	34	9	Y	31	35	1					5																																																					

ALLISON UNIT															WELL #: 25															RRCID -> 245011															COMPL. DATE 10/18/2008															TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221														
02	1148	X	821	-0-	-327	-0-	-0-	-0-	819	2	2	9	Y	2	2	1					1																																																					
03	1271	X	908	-0-	-363	-0-	-0-	-0-	906	2	2	9	Y	2	2	1					1																																																					
04	1080	X	863	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1	2	1					-0-																																																					
05	1085	X	906	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	904	2	2	9	Y	2	2	1					-0-																																																					
06	1050	X	794	-0-	-256	-0-	-0-	-0-	792	2	2	9	Y	2	1	1					1																																																					
07	899	X	683	-0-	-216	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	Y	1	2	1					-0-																																																					

CHADWICK UNIT															WELL #: 27															RRCID -> 245065															COMPL. DATE 10/31/2008															TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230														
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	2	34	9	N	31							35																																																					
03	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	1440	2	29	9	N	26	37	1					24																																																					
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	2	33	9	N	30	46	1					8																																																					
05	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	1468	2	39	9	N	35							43																																																					
06	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	1313	2	32	9	N	29	50	1					22																																																					
07	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	-0-	-0-	1283	2	31	9	N	28	49	1					1																																																					

JERNIGAN, MATTIE															WELL #: 18															RRCID -> 245077															COMPL. DATE 10/03/2008															TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728														
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	1767	2	Y	43	40	1					16																																																					
									47	9																																																																
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	2027	2	Y	42	38	1					20																																																					
									46	9																																																																
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	1810	2	Y	44	43	1					21																																																					
									48	9																																																																
05	2232	N	2001	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	361	1	1571	2	Y	63	53	1					31																																																					
									69	9																																																																
06	2160	N	1907	-0-	-253	-0-	-0-	-0-	294	1	1500	2	Y	103	112	1					22																																																					
									113	9																																																																
07	2232	N	1773	-0-	-459	-0-	-0-	-0-	339	1	1331	2	Y	94	98	1					18																																																					
									103	9																																																																

MASON															WELL #: 24A															RRCID -> 245404															COMPL. DATE 01/18/2009															TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490														
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	518	2	2	9	Y	2	2	1					-0-																																																					
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	Y	2	2	1					-0-																																																					
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	Y	2	2	1					-0-																																																					
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	Y	2	2	1					-0-																																																					
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	Y	2	2	1					-0-																																																					
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	Y	2	2	1					-0-																																																					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																							
BLEAKLEY, P.J. UNIT																							
WELL #: 5														RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE				
02	2240 N	2158	-0-	-82	-0-	-0-			2158 2			Y	-0-						34				
03	2418 N	2387	-0-	-31	-0-	-0-			2351 2		36 9	Y	33		53 1				14				
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-			2322 2		3 9	Y	3						17				
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	-0-			2388 2			Y	-0-						17				
06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-			2340 2		39 9	Y	35						52				
07	2418 N	2392	-0-	-26	-0-	-0-			2339 2		53 9	Y	48		67 1				33				
MCRAE, BLANCHE														WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559									
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-			111 2			Y	-0-						-0-				
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	-0-			87 2			Y	-0-						-0-				
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-			84 2			Y	-0-						-0-				
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-			149 2			Y	-0-						-0-				
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-			93 2			Y	-0-						-0-				
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-			90 2			Y	-0-						-0-				
FITE UNIT														WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200									
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-			1481 2		18 9	Y	16		23 1				1				
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-			1619 2		10 9	Y	9						10				
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-			1528 2		21 9	Y	19		23 1				6				
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-			1621 2		8 9	Y	7						13				
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-			1558 2		6 9	Y	5						18				
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	-0-			1675 2		13 9	Y	12		24 1				6				
SUMMERS UNIT														WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210									
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-	-0-						Y	-0-						2				
03	341 X	5	-0-	-336	-0-	-0-		4 2		1 9	Y	1		2 1					1				
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					Y	-0-							1				
05	494 X	494	-0-	-0-	-0-	-0-		493 2		1 9	Y	1							2				
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-		2 1					-0-				
07	5 X	1	-0-	-4	-0-	-0-		1 2			Y	-0-							-0-				
PAGE, L.E.														WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542									
02	1372 X	1031	-0-	-341	-0-	-0-			992 2		39 9	Y	35		36 1				6				
03	1240 X	1128	-0-	-112	-0-	-0-			1084 2		44 9	Y	40		39 1				7				
04	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	-0-			1056 2		42 9	Y	38		38 1				7				
05	1147 X	1136	-0-	-11	-0-	-0-			1099 2		37 9	Y	34		34 1				7				
06	1080 N	887	-0-	-193	-0-	-0-			865 2		22 9	Y	20		21 1				6				
07	1147 N	941	-0-	-206	-0-	-0-			913 2		28 9	Y	25		27 1				4				
PAGE, L.E.														WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
HUDSON, NELL														WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370									
02	2632 X	1313	-0-	-1319	-0-	-0-			1281 2		32 9	Y	29		33 1				6				
03	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	-0-			3748 2		69 9	Y	63		58 1				11				
04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	-0-			3472 2		66 9	Y	60		60 1				11				
05	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	-0-			3510 2		57 9	Y	52		53 1				10				
06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	-0-			3403 2		51 9	Y	46		44 1				12				
07	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	-0-			3393 2		50 9	Y	45		50 1				7				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										//CONT.// 16032 174										//CONT.// 775851									
DENNARD UNIT										WELL #: 15										RRCID -> 246266									
										COMPL. DATE 09/28/2008										TOTAL DEPTH 9385									
										PERF. 8447 - 9316																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
THOMAS, CHARLES										WELL #: 15										RRCID -> 246362									
										COMPL. DATE 06/01/2008										TOTAL DEPTH 9695									
										PERF. 8582 - 9455																			
02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1308	2	48	9	Y	44	46	1					7										
03		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1433	2	56	9	Y	51	49	1					9										
04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1442	2	53	9	Y	48	48	1					9										
05		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1533	2	46	9	Y	42	43	1					8										
06		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1523	2	41	9	Y	37	35	1					10										
07		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1505	2	40	9	Y	36	40	1					6										
THOMAS, CHARLES										WELL #: 16										RRCID -> 246389									
										COMPL. DATE 10/08/2008										TOTAL DEPTH 9714									
										PERF. 8589 - 9470																			
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	2	12	9	Y	11	11	1					2										
03		1240 N	1144	-0-	-96	-0-	1131	2	13	9	Y	12	12	1					2										
04		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1212	2	13	9	Y	12	12	1					2										
05		1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1227	2	11	9	Y	10	10	1					2										
06		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1265	2	9	9	Y	8	8	1					2										
07		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1364	2	10	9	Y	9	10	1					1										
BRANNON										WELL #: 12H										RRCID -> 246466									
										COMPL. DATE 03/02/2009										TOTAL DEPTH 9300									
										PERF. 9730 - 12940																			
02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	220	1	775	2	Y	27	25	1					4										
03		651 N	104	-0-	-547	-0-	30	9	18	1	82	2	4	8	1				-0-										
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	4	9	287	2	2	9	2	1	1				1										
05		1147 N	105	-0-	-1042	-0-	104	2	1	9	Y	1	2	1					-0-										
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-							-0-										
07		310 N	117	-0-	-193	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1					-0-										
CARTHAGE GAS UNIT 112										WELL #: 14										RRCID -> 246467									
										COMPL. DATE 02/08/2009										TOTAL DEPTH 9590									
										PERF. 8545 - 9434																			
02		2576 N	1976	-0-	-600	-0-	1922	2	54	9	Y	49	53	1					6										
03		2635 N	1978	-0-	-657	-0-	1921	2	57	9	Y	52	49	1					9										
04		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2616	2	66	9	Y	60	58	1					11										
05		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2630	2	58	9	Y	53	54	1					10										
06		1920 N	1888	-0-	-32	-0-	1845	2	43	9	Y	39	39	1					10										
07		2759 N	2376	-0-	-383	-0-	2325	2	51	9	Y	46	48	1					8										
YOUNGBLOOD-ROE UNIT										WELL #: 25										RRCID -> 246472									
										COMPL. DATE 02/10/2009										TOTAL DEPTH 10119									
										PERF. 8686 - 9186																			
02		308 N	189	-0-	-119	-0-	189	2			Y	-0-							-0-										
03		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-							-0-										
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-							-0-										
05		217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2			Y	-0-							-0-										
06		150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-							-0-										
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-							-0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2050	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
03	2139 N	2132	-0-	-7	-0-	2130	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2258	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2277	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2274	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2321	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520															
02	2828 X	2383	-0-	-445	-0-	2343	2	40	9	Y	36	36	1		6
03	3038 X	2292	-0-	-746	-0-	2252	2	40	9	Y	36	37	1		5
04	2610 X	2323	-0-	-287	-0-	2284	2	39	9	Y	35	33	1		7
05	2635 X	2261	-0-	-374	-0-	2228	2	33	9	Y	30	31	1		6
06	2550 X	1770	-0-	-780	-0-	1745	2	25	9	Y	23	22	1		7
07	2635 X	914	-0-	-1721	-0-	895	2	19	9	Y	17	21	1		3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405															
02	4144 X	495	-0-	-3649	-0-	487	2	8	9	Y	7	9	1		1
03	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4599	2	46	9	Y	42	34	1		9
04	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	4996	2	67	9	Y	61	59	1		11
05	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4923	2	61	9	Y	55	55	1		11
06	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4645	2	52	9	Y	47	45	1		13
07	4588 X	4577	-0-	-11	-0-	4526	2	51	9	Y	46	51	1		8

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155															
02	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	422	1	5410	2	Y	93				113
						102	9								
03	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	452	1	6045	2	Y	107	119	1		101
						118	9								
04	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	462	1	6171	2	Y	99	117	1		83
						109	9								
05	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	482	1	6408	2	Y	128	144	1		67
						141	9								
06	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	450	1	5827	2	Y	115	149	1		33
						127	9								
07	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	462	1	5646	2	Y	90				123
						99	9								

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484															
02	868 N	779	-0-	-89	-0-	772	2	7	9	Y	6	6	1		1
03	899 N	886	-0-	-13	-0-	879	2	7	9	Y	6	6	1		1
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	874	2	7	9	Y	6	6	1		1
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	Y	5	5	1		1
06	870 N	757	-0-	-113	-0-	753	2	4	9	Y	4	4	1		1
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	943	2	4	9	Y	4	4	1		1

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392															
02	2576 N	2526	-0-	-50	-0-	2379	2	147	9	Y	134	138	1		22
03	2821 N	2788	-0-	-33	-0-	2620	2	168	9	Y	153	148	1		27
04	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2540	2	158	9	Y	144	145	1		26
05	2790 N	2737	-0-	-53	-0-	2595	2	142	9	Y	129	130	1		25
06	2700 N	2346	-0-	-354	-0-	2224	2	122	9	Y	111	106	1		30
07	2790 N	2610	-0-	-180	-0-	2557	2	53	9	Y	48	71	1		7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 775851																			
SOAPE, C.P.															WELL #: 19					RRCID -> 248056					COMPL. DATE 04/24/2009					TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE													
02	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-		2829	2		61	9	Y		55		57	1				9													
03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-		3062	2		70	9	Y		64		62	1				11													
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-		3052	2		66	9	Y		60		60	1				11													
05	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-		3136	2		58	9	Y		53		54	1				10													
06	3030 X	2972	-0-	-58	-0-		2921	2		51	9	Y		46		44	1				12													
07	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-		3148	2		47	9	Y		43		48	1				7													

METCALF GAS UNIT															WELL #: 3					RRCID -> 248064					COMPL. DATE 03/09/2009					TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647				
02	424 X	424	-0-	-0-	-0-		31	1		393	2	Y		-0-							-0-													
03	465 X	239	-0-	-226	-0-		17	1		222	2	Y		-0-							-0-													
04	541 X	541	-0-	-0-	-0-		38	1		502	2	Y		1		1	1				-0-													
							1	9																										
05	651 X	292	-0-	-359	-0-		20	1		272	2	Y		-0-							-0-													
06	630 X	475	-0-	-155	-0-		34	1		439	2	Y		2		1	1				1													
							2	9																										
07	558 X	242	-0-	-316	-0-		18	1		224	2	Y		-0-							1													

CARTHAGE GAS UNIT 110															WELL #: 16					RRCID -> 249089					COMPL. DATE 05/06/2009					TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526				
02	1988 N	1571	-0-	-417	-0-		1570	2		1	9	Y		1		1	1				-0-													
03	2170 N	1859	-0-	-311	-0-		1858	2		1	9	Y		1		1	1				-0-													
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		1057	2		1	9	Y		1		1	1				-0-													
05	1736 N	1713	-0-	-23	-0-		1712	2		1	9	Y		1		1	1				-0-													
06	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-		2764	2		1	9	Y		1		1	1				-0-													
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-		2136	2		1	9	Y		1		1	1				-0-													

CARTHAGE GAS UNIT 110															WELL #: 13					RRCID -> 249112					COMPL. DATE 05/06/2009					TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464				
02	1652 N	1543	-0-	-109	-0-		1524	2		19	9	Y		17		17	1				3													
03	1829 N	1719	-0-	-110	-0-		1699	2		20	9	Y		18		18	1				3													
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		1688	2		20	9	Y		18		18	1				3													
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		1738	2		18	9	Y		16		16	1				3													
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-		1681	2		15	9	Y		14		13	1				4													
07	1767 N	1701	-0-	-66	-0-		1687	2		14	9	Y		13		15	1				2													

SMITH-BIRD UNIT															WELL #: 18					RRCID -> 250009					COMPL. DATE 12/03/2008					TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297				
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		1175	2				Y		-0-							-0-													
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		1276	2				Y		-0-							-0-													
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		1052	2				Y		-0-							-0-													
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		1456	2				Y		-0-							-0-													
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		1230	2				Y		-0-							-0-													
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		1312	2				Y		-0-							-0-													

MULLINS															WELL #: 7					RRCID -> 250119					COMPL. DATE 09/28/2007					TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704				
02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-		183	1		2824	2	Y		37		35	1				14													
							41	9																										
03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-		200	1		3282	2	Y		37		33	1				18													
							41	9																										
04	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-		241	1		4120	2	Y		10		21	1				7													
							11	9																										
05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-		285	1		4155	2	Y		5		4	1				8													
							6	9																										
06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-		273	1		4061	2	Y		7		13	1				2													
							8	9																										
07	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-		223	1		3417	2	Y		7		7	1				2													
							8	9																										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1618	2	21	9	Y	19	20	1	3
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1707	2	25	9	Y	23	22	1	4
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1727	2	23	9	Y	21	21	1	4
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	Y	19	19	1	4
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1716	2	18	9	Y	16	16	1	4
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1632	2	29	9	Y	26	25	1	5
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517														
02	2184 N	2039	-0-	-145	-0-	2019	2	20	9	Y	18	18	1	3
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2108	2	23	9	Y	21	20	1	4
04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2207	2	20	9	Y	18	19	1	3
05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2288	2	19	9	Y	17	17	1	3
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2240	2	17	9	Y	15	14	1	4
07	2294 N	1991	-0-	-303	-0-	1972	2	19	9	Y	17	18	1	3
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453														
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1905	2	8	9	Y	7	7	1	1
03	2077 N	2045	-0-	-32	-0-	2037	2	8	9	Y	7	7	1	1
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2036	2	8	9	Y	7	7	1	1
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2150	2	7	9	Y	6	6	1	1
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2150	2	6	9	Y	5	5	1	1
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2313	2	7	9	Y	6	6	1	1
HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489														
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570														
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3032	2	32	9	Y	29	30	1	5
03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3353	2	36	9	Y	33	32	1	6
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3270	2	34	9	Y	31	31	1	6
05	3348 X	3330	-0-	-18	-0-	3300	2	30	9	Y	27	28	1	5
06	3240 X	3178	-0-	-62	-0-	3158	2	20	9	Y	18	20	1	3
07	3348 X	3085	-0-	-263	-0-	3085	2			Y	-0-	3	1	-0-
HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383														
02	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-			-0-
03	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-			-0-
04	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-			-0-
05	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-			-0-
06	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-			-0-
07	3224 X	3197	-0-	-27	-0-	3197	2			Y	-0-			-0-
HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518														
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1074	2	55	9	Y	50	51	1	8
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1303	2	63	9	Y	57	55	1	10
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1419	2	59	9	Y	54	54	1	10
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1443	2	52	9	Y	47	48	1	9
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1401	2	46	9	Y	42	40	1	11
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1439	2	46	9	Y	42	46	1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																				
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14										RRCID -> 256602			COMPL. DATE 05/08/2010			TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	784 N	778	-0-		-6	-0-		778	2				Y	-0-					-0-	
03	844 N	844	-0-		-0-	-0-		844	2				Y	-0-					-0-	
04	658 N	658	-0-		-0-	-0-		658	2				Y	-0-					-0-	
05	868 N	593	-0-		-275	-0-		593	2				Y	-0-					-0-	
06	810 N	400	-0-		-410	-0-		400	2				Y	-0-					-0-	
07	682 N	249	-0-		-433	-0-		249	2				Y	-0-					-0-	

DENNARD UNIT					WELL #:	6U	RRCID -> 256611			COMPL. DATE 04/11/2006			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712							
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BURTON, JOHN W.					WELL #:	22	RRCID -> 257567			COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555							
02	1932 N	1918	-0-		-14	-0-		1910	2	8	9	Y	7	8	1				1	
03	2139 N	2074	-0-		-65	-0-		2063	2	11	9	Y	10	9	1				2	
04	1897 N	1897	-0-		-0-	-0-		1887	2	10	9	Y	9	9	1				2	
05	2139 N	2131	-0-		-8	-0-		2122	2	9	9	Y	8	8	1				2	
06	2037 N	2037	-0-		-0-	-0-		2030	2	7	9	Y	6	6	1				2	
07	2106 N	2106	-0-		-0-	-0-		2102	2	4	9	Y	4	5	1				1	

BURTON, JOHN W.					WELL #:	25	RRCID -> 257672			COMPL. DATE 12/27/2010			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471							
02	744 N	744	-0-		-0-	-0-		744	2			Y	-0-						-0-	
03	820 N	820	-0-		-0-	-0-		820	2			Y	-0-						-0-	
04	808 N	808	-0-		-0-	-0-		808	2			Y	-0-						-0-	
05	832 N	832	-0-		-0-	-0-		832	2			Y	-0-						-0-	
06	808 N	808	-0-		-0-	-0-		808	2			Y	-0-						-0-	
07	838 N	838	-0-		-0-	-0-		838	2			Y	-0-						-0-	

BURTON, JOHN W.					WELL #:	23	RRCID -> 257991			COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742							
02	2744 X	2638	-0-		-106	-0-		2619	2	19	9	Y	17	17	1				3	
03	3038 X	2975	-0-		-63	-0-		2955	2	20	9	Y	18	18	1				3	
04	2940 X	2611	-0-		-329	-0-		2591	2	20	9	Y	18	18	1				3	
05	3038 X	2950	-0-		-88	-0-		2932	2	18	9	Y	16	16	1				3	
06	2940 X	2869	-0-		-71	-0-		2856	2	13	9	Y	12	12	1				3	
07	2976 X	2946	-0-		-30	-0-		2942	2	4	9	Y	4	6	1				1	

HANCOCK UNIT					WELL #:	19	RRCID -> 258518			COMPL. DATE 08/16/2010			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309							
02	2928 X	2928	-0-		-0-	-0-		2897	2	31	9	Y	28	33	1				8	
03	3224 X	2998	-0-		-226	-0-		2958	2	40	9	Y	36	34	1				10	
04	3120 X	2926	-0-		-194	-0-		2894	2	32	9	Y	29	24	1				15	
05	3827 X	3827	-0-		-0-	-0-		3794	2	33	9	Y	30	26	1				19	
06	3439 X	3439	-0-		-0-	-0-		3403	2	36	9	Y	33	38	1				14	
07	3415 X	3415	-0-		-0-	-0-		3380	2	35	9	Y	32	38	1				8	

MASON					WELL #:	32	RRCID -> 258875			COMPL. DATE 07/23/2010			TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545							
02	2184 N	2165	-0-		-19	-0-		2165	2			Y	-0-						-0-	
03	2532 N	2532	-0-		-0-	-0-		2532	2			Y	-0-						-0-	
04	2401 N	2401	-0-		-0-	-0-		2401	2			Y	-0-						-0-	
05	2387 N	2339	-0-		-48	-0-		2339	2			Y	-0-						-0-	
06	2375 N	2375	-0-		-0-	-0-		2375	2			Y	-0-						-0-	
07	2418 N	2344	-0-		-74	-0-		2344	2			Y	-0-						-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
MASON														
WELL #: 33														
RRCID -> 259384														
COMPL. DATE 07/23/2010														
TOTAL DEPTH 9724														
PERF. 8530 - 9417														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-			-0-
03	2511 N	2465	-0-	-46	-0-	2465	2			Y	-0-			-0-
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-			-0-
05	2511 N	2306	-0-	-205	-0-	2306	2			Y	-0-			-0-
06	2400 N	2290	-0-	-110	-0-	2290	2			Y	-0-			-0-
07	2387 N	2252	-0-	-135	-0-	2252	2			Y	-0-			-0-
MANGHAM UNIT														
WELL #: 29														
RRCID -> 259517														
COMPL. DATE 09/19/2010														
TOTAL DEPTH 9504														
PERF. 8704 - 9266														
02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-			-0-
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-			-0-
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-			-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-			-0-
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-			-0-
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-			-0-
SOAPE, C.P.														
WELL #: 18														
RRCID -> 259523														
COMPL. DATE 02/06/2011														
TOTAL DEPTH 9551														
PERF. 8868 - 9344														
02	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2527	2	32	9	Y	29	29	1	5
03	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2915	2	35	9	Y	32	31	1	6
04	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2862	2	32	9	Y	29	30	1	5
05	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2890	2	30	9	Y	27	27	1	5
06	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2852	2	31	9	Y	28	25	1	8
07	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	2972	2	35	9	Y	32	35	1	5
RITTER, MATTIE HEIRS														
WELL #: 12 H														
RRCID -> 259863														
COMPL. DATE 11/11/2008														
TOTAL DEPTH 9427														
PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE UNIT														
WELL #: 22														
RRCID -> 260579														
COMPL. DATE 10/31/2010														
TOTAL DEPTH 9671														
PERF. 8793 - 9628														
02	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-			-0-
03	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			Y	-0-			-0-
04	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-			-0-
05	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			Y	-0-			-0-
06	4440 X	4218	-0-	-222	-0-	4218	2			Y	-0-			-0-
07	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			Y	-0-			-0-
MORGAN UNIT														
WELL #: 24														
RRCID -> 260683														
COMPL. DATE 11/27/2010														
TOTAL DEPTH 9722														
PERF. 8659 - 9581														
02	1120 N	1075	-0-	-45	-0-	1075	2			Y	-0-			-0-
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-			-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-			-0-
05	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			Y	-0-			-0-
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-			-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 110														
WELL #: 15														
RRCID -> 260789														
COMPL. DATE 08/28/2010														
TOTAL DEPTH 9680														
PERF. 8605 - 9653														
02	2044 N	2011	-0-	-33	-0-	2000	2	11	9	Y	10	10	1	2
03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2436	2	12	9	Y	11	11	1	2
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2197	2	12	9	Y	11	11	1	2
05	2232 N	2155	-0-	-77	-0-	2144	2	11	9	Y	10	10	1	2
06	2370 N	1996	-0-	-374	-0-	1987	2	9	9	Y	8	8	1	2
07	2294 N	2006	-0-	-288	-0-	1997	2	9	9	Y	8	9	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
SMITH-BIRD UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GRAVES ESTATE														
WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623														
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	141	2	34	9	Y		31	32 1	5
03	279 N	221	-0-	-58	-0-	182	2	39	9	Y		35	34 1	6
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	152	2	36	9	Y		33	33 1	6
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	181	2	33	9	Y		30	30 1	6
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	166	2	28	9	Y		25	24 1	7
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	150	2	20	9	Y		18	22 1	3
HEBERT														
WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596														
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1657	2	20	9	Y		18	18 1	3
03	1891 N	1856	-0-	-35	-0-	1835	2	21	9	Y		19	19 1	3
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1758	2	21	9	Y		19	19 1	3
05	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	1782	2	19	9	Y		17	17 1	3
06	1800 N	1745	-0-	-55	-0-	1728	2	17	9	Y		15	14 1	4
07	1829 N	1739	-0-	-90	-0-	1724	2	15	9	Y		14	16 1	2
HULL UNIT A														
WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HUDSON, NELL														
WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460														
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y		-0-		-0-
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y		-0-		-0-
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y		-0-		-0-
05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y		-0-		-0-
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y		-0-		-0-
07	2139 N	2132	-0-	-7	-0-	2132	2			Y		-0-		-0-
HUDSON, NELL														
WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479														
02	2688 N	2650	-0-	-38	-0-	2639	2	11	9	Y		10	10 1	2
03	2976 N	2917	-0-	-59	-0-	2905	2	12	9	Y		11	11 1	2
04	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2809	2	12	9	Y		11	11 1	2
05	2945 N	2885	-0-	-60	-0-	2874	2	11	9	Y		10	10 1	2
06	2820 N	2774	-0-	-46	-0-	2765	2	9	9	Y		8	8 1	2
07	2914 N	2830	-0-	-84	-0-	2821	2	9	9	Y		8	9 1	1
HEBERT														
WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588														
02	2800 N	2883	-0-	83	83	2828	2	55	9	Y		50	52 1	8
03	3074 N	2991	-0-	-83	-0-	2928	2	63	9	Y		57	55 1	10
04	3000 N	3221	-0-	221	221	3162	2	59	9	Y		54	54 1	10
05	3435 X	3214	-0-	-221	-0-	3162	2	52	9	Y		47	48 1	9
06	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2897	2	44	9	Y		40	38 1	11
07	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2929	2	45	9	Y		41	45 1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC											16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
MAURITZEN, J. C.											WELL #: 7			RRCID -> 263832			COMPL. DATE 06/08/2011			TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
02	1372 N	1302	-0-	-70	-0-			1291 2		11 9	Y	10		10 1				2				
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-			1486 2		12 9	Y	11		11 1				2				
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-			1376 2		10 9	Y	9		9 1				2				
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-			1519 2		10 9	Y	9		9 1				2				
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-			1525 2		9 9	Y	8		8 1				2				
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-			1613 2		9 9	Y	8		9 1				1				

THOMAS, CHARLES											WELL #: 18			RRCID -> 263835			COMPL. DATE 07/01/2011			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536		
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-			635 2		22 9	Y	20		21 1				3				
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-			664 2		26 9	Y	24		23 1				4				
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-			633 2		25 9	Y	23		23 1				4				
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-			631 2		22 9	Y	20		20 1				4				
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-			575 2		19 9	Y	17		16 1				5				
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-			601 2		19 9	Y	17		19 1				3				

SOUTHLAND PAPER CO.											WELL #: 18			RRCID -> 263841			COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453		
02	1344 N	744	-0-	-600	-0-			720 2		24 9	Y	22		23 1				3				
03	961 N	670	-0-	-291	-0-			660 2		10 9	Y	9		11 1				1				
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-			993 2		15 9	Y	14		12 1				3				
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-			2224 2		23 9	Y	21		20 1				4				
06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-			2062 2		20 9	Y	18		17 1				5				
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-			2051 2		20 9	Y	18		20 1				3				

SOUTHLAND PAPER CO.											WELL #: 24			RRCID -> 263842			COMPL. DATE 08/06/2011			TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500		
02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-			2139 2		33 9	Y	30		31 1				5				
03	2387 N	2237	-0-	-150	-0-			2203 2		34 9	Y	31		31 1				5				
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-			2372 2		36 9	Y	33		32 1				6				
05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-			2370 2		32 9	Y	29		29 1				6				
06	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-			2458 2		28 9	Y	25		24 1				7				
07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-			2458 2		23 9	Y	21		25 1				3				

SOUTHLAND PAPER CO.											WELL #: 20			RRCID -> 263844			COMPL. DATE 08/31/2011			TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502		
02	1120 N	925	-0-	-195	-0-			905 2		20 9	Y	18		18 1				3				
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-			1080 2		23 9	Y	21		20 1				4				
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-			1215 2		20 9	Y	18		19 1				3				
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-			1241 2		19 9	Y	17		17 1				3				
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-			1202 2		17 9	Y	15		14 1				4				
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-			1251 2		37 9	Y	34		31 1				7				

DAVIS, A. L.											WELL #: 16			RRCID -> 263846			COMPL. DATE 09/13/2011			TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477		
02	3500 X	2250	-0-	-1250	-0-			2249 2		1 9	Y	1		1 1				-0-				
03	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-			3916 2		2 9	Y	2		2 1				-0-				
04	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-			3668 2		2 9	Y	2		2 1				-0-				
05	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-			3626 2		1 9	Y	1		1 1				-0-				
06	3780 X	3416	-0-	-364	-0-			3413 2		3 9	Y	3		2 1				1				
07	3906 X	3120	-0-	-786	-0-			3116 2		4 9	Y	4		4 1				1				

HEBERT											WELL #: 23			RRCID -> 263956			COMPL. DATE 10/07/2011			TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511		
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-			2160 2		40 9	Y	36		37 1				6				
03	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-			2471 2		45 9	Y	41		40 1				7				
04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-			2410 2		44 9	Y	40		40 1				7				
05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-			2459 2		39 9	Y	35		35 1				7				
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-			2250 2		33 9	Y	30		29 1				8				
07	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-			2386 2		33 9	Y	30		33 1				5				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 174																						
HULL UNIT A																						
WELL #: A 15																						
RRCID -> 264946																						
COMPL. DATE 01/25/2012																						
TOTAL DEPTH 9623												PERF. 8513 - 9543										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT												WELL #:		6H	RRCID -> 265779		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 9307		PERF. 9670 - 13553	
02	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6144	2	36	9	Y	33	34	1				5					
03	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6721	2	42	9	Y	38	36	1				7					
04	6420 X	5955	-0-	-465	-0-	5916	2	39	9	Y	35	36	1				6					
05	6634 X	6340	-0-	-294	-0-	6308	2	32	9	Y	29	29	1				6					
06	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6571	2	30	9	Y	27	26	1				7					
07	6634 X	6633	-0-	-1	-0-	6603	2	30	9	Y	27	30	1				4					
HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC)												WELL #:		4H	RRCID -> 265782		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 9273		PERF. 9720 - 15110	
02	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	13536	2	85	9	Y	77	79	1				13					
03	14810 X	14810	-0-	-0-	-0-	14714	2	96	9	Y	87	85	1				15					
04	14252 X	14252	-0-	-0-	-0-	14161	2	91	9	Y	83	83	1				15					
05	14397 X	14397	-0-	-0-	-0-	14317	2	80	9	Y	73	74	1				14					
06	14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	13947	2	69	9	Y	63	60	1				17					
07	14499 X	14499	-0-	-0-	-0-	14431	2	68	9	Y	62	69	1				10					
MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT												WELL #:		19H	RRCID -> 268299		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 9253		PERF. 9898 - 13785	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT												WELL #:		5H	RRCID -> 268391		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 9278		PERF. 9930 - 13855	
02	5600 X	5474	-0-	-126	-0-	5439	2	35	9	Y	32	31	1				5					
03	6200 X	5551	-0-	-649	-0-	5510	2	41	9	Y	37	36	1				6					
04	6000 X	5128	-0-	-872	-0-	5089	2	39	9	Y	35	35	1				6					
05	6076 X	5152	-0-	-924	-0-	5118	2	34	9	Y	31	31	1				6					
06	5880 X	5023	-0-	-857	-0-	4993	2	30	9	Y	27	26	1				7					
07	6076 X	5139	-0-	-937	-0-	5110	2	29	9	Y	26	29	1				4					
WILLIAMSON												WELL #:		5 L	RRCID -> 274138		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 9182 - 9272	
02	336 N	186	-0-	-150	-0-	184	2	2	9	Y	2	3	1				-0-					
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	437	2	4	9	Y	4	3	1				1					
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5	5	1				1					
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	Y	4	4	1				1					
06	420 N	327	-0-	-93	-0-	327	2			Y	-0-	1	1				-0-					
07	434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2			Y	-0-						-0-					
FITE UNIT												WELL #:		4	RRCID -> 293234		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8386 - 9505	
02	1596 N	1589	-0-	-7	-0-	1576	2	13	9	Y	12	18	1				1					
03	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	1727	2	8	9	Y	7						8					
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1644	2	17	9	Y	15	18	1				5					
05	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1679	2	7	9	Y	6						11					
06	1680 N	1671	-0-	-9	-0-	1668	2	3	9	Y	3						14					
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1724	2	10	9	Y	9	19	1				4					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
NEAL														
WELL #: 5 RRCID -> 294072 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2072 X	1758	-0-	-314	-0-	1738	2	20	9	N	18	19	1	9
03	2294 X	2111	-0-	-183	-0-	2087	2	24	9	N	22	18	1	13
04	2160 X	1958	-0-	-202	-0-	1939	2	19	9	N	17	18	1	12
05	2232 X	1981	-0-	-251	-0-	1962	2	19	9	N	17	19	1	10
06	2040 X	1904	-0-	-136	-0-	1886	2	18	9	N	16	20	1	6
07	2108 X	2028	-0-	-80	-0-	2010	2	18	9	N	16	10	1	12
SM ENERGY COMPANY														
OSBORNE														
WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH RESOURCES, L.L.C.														
VEF KEY UNIT														
WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
SUN RIVER OPERATING, INC.														
HINCHEN														
WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938														
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2023 - WELL PLUGGED 05/18/23														
SYDRI OPERATING, LLC														
EDENS														
WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989														
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			83
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
EDENS														
WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637														
02	280 N	15	-0-	-265	-0-	3	1	12	3	N	-0-	5	5	75
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	70
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-	5	5	65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	55

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 802

CARTHAGE (COTTON VALLEY) SYDRI OPERATING, LLC METCALF "A"				//CONT.// 16032 174 833597 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
				RRCID -> 165134	COMPL. DATE 08/08/1997	TOTAL	DEPTH 10190	PERF. 8734	- 10010									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF				WELL #: 1	RRCID -> 165461	COMPL. DATE 08/28/1997	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 8756	- 10028								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 166791	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL	DEPTH 10125	PERF. 8712	- 10004								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 168480	COMPL. DATE 01/07/1998	TOTAL	DEPTH 10110	PERF. 8730	- 10015								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 168520	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL	DEPTH 10180	PERF. 8602	- 10006								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "B"				WELL #: 3	RRCID -> 169059	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL	DEPTH 10125	PERF. 8634	- 10042								
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1239	3	N	54	54	1			-0-
								59	9									
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	701	3	N	-0-					-0-
04	1230 N	779	-0-	-451	-0-	-0-	-0-	48	1	731	3	N	-0-					-0-
05	1271 N	808	-0-	-463	-0-	-0-	-0-	52	1	756	3	N	-0-					-0-
06	720 N	576	-0-	-144	-0-	-0-	-0-	39	1	537	3	N	-0-					-0-
07	806 N	480	-0-	-326	-0-	-0-	-0-	33	1	423	3	N	22	22	1			-0-
								24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																																																					
SYDRI OPERATING, LLC															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																																																																																				
HARRIS, C.E. GAS UNIT															//CONT.// 833597																																																																																				
WELL #: 4															RRCID -> 169604															COMPL. DATE 05/07/1998															TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030																																																						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																																
HARRIS, C.E. GAS UNIT																				WELL #: 5																				RRCID -> 170504																				COMPL. DATE 08/20/1998																				TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																																
METCALF "E"																				WELL #: 6																				RRCID -> 221821																				COMPL. DATE 06/16/2006																				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094																			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																																
METCALF "D"																				WELL #: 5																				RRCID -> 222407																				COMPL. DATE 07/13/2006																				TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050																			
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	3	N	60	60	1					-0-																																																																																
							66	9																																																																																											
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	102	1	1646	3	N	-0-							-0-																																																																																
04	990	N	930	-0-	-60	-0-	57	1	873	3	N	-0-							-0-																																																																																
05	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	104	1	1507	3	N	-0-							-0-																																																																																
06	1650	N	1334	-0-	-316	-0-	91	1	1243	3	N	-0-							-0-																																																																																
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	98	1	1283	3	N	68	68	1					-0-																																																																																
							75	9																																																																																											
METCALF "F"																				WELL #: 7																				RRCID -> 224172																				COMPL. DATE 10/19/2006																				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104																			
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	609	3	N	27	27	1					-0-																																																																																
							30	9																																																																																											
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	34	1	541	3	N	-0-							-0-																																																																																
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	60	1	917	3	N	-0-							-0-																																																																																
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	51	1	747	3	N	-0-							-0-																																																																																
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	56	1	777	3	N	-0-							-0-																																																																																
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	60	1	775	3	N	41	41	1					-0-																																																																																
							45	9																																																																																											
METCALF "G"																				WELL #: 8																				RRCID -> 232211																				COMPL. DATE 08/11/2007																				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098																			
02	14B2	EXT	68	-0-	68	495	4	1	61	3	N	3	3	1					-0-																																																																																
							3	9																																																																																											
03	14B2	EXT	7	-0-	7	502	7	3			N	-0-							-0-																																																																																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	502					N	-0-							-0-																																																																																
05	507	X	5	-0-	-502	-0-	5	3			N	-0-							-0-																																																																																
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-							-0-																																																																																
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	7	7	1					-0-																																																																																
							8	9																																																																																											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) SYDRI OPERATING, LLC METCALF "H"												//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 833597												CNTY: PANOLA											
												WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077																							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM														
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE															
02	1232	N	-0-	-0-		-1232	-0-							N	-0-					-0-															
03	1302	N	-0-	-0-		-1302	-0-							N	-0-					-0-															
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-															
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-															
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-															
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-															
METCALF "I"												WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051																							
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-															
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-															
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-															
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-															
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-															
EDENS												WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098																							
02	2407	N	2407	-0-		-0-	-0-		498	1	1889	3	N	18						105															
									20	9																									
03	2075	N	2075	-0-		-0-	-0-		474	1	1592	3	N	8	81	1				32															
									9	9																									
04	2086	N	2086	-0-		-0-	-0-		514	1	1566	3	N	5						37															
									6	9																									
05	1920	N	1920	-0-		-0-	-0-		493	1	1418	3	N	8						45															
									9	9																									
06	1631	N	1631	-0-		-0-	-0-		422	1	1189	3	N	18						63															
									20	9																									
07	1619	N	1619	-0-		-0-	-0-		410	1	1201	3	N	7						70															
									8	9																									
TC OIL AND GAS, LLC FROST-PARKER UNIT 1												840303 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224																							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						155															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						155															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						155															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						155															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						155															
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						155															
TEXAKOMA E & P, LLC BECKVILLE												844133 WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10220 - 10240																							
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						80															
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						80															
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						80															
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						80															
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-															
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-															
TGNR EAST TEXAS LLC BOREN UNIT												850990 WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481																							
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-															
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-															
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-															
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-															
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-															

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																													
SMITH, ELLA UNIT 1																													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.//		850990															
CGU 16				WELL #:		3		RRCID -> 072334				COMPL. DATE 06/06/1977				TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CGU 24				WELL #:		3		RRCID -> 072787				COMPL. DATE 08/20/1977				TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606					
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

KYLE, J. R. -A-				WELL #:		2		RRCID -> 072811				COMPL. DATE 08/19/1977				TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464					
02		205	N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3				N	-0-					-0-	
03		227	N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3				N	-0-					-0-	
04		225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3				N	-0-					-0-	
05		229	N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3				N	-0-					-0-	
06		223	N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3				N	-0-					-0-	
07		248	N	232	-0-	-16	-0-	-0-	232	3				N	-0-					-0-	

CGU 12				WELL #:		2		RRCID -> 073225				COMPL. DATE 09/03/1977				TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554					
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CGU 19				WELL #:		2		RRCID -> 074173				COMPL. DATE 10/19/1977				TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514					
02	1484	X		924	-0-	-560	-0-	-0-	924	3				N	-0-					-0-	
03	1519	X		952	-0-	-567	-0-	-0-	952	3				N	-0-					-0-	
04	1470	X		957	-0-	-513	-0-	-0-	957	3				N	-0-					-0-	
05	1302	X		1074	-0-	-228	-0-	-0-	1074	3				N	-0-					-0-	
06	1050	X		977	-0-	-73	-0-	-0-	977	3				N	-0-					-0-	
07	1245	X		1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	3				N	-0-					-0-	

CGU 11				WELL #:		4		RRCID -> 075031				COMPL. DATE 04/26/2005				TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620					
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3				N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		30	N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	3				N	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

FROST LUMBER IND. INC. UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 075636				COMPL. DATE 01/15/1978				TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315					
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 26														
WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PRIESTLY-HOLMES UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095														
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	1027	3			N	-0-		-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-		-0-
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	3			N	-0-		-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-		-0-
06	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	3			N	-0-		-0-
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	3			N	-0-		-0-
CGU 25														
WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CGU 23														
WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584														
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-		-0-
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3			N	-0-		-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-		-0-
05	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3			N	-0-		-0-
06	1290	N	673	-0-	-617	-0-	673	3			N	-0-		-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-		-0-
CGU 22														
WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596														
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	305	3			N	-0-		-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-		-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-		-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-		-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-		-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-		-0-
CGU 20														
WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556														
02	840	N	477	-0-	-363	-0-	477	3			N	-0-		-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-		-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-		-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-		-0-
06	990	N	834	-0-	-156	-0-	834	3			N	-0-		-0-
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-		-0-
CGU 13														
WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508														
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	623	3			N	-0-		-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-		-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-		-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-		-0-
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-		-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.// 850990											
CGU 14				WELL #: 2		RRCID -> 079579		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 9561		PERF. 8361 - 9481			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CGU 6				WELL #: 4		RRCID -> 079793		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8487 - 9478			
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
KYLE, FRED "A" UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 079862		COMPL. DATE 11/29/1978		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 8388 - 9208			
02		952 X		221	-0-	-731	-0-		221	3		N	-0-		-0-
03		1054 X		222	-0-	-832	-0-		222	3		N	-0-		-0-
04		1020 X		80	-0-	-940	-0-		80	3		N	-0-		-0-
05		1054 X		116	-0-	-938	-0-		116	3		N	-0-		-0-
06		1020 X		118	-0-	-902	-0-		118	3		N	-0-		-0-
07		3915 X		3915	-0-	-0-	-0-		3915	3		N	-0-		-0-
KYLE, FRED				WELL #: 2		RRCID -> 079928		COMPL. DATE 09/15/1978		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8423 - 8457			
02		832 N		832	-0-	-0-	-0-		832	3		N	-0-		-0-
03		930 N		916	-0-	-14	-0-		916	3		N	-0-		-0-
04		900 N		884	-0-	-16	-0-		884	3		N	-0-		-0-
05		930 N		893	-0-	-37	-0-		893	3		N	-0-		-0-
06		900 N		861	-0-	-39	-0-		861	3		N	-0-		-0-
07		899 N		890	-0-	-9	-0-		890	3		N	-0-		-0-
CGU 15				WELL #: 4		RRCID -> 080629		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8594 - 9582			
02		728 N		705	-0-	-23	-0-		705	3		N	-0-		-0-
03		806 N		782	-0-	-24	-0-		782	3		N	-0-		-0-
04		780 N		749	-0-	-31	-0-		749	3		N	-0-		-0-
05		775 N		759	-0-	-16	-0-		759	3		N	-0-		-0-
06		750 N		726	-0-	-24	-0-		726	3		N	-0-		-0-
07		775 N		731	-0-	-44	-0-		731	3		N	-0-		-0-
HANCOCK, J.F. UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 081259		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 9358		PERF. 8412 - 9108			
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CGU 18				WELL #: 3		RRCID -> 082164		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8411 - 9618			
02		660 N		660	-0-	-0-	-0-		660	3		N	-0-		-0-
03		540 N		540	-0-	-0-	-0-		540	3		N	-0-		-0-
04		322 N		322	-0-	-0-	-0-		322	3		N	-0-		-0-
05		589 N		410	-0-	-179	-0-		410	3		N	-0-		-0-
06		510 N		308	-0-	-202	-0-		308	3		N	-0-		-0-
07		341 N		182	-0-	-159	-0-		182	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 082258		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH		9650 PERF. 8318 -		8754	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-		2429	3			N	-0-			-0-
03	2790 N	2597	-0-	-193	-0-		2597	3			N	-0-			-0-
04	2700 N	2478	-0-	-222	-0-		2478	3			N	-0-			-0-
05	2697 N	2524	-0-	-173	-0-		2524	3			N	-0-			-0-
06	2520 N	2396	-0-	-124	-0-		2396	3			N	-0-			-0-
07	2573 N	2189	-0-	-384	-0-		2189	3			N	-0-			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 082473		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH		9550 PERF. 8760 -		9105	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 082872		COMPL. DATE 04/27/1979		TOTAL DEPTH		9366 PERF. 8399 -		9288	
02	6496 X	1207	-0-	-5289	-0-		1207	3			N	-0-			-0-
03	7192 X	4216	-0-	-2976	-0-		4216	3			N	-0-			-0-
04	5280 X	4822	-0-	-458	-0-		4822	3			N	-0-			-0-
05	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-		4518	3			N	-0-			-0-
06	4080 X	3927	-0-	-153	-0-		3927	3			N	-0-			-0-
07	13214 X	13214	-0-	-0-	-0-		13214	3			N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #:		2		RRCID -> 083407		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH		9740 PERF. 8508 -		9543	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		2		RRCID -> 083504		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH		9735 PERF. 8489 -		9340	
02	1512 N	1421	-0-	-91	-0-		1421	3			N	-0-			-0-
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-		1718	3			N	-0-			-0-
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		1708	3			N	-0-			-0-
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		1601	3			N	-0-			-0-
06	1650 N	1450	-0-	-200	-0-		1450	3			N	-0-			-0-
07	1767 N	1390	-0-	-377	-0-		1390	3			N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		2		RRCID -> 083505		COMPL. DATE 06/16/1979		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 8380 -		9593	
02	672 N	661	-0-	-11	-0-		661	3			N	-0-			-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-		849	3			N	-0-			-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-		861	3			N	-0-			-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-		944	3			N	-0-			-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-		924	3			N	-0-			-0-
07	899 N	855	-0-	-44	-0-		855	3			N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		4		RRCID -> 083987		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH		9616 PERF. 8292 -		9505	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																													
TGNR EAST TEXAS LLC																																																	
FROST GILLASPY																																																	
WELL #: 1										RRCID -> 084137										COMPL. DATE 01/17/1979										TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287																			
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																												
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																													
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	3				N	-0-					11																													
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1662	3		29	9	N	26		17	1		20																													
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	3		14	9	N	13		16	1		17																													
05	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	1268	3		18	9	N	16		15	1		18																													
06	1470	N	873	-0-	-597	-0-	-0-	-0-	853	3		20	9	N	18		26	1		10																													
07	1457	N	1040	-0-	-417	-0-	-0-	-0-	1026	3		14	9	N	13		9	1		14																													
CGU 8										WELL #: 3										RRCID -> 084142										COMPL. DATE 08/04/1979										TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
CGU 3										WELL #: 3										RRCID -> 084942										COMPL. DATE 10/03/1979										TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529									
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	596	3				N	-0-					-0-																													
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	862	3				N	-0-					-0-																													
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	865	3				N	-0-					-0-																													
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	627	3				N	-0-					-0-																													
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	507	3				N	-0-					-0-																													
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	470	3				N	-0-					-0-																													
CGU 27										WELL #: 2										RRCID -> 085373										COMPL. DATE 12/24/1988										TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
CGU 28										WELL #: 3										RRCID -> 086572										COMPL. DATE 01/02/1980										TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725									
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1994	3				N	-0-					-0-																													
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2242	3				N	-0-					-0-																													
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2145	3				N	-0-					-0-																													
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2062	3				N	-0-					-0-																													
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1965	3				N	-0-					-0-																													
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	3				N	-0-					-0-																													
CGU 4										WELL #: 2										RRCID -> 086573										COMPL. DATE 01/18/1980										TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3				N	-0-					-0-																													
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3				N	-0-					-0-																													
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3				N	-0-					-0-																													
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3				N	-0-					-0-																													
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3				N	-0-					-0-																													
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3				N	-0-					-0-																													
WILLIAMS-WALL GAS UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 086763										COMPL. DATE 12/15/1979										TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207									
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3				N	-0-					-0-																													
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	28	3				N	-0-					-0-																													
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-					-0-																													
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	26	3				N	-0-					-0-																													
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	29	3				N	-0-					-0-																													
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	29	3				N	-0-					-0-																													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.//		850990								
CGU 29				WELL #:		2	RRCID -> 087091		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH		9874	PERF. 8623 - 9776
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
02	1372 X	712	-0-	-660	-0-	712	3		N	-0-				-0-
03	1457 X	793	-0-	-664	-0-	793	3		N	-0-				-0-
04	1410 X	738	-0-	-672	-0-	738	3		N	-0-				-0-
05	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-				-0-
06	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3		N	-0-				-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-				-0-
CGU 31				WELL #:		2-T	RRCID -> 088649		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH		9950	PERF. 8698 - 9825
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2025														
KYLE, FRED "A" UNIT				WELL #:		3D	RRCID -> 089185		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH		3011	PERF. 2680 - 2735
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
FROST, H.B. UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 089513		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH		9415	PERF. 9070 - 9216
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
COTTLE-REEVES UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 089514		COMPL. DATE 01/24/1980		TOTAL DEPTH		9400	PERF. 8492 - 8987
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-				-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-				-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-				-0-
MARKEY GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 089878		COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH		10097	PERF. 8646 - 9358
02	2800 N	1899	-0-	-901	-0-	1886	3	13 9	Y	12	12 1			8
03	2940 N	2195	-0-	-745	-0-	2163	3	32 9	Y	29	34 1			3
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2263	3	32 9	Y	29	9 1			23
05	1829 N	1662	-0-	-167	-0-	1644	3	18 9	Y	16	32 1			7
06	1770 N	1654	-0-	-116	-0-	1640	3	14 9	Y	13	10 1			10
07	1829 N	1722	-0-	-107	-0-	1705	3	17 9	Y	15	10 1			15
CGU 36				WELL #:		2	RRCID -> 089880		COMPL. DATE 09/10/1980		TOTAL DEPTH		9870	PERF. 8952 - 9437
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	536	3		Y	-0-	11 1			4
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	630	3	4 9	Y	4				8
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	610	3	9 9	Y	8	13 1			3
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6 9	Y	5				8
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	573	3	9 9	Y	8	12 1			4
07	651 N	606	-0-	-45	-0-	592	3	14 9	Y	13	14 1			3

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 812

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC COOKE			//CONT.// 16032 174 850990 WELL #:			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
			RRCID -> 090856			COMPL. DATE 11/25/1980			TOTAL DEPTH 9780			PERF. 8394 - 9678						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 094223	COMPL. DATE 06/10/1981			TOTAL DEPTH 9450			PERF. 9039 - 9151				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15			WELL #:			5	RRCID -> 095092	COMPL. DATE 08/02/1981			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 8575 - 9190				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6			WELL #:			5	RRCID -> 096104	COMPL. DATE 10/21/1981			TOTAL DEPTH 9640			PERF. 8430 - 8580				
02	1960 N	1501	-0-	-459	-0-	-0-	1501	3				N	-0-					-0-
03	2201 N	1611	-0-	-590	-0-	-0-	1611	3				N	-0-					-0-
04	1950 N	1817	-0-	-133	-0-	-0-	1817	3				N	-0-					-0-
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	3				N	-0-					-0-
06	1560 N	1500	-0-	-60	-0-	-0-	1500	3				N	-0-					-0-
07	1891 N	1567	-0-	-324	-0-	-0-	1567	3				N	-0-					-0-

CGU 1			WELL #:			4	RRCID -> 096329	COMPL. DATE 11/08/1981			TOTAL DEPTH 9687			PERF. 9178 - 9565				
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	3				N	-0-					-0-
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	1727	3				N	-0-					-0-
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	3				N	-0-					-0-
05	1581 N	1488	-0-	-93	-0-	-0-	1488	3				N	-0-					-0-
06	1620 N	1215	-0-	-405	-0-	-0-	1215	3				N	-0-					-0-
07	1643 N	1321	-0-	-322	-0-	-0-	1321	3				N	-0-					-0-

CGU 11			WELL #:			5	RRCID -> 096853	COMPL. DATE 11/27/1981			TOTAL DEPTH 9660			PERF. 8460 - 9523				
02	1008 N	598	-0-	-410	-0-	-0-	598	3				N	-0-					-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	3				N	-0-					-0-
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	3				N	-0-					-0-
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	3				N	-0-					-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	3				N	-0-					-0-
07	1240 N	982	-0-	-258	-0-	-0-	982	3				N	-0-					-0-

CGU 10			WELL #:			5	RRCID -> 097191	COMPL. DATE 12/09/1981			TOTAL DEPTH 9636			PERF. 8410 - 9476				
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	-0-	271	3				N	-0-					-0-
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	-0-	299	3				N	-0-					-0-
04	300 N	181	-0-	-119	-0-	-0-	181	3				N	-0-					-0-
05	310 N	168	-0-	-142	-0-	-0-	168	3				N	-0-					-0-
06	300 N	78	-0-	-222	-0-	-0-	78	3				N	-0-					-0-
07	186 N	6	-0-	-180	-0-	-0-	6	3				N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 24			//CONT.// //CONT.// WELL #: 4			16032 174 850990	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
							RRCID -> 097645	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL	DEPTH	9851	PERF. 8375	-	9660				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
04	1440 N	1205	-0-	-235	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	876	-0-	-271	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	2280 N	993	-0-	-1287	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	624	-0-	-616	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
CGU 17			WELL #: 4			RRCID -> 097939	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL	DEPTH	9680	PERF. 8513	-	9225					
02	1792 N	1683	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
03	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	1830 N	1773	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	1922 N	1650	-0-	-272	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
CGU 19			WELL #: 3			RRCID -> 098591	COMPL. DATE 02/24/1982	TOTAL	DEPTH	9757	PERF. 8566	-	9570					
02	1764 N	1659	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
COOKE			WELL #: 3			RRCID -> 098592	COMPL. DATE 01/21/1982	TOTAL	DEPTH	9760	PERF. 8341	-	9613					
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
05	992 N	933	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
06	930 N	808	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
CGU 20			WELL #: 5			RRCID -> 098791	COMPL. DATE 03/10/1982	TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 8354	-	9574					
02	2408 X	1920	-0-	-488	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
03	2666 X	2025	-0-	-641	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
04	2580 X	2024	-0-	-556	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
05	2449 X	2070	-0-	-379	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06	2130 X	2012	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
07	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
CGU 13			WELL #: 4			RRCID -> 099470	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL	DEPTH	9628	PERF. 8397	-	9493					
02	1008 N	962	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	1122	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
CGU 12			WELL #: 3			RRCID -> 100002	COMPL. DATE 05/12/1982	TOTAL	DEPTH	9665	PERF. 8460	-	9565					
02	1484 N	1317	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
03	1612 N	1555	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	1302	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1457 N	1313	-0-	-144	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1500 N	1214	-0-	-286	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED									
CGU 14										//CONT.// 850990									
WELL #: 3										RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
02	2268 N	2221	-0-	-47	-0-	2221	3				N	-0-					-0-		
03	2635 N	2565	-0-	-70	-0-	2565	3				N	-0-					-0-		
04	2460 N	2358	-0-	-102	-0-	2358	3				N	-0-					-0-		
05	2449 N	2241	-0-	-208	-0-	2241	3				N	-0-					-0-		
06	2490 N	2099	-0-	-391	-0-	2099	3				N	-0-					-0-		
07	2449 N	2240	-0-	-209	-0-	2240	3				N	-0-					-0-		
CGU 21																			
WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685																			
02	1008 N	973	-0-	-35	-0-	973	3				N	-0-					-0-		
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3				N	-0-					-0-		
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3				N	-0-					-0-		
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3				N	-0-					-0-		
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3				N	-0-					-0-		
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3				N	-0-					-0-		
NEAL, SALLIE J. UNIT																			
WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070																			
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3				Y	-0-					2		
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3				Y	-0-					2		
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	291	3	6	9		Y	5					7		
05	341 N	157	-0-	-184	-0-	153	3	4	9		Y	4					11		
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3				Y	-0-					11		
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-					11		
CGU 23																			
WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605																			
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	202	3				N	-0-					-0-		
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3				N	-0-					-0-		
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3				N	-0-					-0-		
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3				N	-0-					-0-		
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3				N	-0-					-0-		
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3				N	-0-					-0-		
CGU 26																			
WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741																			
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3				N	-0-					-0-		
03	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	1414	3				N	-0-					-0-		
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3				N	-0-					-0-		
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3				N	-0-					-0-		
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3				N	-0-					-0-		
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3				N	-0-					-0-		
CGU 22																			
WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679																			
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3				N	-0-					-0-		
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3				N	-0-					-0-		
04	1440 N	1271	-0-	-169	-0-	1271	3				N	-0-					-0-		
05	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	1255	3				N	-0-					-0-		
06	1290 N	1168	-0-	-122	-0-	1168	3				N	-0-					-0-		
07	1302 N	1102	-0-	-200	-0-	1102	3				N	-0-					-0-		
CGU 16																			
WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625																			
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3				N	-0-					-0-		
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3				N	-0-					-0-		
04	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	3				N	-0-					-0-		
05	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	3				N	-0-					-0-		
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3				N	-0-					-0-		
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3				N	-0-					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 25			//CONT.// //CONT.// WELL #:			16032 174 850990 3	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
							RRCID ->	102073	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL	DEPTH	9785	PERF.	8692	-	9680	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 18			WELL #:			4	RRCID ->	102956	COMPL. DATE	11/03/1982	TOTAL	DEPTH	9775	PERF.	8410	-	9631	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-		992	3			N	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-		193	3			N	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		79	3			N	-0-					-0-
07	248 N	88	-0-	-160	-0-	-0-		88	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID ->	103631	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8352	-	8415	
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-		320	3			N	-0-					-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-		870	3			N	-0-					-0-
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-		895	3			N	-0-					-0-
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-		973	3			N	-0-					-0-
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-		934	3			N	-0-					-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-		939	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID ->	103748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9632	PERF.	8343	-	8386	
02	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	-0-		2345	3			N	-0-					3
03	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	-0-		2851	3			N	-0-					3
04	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	-0-		2771	3			N	-0-					3
05	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	-0-		1233	3			N	-0-					3
06	1140 X	552	-0-	-588	-0-	-0-		552	3			N	-0-					3
07	1178 X	673	-0-	-505	-0-	-0-		673	3			N	-0-					3

CGU 9			WELL #:			3	RRCID ->	104536	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL	DEPTH	9735	PERF.	8584	-	9617	
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-		374	3			N	-0-					-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-		409	3			N	-0-					-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-		394	3			N	-0-					-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-		405	3			N	-0-					-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-		391	3			N	-0-					-0-
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	-0-		402	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J.			WELL #:			3 L	RRCID ->	106562	COMPL. DATE	06/17/1983	TOTAL	DEPTH	9561	PERF.	9292	-	9402	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1			WELL #:			1	RRCID ->	109197	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL	DEPTH	9652	PERF.	9367	-	9518	
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	-0-		298	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-		339	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	360 N	301	-0-	-59	-0-	-0-		298	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	341 N	232	-0-	-109	-0-	-0-		230	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	330 N	131	-0-	-199	-0-	-0-		129	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	310 N	177	-0-	-133	-0-	-0-		176	3	1	9	Y	1	1	1			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																					
SOUTH GARY UNIT 2																					
//CONT.// 16032 174												NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 850990												CAPACITY									
WELL #: 1												RRCID -> 110331		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 9664		PERF. 9464 - 9522			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				

SOUTH GARY GAS UNIT 1												WELL #: 2		RRCID -> 111585		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9365 - 9406	
02	2856 X	2132	-0-	-724	-0-	2107	3	25 9	Y		23	10 1					15				
03	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1769	3	21 9	Y		19	23 1					11				
04	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1208	3	13 9	Y		12	17 1					6				
05	2356 X	1238	-0-	-1118	-0-	1225	3	13 9	Y		12	10 1					8				
06	2280 X	2232	-0-	-48	-0-	2211	3	21 9	Y		19	12 1					15				
07	2356 X	2145	-0-	-211	-0-	2128	3	17 9	Y		15	18 1					12				

MARKEY GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 112895		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 8994 - 9140	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-						Y	-0-					-0-				
03	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	3				Y	-0-					-0-				
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3				Y	-0-					-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-				
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3				Y	-0-					-0-				

CGU 5												WELL #: 3		RRCID -> 116259		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8473 - 9222	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

KYLE, J. R. -A-												WELL #: 3		RRCID -> 116310		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9070 - 9115	
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3				N	-0-					-0-				
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3				N	-0-					-0-				
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					-0-				
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-				
06	120 N	33	-0-	-87	-0-	33	3				N	-0-					-0-				
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3				N	-0-					-0-				

CGU 27												WELL #: 3		RRCID -> 116789		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 8618 - 9419	
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3				N	-0-					-0-				
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3				N	-0-					-0-				
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3				N	-0-					-0-				
05	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	3				N	-0-					-0-				
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3				N	-0-					-0-				
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3				N	-0-					-0-				

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 116796		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8782 - 9104	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 33																			
										</									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.// 850990													
CGU 30				WELL #: 4		RRCID -> 126554		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 9901		PERF. 8576 - 9827					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03	718 X	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	641 X	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	658 X	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	922 X	922	-0-	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LATHAM, H.L.				WELL #: 1		RRCID -> 128222		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8976 - 9228					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BOREN UNIT 1				WELL #: 5		RRCID -> 128645		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 8386 - 9146					
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2025																	
FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1				WELL #: 9		RRCID -> 129071		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 9569 - 9597					
02	1960 N	144	-0-	-1816	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	1302 N	237	-0-	-1065	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	240 N	38	-0-	-202	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 22				WELL #: 4		RRCID -> 129708		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8424 - 9657					
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
ALEXANDER UNIT 1				WELL #: 6		RRCID -> 129947		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8450 - 9150					
02	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
SMITH, ELLA UNIT 1				WELL #: 6		RRCID -> 130161		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8340 - 9570					
02	6468 X	6175	-0-	-293	-0-	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
03	7161 X	6936	-0-	-225	-0-	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
04	6930 X	6457	-0-	-473	-0-	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
05	6882 X	6741	-0-	-141	-0-	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
06	6720 X	6450	-0-	-270	-0-	-0-	6450	3			N	-0-					-0-
07	6944 X	6869	-0-	-75	-0-	-0-	6869	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 12		WELL #:		4	RRCID -> 130164		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8362	- 9610
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CGU 26		WELL #:		4	RRCID -> 130216		COMPL. DATE 02/08/1989		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8250	- 9684
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CGU 3		WELL #:		5	RRCID -> 130392		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH	9701	PERF. 8490	- 9528
02	924	N	768	-0-	-156	-0-	768	3	N	-0-		-0-
03	1023	N	783	-0-	-240	-0-	783	3	N	-0-		-0-
04	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	3	N	-0-		-0-
05	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	3	N	-0-		-0-
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3	N	-0-		-0-
07	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	3	N	-0-		-0-
CGU 25		WELL #:		4	RRCID -> 130596		COMPL. DATE 03/28/1989		TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8997	- 9629
02	588	N	341	-0-	-247	-0-	341	3	N	-0-		-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-		-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-		-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-		-0-
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3	N	-0-		-0-
CGU 19		WELL #:		4 C	RRCID -> 130599		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8406	- 9532
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3	N	-0-		-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-		-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-		-0-
CGU 15		WELL #:		6	RRCID -> 131170		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8366	- 9598
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-		-0-
03	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3	N	-0-		-0-
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3	N	-0-		-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3	N	-0-		-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-		-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-		-0-
CGU 21		WELL #:		4 C	RRCID -> 131171		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8552	- 9654
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-		-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-		-0-
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3	N	-0-		-0-
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3	N	-0-		-0-
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3	N	-0-		-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																																	
TGNR EAST TEXAS LLC															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																																																																
CGU 14															//CONT.// 850990																																																																
WELL #: 4-T															RRCID -> 131413															COMPL. DATE 06/23/1989															TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544																																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																												
							AMT		CODE	AMT		CODE				AMT		CODE																																																													
02		812 N	766	-0-	-46	-0-	766		3			N	-0-						-0-																																																												
03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937		3			N	-0-						-0-																																																												
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939		3			N	-0-						-0-																																																												
05		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908		3			N	-0-						-0-																																																												
06		900 N	826	-0-	-74	-0-	826		3			N	-0-						-0-																																																												
07		961 N	832	-0-	-129	-0-	832		3			N	-0-						-0-																																																												
CGU 24																				WELL #: 5															RRCID -> 131440															COMPL. DATE 06/04/1989															TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618														
02		476 N	427	-0-	-49	-0-	427		3			N	-0-						-0-																																																												
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465		3			N	-0-						-0-																																																												
04		480 N	456	-0-	-24	-0-	456		3			N	-0-						-0-																																																												
05		465 N	462	-0-	-3	-0-	462		3			N	-0-						-0-																																																												
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452		3			N	-0-						-0-																																																												
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490		3			N	-0-						-0-																																																												
CGU 20																				WELL #: 6-T															RRCID -> 131557															COMPL. DATE 07/07/1989															TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																												
CGU 23																				WELL #: 5 T															RRCID -> 131632															COMPL. DATE 07/01/1989															TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																												
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98		3			N	-0-						-0-																																																												
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86		3			N	-0-						-0-																																																												
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131		3			N	-0-						-0-																																																												
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102		3			N	-0-						-0-																																																												
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103		3			N	-0-						-0-																																																												
CGU 5																				WELL #: 4															RRCID -> 131633															COMPL. DATE 07/16/1989															TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600														
02		616 N	33	-0-	-583	-0-	33		3			N	-0-						-0-																																																												
03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050		3			N	-0-						-0-																																																												
04		870 N	769	-0-	-101	-0-	769		3			N	-0-						-0-																																																												
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713		3			N	-0-						-0-																																																												
06		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913		3			N	-0-						-0-																																																												
07		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868		3			N	-0-						-0-																																																												
CGU 28																				WELL #: 5															RRCID -> 131752															COMPL. DATE 08/05/1989															TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617														
02		3388 X	1564	-0-	-1824	-0-	1564		3			N	-0-						-0-																																																												
03		2790 X	1095	-0-	-1695	-0-	1095		3			N	-0-						-0-																																																												
04		1500 X	922	-0-	-578	-0-	922		3			N	-0-						-0-																																																												
05		1736 X	1164	-0-	-572	-0-	1164		3			N	-0-						-0-																																																												
06		1680 X	941	-0-	-739	-0-	941		3			N	-0-						-0-																																																												
07		1736 X	793	-0-	-943	-0-	793		3			N	-0-						-0-																																																												
CGU 29																				WELL #: 4 C															RRCID -> 131753															COMPL. DATE 08/04/1989															TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752														
02		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675		3			N	-0-						-0-																																																												
03		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698		3			N	-0-						-0-																																																												
04		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489		3			N	-0-						-0-																																																												
05		2852 N	2622	-0-	-230	-0-	2622		3			N	-0-						-0-																																																												
06		2610 N	2538	-0-	-72	-0-	2538		3			N	-0-						-0-																																																												
07		2573 N	2113	-0-	-460	-0-	2113		3			N	-0-						-0-																																																												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.// 850990												
CGU 27				WELL #: 4		RRCID -> 131932		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8665 - 9667				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	3956	-0-	-0-	856	856	-0-	3956	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	2883	-0-	-0-	-117	739	-0-	2883	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	2666	-0-	-0-	-434	305	-0-	2666	3			N	-0-			-0-
06	2913 X	2608	-0-	-0-	-305	-0-	-0-	2608	3			N	-0-			-0-
07	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-			-0-
CGU 8				WELL #: 5		RRCID -> 131933		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8440 - 9354				
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-			-0-
04	720 N	653	-0-	-0-	-67	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
05	713 N	548	-0-	-0-	-165	-0-	-0-	548	3			N	-0-			-0-
06	720 N	449	-0-	-0-	-271	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
07	682 N	301	-0-	-0-	-381	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
CGU 18				WELL #: 5		RRCID -> 132034		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8424 - 9624				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 11				WELL #: 6		RRCID -> 132214		COMPL. DATE 09/24/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8398 - 9532				
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
03	341 N	326	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
05	341 N	296	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
06	330 N	244	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
07	341 N	283	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
CGU 6				WELL #: 6		RRCID -> 132221		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8242 - 9478				
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-			-0-
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-			-0-
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-			-0-
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-			-0-
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-			-0-
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
CGU 7				WELL #: 4		RRCID -> 132425		COMPL. DATE 08/24/1989		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8568 - 9366				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 30				WELL #: 5		RRCID -> 132437		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8660 - 9822				
02	1092 N	631	-0-	-0-	-461	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-
03	1209 N	615	-0-	-0-	-594	-0-	-0-	615	3			N	-0-			-0-
04	1080 N	584	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 10														
WELL #: 6														
RRCID -> 132438														
COMPL. DATE 10/08/1989														
TOTAL DEPTH 9680														
PERF. 8428 - 9493														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-		-0-	
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		-0-	
04	600 N	176	-0-	-424	-0-	-0-	176	3		N	-0-		-0-	
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		-0-	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-	
07	186 N	10	-0-	-176	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-	
CGU 27														
WELL #: 5 T														
RRCID -> 132439														
COMPL. DATE 10/20/1989														
TOTAL DEPTH 9855														
PERF. 8488 - 9688														
02	2296 X	1685	-0-	-611	-0-	-0-	1685	3		N	-0-		-0-	
03	2480 X	2103	-0-	-377	-0-	-0-	2103	3		N	-0-		-0-	
04	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	2070	3		N	-0-		-0-	
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	2215	3		N	-0-		-0-	
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	2344	3		N	-0-		-0-	
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	2583	3		N	-0-		-0-	
CGU 13														
WELL #: 6														
RRCID -> 132440														
COMPL. DATE 10/21/1989														
TOTAL DEPTH 9680														
PERF. 8406 - 9527														
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-		-0-	
03	1612 N	1606	-0-	-6	-0-	-0-	1606	3		N	-0-		-0-	
04	1620 N	1557	-0-	-63	-0-	-0-	1557	3		N	-0-		-0-	
05	1705 N	1537	-0-	-168	-0-	-0-	1537	3		N	-0-		-0-	
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-		-0-	
07	1612 N	1096	-0-	-516	-0-	-0-	1096	3		N	-0-		-0-	
CGU 16														
WELL #: 5														
RRCID -> 132441														
COMPL. DATE 09/30/1989														
TOTAL DEPTH 9675														
PERF. 8402 - 9580														
02	560 N	460	-0-	-100	-0-	-0-	460	3		N	-0-		-0-	
03	527 N	507	-0-	-20	-0-	-0-	507	3		N	-0-		-0-	
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	-0-	501	3		N	-0-		-0-	
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-		-0-	
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-		-0-	
07	527 N	507	-0-	-20	-0-	-0-	507	3		N	-0-		-0-	
KYLE, FRED GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 132523														
COMPL. DATE 10/17/1989														
TOTAL DEPTH 9500														
PERF. 8405 - 8459														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CGU 12														
WELL #: 5														
RRCID -> 132840														
COMPL. DATE 11/25/1989														
TOTAL DEPTH 9750														
PERF. 8446 - 9556														
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		-0-	
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-		-0-	
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-		-0-	
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	-0-	320	3		N	-0-		-0-	
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CGU 17														
WELL #: 5														
RRCID -> 133068														
COMPL. DATE 11/21/1989														
TOTAL DEPTH 9871														
PERF. 8388 - 9528														
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		-0-	
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990											
CGU 31										WELL #: 5		RRCID -> 133069		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8697 - 9790			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		1698 N	1698	-0-		-0-		-0-			1698 3			N	-0-					-0-	
03		1215 N	1215	-0-		-0-		-0-			1215 3			N	-0-					-0-	
04		1707 N	1707	-0-		-0-		-0-			1707 3			N	-0-					-0-	
05		837 N	644	-0-		-193		-0-			644 3			N	-0-					-0-	
06		810 N	578	-0-		-232		-0-			578 3			N	-0-					-0-	
07		837 N	644	-0-		-193		-0-			644 3			N	-0-					-0-	
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1						WELL #: 3		RRCID -> 133071		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8298 - 9361							
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
CGU 29						WELL #: 5		RRCID -> 133311		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8624 - 9760							
02		504 N	494	-0-		-10		-0-			494 3			N	-0-					-0-	
03		555 N	555	-0-		-0-		-0-			555 3			N	-0-					-0-	
04		555 N	555	-0-		-0-		-0-			555 3			N	-0-					-0-	
05		589 N	589	-0-		-0-		-0-			589 3			N	-0-					-0-	
06		540 N	520	-0-		-20		-0-			520 3			N	-0-					-0-	
07		589 N	529	-0-		-60		-0-			529 3			N	-0-					-0-	
CGU 21						WELL #: 5		RRCID -> 133322		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 9836		PERF. 8656 - 9662							
02		2955 X	2955	-0-		-0-		-0-			2955 3			N	-0-					-0-	
03		3100 X	2455	-0-		-645		-0-			2455 3			N	-0-					-0-	
04		3000 X	2986	-0-		-14		-0-			2986 3			N	-0-					-0-	
05		3286 X	3080	-0-		-206		-0-			3080 3			N	-0-					-0-	
06		3180 X	2738	-0-		-442		-0-			2738 3			N	-0-					-0-	
07		3286 X	737	-0-		-2549		-0-			737 3			N	-0-					-0-	
CGU 24						WELL #: 6		RRCID -> 133324		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8496 - 9602							
02		717 N	717	-0-		-0-		-0-			717 3			N	-0-					-0-	
03		855 N	855	-0-		-0-		-0-			855 3			N	-0-					-0-	
04		475 N	475	-0-		-0-		-0-			475 3			N	-0-					-0-	
05		651 N	651	-0-		-0-		-0-			651 3			N	-0-					-0-	
06		1191 N	1191	-0-		-0-		-0-			1191 3			N	-0-					-0-	
07		942 N	942	-0-		-0-		-0-			942 3			N	-0-					-0-	
LASHLEY, M. GAS UNIT						WELL #: 3		RRCID -> 133326		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8380 - 9245							
02		732 N	732	-0-		-0-		-0-			732 3			N	-0-					-0-	
03		690 N	690	-0-		-0-		-0-			690 3			N	-0-					-0-	
04		639 N	639	-0-		-0-		-0-			639 3			N	-0-					-0-	
05		653 N	653	-0-		-0-		-0-			653 3			N	-0-					-0-	
06		666 N	666	-0-		-0-		-0-			666 3			N	-0-					-0-	
07		696 N	696	-0-		-0-		-0-			696 3			N	-0-					-0-	
MOORE, LLOYD GAS UNIT						WELL #: 3		RRCID -> 133327		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8742 - 9052							
02	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC																
CGU 5																

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																													
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																																							
CGU 15										//CONT.// 850990																																							
WELL #: 7 T										RRCID -> 134176										COMPL. DATE 03/08/1990										TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576																			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																													
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-			693	3			N	-0-						-0-																													
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-			628	3			N	-0-						-0-																													
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-			104	3			N	-0-						-0-																													
05	403	N	79	-0-	-324	-0-			79	3			N	-0-						-0-																													
06	390	N	97	-0-	-293	-0-			97	3			N	-0-						-0-																													
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-			149	3			N	-0-						-0-																													
CGU 22										WELL #: 5 T										RRCID -> 134422										COMPL. DATE 04/11/1990										TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																													
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-			1411	3			N	-0-						-0-																													
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-			938	3			N	-0-						-0-																													
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-			941	3			N	-0-						-0-																													
06	690	N	141	-0-	-549	-0-			141	3			N	-0-						-0-																													
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-			2137	3			N	-0-						-0-																													
CGU 4										WELL #: 5										RRCID -> 134948										COMPL. DATE 05/10/1990										TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																													
CGU 28										WELL #: 6 T										RRCID -> 134949										COMPL. DATE 04/20/1990										TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583									
02	728	N	487	-0-	-241	-0-			487	3			N	-0-						-0-																													
03	837	N	652	-0-	-185	-0-			652	3			N	-0-						-0-																													
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-			714	3			N	-0-						-0-																													
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-			615	3			N	-0-						-0-																													
06	630	N	595	-0-	-35	-0-			595	3			N	-0-						-0-																													
07	744	N	696	-0-	-48	-0-			696	3			N	-0-						-0-																													
CGU 17										WELL #: 6										RRCID -> 135516										COMPL. DATE 06/03/1990										TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525									
02	168	N	150	-0-	-18	-0-			150	3			N	-0-						-0-																													
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-			152	3			N	-0-						-0-																													
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-			166	3			N	-0-						-0-																													
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-			196	3			N	-0-						-0-																													
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-						-0-																													
07	186	N	25	-0-	-161	-0-			25	3			N	-0-						-0-																													
CGU 3										WELL #: 6										RRCID -> 135517										COMPL. DATE 06/29/1990										TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492									
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-			1054	3			N	-0-						-0-																													
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-			1166	3			N	-0-						-0-																													
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-			1119	3			N	-0-						-0-																													
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-			1151	3			N	-0-						-0-																													
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-			1108	3			N	-0-						-0-																													
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-			1157	3			N	-0-						-0-																													
CGU 30										WELL #: 6										RRCID -> 135528										COMPL. DATE 06/26/1990										TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824									
02	980	N	839	-0-	-141	-0-			839	3			N	-0-						-0-																													
03	1085	N	937	-0-	-148	-0-			937	3			N	-0-						-0-																													
04	930	N	901	-0-	-29	-0-			901	3			N	-0-						-0-																													
05	930	N	929	-0-	-1	-0-			929	3			N	-0-						-0-																													
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-			920	3			N	-0-						-0-																													
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-			977	3			N	-0-						-0-																													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990																
CGU 1			WELL #: 6			RRCID -> 135746			COMPL. DATE 07/18/1990			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	1540	N	1509	-0-	-31	-0-			1509	3		N	-0-					-0-	
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-			1739	3		N	-0-					-0-	
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-			1191	3		N	-0-					-0-	
05	1674	N	1131	-0-	-543	-0-			1131	3		N	-0-					-0-	
06	1680	N	699	-0-	-981	-0-			699	3		N	-0-					-0-	
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-			1492	3		N	-0-					-0-	
CGU 14			WELL #: 5			RRCID -> 135751			COMPL. DATE 07/13/1990			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CGU 10			WELL #: 7 T			RRCID -> 135765			COMPL. DATE 08/03/1990			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512							
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-			298	3		N	-0-					-0-	
03	403	N	329	-0-	-74	-0-			329	3		N	-0-					-0-	
04	330	N	312	-0-	-18	-0-			312	3		N	-0-					-0-	
05	341	N	257	-0-	-84	-0-			257	3		N	-0-					-0-	
06	330	N	275	-0-	-55	-0-			275	3		N	-0-					-0-	
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-			313	3		N	-0-					-0-	
CGU 18			WELL #: 6			RRCID -> 135771			COMPL. DATE 07/23/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612							
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-			1169	3		N	-0-					-0-	
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-			326	3		N	-0-					-0-	
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-			316	3		N	-0-					-0-	
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-			293	3		N	-0-					-0-	
06	270	N	235	-0-	-35	-0-			235	3		N	-0-					-0-	
07	279	N	250	-0-	-29	-0-			250	3		N	-0-					-0-	
CGU 16			WELL #: 6			RRCID -> 135772			COMPL. DATE 08/01/1990			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CGU 11			WELL #: 7-T			RRCID -> 135838			COMPL. DATE 08/06/1990			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-			141	3		N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CGU 23			WELL #: 6			RRCID -> 135840			COMPL. DATE 08/22/1990			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.// 850990												
FREEMAN GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 135842		COMPL. DATE 08/11/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8886 - 9852				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 3			Y	-0-	1 1				-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-		57 3		1 9	Y	1	1 1				-0-
04	210 N	30	-0-	-180	-0-		30 3			Y	-0-					-0-
05	93 N	38	-0-	-55	-0-		38 3			Y	-0-					-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-		84 3		1 9	Y	1					-1
07	31 N	30	-0-	-1	-0-		30 3			Y	-0-	1 1				-0-
CGU 8																
				WELL #: 6-T		RRCID -> 136092		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8552 - 9842				
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3			N	-0-					-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-		42 3			N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-		58 3			N	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 3			N	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 3			N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 3			N	-0-					-0-
CGU 33																
				WELL #: 4		RRCID -> 136142		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9264 - 10276				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 1																
				WELL #: 5		RRCID -> 136350		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9262 - 9678				
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344 3			N	-0-					-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 3			N	-0-					-0-
04	300 N	278	-0-	-22	-0-		278 3			N	-0-					-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-		460 3			N	-0-					-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-		380 3			N	-0-					-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-		878 3			N	-0-					-0-
CGU 13																
				WELL #: 7-T		RRCID -> 136474		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8942 - 9480				
02	476 N	374	-0-	-102	-0-		374 3			N	-0-					-0-
03	620 N	392	-0-	-228	-0-		392 3			N	-0-					-0-
04	570 N	395	-0-	-175	-0-		395 3			N	-0-					-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552 3			N	-0-					-0-
06	390 N	306	-0-	-84	-0-		306 3			N	-0-					-0-
07	403 N	202	-0-	-201	-0-		202 3			N	-0-					-0-
NEAL, SALLIE J. UNIT																
				WELL #: 7-T		RRCID -> 138786		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 9458		PERF. 9012 - 9179				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROGERS, E. T. GAS UNIT																
				WELL #: 3-L		RRCID -> 139322		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8686 - 9110				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.//		850990															
KYLE, FRED "A" UNIT				WELL #:		5-T		RRCID -> 139426		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8418 - 9306							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ROGERS, E. T. GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 140129		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8692 - 9116							
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	3					N	-0-					-0-		
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3					N	-0-					-0-		
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3					N	-0-					-0-		
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3					N	-0-					-0-		
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3					N	-0-					-0-		
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3					N	-0-					-0-		

MOORE, LLOYD GAS UNIT				WELL #:		4-T		RRCID -> 140333		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9021 - 9611							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

HANCOCK, J.F. UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 140336		COMPL. DATE 11/16/1991		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8400 - 9276							
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3					N	-0-					-0-		
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3					N	-0-					-0-		
04	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	1212	3					N	-0-					-0-		
05	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	1009	3					N	-0-					-0-		
06	1320	N	874	-0-	-446	-0-	874	3					N	-0-					-0-		
07	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1035	3					N	-0-					-0-		

CGU 27				WELL #:		6-T		RRCID -> 140444		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8548 - 9658							
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3					N	-0-					-0-		
03	1271	N	289	-0-	-982	-0-	289	3					N	-0-					-0-		
04	1230	N	629	-0-	-601	-0-	629	3					N	-0-					-0-		
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3					N	-0-					-0-		
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3					N	-0-					-0-		
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3					N	-0-					-0-		

ROGERS, E. T. GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 140517		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 2230 - 9104							
02	2548	N	2303	-0-	-245	-0-	2303	3					N	-0-					-0-		
03	2697	N	2551	-0-	-146	-0-	2551	3					N	-0-					-0-		
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3					N	-0-					-0-		
05	2542	N	1797	-0-	-745	-0-	1797	3					N	-0-					-0-		
06	2460	N	1728	-0-	-732	-0-	1728	3					N	-0-					-0-		
07	2511	N	1783	-0-	-728	-0-	1783	3					N	-0-					-0-		

FROST-PARKER UNIT 1				WELL #:		3		RRCID -> 140775		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8894 - 9322							
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3					N	-0-					-0-		
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3					N	-0-					-0-		
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3					N	-0-					-0-		
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3					N	-0-					-0-		
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3					N	-0-					-0-		
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3					N	-0-					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 141001		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9450	
								PERF. 8428 - 9312	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
KYLE, FRED UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 141383		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9456	
								PERF. 8804 - 9070	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 141447		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 9445	
								PERF. 8384 - 9346	
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136 3	N	-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111 3	N	-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106 3	N	-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141675		COMPL. DATE 04/08/1992		TOTAL DEPTH 9450	
								PERF. 9080 - 9120	
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 141676		COMPL. DATE 04/14/1992		TOTAL DEPTH 9350	
								PERF. 8414 - 9140	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 141688		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9470	
								PERF. 8413 - 8950	
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-		N	-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-		N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 141822		COMPL. DATE 06/07/1992		TOTAL DEPTH 9450	
								PERF. 8380 - 9254	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 141824	COMPL. DATE 06/12/1992	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8920	- 9240	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
02	3511 X	3511	-0-	-0-	3511 3		N	-0-	
03	3472 X	2285	-0-	-1187	2285 3		N	-0-	
04	3120 X	2929	-0-	-191	2929 3		N	-0-	
05	3472 X	2892	-0-	-580	2892 3		N	-0-	
06	3360 X	2749	-0-	-611	2749 3		N	-0-	
07	3472 X	2781	-0-	-691	2781 3		N	-0-	
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142004	COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 9480	PERF. 8430	- 9325	
02	246 N	246	-0-	-0-	246 3		N	-0-	
03	285 N	285	-0-	-0-	285 3		N	-0-	
04	267 N	267	-0-	-0-	267 3		N	-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279			N	-0-	
06	1278 N	1278	-0-	-0-	1278 3		N	-0-	
07	279 N	114	-0-	-165	114 3		N	-0-	
WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 142044	COMPL. DATE 05/30/2004	TOTAL DEPTH 9353	PERF. 8812	- 8964	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142077	COMPL. DATE 06/27/1992	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8750	- 9750	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142095	COMPL. DATE 07/22/1992	TOTAL DEPTH 10019	PERF. 8896	- 9840	
02	728 N	609	-0-	-119	603 3	6 9	Y	5	6 1
03	1088 N	1088	-0-	-0-	1077 3	11 9	Y	10	12 1
04	957 N	957	-0-	-0-	948 3	9 9	Y	8	3 1
05	766 N	766	-0-	-0-	758 3	8 9	Y	7	10 1
06	1050 N	504	-0-	-546	500 3	4 9	Y	4	4 1
07	992 N	665	-0-	-327	658 3	7 9	Y	6	3 1
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 4-T		RRCID -> 142109	COMPL. DATE 06/24/1992	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8836	- 9558	
02	280 N	218	-0-	-62	218 3		N	-0-	
03	337 N	337	-0-	-0-	337 3		N	-0-	
04	635 N	635	-0-	-0-	635 3		N	-0-	
05	260 N	260	-0-	-0-	260 3		N	-0-	
06	330 N	276	-0-	-54	276 3		N	-0-	
07	527 N	304	-0-	-223	304 3		N	-0-	
CGU 9		WELL #: 6		RRCID -> 142291	COMPL. DATE 08/11/1992	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8500	- 9810	
02	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93			N	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC																	
CGU 21																	
WELL #: 6-T RRCID -> 142354																	
COMPL. DATE 09/09/1992																	
TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
02	476 N	452	-0-	-24	-0-		452	3			N	-0-				-0-	
03	558 N	448	-0-	-110	-0-		448	3			N	-0-				-0-	
04	540 N	334	-0-	-206	-0-		334	3			N	-0-				-0-	
05	496 N	133	-0-	-363	-0-		133	3			N	-0-				-0-	
06	420 N	31	-0-	-389	-0-		31	3			N	-0-				-0-	
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-				-0-	
HOLMES, PRIESTLY UNIT																	
WELL #: 6 RRCID -> 142468																	
COMPL. DATE 09/07/1992																	
TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111																	
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	3			N	-0-				-0-	
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349	3			N	-0-				-0-	
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	3			N	-0-				-0-	
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-		355	3			N	-0-				-0-	
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	3			N	-0-				-0-	
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	3			N	-0-				-0-	
NEAL, SALLIE J. UNIT																	
WELL #: 8 RRCID -> 142713																	
COMPL. DATE 09/10/1992																	
TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090																	
02	700 N	558	-0-	-142	-0-		558	3			Y	-0-				4	
03	713 N	292	-0-	-421	-0-		292	3			Y	-0-				4	
04	810 N	135	-0-	-675	-0-		132	3	3	9	Y	3				7	
05	620 N	159	-0-	-461	-0-		155	3	4	9	Y	4				11	
06	270 N	68	-0-	-202	-0-		68	3			Y	-0-				11	
07	155 N	10	-0-	-145	-0-		10	3			Y	-0-				11	
CGU 18																	
WELL #: 7-T RRCID -> 142909																	
COMPL. DATE 10/02/1992																	
TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640																	
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-		414	3			N	-0-				-0-	
03	620 N	568	-0-	-52	-0-		568	3			N	-0-				-0-	
04	510 N	484	-0-	-26	-0-		484	3			N	-0-				-0-	
05	465 N	454	-0-	-11	-0-		454	3			N	-0-				-0-	
06	540 N	84	-0-	-456	-0-		84	3			N	-0-				-0-	
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-		764	3			N	-0-				-0-	
FREEMAN GAS UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 142912																	
COMPL. DATE 10/22/1992																	
TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856																	
02	2800 N	2099	-0-	-701	7775		2082	3	17	9	Y	15	17	1		9	
03	3100 N	2548	-0-	-552	7223		2520	3	28	9	Y	25	31	1		3	
04	3000 N	2363	-0-	-637	6586		2342	3	21	9	Y	19	7	1		15	
05	3100 N	2345	-0-	-755	5831		2321	3	24	9	Y	22	28	1		9	
06	3000 N	2239	-0-	-761	5070		2218	3	21	9	Y	19	14	1		14	
07	3100 N	2328	-0-	-772	4298		2305	3	23	9	Y	21	14	1		21	
CGU 16																	
WELL #: 7-T RRCID -> 142932																	
COMPL. DATE 10/16/1992																	
TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578																	
02	224 N	109	-0-	-115	-0-		109	3			N	-0-				-0-	
03	186 N	178	-0-	-8	-0-		178	3			N	-0-				-0-	
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	3			N	-0-				-0-	
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	3			N	-0-				-0-	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-				-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-				-0-	
CGU 15																	
WELL #: 8-T RRCID -> 143044																	
COMPL. DATE 10/29/1992																	
TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561																	
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	3			N	-0-				-0-	
03	341 N	313	-0-	-28	-0-		313	3			N	-0-				-0-	
04	330 N	303	-0-	-27	-0-		303	3			N	-0-				-0-	
05	310 N	303	-0-	-7	-0-		303	3			N	-0-				-0-	
06	300 N	277	-0-	-23	-0-		277	3			N	-0-				-0-	
07	310 N	286	-0-	-24	-0-		286	3			N	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC FREEMAN GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #: 4			16032 174 850990			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
						RRCID -> 143369			COMPL. DATE 10/29/1992			TOTAL DEPTH 10072			PERF. 9592 - 9910					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			160 3		2 9	Y	2			3 1			1
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			90 3			Y	-0-			1 1			-0-
04	480 N	157	-0-	-0-	-323	-0-	-0-			156 3		1 9	Y	1						1
05	186 N	29	-0-	-0-	-157	-0-	-0-			29 3			Y	-0-			1 1			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			227 3		2 9	Y	2			1 1			1
07	155 N	78	-0-	-0-	-77	-0-	-0-			77 3		1 9	Y	1			1 1			1
CGU 25																				
						WELL #: 6-T			RRCID -> 143384			COMPL. DATE 11/11/1992			TOTAL DEPTH 9830			PERF. 8674 - 9668		
02	1708 N	1653	-0-	-0-	-55	-0-	-0-			1653 3			N	-0-						-0-
03	1891 N	1853	-0-	-0-	-38	-0-	-0-			1853 3			N	-0-						-0-
04	1830 N	1772	-0-	-0-	-58	-0-	-0-			1772 3			N	-0-						-0-
05	1829 N	1790	-0-	-0-	-39	-0-	-0-			1790 3			N	-0-						-0-
06	1800 N	1687	-0-	-0-	-113	-0-	-0-			1687 3			N	-0-						-0-
07	1829 N	1798	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			1798 3			N	-0-						-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT																				
						WELL #: 8-T			RRCID -> 143476			COMPL. DATE 11/16/1992			TOTAL DEPTH 9420			PERF. 8390 - 9270		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CGU 10																				
						WELL #: 8-T			RRCID -> 143506			COMPL. DATE 12/01/1992			TOTAL DEPTH 9660			PERF. 8514 - 9470		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CGU 20																				
						WELL #: 8			RRCID -> 143570			COMPL. DATE 11/03/1992			TOTAL DEPTH 9660			PERF. 8678 - 9544		
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			717 3			N	-0-						-0-
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			791 3			N	-0-						-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			731 3			N	-0-						-0-
05	744 N	737	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			737 3			N	-0-						-0-
06	720 N	689	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			689 3			N	-0-						-0-
07	744 N	699	-0-	-0-	-45	-0-	-0-			699 3			N	-0-						-0-
MARKEY GAS UNIT																				
						WELL #: 5			RRCID -> 143597			COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 9970			PERF. 8680 - 9778		
02	252 N	215	-0-	-0-	-37	-0-	-0-			213 3		2 9	Y	2			2 1			1
03	279 N	245	-0-	-0-	-34	-0-	-0-			243 3		2 9	Y	2			3 1			-0-
04	270 N	220	-0-	-0-	-50	-0-	-0-			218 3		2 9	Y	2			1 1			1
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			423 3		6 9	Y	5			4 1			2
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			259 3		2 9	Y	2			2 1			2
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			395 3		4 9	Y	4			2 1			4
CGU 12																				
						WELL #: 6-T			RRCID -> 143653			COMPL. DATE 12/22/1992			TOTAL DEPTH 9775			PERF. 8576 - 9560		
02	28 N	14	-0-	-0-	-14	-0-	-0-			14 3			N	-0-						-0-
03	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1477 3			N	-0-						-0-
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1420 3			N	-0-						-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1149 3			N	-0-						-0-
07	1519 N	1369	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			1369 3			N	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 6																			
										</									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC																			
KYLE, FRED GAS UNIT																			
WELL #: 7										RRCID -> 144709		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8420 - 9290			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WILLIAMS-WALL GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 144731		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9519		PERF. 8960 - 9270	
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-		113	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-		119	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-		112	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-		110	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-		110	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-		113	3			N	-0-					-0-
ROGERS, E.T. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 144962		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 9364		PERF. 8737 - 9111	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CGU 26										WELL #: 6		RRCID -> 145271		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 9892		PERF. 9344 - 9710	
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CGU 3										WELL #: 8-T		RRCID -> 145328		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9060 - 9478	
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-		1061	3			N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-		1176	3			N	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-		1190	3			N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-		1191	3			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-		1125	3			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-		1158	3			N	-0-					-0-
CGU 11										WELL #: 8-T		RRCID -> 145400		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8392 - 9505	
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-		185	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-		189	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	-0-		198	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-		165	3			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	-0-		112	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-		201	3			N	-0-					-0-
CGU 1										WELL #: 7		RRCID -> 145528		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9210 - 9780	
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	-0-		588	3			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	-0-		558	3			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	-0-		748	3			N	-0-					-0-
05	651	N	430	-0-	-221	-0-	-0-		430	3			N	-0-					-0-
06	540	N	396	-0-	-144	-0-	-0-		396	3			N	-0-					-0-
07	651	N	463	-0-	-188	-0-	-0-		463	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																													
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																																							
CGU 7										//CONT.// 850990																																							
WELL #: 6-T										RRCID -> 145611										COMPL. DATE 05/12/1993										TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																														
02		168 N	118	-0-	-50	-0-			118 3			N	-0-					-0-																															
03		93 N	89	-0-	-4	-0-			89 3			N	-0-					-0-																															
04		240 N	82	-0-	-158	-0-			82 3			N	-0-					-0-																															
05		124 N	119	-0-	-5	-0-			119 3			N	-0-					-0-																															
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-			164 3			N	-0-					-0-																															
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-			137 3			N	-0-					-0-																															
CGU 23										WELL #: 7										RRCID -> 145694										COMPL. DATE 05/14/1993										TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530									
02		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-			1441 3			N	-0-					-0-																															
03		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-			1586 3			N	-0-					-0-																															
04		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-			1598 3			N	-0-					-0-																															
05		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-			1582 3			N	-0-					-0-																															
06		1530 N	1472	-0-	-58	-0-			1472 3			N	-0-					-0-																															
07		1643 N	1512	-0-	-131	-0-			1512 3			N	-0-					-0-																															
CGU 31										WELL #: 6										RRCID -> 145830										COMPL. DATE 05/28/1993										TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
CGU 18										WELL #: 9										RRCID -> 146010										COMPL. DATE 07/03/1993										TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588									
02		1568 X	1012	-0-	-556	-0-			1012 3			N	-0-					-0-																															
03		1581 X	1338	-0-	-243	-0-			1338 3			N	-0-					-0-																															
04		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-			1645 3			N	-0-					-0-																															
05		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-			1740 3			N	-0-					-0-																															
06		1500 X	1310	-0-	-190	-0-			1310 3			N	-0-					-0-																															
07		1705 X	1673	-0-	-32	-0-			1673 3			N	-0-					-0-																															
CGU 14										WELL #: 6-T										RRCID -> 146131										COMPL. DATE 07/01/1993										TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500									
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-			319 3			N	-0-					-0-																															
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-			336 3			N	-0-					-0-																															
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-			334 3			N	-0-					-0-																															
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-			321 3			N	-0-					-0-																															
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-			335 3			N	-0-					-0-																															
07		310 N	283	-0-	-27	-0-			283 3			N	-0-					-0-																															
CGU 29										WELL #: 6-T										RRCID -> 146179										COMPL. DATE 07/09/1993										TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851									
02		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-			1275 3			N	-0-					-0-																															
03		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-			1468 3			N	-0-					-0-																															
04		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-			1526 3			N	-0-					-0-																															
05		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-			1557 3			N	-0-					-0-																															
06		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-			1238 3			N	-0-					-0-																															
07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-			1456 3			N	-0-					-0-																															
CGU 19										WELL #: 6-T										RRCID -> 146204										COMPL. DATE 07/28/1993										TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536									
02		532 N	479	-0-	-53	-0-			479 3			N	-0-					-0-																															
03		620 N	601	-0-	-19	-0-			601 3			N	-0-					-0-																															
04		510 N	476	-0-	-34	-0-			476 3			N	-0-					-0-																															
05		821 N	821	-0-	-0-	-0-			821 3			N	-0-					-0-																															
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-			612 3			N	-0-					-0-																															
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-			594 3			N	-0-					-0-																															

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
CGU 5		WELL #:		6	RRCID -> 146295		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8440 - 9180			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		7-T	RRCID -> 146801		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8490 - 9639			
02	3052 X	2808	-0-	-244	-0-	2808	3			N	-0-			-0-
03	3379 X	1965	-0-	-1414	-0-	1965	3			N	-0-			-0-
04	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-			-0-
05	3441 X	3005	-0-	-436	-0-	3005	3			N	-0-			-0-
06	3330 X	2161	-0-	-1169	-0-	2161	3			N	-0-			-0-
07	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		7	RRCID -> 146826		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8530 - 9246			
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-			-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-			-0-
07	837 N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		5-T	RRCID -> 147154		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8344 - 9570			
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	3			N	-0-			-0-
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-			-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		7	RRCID -> 147168		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8435 - 9520			
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
05	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 147204		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9615 - 9910			
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1	1	1	1
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	Y	3	1	1	2
05	279 N	105	-0-	-174	-0-	105	3			Y	-0-	2	1	-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	379	3	3	9	Y	3	1	1	2
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	242	3	2	9	Y	2	2	1	2

MARKEY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 147724		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9978		PERF. 9400 - 9796			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
HANCOCK, J.F. UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KYLE, FRED "A" UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100														
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
04	240 N	119	-0-	-121	-0-	119	3			N	-0-			-0-
05	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	-0-			-0-
06	270 N	41	-0-	-229	-0-	41	3			N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
CGU 10														
WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 9														
WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622														
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-			-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
CGU 27														
WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698														
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-			-0-
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-			-0-
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-			-0-
05	1674 N	1449	-0-	-225	-0-	1449	3			N	-0-			-0-
06	1620 N	1387	-0-	-233	-0-	1387	3			N	-0-			-0-
07	1674 N	1408	-0-	-266	-0-	1408	3			N	-0-			-0-
CGU 26														
WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720														
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-			-0-
06	240 N	7	-0-	-233	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	279 N	33	-0-	-246	-0-	33	3			N	-0-			-0-
CGU 24														
WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602														
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-			-0-
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-			-0-
04	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-			-0-
05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-			-0-
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-			-0-
07	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 23		WELL #: 8-T		RRCID -> 148906	COMPL. DATE 02/07/1994	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9260	- 9628								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
NEAL, JOHN S. UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 148960	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 9526	PERF. 8460	- 9150							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SMITH, J. J.				WELL #: 4	RRCID -> 149081	COMPL. DATE 03/06/1994	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9292	- 9370							
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2025																
CGU 12				WELL #: 7	RRCID -> 149083	COMPL. DATE 02/11/1994	TOTAL DEPTH 9763	PERF. 8406	- 9538							
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372 N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					-0-
HANCOCK, J.F. UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 149087	COMPL. DATE 03/05/1994	TOTAL DEPTH 9397	PERF. 8870	- 9100							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 15				WELL #: 9	RRCID -> 149449	COMPL. DATE 02/18/1994	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 8413	- 9534							
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
CGU 6				WELL #: 9-T	RRCID -> 149471	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH 9678	PERF. 8958	- 9496							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990															
CGU 18			WELL #: 10			RRCID -> 149623			COMPL. DATE 04/01/1994			TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
KANGAROO UNIT 16					WELL #: 4			RRCID -> 149634			COMPL. DATE 03/19/1994			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CGU 11					WELL #: 9			RRCID -> 149711			COMPL. DATE 04/22/1994			TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CGU 28					WELL #: 7			RRCID -> 149837			COMPL. DATE 05/02/1994			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
KYLE, J. R. -A-					WELL #: 7-T			RRCID -> 149989			COMPL. DATE 05/14/1994			TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HANCOCK, J. F. UNIT					WELL #: 9			RRCID -> 150009			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120				
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3				N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3				N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3				N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3				N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3				N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3				N	-0-					-0-
CGU 7					WELL #: 7			RRCID -> 150201			COMPL. DATE 04/22/1994			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																										
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																																				
CGU 14										//CONT.// 850990																																				
WELL #: 7										RRCID -> 150240										COMPL. DATE 05/13/1994										TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																												
02	504 N	216	-0-	-288	-0-	216	3				N	-0-						-0-																												
03	341 N	217	-0-	-124	-0-	217	3				N	-0-						-0-																												
04	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	3				N	-0-						-0-																												
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3				N	-0-						-0-																												
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	3				N	-0-						-0-																												
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3				N	-0-						-0-																												
MCDANIEL, J.A.																			WELL #: 4				RRCID -> 150246										COMPL. DATE 03/04/1994										TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712			
02	196 N	147	-0-	-49	-0-	147	3				Y	-0-						3																												
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3				Y	-0-						3																												
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	121	3			3 9	Y	3						6																												
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	162	3			3 9	Y	3						9																												
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3				Y	-0-						9																												
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3				Y	-0-						9																												
CGU 17																			WELL #: 8 T				RRCID -> 150270										COMPL. DATE 05/20/1994										TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538			
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-						-0-																												
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3				N	-0-						-0-																												
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3				N	-0-						-0-																												
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3				N	-0-						-0-																												
06	630 N	31	-0-	-599	-0-	31	3				N	-0-						-0-																												
07	620 N	15	-0-	-605	-0-	15	3				N	-0-						-0-																												
CGU 22																			WELL #: 7-T				RRCID -> 150527										COMPL. DATE 05/22/1994										TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																												
CGU 19																			WELL #: 7-T				RRCID -> 150560										COMPL. DATE 06/15/1994										TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538			
02	14B2 EXT	5	-0-	5	76	5	3				N	-0-						-0-																												
03	14B2 EXT	68	-0-	68	144	68	3				N	-0-						-0-																												
04	14B2 EXT	33	-0-	33	177	33	3				N	-0-						-0-																												
05	14B2 EXT	43	-0-	43	220	43	3				N	-0-						-0-																												
06	14B2 EXT	21	-0-	21	241	21	3				N	-0-						-0-																												
07	274 X	33	-0-	-241	-0-	33	3				N	-0-						-0-																												
KYLE, FRED "A" UNIT																			WELL #: 9-T				RRCID -> 150612										COMPL. DATE 02/01/2002										TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112			
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270	3				N	-0-						-0-																												
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3				N	-0-						-0-																												
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3				N	-0-						-0-																												
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3				N	-0-						-0-																												
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3				N	-0-						-0-																												
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3				N	-0-						-0-																												
CGU 15																			WELL #: 10				RRCID -> 150666										COMPL. DATE 06/13/1994										TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC																				
LASHLEY, M. GAS UNIT																				
WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	19	-0-	19	19	19	3				N	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
CGU 23													WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994				TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640			
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3				N	-0-						-0-		
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3				N	-0-						-0-		
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3				N	-0-						-0-		
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3				N	-0-						-0-		
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3				N	-0-						-0-		
07	899 N	774	-0-	-125	-0-	774	3				N	-0-						-0-		
CGU 13													WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994				TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
FREEMAN GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994				TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916			
02	504 N	476	-0-	-28	-0-	472	3	4	9	Y	4	4	1					2		
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	553	3	7	9	Y	6	7	1					1		
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	494	3	3	9	Y	3	1	1					3		
05	527 N	358	-0-	-169	-0-	355	3	3	9	Y	3	5	1					1		
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	637	3	7	9	Y	6	3	1					4		
07	527 N	390	-0-	-137	-0-	387	3	3	9	Y	3	4	1					3		
KYLE, FRED GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000				TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118			
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3				N	-0-						-0-		
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3				N	-0-						-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-						-0-		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
CGU 6													WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994				TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474			
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3				N	-0-						-0-		
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3				N	-0-						-0-		
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3				N	-0-						-0-		
05	527 N	298	-0-	-229	-0-	298	3				N	-0-						-0-		
06	510 N	169	-0-	-341	-0-	169	3				N	-0-						-0-		
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3				N	-0-						-0-		
MARKEY GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994				TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832			
02	224 N	86	-0-	-138	-0-	86	3				Y	-0-	1	1				-0-		
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1					-0-		
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	3				Y	-0-						-0-		
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1					-0-		
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2	1	1					1		
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1					1		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA											
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																					
CGU 30										//CONT.// 850990																					
WELL #: 7										RRCID -> 151292										COMPL. DATE 04/13/1995				TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE													
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
CGU 26										WELL #: 8-T										RRCID -> 151462				COMPL. DATE 07/11/1994				TOTAL DEPTH 6540 PERF. 8718 - 9686			
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-						-0-														
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-						-0-														
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-						-0-														
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-						-0-														
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-						-0-														
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-						-0-														
SMITH, J.J. UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 151790				COMPL. DATE 07/12/1994				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360			
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
PLUGGED AND ABANDONED_____										05/16/2025																					
SMITH, J.J. UNIT										WELL #: 6										RRCID -> 151804				COMPL. DATE 08/28/1994				TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 10										RRCID -> 151841				COMPL. DATE 09/13/1994				TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
HOLMES, PRIESTLY UNIT										WELL #: 9										RRCID -> 152227				COMPL. DATE 11/10/2000				TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
CGU 27										WELL #: 9-T										RRCID -> 152253				COMPL. DATE 09/30/1994				TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736			
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-						-0-														
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-						-0-														
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-						-0-														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-						-0-														
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-						-0-														

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152332		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 9010 - 9288						
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1				WELL #: 8	RRCID -> 152408	COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9928		PERF. 8606 - 9724						
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

CGU 8				WELL #: 8	RRCID -> 152472	COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 9826		PERF. 8862 - 9294						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 152576	COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9489		PERF. 9146 - 9240						
02	364 N	265	-0-	-99	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

CGU 17				WELL #: 9-T	RRCID -> 152581	COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9724		PERF. 8417 - 9580						
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
06	1830 N	1602	-0-	-228	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1891 N	1174	-0-	-717	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

CGU 25				WELL #: 7	RRCID -> 152586	COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9786		PERF. 8530 - 9658						
02	420 N	280	-0-	-140	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-

CGU 13				WELL #: 10	RRCID -> 153254	COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 9678		PERF. 8472 - 9475						
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990										
CGU 10										WELL #: 11		RRCID -> 153270		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 9719		PERF. 8418 - 9488		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	504 N	50	-0-	-0-	-454	-0-				50 3			N	-0-					-0-	
03	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-					-0-	
04	660 N	532	-0-	-0-	-128	-0-				532 3			N	-0-					-0-	
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-				1549 3			N	-0-					-0-	
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-				1413 3			N	-0-					-0-	
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-				1425 3			N	-0-					-0-	
CGU 3										WELL #: 9		RRCID -> 153342		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 9656		PERF. 8366 - 9462		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
CGU 4										WELL #: 8		RRCID -> 153787		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8583 - 9110		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WILLIAMS-WALL GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 153961		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 9483		PERF. 9154 - 9238		
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-				970 3			N	-0-					-0-	
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-				1153 3			N	-0-					-0-	
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-				1149 3			N	-0-					-0-	
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-				989 3			N	-0-					-0-	
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-				926 3			N	-0-					-0-	
07	930 N	903	-0-	-0-	-27	-0-				903 3			N	-0-					-0-	
POSS, L.T. UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 154201		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9426		PERF. 9014 - 9293		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
CGU 24										WELL #: 9		RRCID -> 154209		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8624 - 9624		
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-				336 3			N	-0-					-0-	
03	217 N	102	-0-	-0-	-115	-0-				102 3			N	-0-					-0-	
04	150 N	108	-0-	-0-	-42	-0-				108 3			N	-0-					-0-	
05	372 N	115	-0-	-0-	-257	-0-				115 3			N	-0-					-0-	
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-				126 3			N	-0-					-0-	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-				126 3			N	-0-					-0-	
CGU 21										WELL #: 8		RRCID -> 154265		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 8555 - 9656		
02	784 N	746	-0-	-0-	-38	-0-				746 3			N	-0-					-0-	
03	868 N	833	-0-	-0-	-35	-0-				833 3			N	-0-					-0-	
04	840 N	816	-0-	-0-	-24	-0-				816 3			N	-0-					-0-	
05	837 N	817	-0-	-0-	-20	-0-				817 3			N	-0-					-0-	
06	810 N	737	-0-	-0-	-73	-0-				737 3			N	-0-					-0-	
07	837 N	778	-0-	-0-	-59	-0-				778 3			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990														
MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 154318			COMPL. DATE 06/09/1995			TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
CGU 12			WELL #: 9 T			RRCID -> 154379			COMPL. DATE 04/19/1995			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587					
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	-0-	-0-		290	3	N	-0-	-0-			-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		354	3	N	-0-	-0-			-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	-0-	-0-		297	3	N	-0-	-0-			-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	-0-	-0-		243	3	N	-0-	-0-			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	-0-	-0-		212	3	N	-0-	-0-			-0-
CGU 23			WELL #: 10			RRCID -> 154482			COMPL. DATE 04/13/1995			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606					
02	2212	X	1585	-0-	-627	-0-	-0-	-0-		1585	3	N	-0-	-0-			-0-
03	2077	X	1603	-0-	-474	-0-	-0-	-0-		1603	3	N	-0-	-0-			-0-
04	2010	X	1612	-0-	-398	-0-	-0-	-0-		1612	3	N	-0-	-0-			-0-
05	2015	X	1549	-0-	-466	-0-	-0-	-0-		1549	3	N	-0-	-0-			-0-
06	1950	X	1195	-0-	-755	-0-	-0-	-0-		1195	3	N	-0-	-0-			-0-
07	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9203	3	N	-0-	-0-			-0-
NEAL, SALLIE J. UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 154938			COMPL. DATE 02/04/1995			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
CGU 19			WELL #: 8-T			RRCID -> 154949			COMPL. DATE 04/07/1995			TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 154984			COMPL. DATE 05/05/1995			TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080					
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2025																	
CGU 17			WELL #: 10			RRCID -> 155016			COMPL. DATE 05/02/1995			TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542					
02	1064	N	1028	-0-	-36	-0-	-0-	-0-		1028	3	N	-0-	-0-			-0-
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	-0-	-0-		1150	3	N	-0-	-0-			-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1117	3	N	-0-	-0-			-0-
05	1147	N	881	-0-	-266	-0-	-0-	-0-		881	3	N	-0-	-0-			-0-
06	1110	N	641	-0-	-469	-0-	-0-	-0-		641	3	N	-0-	-0-			-0-
07	1147	N	240	-0-	-907	-0-	-0-	-0-		240	3	N	-0-	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC MCDANIEL, J.A.			//CONT.// //CONT.// WELL #:			16032 174 850990 5	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PANOLA					
						RRCID ->	155251	COMPL.	DATE	06/06/1995	TOTAL	DEPTH	9501	PERF.	9034	-	9117		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT						WELL #:	10	RRCID ->	155417	COMPL.	DATE	03/19/1999	TOTAL	DEPTH	9421	PERF.	8846	-	9098
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARKEY GAS UNIT						WELL #:	8	RRCID ->	155586	COMPL.	DATE	07/20/1995	TOTAL	DEPTH	9914	PERF.	9340	-	9730
02	2520	X	1548	-0-	-972	-0-	-0-	-0-	1536	3	12	9	Y	11	14	1			7
03	2790	X	1221	-0-	-1569	-0-	-0-	-0-	1209	3	12	9	Y	11	17	1			1
04	2190	X	1185	-0-	-1005	-0-	-0-	-0-	1174	3	11	9	Y	10	3	1			8
05	2263	X	1352	-0-	-911	-0-	-0-	-0-	1339	3	13	9	Y	12	15	1			5
06	2190	X	1191	-0-	-999	-0-	-0-	-0-	1180	3	11	9	Y	10	8	1			7
07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2258	3	22	9	Y	20	7	1			20
FROST GILLASPY						WELL #:	3RL	RRCID ->	156276	COMPL.	DATE	10/19/1995	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	9302	-	9327
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 33						WELL #:	8	RRCID ->	156392	COMPL.	DATE	05/30/1995	TOTAL	DEPTH	10194	PERF.	8970	-	9995
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FROST LUMBER IND. INC.						WELL #:	2	RRCID ->	156502	COMPL.	DATE	12/03/1995	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	9388	-	9407
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 26						WELL #:	9	RRCID ->	158224	COMPL.	DATE	03/05/1996	TOTAL	DEPTH	9818	PERF.	8626	-	9670
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 24		WELL #: 10		RRCID -> 158407		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			-0-
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			-0-
CGU 14		WELL #: 8		RRCID -> 158879		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CGU 25		WELL #: 9-T		RRCID -> 158892		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656	
02	T. A.	409	-0-	409	1391	409 3		N	-0-
03	T. A.	429	-0-	429	1820	429 3		N	-0-
04	T. A.	402	-0-	402	2222	402 3		N	-0-
05	T. A.	489	-0-	489	2711	489 3		N	-0-
06	T. A.	506	-0-	506	3217	506 3		N	-0-
07	3795 X	578	-0-	-3217	-0-	578 3		N	-0-
CGU 20		WELL #: 11		RRCID -> 158904		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584	
02	644 N	609	-0-	-35	-0-	609 3		N	-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-
04	660 N	623	-0-	-37	-0-	623 3		N	-0-
05	682 N	646	-0-	-36	-0-	646 3		N	-0-
06	630 N	611	-0-	-19	-0-	611 3		N	-0-
07	651 N	619	-0-	-32	-0-	619 3		N	-0-
CGU 22		WELL #: 8		RRCID -> 159093		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CGU 13		WELL #: 11		RRCID -> 159099		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482	
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-
CGU 15		WELL #: 11		RRCID -> 159108		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542	
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 12														
WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
02	532 N	500	-0-	-32	-0-	500	3			N	-0-			-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			-0-
MARSHALL, HOMER														
WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CGU 11														
WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545														
02	252 N	201	-0-	-51	-0-	201	3			N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
05	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-			-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-
CGU 14														
WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446														
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-			-0-
03	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-			-0-
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-			-0-
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-			-0-
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-			-0-
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-			-0-
CGU 6														
WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 11														
WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 27														
WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714														
02	952 N	894	-0-	-58	-0-	894	3			N	-0-			-0-
03	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
04	930 N	613	-0-	-317	-0-	613	3			N	-0-			-0-
05	992 N	302	-0-	-690	-0-	302	3			N	-0-			-0-
06	990 N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-			-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 19																			
										</									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
GARY GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1435 N	1156	-0-	-279	-0-	1143 3	13 9	Y	12	9 1				8
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1233 3	14 9	Y	13	14 1				7
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1164 3	14 9	Y	13	14 1				6
05	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1190 3	11 9	Y	10	9 1				7
06	1170 N	1070	-0-	-100	-0-	1060 3	10 9	Y	9	9 1				7
07	1209 N	1062	-0-	-147	-0-	1053 3	9 9	Y	8	9 1				6
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450														
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	352 3	6 9	Y	5	3 1				3
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	425 3	4 9	Y	4	4 1				3
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	430 3	4 9	Y	4	5 1				2
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	454 3	3 9	Y	3	3 1				2
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	390 3	4 9	Y	4	3 1				3
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347 3	2 9	Y	2	3 1				2
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640														
02	336 N	169	-0-	-167	-0-	169 3		N	-0-					-0-
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 3		N	-0-					-0-
04	210 N	135	-0-	-75	-0-	135 3		N	-0-					-0-
05	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 3		N	-0-					-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3		N	-0-					-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-					-0-
CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770														
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3		N	-0-					-0-
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3		N	-0-					-0-
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-					-0-
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		N	-0-					-0-
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		N	-0-					-0-
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3		N	-0-					-0-
CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571														
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3		N	-0-					-0-
03	1798 N	1727	-0-	-71	-0-	1727 3		N	-0-					-0-
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3		N	-0-					-0-
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3		N	-0-					-0-
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3		N	-0-					-0-
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3		N	-0-					-0-
CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630														
02	3332 X	2519	-0-	-813	-0-	2519 3		N	-0-					-0-
03	3131 X	2600	-0-	-531	-0-	2600 3		N	-0-					-0-
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-					-0-
05	2883 X	1034	-0-	-1849	-0-	1034 3		N	-0-					-0-
06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 3		N	-0-					-0-
07	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990													
CGU 10			WELL #:		12-T	RRCID ->	164328	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL	DEPTH	9648	PERF. 8854 - 9470					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	622	-0-	622		2016		622 3			N	-0-					-0-
03		T. A.	682	-0-	682		2698		682 3			N	-0-					-0-
04		T. A.	656	-0-	656		3354		656 3			N	-0-					-0-
05		T. A.	688	-0-	688		4042		688 3			N	-0-					-0-
06		T. A.	660	-0-	660		4702		660 3			N	-0-					-0-
07		5372 X	670	-0-	-4702		-0-		670 3			N	-0-					-0-
CGU 19			WELL #:		10-T	RRCID ->	164341	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL	DEPTH	9710	PERF. 8458 - 9554					
02		2415 N	2415	-0-	-0-		-0-		2415 3			N	-0-					-0-
03		2480 N	2411	-0-	-69		-0-		2411 3			N	-0-					-0-
04		2461 N	2461	-0-	-0-		-0-		2461 3			N	-0-					-0-
05		2724 N	2724	-0-	-0-		-0-		2724 3			N	-0-					-0-
06		2575 N	2575	-0-	-0-		-0-		2575 3			N	-0-					-0-
07		2601 N	2601	-0-	-0-		-0-		2601 3			N	-0-					-0-
CGU 22			WELL #:		9	RRCID ->	164447	COMPL. DATE	05/24/1999	TOTAL	DEPTH	9766	PERF. 8645 - 9320					
02		196 N	187	-0-	-9		-0-		187 3			N	-0-					-0-
03		217 N	208	-0-	-9		-0-		208 3			N	-0-					-0-
04		210 N	197	-0-	-13		-0-		197 3			N	-0-					-0-
05		217 N	200	-0-	-17		-0-		200 3			N	-0-					-0-
06		210 N	197	-0-	-13		-0-		197 3			N	-0-					-0-
07		217 N	203	-0-	-14		-0-		203 3			N	-0-					-0-
CGU 7			WELL #:		8	RRCID ->	164512	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL	DEPTH	9556	PERF. 8846 - 9370					
02		344 N	344	-0-	-0-		-0-		344 3			N	-0-					-0-
03		399 N	399	-0-	-0-		-0-		399 3			N	-0-					-0-
04		330 N	261	-0-	-69		-0-		261 3			N	-0-					-0-
05		341 N	319	-0-	-22		-0-		319 3			N	-0-					-0-
06		371 N	371	-0-	-0-		-0-		371 3			N	-0-					-0-
07		279 N	259	-0-	-20		-0-		259 3			N	-0-					-0-
FREEMAN GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	165068	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL	DEPTH	10120	PERF. 9530 - 9912					
02		2489 N	1283	-0-	-1206		-0-		1273 3	10 9	Y	9	10 1					5
03		1577 N	1577	-0-	-0		-0-		1560 3	17 9	Y	15	18 1					2
04		1380 N	1259	-0-	-121		-0-		1248 3	11 9	Y	10	4 1					8
05		1661 N	1661	-0-	-0-		-0-		1644 3	17 9	Y	15	17 1					6
06		1765 N	1765	-0-	-0-		-0-		1748 3	17 9	Y	15	10 1					11
07		1813 N	1813	-0-	-0-		-0-		1795 3	18 9	Y	16	11 1					16
CGU 18			WELL #:		12 T	RRCID ->	165149	COMPL. DATE	08/10/1997	TOTAL	DEPTH	9790	PERF. 8602 - 9626					
02		1161 N	1161	-0-	-0-		-0-		1161 3			N	-0-					-0-
03		1012 N	1012	-0-	-0-		-0-		1012 3			N	-0-					-0-
04		581 N	581	-0-	-0-		-0-		581 3			N	-0-					-0-
05		567 N	567	-0-	-0-		-0-		567 3			N	-0-					-0-
06		438 N	438	-0-	-0-		-0-		438 3			N	-0-					-0-
07		1209 N	1209	-0-	-0-		-0-		1209 3			N	-0-					-0-
CGU 30			WELL #:		8	RRCID ->	165159	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL	DEPTH	9953	PERF. 8628 - 9740					
02		980 N	852	-0-	-128		-0-		852 3			N	-0-					-0-
03		1085 N	1060	-0-	-25		-0-		1060 3			N	-0-					-0-
04		1060 N	1060	-0-	-0-		-0-		1060 3			N	-0-					-0-
05		1184 N	1184	-0-	-0-		-0-		1184 3			N	-0-					-0-
06		1115 N	1115	-0-	-0-		-0-		1115 3			N	-0-					-0-
07		1148 N	1148	-0-	-0-		-0-		1148 3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 31		WELL #: 8		RRCID -> 165621		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2660 X	2487	-0-	-173	-0-	2487 3	N	-0-	-0-
03	2945 X	2824	-0-	-121	-0-	2824 3	N	-0-	-0-
04	2610 N	2264	-0-	-346	-0-	2264 3	N	-0-	-0-
05	2759 N	2684	-0-	-75	-0-	2684 3	N	-0-	-0-
06	2730 N	2576	-0-	-154	-0-	2576 3	N	-0-	-0-
07	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739 3	N	-0-	-0-
CGU 17		WELL #: 11 T		RRCID -> 166134		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500	
02	1820 N	1433	-0-	-387	-0-	1433 3	N	-0-	-0-
03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3	N	-0-	-0-
04	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 3	N	-0-	-0-
05	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811 3	N	-0-	-0-
06	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 3	N	-0-	-0-
07	2294 N	1563	-0-	-731	-0-	1563 3	N	-0-	-0-
CGU 9		WELL #: 10		RRCID -> 166146		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610	
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-	-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-	-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-	-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-	-0-
06	690 N	658	-0-	-32	-0-	658 3	N	-0-	-0-
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-	-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 166253		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 166389		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
CGU 8		WELL #: 9		RRCID -> 166414		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-	-0-
CGU 15		WELL #: 12		RRCID -> 166421		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586	
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-	-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-	-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-	-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 166870	COMPL. DATE 10/21/1997	TOTAL DEPTH 9632	PERF. 9356	- 9454					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2025													
LATHAM, H. L.		WELL #: 2		RRCID -> 167043	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 9661	PERF. 9310	- 9382					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 168060	COMPL. DATE 12/23/1997	TOTAL DEPTH 9669	PERF. 9380	- 9450					
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	431	3	4 9	Y	4	3 1		3
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	485	3	6 9	Y	5	5 1		3
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	452	3	4 9	Y	4	5 1		2
05	465 N	450	-0-	-15	-0-	444	3	6 9	Y	5	4 1		3
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	429	3	4 9	Y	4	4 1		3
07	465 N	439	-0-	-26	-0-	436	3	3 9	Y	3	4 1		2
SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 168563	COMPL. DATE 02/20/1998	TOTAL DEPTH 9740	PERF. 9436	- 9456					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 168565	COMPL. DATE 01/14/1998	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 9390	- 9494					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 168882	COMPL. DATE 02/11/1998	TOTAL DEPTH 9601	PERF. 9316	- 9414					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CGU 28		WELL #: 9		RRCID -> 169131	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 9913	PERF. 8586	- 9746					
02	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
03	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	869	-0-	-433	-0-	869	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 13																			
WELL #: 12																			
RRCID -> 169160																			
COMPL. DATE 02/04/1998																			
TOTAL DEPTH 9616										PERF. 8420 - 9500									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
02	3696 X	2386	-0-	-1310	-0-	2386	3			N	-0-				-0-				
03	4092 X	3252	-0-	-840	-0-	3252	3			N	-0-				-0-				
04	3960 X	3294	-0-	-666	-0-	3294	3			N	-0-				-0-				
05	3193 X	3156	-0-	-37	-0-	3156	3			N	-0-				-0-				
06	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-				-0-				
07	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-				-0-				
GARY GAS UNIT																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 169253																			
COMPL. DATE 03/14/1998																			
TOTAL DEPTH 9582										PERF. 9316 - 9380									
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	391	3	4	9	Y	4	3	1		3				
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	442	3	6	9	Y	5	5	1		3				
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	428	3	4	9	Y	4	5	1		2				
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	446	3	4	9	Y	4	3	1		3				
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	429	3	4	9	Y	4	4	1		3				
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	Y	3	4	1		2				
CGU 5																			
WELL #: 7 T																			
RRCID -> 169300																			
COMPL. DATE 02/05/1998																			
TOTAL DEPTH 9685										PERF. 8466 - 9566									
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-				-0-				
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-				-0-				
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-				-0-				
05	217 N	36	-0-	-181	-0-	36	3			N	-0-				-0-				
06	210 N	13	-0-	-197	-0-	13	3			N	-0-				-0-				
07	217 N	21	-0-	-196	-0-	21	3			N	-0-				-0-				
CGU 11																			
WELL #: 12																			
RRCID -> 169605																			
COMPL. DATE 03/11/1998																			
TOTAL DEPTH 9655										PERF. 8410 - 9520									
02	448 N	413	-0-	-35	-0-	413	3			N	-0-				-0-				
03	558 N	215	-0-	-343	-0-	215	3			N	-0-				-0-				
04	510 N	306	-0-	-204	-0-	306	3			N	-0-				-0-				
05	465 N	312	-0-	-153	-0-	312	3			N	-0-				-0-				
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-				-0-				
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-				-0-				
FREEMAN GAS UNIT																			
WELL #: 8																			
RRCID -> 169627																			
COMPL. DATE 02/25/1998																			
TOTAL DEPTH 10013										PERF. 8896 - 9850									
02	812 N	699	-0-	-113	-0-	693	3	6	9	Y	5	6	1		3				
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	807	3	9	9	Y	8	10	1		1				
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1082	3	10	9	Y	9	3	1		7				
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	836	3	15	9	Y	14	15	1		6				
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1069	3	19	9	Y	17	10	1		13				
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1153	3	24	9	Y	22	13	1		22				
CGU 4																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 169628																			
COMPL. DATE 03/25/1998																			
TOTAL DEPTH 9400										PERF. 8274 - 9250									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
CGU 14																			
WELL #: 11 T																			
RRCID -> 169718																			
COMPL. DATE 03/10/1998																			
TOTAL DEPTH 9687										PERF. 8392 - 9491									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
CGU 29		WELL #: 9 T		RRCID -> 169783		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1484 N	1424	-0-	-60	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1585	-0-	-5	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
05	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
06	1590 N	1434	-0-	-156	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
07	1643 N	1373	-0-	-270	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
CGU 22		WELL #: 11		RRCID -> 169916		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654					
02	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		N	-0-			-0-
03	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3		N	-0-			-0-
04	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3		N	-0-			-0-
05	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3		N	-0-			-0-
06	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
07	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-
GARY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169931		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410					
02	1059 N	950	-0-	-109	-0-	938	3	12 9	Y	11	8 1		7
03	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	1020	3	11 9	Y	10	11 1		6
04	1080 N	920	-0-	-160	-0-	910	3	10 9	Y	9	11 1		4
05	1054 N	823	-0-	-231	-0-	814	3	9 9	Y	8	7 1		5
06	990 N	735	-0-	-255	-0-	728	3	7 9	Y	6	6 1		5
07	961 N	773	-0-	-188	-0-	767	3	6 9	Y	5	6 1		4
BORDERS, E. G/U NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 169933		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928					
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2025													
CGU 26		WELL #: 10		RRCID -> 170107		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700					
02	1960 N	1401	-0-	-559	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
03	2356 N	1759	-0-	-597	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
04	2280 N	1342	-0-	-938	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
05	1550 N	1030	-0-	-520	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
06	1710 N	1393	-0-	-317	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
07	1395 N	1107	-0-	-288	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 8 T		RRCID -> 170186		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 170239		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850					
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	451	3	4 9	Y	4	4 1		5
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			5
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	647	3	4 9	Y	4	4 1		5
05	496 N	238	-0-	-258	-0-	236	3	2 9	Y	2			7
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			7
07	682 N	369	-0-	-313	-0-	369	3		Y	-0-			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CAUDLE, DAHLIA 0. UNIT #1														
WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3		N	-0-			-0-
03	3286	X	2136	-0-	-1150	-0-	2136	3		N	-0-			-0-
04	3180	X	2565	-0-	-615	-0-	2565	3		N	-0-			-0-
05	3286	X	2225	-0-	-1061	-0-	2225	3		N	-0-			-0-
06	3180	X	2386	-0-	-794	-0-	2386	3		N	-0-			-0-
07	3286	X	2614	-0-	-672	-0-	2614	3		N	-0-			-0-
CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674														
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3		N	-0-			-0-
03	1364	N	961	-0-	-403	-0-	961	3		N	-0-			-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	971	-0-	-393	-0-	971	3		N	-0-			-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-			-0-
07	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512														
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3		N	-0-			-0-
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3		N	-0-			-0-
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3		N	-0-			-0-
CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782														
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-			-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3		N	-0-			-0-
07	124	X	3	-0-	-121	-0-	3	3		N	-0-			-0-
CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3		N	-0-			-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800														
02	588	N	500	-0-	-88	-0-	500	3		N	-0-			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04	930	N	473	-0-	-457	-0-	473	3		N	-0-			-0-
05	558	N	226	-0-	-332	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	3		N	-0-			-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990															
CGU 16			WELL #:		10	RRCID ->	175236	COMPL.	DATE 09/14/1999	TOTAL	DEPTH	9718	PERF.	8414	-	9522				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1736 N	1727	-0-		-9		-0-	1727	3				N	-0-					-0-	
03	1953 N	1884	-0-		-69		-0-	1884	3				N	-0-					-0-	
04	1890 N	1859	-0-		-31		-0-	1859	3				N	-0-					-0-	
05	1922 N	1824	-0-		-98		-0-	1824	3				N	-0-					-0-	
06	1830 N	1785	-0-		-45		-0-	1785	3				N	-0-					-0-	
07	1922 N	1316	-0-		-606		-0-	1316	3				N	-0-					-0-	
CGU 24			WELL #:		11	RRCID ->	175278	COMPL.	DATE 10/11/1999	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8514	-	9602				
02	196 N	-0-	-0-		-196		-0-						N	-0-					-0-	
03	218 N	218	-0-		-0-		-0-	218	3				N	-0-					-0-	
04	246 N	246	-0-		-0-		-0-	246	3				N	-0-					-0-	
05	253 N	253	-0-		-0-		-0-	253	3				N	-0-					-0-	
06	210 N	66	-0-		-144		-0-	66	3				N	-0-					-0-	
07	248 N	94	-0-		-154		-0-	94	3				N	-0-					-0-	
CGU 25			WELL #:		10 T	RRCID ->	175469	COMPL.	DATE 09/24/1999	TOTAL	DEPTH	9878	PERF.	8506	-	9676				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
ROGERS, E.T. GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	176118	COMPL.	DATE 11/16/1999	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	8698	-	9086				
02	56 N	25	-0-		-31		-0-	25	3				N	-0-					-0-	
03	50 N	50	-0-		-0-		-0-	50	3				N	-0-					-0-	
04	60 N	36	-0-		-24		-0-	36	3				N	-0-					-0-	
05	40 N	40	-0-		-0-		-0-	40	3				N	-0-					-0-	
06	60 N	43	-0-		-17		-0-	43	3				N	-0-					-0-	
07	43 N	43	-0-		-0-		-0-	43	3				N	-0-					-0-	
CGU 24			WELL #:		12	RRCID ->	176611	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9815	PERF.	8526	-	9636			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
CGU 1			WELL #:		10	RRCID ->	176992	COMPL.	DATE 02/15/2000	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	8334	-	9562				
02	1666 X	1666	-0-		-0-		-0-	1666	3				N	-0-					-0-	
03	1725 X	1725	-0-		-0-		-0-	1725	3				N	-0-					-0-	
04	1620 X	1239	-0-		-381		-0-	1239	3				N	-0-					-0-	
05	1860 X	804	-0-		-1056		-0-	804	3				N	-0-					-0-	
06	1800 X	703	-0-		-1097		-0-	703	3				N	-0-					-0-	
07	1860 X	522	-0-		-1338		-0-	522	3				N	-0-					-0-	
CGU 29			WELL #:		8	RRCID ->	177351	COMPL.	DATE 02/03/2000	TOTAL	DEPTH	9909	PERF.	8617	-	9757				
02	2856 X	2624	-0-		-232		-0-	2624	3				N	-0-					-0-	
03	3296 X	3296	-0-		-0-		-0-	3296	3				N	-0-					-0-	
04	3077 X	3077	-0-		-0-		-0-	3077	3				N	-0-					-0-	
05	3069 X	3047	-0-		-22		-0-	3047	3				N	-0-					-0-	
06	3060 X	2863	-0-		-197		-0-	2863	3				N	-0-					-0-	
07	3162 X	2937	-0-		-225		-0-	2937	3				N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 13		WELL #: 13		RRCID -> 178267		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
06	630 N	251	-0-	-379	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	589 N	276	-0-	-313	-0-	276	3			N	-0-					-0-
CGU 23		WELL #: 12T		RRCID -> 178268		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 17		WELL #: 13		RRCID -> 178269		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 24		WELL #: 14		RRCID -> 178271		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640								
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
03	2232 N	2195	-0-	-37	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
04	2160 N	2075	-0-	-85	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
05	2232 N	2192	-0-	-40	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
06	2130 N	2092	-0-	-38	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
CGU 25		WELL #: 11		RRCID -> 178275		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663								
02	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
CGU 23		WELL #: 13		RRCID -> 178293		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580								
02	1008 N	977	-0-	-31	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
CGU 13		WELL #: 14 T		RRCID -> 178298		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
CGU 22		WELL #: 12		RRCID -> 178312		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH		9815 PERF. 8542 - 9696			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2548 N	1802	-0-	-746	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
03	2666 N	2316	-0-	-350	-0-	2316	3		N	-0-			-0-
04	2370 N	2322	-0-	-48	-0-	2322	3		N	-0-			-0-
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3		N	-0-			-0-
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
07	2387 N	2271	-0-	-116	-0-	2271	3		N	-0-			-0-
CGU 23		WELL #: 14		RRCID -> 178317		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH		9820 PERF. 8498 - 9620			
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
CGU 26		WELL #: 12		RRCID -> 178318		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH		9840 PERF. 8594 - 9656			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CGU 24		WELL #: 15		RRCID -> 178319		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH		9812 PERF. 8568 - 9718			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CGU 22		WELL #: 13		RRCID -> 178349		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH		9805 PERF. 8736 - 9775			
02	1344 N	1251	-0-	-93	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
07	1612 N	699	-0-	-913	-0-	699	3		N	-0-			-0-
CGU 29		WELL #: 10		RRCID -> 178425		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 8876 - 9742			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CGU 26		WELL #: 11		RRCID -> 178427		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 8524 - 9462			
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3		N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3		N	-0-			-0-
06	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 26																			
										</									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 19		WELL #: 11		RRCID -> 179090		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
02	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 3	N	-0-	-0-
03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 3	N	-0-	-0-
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 3	N	-0-	-0-
05	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 3	N	-0-	-0-
06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 3	N	-0-	-0-
07	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 3	N	-0-	-0-
CGU 15		WELL #: 14		RRCID -> 179210		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606	
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3	N	-0-	-0-
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3	N	-0-	-0-
04	1620 N	1605	-0-	-15	-0-	1605 3	N	-0-	-0-
05	1674 N	1138	-0-	-536	-0-	1138 3	N	-0-	-0-
06	1620 N	184	-0-	-1436	-0-	184 3	N	-0-	-0-
07	1674 N	428	-0-	-1246	-0-	428 3	N	-0-	-0-
CGU 20		WELL #: 14		RRCID -> 179232		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590	
02	2324 N	2169	-0-	-155	-0-	2169 3	N	-0-	-0-
03	2573 N	2257	-0-	-316	-0-	2257 3	N	-0-	-0-
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3	N	-0-	-0-
05	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 3	N	-0-	-0-
06	2190 N	2063	-0-	-127	-0-	2063 3	N	-0-	-0-
07	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3	N	-0-	-0-
CGU 15		WELL #: 13		RRCID -> 179235		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CGU 14		WELL #: 13		RRCID -> 179371		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544	
02	532 N	342	-0-	-190	-0-	342 3	N	-0-	-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-	-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-	-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-	-0-
06	660 N	345	-0-	-315	-0-	345 3	N	-0-	-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-	-0-
CGU 11		WELL #: 13		RRCID -> 179840		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CGU 19		WELL #: 12		RRCID -> 179841		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520	
02	224 N	17	-0-	-207	-0-	17 3	N	-0-	-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-
06	180 N	61	-0-	-119	-0-	61 3	N	-0-	-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
LASHLEY, M. GAS UNIT																			
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 850990										CAPACITY									
WELL #: 9										RRCID -> 180149									
COMPL. DATE 09/29/2000										TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		19 N	-0-	-0-	-0-	-0-		19	3			N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
CGU 28										WELL #: 10									
										RRCID -> 181044									
										COMPL. DATE 11/03/2000									
										TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760									
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-		493	3			N	-0-					-0-	
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	3			N	-0-					-0-	
04		718 N	718	-0-	-0-	-0-		718	3			N	-0-					-0-	
05		186 N	3	-0-	-183	-0-		3	3			N	-0-					-0-	
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-		467	3			N	-0-					-0-	
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	3			N	-0-					-0-	
CGU 28										WELL #: 11									
										RRCID -> 181078									
										COMPL. DATE 06/16/2004									
										TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769									
02		2576 X	2058	-0-	-518	-0-		2058	3			N	-0-					-0-	
03		2852 X	2229	-0-	-623	-0-		2229	3			N	-0-					-0-	
04		2310 X	1898	-0-	-412	-0-		1898	3			N	-0-					-0-	
05		2294 N	2220	-0-	-74	-0-		2220	3			N	-0-					-0-	
06		2160 N	2101	-0-	-59	-0-		2101	3			N	-0-					-0-	
07		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-		2150	3			N	-0-					-0-	
CGU 11										WELL #: 14									
										RRCID -> 181234									
										COMPL. DATE 09/14/2000									
										TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	3			N	-0-					-0-	
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3			N	-0-					-0-	
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	3			N	-0-					-0-	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
MARKEY GAS UNIT										WELL #: 10									
										RRCID -> 181272									
										COMPL. DATE 10/12/2000									
										TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CGU 17										WELL #: 12									
										RRCID -> 181413									
										COMPL. DATE 07/06/2000									
										TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586									
02		1904 X	1796	-0-	-108	-0-		1796	3			N	-0-					-0-	
03		2325 X	2220	-0-	-105	-0-		2220	3			N	-0-					-0-	
04		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-		2340	3			N	-0-					-0-	
05		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-		2358	3			N	-0-					-0-	
06		2250 X	2175	-0-	-75	-0-		2175	3			N	-0-					-0-	
07		2418 X	2379	-0-	-39	-0-		2379	3			N	-0-					-0-	
CGU 5										WELL #: 8									
										RRCID -> 181772									
										COMPL. DATE 10/11/2000									
										TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 6														
WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1036 N	998	-0-	-38	-0-	998 3				N	-0-			-0-
03	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1106 3				N	-0-			-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3				N	-0-			-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3				N	-0-			-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3				N	-0-			-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3				N	-0-			-0-
CGU 16														
WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KYLE, FRED GAS UNIT														
WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286														
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 20														
WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550														
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	333 3				N	-0-			-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3				N	-0-			-0-
04	390 N	351	-0-	-39	-0-	351 3				N	-0-			-0-
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3				N	-0-			-0-
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	347 3				N	-0-			-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3				N	-0-			-0-
CGU 26														
WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726														
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3				N	-0-			-0-
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3				N	-0-			-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3				N	-0-			-0-
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3				N	-0-			-0-
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3				N	-0-			-0-
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3				N	-0-			-0-
CGU 26														
WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693														
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38 3				N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3				N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3				N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3				N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3				N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3				N	-0-			-0-
CGU 21														
WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656														
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3				N	-0-			-0-
03	806 N	695	-0-	-111	-0-	695 3				N	-0-			-0-
04	780 N	435	-0-	-345	-0-	435 3				N	-0-			-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3				N	-0-			-0-
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3				N	-0-			-0-
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 21			//CONT.// 16032 174 850990 WELL #: 13			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
						RRCID -> 184764			COMPL. DATE 04/04/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 10			WELL #: 14			RRCID -> 185091			COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632						
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-							N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-			28	3			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	3			N	-0-					-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-			88	3			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-

CGU 10			WELL #: 16			RRCID -> 185093			COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

CGU 28			WELL #: 12			RRCID -> 185128			COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762						
02	1764 N	1418	-0-	-346	-0-			1418	3			N	-0-					-0-
03	1519 N	1202	-0-	-317	-0-			1202	3			N	-0-					-0-
04	1770 N	974	-0-	-796	-0-			974	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	781	-0-	-800	-0-			781	3			N	-0-					-0-
06	1170 N	754	-0-	-416	-0-			754	3			N	-0-					-0-
07	992 N	707	-0-	-285	-0-			707	3			N	-0-					-0-

CGU 23			WELL #: 15			RRCID -> 185131			COMPL. DATE 01/30/2001			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646						
02	56 N	12	-0-	-44	-0-			12	3			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-			48	3			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-			37	3			N	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	3			N	-0-					-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-			36	3			N	-0-					-0-

CGU 10			WELL #: 15			RRCID -> 185149			COMPL. DATE 02/23/2001			TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

CGU 22			WELL #: 16			RRCID -> 185171			COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319						
02	392 N	381	-0-	-11	-0-			381	3			N	-0-					-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-			436	3			N	-0-					-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-			418	3			N	-0-					-0-
05	434 N	429	-0-	-5	-0-			429	3			N	-0-					-0-
06	420 N	405	-0-	-15	-0-			405	3			N	-0-					-0-
07	434 N	406	-0-	-28	-0-			406	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.//		850990								
CGU 22				WELL #:		14	RRCID ->	185173	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL	DEPTH	9825	PERF. 8682 - 9686
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-			-0-	
03	1178 N	528	-0-	-650	-0-	528	3		N	-0-			-0-	
04	1140 N	729	-0-	-411	-0-	729	3		N	-0-			-0-	
05	1178 N	650	-0-	-528	-0-	650	3		N	-0-			-0-	
06	510 N	92	-0-	-418	-0-	92	3		N	-0-			-0-	
07	744 N	17	-0-	-727	-0-	17	3		N	-0-			-0-	
CGU 11				WELL #:		15	RRCID ->	185186	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	952 N	924	-0-	-28	-0-	924	3		N	-0-			-0-	
03	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	3		N	-0-			-0-	
04	1020 N	967	-0-	-53	-0-	967	3		N	-0-			-0-	
05	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3		N	-0-			-0-	
06	960 N	930	-0-	-30	-0-	930	3		N	-0-			-0-	
07	992 N	921	-0-	-71	-0-	921	3		N	-0-			-0-	
CGU 24				WELL #:		16	RRCID ->	185200	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL	DEPTH	9795	PERF. 8398 - 9626
02	1484 N	966	-0-	-518	-0-	966	3		N	-0-			-0-	
03	1643 N	463	-0-	-1180	-0-	463	3		N	-0-			-0-	
04	1560 N	583	-0-	-977	-0-	583	3		N	-0-			-0-	
05	1085 N	583	-0-	-502	-0-	583	3		N	-0-			-0-	
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-	
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-	
CGU 29				WELL #:		11	RRCID ->	186329	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8620 - 9762
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
CGU 6				WELL #:		14	RRCID ->	186552	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 8354 - 9472
02	532 N	460	-0-	-72	-0-	460	3		N	-0-			-0-	
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-	
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-			-0-	
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-	
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		N	-0-			-0-	
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-	
CGU 6				WELL #:		17	RRCID ->	186554	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL	DEPTH	9595	PERF. 8446 - 9490
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-			-0-	
03	1736 N	1317	-0-	-419	-0-	1317	3		N	-0-			-0-	
04	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3		N	-0-			-0-	
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3		N	-0-			-0-	
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-			-0-	
07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3		N	-0-			-0-	
CGU 24				WELL #:		13	RRCID ->	186557	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 8526 - 9654
02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		N	-0-			-0-	
03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3		N	-0-			-0-	
04	2250 N	2219	-0-	-31	-0-	2219	3		N	-0-			-0-	
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3		N	-0-			-0-	
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3		N	-0-			-0-	
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3		N	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 15														
WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	532 N	483	-0-	-49	-0-	483	3			N	-0-			-0-
03	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-			-0-
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			-0-
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-			-0-
07	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-			-0-
CGU 27														
WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702														
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-			-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-
05	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-			-0-
06	480 N	67	-0-	-413	-0-	67	3			N	-0-			-0-
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-			-0-
CGU 15														
WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 6														
WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790														
02	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-			-0-
03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-			-0-
04	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-			-0-
05	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-			-0-
06	3120 X	400	-0-	-2720	-0-	400	3			N	-0-			-0-
07	3286 X	1326	-0-	-1960	-0-	1326	3			N	-0-			-0-
CGU 6														
WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461														
02	2169 N	2073	-0-	-96	-0-	2073	3			N	-0-			-0-
03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-			-0-
04	2880 X	1846	-0-	-1034	-0-	1846	3			N	-0-			-0-
05	2976 X	1654	-0-	-1322	-0-	1654	3			N	-0-			-0-
06	2880 X	1320	-0-	-1560	-0-	1320	3			N	-0-			-0-
07	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-			-0-
CGU 25														
WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680														
02	1568 N	1125	-0-	-443	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-			-0-
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-			-0-
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-			-0-
06	1860 N	1549	-0-	-311	-0-	1549	3			N	-0-			-0-
07	1922 N	1340	-0-	-582	-0-	1340	3			N	-0-			-0-
CGU 25														
WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 25		WELL #: 14		RRCID -> 187664		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3			N	-0-					-0-
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3			N	-0-					-0-
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3			N	-0-					-0-
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3			N	-0-					-0-
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3			N	-0-					-0-
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3			N	-0-					-0-
CGU 19		WELL #: 13		RRCID -> 187831		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472								
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CGU 21		WELL #: 15		RRCID -> 188710		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358								
02		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3			N	-0-					-0-
03		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3			N	-0-					-0-
04		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3			N	-0-					-0-
05		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 3			N	-0-					-0-
06		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3			N	-0-					-0-
07		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3			N	-0-					-0-
CGU 20		WELL #: 15		RRCID -> 195005		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568								
02		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 3			N	-0-					-0-
03		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955 3			N	-0-					-0-
04		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763 3			N	-0-					-0-
05		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 3			N	-0-					-0-
06		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971 3			N	-0-					-0-
07		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 3			N	-0-					-0-
CGU 12		WELL #: 12		RRCID -> 195155		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524								
02		1316 N	1250	-0-	-66	-0-	1250 3			N	-0-					-0-
03		1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1370 3			N	-0-					-0-
04		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3			N	-0-					-0-
05		1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371 3			N	-0-					-0-
06		1320 N	1282	-0-	-38	-0-	1282 3			N	-0-					-0-
07		1395 N	1343	-0-	-52	-0-	1343 3			N	-0-					-0-
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196768		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316								
02		2716 X	996	-0-	-1720	-0-	996 3			N	-0-					-0-
03		3007 X	1307	-0-	-1700	-0-	1307 3			N	-0-					-0-
04		2910 X	2472	-0-	-438	-0-	2472 3			N	-0-					-0-
05		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 3			N	-0-					-0-
06		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227 3			N	-0-					-0-
07		2542 X	2364	-0-	-178	-0-	2364 3			N	-0-					-0-
CGU 12		WELL #: 11		RRCID -> 196769		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502								
02		3556 X	3145	-0-	-411	-0-	3145 3			N	-0-					-0-
03		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443 3			N	-0-					-0-
04		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062 3			N	-0-					-0-
05		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 3			N	-0-					-0-
06		4050 X	3921	-0-	-129	-0-	3921 3			N	-0-					-0-
07		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA											
TGNR EAST TEXAS LLC																															
CGU 18																															
WELL #: 15										RRCID -> 197180										COMPL. DATE 05/11/2003				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
0								AMT	CODE	AMT	CODE						AMT	CODE	AMT	CODE											
02	3136 X	3008	-0-		-128	-0-		3008	3				N	-0-						-0-											
03	3554 X	3554	-0-		-0-	-0-		3554	3				N	-0-						-0-											
04	3560 X	3560	-0-		-0-	-0-		3560	3				N	-0-						-0-											
05	3650 X	3650	-0-		-0-	-0-		3650	3				N	-0-						-0-											
06	3552 X	3552	-0-		-0-	-0-		3552	3				N	-0-						-0-											
07	3710 X	3710	-0-		-0-	-0-		3710	3				N	-0-						-0-											
CGU 10										WELL #: 17										RRCID -> 197181				COMPL. DATE 05/03/2003				TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608			
02	1512 N	1454	-0-		-58	-0-		1454	3				N	-0-						-0-											
03	1705 N	1586	-0-		-119	-0-		1586	3				N	-0-						-0-											
04	1620 N	1414	-0-		-206	-0-		1414	3				N	-0-						-0-											
05	1612 N	1505	-0-		-107	-0-		1505	3				N	-0-						-0-											
06	1530 N	1429	-0-		-101	-0-		1429	3				N	-0-						-0-											
07	1457 N	1445	-0-		-12	-0-		1445	3				N	-0-						-0-											
KYLE, J. R. -A-										WELL #: 10										RRCID -> 197231				COMPL. DATE 05/07/2003				TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294			
02	1560 N	1560	-0-		-0-	-0-		1560	3				N	-0-						-0-											
03	2331 N	2331	-0-		-0-	-0-		2331	3				N	-0-						-0-											
04	2014 N	2014	-0-		-0-	-0-		2014	3				N	-0-						-0-											
05	2246 N	2246	-0-		-0-	-0-		2246	3				N	-0-						-0-											
06	1918 N	1918	-0-		-0-	-0-		1918	3				N	-0-						-0-											
07	2127 N	2127	-0-		-0-	-0-		2127	3				N	-0-						-0-											
CGU 22										WELL #: 17										RRCID -> 197527				COMPL. DATE 04/10/2003				TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640			
02	2800 N	3239	-0-		439	904		3239	3				N	-0-						-0-											
03	4270 X	3366	-0-		-904	-0-		3366	3				N	-0-						-0-											
04	3215 X	3215	-0-		-0-	-0-		3215	3				N	-0-						-0-											
05	3269 X	3269	-0-		-0-	-0-		3269	3				N	-0-						-0-											
06	3170 X	3170	-0-		-0-	-0-		3170	3				N	-0-						-0-											
07	3271 X	3271	-0-		-0-	-0-		3271	3				N	-0-						-0-											
KYLE, J. R. -A-										WELL #: 9										RRCID -> 197668				COMPL. DATE 05/24/2003				TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224			
02	1932 N	1909	-0-		-23	-0-		1909	3				N	-0-						-0-											
03	2139 N	1699	-0-		-440	-0-		1699	3				N	-0-						-0-											
04	2070 N	1666	-0-		-404	-0-		1666	3				N	-0-						-0-											
05	2108 N	1567	-0-		-541	-0-		1567	3				N	-0-						-0-											
06	1650 N	1123	-0-		-527	-0-		1123	3				N	-0-						-0-											
07	1736 N	1111	-0-		-625	-0-		1111	3				N	-0-						-0-											
CGU 24										WELL #: 18										RRCID -> 197735				COMPL. DATE 06/27/2003				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647			
02	4368 X	2481	-0-		-1887	-0-		2481	3				N	-0-						-0-											
03	4867 X	3005	-0-		-1862	-0-		3005	3				N	-0-						-0-											
04	4710 X	3489	-0-		-1221	-0-		3489	3				N	-0-						-0-											
05	4867 X	2848	-0-		-2019	-0-		2848	3				N	-0-						-0-											
06	4170 X	3333	-0-		-837	-0-		3333	3				N	-0-						-0-											
07	3666 X	3666	-0-		-0-	-0-		3666	3				N	-0-						-0-											
CGU 24										WELL #: 17										RRCID -> 197749				COMPL. DATE 06/13/2003				TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570			
02	792 N	792	-0-		-0-	-0-		792	3				N	-0-						-0-											
03	897 N	897	-0-		-0-	-0-		897	3				N	-0-						-0-											
04	941 N	941	-0-		-0-	-0-		941	3				N	-0-						-0-											
05	870 N	870	-0-		-0-	-0-		870	3				N	-0-						-0-											
06	840 N	825	-0-		-15	-0-		825	3				N	-0-						-0-											
07	868 N	652	-0-		-216	-0-		652	3				N	-0-						-0-											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//			16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//			850990													
CGU 24			WELL #:			19			RRCID -> 197820			COMPL. DATE 07/12/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-			2186	3				N	-0-			-0-	
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	-0-			2527	3				N	-0-			-0-	
04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	-0-			2414	3				N	-0-			-0-	
05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	-0-			2521	3				N	-0-			-0-	
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	-0-			2430	3				N	-0-			-0-	
07	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	-0-			2603	3				N	-0-			-0-	

CGU 7			WELL #:			11			RRCID -> 198131			COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339				
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-			411	3				N	-0-			-0-	
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-			487	3				N	-0-			-0-	
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-			585	3				N	-0-			-0-	
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-			579	3				N	-0-			-0-	
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-			538	3				N	-0-			-0-	
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-			577	3				N	-0-			-0-	

CGU 14			WELL #:			14			RRCID -> 198159			COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564				
02	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-			2026	3				N	-0-			-0-	
03	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	-0-			2282	3				N	-0-			-0-	
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-			2235	3				N	-0-			-0-	
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-			2262	3				N	-0-			-0-	
06	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-			2154	3				N	-0-			-0-	
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-			2301	3				N	-0-			-0-	

CGU 3			WELL #:			13			RRCID -> 198202			COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700				
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-			2108	3				N	-0-			-0-	
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	-0-			2329	3				N	-0-			-0-	
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-			2179	3				N	-0-			-0-	
05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	-0-			2578	3				N	-0-			-0-	
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	-0-			2489	3				N	-0-			-0-	
07	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	-0-			2645	3				N	-0-			-0-	

CGU 29			WELL #:			12			RRCID -> 198540			COMPL. DATE 06/22/2003			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778				
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-			887	3				N	-0-			-0-	
03	1302 N	833	-0-	-469	-0-	-0-			833	3				N	-0-			-0-	
04	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	-0-			1037	3				N	-0-			-0-	
05	992 N	939	-0-	-53	-0-	-0-			939	3				N	-0-			-0-	
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-			835	3				N	-0-			-0-	
07	1085 N	838	-0-	-247	-0-	-0-			838	3				N	-0-			-0-	

CGU 19			WELL #:			14			RRCID -> 198586			COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604				
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-			2031	3				N	-0-			-0-	
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	-0-			2291	3				N	-0-			-0-	
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	-0-			2240	3				N	-0-			-0-	
05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-			2200	3				N	-0-			-0-	
06	2100 N	1887	-0-	-213	-0-	-0-			1887	3				N	-0-			-0-	
07	2170 N	1971	-0-	-199	-0-	-0-			1971	3				N	-0-			-0-	

CGU 5			WELL #:			9			RRCID -> 199791			COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560				
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-			273	3				N	-0-			-0-	
03	310 N	206	-0-	-104	-0-	-0-			206	3				N	-0-			-0-	
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-			308	3				N	-0-			-0-	
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	-0-			286	3				N	-0-			-0-	
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-			350	3				N	-0-			-0-	
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-			414	3				N	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 24														
WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-			-0-
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-			-0-
04	1920 N	1916	-0-	-4	-0-	1916	3			N	-0-			-0-
05	1984 N	1859	-0-	-125	-0-	1859	3			N	-0-			-0-
06	1890 N	1779	-0-	-111	-0-	1779	3			N	-0-			-0-
07	1984 N	1749	-0-	-235	-0-	1749	3			N	-0-			-0-
CGU 4														
WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659														
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
CGU 30														
WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772														
02	2688 X	1937	-0-	-751	-0-	1937	3			N	-0-			-0-
03	2635 X	2086	-0-	-549	-0-	2086	3			N	-0-			-0-
04	2550 X	2005	-0-	-545	-0-	2005	3			N	-0-			-0-
05	2635 X	2445	-0-	-190	-0-	2445	3			N	-0-			-0-
06	2280 X	2061	-0-	-219	-0-	2061	3			N	-0-			-0-
07	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-			-0-
CGU 7														
WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984														
02	3304 X	2552	-0-	-752	-0-	2552	3			N	-0-			-0-
03	3751 X	2696	-0-	-1055	-0-	2696	3			N	-0-			-0-
04	3630 X	2210	-0-	-1420	-0-	2210	3			N	-0-			-0-
05	3751 X	2231	-0-	-1520	-0-	2231	3			N	-0-			-0-
06	3120 X	1900	-0-	-1220	-0-	1900	3			N	-0-			-0-
07	2821 X	2056	-0-	-765	-0-	2056	3			N	-0-			-0-
FROST UNIT 5														
WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789														
02	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-			-0-
03	1395 X	1044	-0-	-351	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
04	1410 X	730	-0-	-680	-0-	730	3			N	-0-			-0-
05	1457 X	878	-0-	-579	-0-	878	3			N	-0-			-0-
06	1410 X	802	-0-	-608	-0-	802	3			N	-0-			-0-
07	1364 X	992	-0-	-372	-0-	992	3			N	-0-			-0-
CGU 27														
WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688														
02	700 N	690	-0-	-10	-0-	690	3			N	-0-			-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-			-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-			-0-
CGU 23														
WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566														
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-			-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-			-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			-0-
05	1798 N	980	-0-	-818	-0-	980	3			N	-0-			-0-
06	900 N	898	-0-	-2	-0-	898	3			N	-0-			-0-
07	837 N	739	-0-	-98	-0-	739	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 3														
WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-			-0-
03	2790 X	2511	-0-	-279	-0-	2511	3			N	-0-			-0-
04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-			-0-
05	2790 X	1812	-0-	-978	-0-	1812	3			N	-0-			-0-
06	2430 N	854	-0-	-1576	-0-	854	3			N	-0-			-0-
07	2790 X	878	-0-	-1912	-0-	878	3			N	-0-			-0-
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272														
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			-0-
03	1023 N	747	-0-	-276	-0-	747	3			N	-0-			-0-
04	990 N	714	-0-	-276	-0-	714	3			N	-0-			-0-
05	1023 N	736	-0-	-287	-0-	736	3			N	-0-			-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			-0-
07	744 N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-			-0-
CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742														
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-			-0-
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-			-0-
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-			-0-
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-			-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-			-0-
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-			-0-
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286														
02	3612 X	3424	-0-	-188	-0-	3424	3			N	-0-			-0-
03	3999 X	3608	-0-	-391	-0-	3608	3			N	-0-			-0-
04	3870 X	3308	-0-	-562	-0-	3308	3			N	-0-			-0-
05	3813 X	3411	-0-	-402	-0-	3411	3			N	-0-			-0-
06	3690 X	3312	-0-	-378	-0-	3312	3			N	-0-			-0-
07	3782 X	3525	-0-	-257	-0-	3525	3			N	-0-			-0-
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274														
02	3584 X	3200	-0-	-384	-0-	3200	3			N	-0-			-0-
03	3968 X	2745	-0-	-1223	-0-	2745	3			N	-0-			-0-
04	3840 X	2539	-0-	-1301	-0-	2539	3			N	-0-			-0-
05	3937 X	2764	-0-	-1173	-0-	2764	3			N	-0-			-0-
06	3420 X	3238	-0-	-182	-0-	3238	3			N	-0-			-0-
07	3534 X	3275	-0-	-259	-0-	3275	3			N	-0-			-0-
CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736														
02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-			-0-
03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-			-0-
04	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-			-0-
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-			-0-
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-			-0-
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-			-0-
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306														
02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-			-0-
03	3379 X	3246	-0-	-133	-0-	3246	3			N	-0-			-0-
04	3270 X	3123	-0-	-147	-0-	3123	3			N	-0-			-0-
05	3379 X	3255	-0-	-124	-0-	3255	3			N	-0-			-0-
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-			-0-
07	3379 X	3296	-0-	-83	-0-	3296	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 18		WELL #: 13		RRCID -> 202382		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3052 X	2475	-0-	-577	-0-	2475 3	N	-0-	-0-
03	3379 X	3150	-0-	-229	-0-	3150 3	N	-0-	-0-
04	3270 X	3179	-0-	-91	-0-	3179 3	N	-0-	-0-
05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 3	N	-0-	-0-
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 3	N	-0-	-0-
07	3286 X	3196	-0-	-90	-0-	3196 3	N	-0-	-0-
CGU 18		WELL #: 14		RRCID -> 202388		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738	
02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3	N	-0-	-0-
03	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825 3	N	-0-	-0-
04	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 3	N	-0-	-0-
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3	N	-0-	-0-
06	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 3	N	-0-	-0-
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3	N	-0-	-0-
CGU 23		WELL #: 19		RRCID -> 202424		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CGU 4		WELL #: 10		RRCID -> 202590		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260	
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-	-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-	-0-
04	1230 N	848	-0-	-382	-0-	848 3	N	-0-	-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-	-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-	-0-
07	868 N	669	-0-	-199	-0-	669 3	N	-0-	-0-
CGU 25		WELL #: 17		RRCID -> 202592		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280	
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301 3	N	-0-	-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3	N	-0-	-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3	N	-0-	-0-
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3	N	-0-	-0-
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	320 3	N	-0-	-0-
07	341 N	185	-0-	-156	-0-	185 3	N	-0-	-0-
CGU 23		WELL #: 18		RRCID -> 202593		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594	
02	3220 X	2838	-0-	-382	-0-	2838 3	N	-0-	-0-
03	3565 X	3227	-0-	-338	-0-	3227 3	N	-0-	-0-
04	3450 X	2928	-0-	-522	-0-	2928 3	N	-0-	-0-
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 3	N	-0-	-0-
06	3360 X	3196	-0-	-164	-0-	3196 3	N	-0-	-0-
07	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 3	N	-0-	-0-
CGU 22		WELL #: 18		RRCID -> 202698		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910	
02	840 N	381	-0-	-459	-0-	381 3	N	-0-	-0-
03	713 N	446	-0-	-267	-0-	446 3	N	-0-	-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-	-0-
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 3	N	-0-	-0-
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3	N	-0-	-0-
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990									
CGU 22										WELL #: 19		RRCID -> 202716		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8586 - 9626	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	644 N	560	-0-	-84	-0-	560	3			N	-0-					-0-			
03	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					-0-			
04	630 N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-			
05	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					-0-			
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-			
07	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-			
CGU 25										WELL #: 18		RRCID -> 202779		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8590 - 9700	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
CGU 11										WELL #: 16		RRCID -> 203009		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9721		PERF. 8430 - 9546	
02	1120 N	919	-0-	-201	-0-	919	3			N	-0-					-0-			
03	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	3			N	-0-					-0-			
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-			
05	1023 N	759	-0-	-264	-0-	759	3			N	-0-					-0-			
06	900 N	370	-0-	-530	-0-	370	3			N	-0-					-0-			
07	1054 N	545	-0-	-509	-0-	545	3			N	-0-					-0-			
CGU 16										WELL #: 14		RRCID -> 203260		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8520 - 9610	
02	1932 N	1520	-0-	-412	-0-	1520	3			N	-0-					-0-			
03	2139 N	1735	-0-	-404	-0-	1735	3			N	-0-					-0-			
04	2070 N	1687	-0-	-383	-0-	1687	3			N	-0-					-0-			
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-			
06	1680 N	1585	-0-	-95	-0-	1585	3			N	-0-					-0-			
07	1736 N	1632	-0-	-104	-0-	1632	3			N	-0-					-0-			
CGU 23										WELL #: 20		RRCID -> 203302		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8622 - 9654	
02	1932 N	1837	-0-	-95	-0-	1837	3			N	-0-					-0-			
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-			
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-			
05	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-			
06	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-			
07	2573 N	2531	-0-	-42	-0-	2531	3			N	-0-					-0-			
CGU 23										WELL #: 21		RRCID -> 203468		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 8638 - 9666	
02	3220 X	3055	-0-	-165	-0-	3055	3			N	-0-					-0-			
03	3565 X	3198	-0-	-367	-0-	3198	3			N	-0-					-0-			
04	3450 X	3049	-0-	-401	-0-	3049	3			N	-0-					-0-			
05	3472 X	3087	-0-	-385	-0-	3087	3			N	-0-					-0-			
06	3300 X	2918	-0-	-382	-0-	2918	3			N	-0-					-0-			
07	15153 X	15153	-0-	-0-	-0-	15153	3			N	-0-					-0-			
CGU 1										WELL #: 12		RRCID -> 203556		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8774 - 9910	
02	4004 X	3083	-0-	-921	-0-	3083	3			N	-0-					-0-			
03	4216 X	3816	-0-	-400	-0-	3816	3			N	-0-					-0-			
04	4080 X	3866	-0-	-214	-0-	3866	3			N	-0-					-0-			
05	4216 X	3222	-0-	-994	-0-	3222	3			N	-0-					-0-			
06	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-			
07	3999 X	3363	-0-	-636	-0-	3363	3			N	-0-					-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 23		WELL #: 22		RRCID -> 203564		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9795	
								PERF. 8500 - 9622	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-
CGU 26		WELL #: 17		RRCID -> 203567		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9848	
								PERF. 8564 - 9668	
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CGU 26		WELL #: 18		RRCID -> 203634		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 9817	
								PERF. 8558 - 9684	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203648		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9460	
								PERF. 8762 - 9227	
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218	3	N	-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3	N	-0-
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3	N	-0-
CGU 36		WELL #: 4		RRCID -> 203919		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9650	
								PERF. 8960 - 9511	
02	2800 N	1621	-0-	-1179	1721	1621	3	Y	-0-
03	3100 N	1975	-0-	-1125	596	1960	3	Y	14
04	2520 N	1924	-0-	-596	-0-	1896	3	Y	25
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2091	3	Y	16
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1970	3	Y	29
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2130	3	Y	48
INGRAM, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 204258		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9660	
								PERF. 8960 - 9539	
02	4060 X	1978	-0-	-2082	-0-	1978	3	Y	-0-
03	4495 X	1909	-0-	-2586	-0-	1894	3	Y	14
04	3900 X	2798	-0-	-1102	-0-	2757	3	Y	37
05	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4003	3	Y	30
06	3810 X	3142	-0-	-668	-0-	3092	3	Y	45
07	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3769	3	Y	85
CGU 26		WELL #: 19		RRCID -> 204259		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 9780	
								PERF. 8580 - 9694	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990										
CGU 31										WELL #: 11		RRCID -> 204307		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8690 - 9782		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	1624 X	1502	-0-	-122	-0-	-0-		1502	3			N	-0-					-0-		
03	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	-0-		1749	3			N	-0-					-0-		
04	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	-0-		1876	3			N	-0-					-0-		
05	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	-0-		1828	3			N	-0-					-0-		
06	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	-0-		1721	3			N	-0-					-0-		
07	1953 X	1855	-0-	-98	-0-	-0-		1855	3			N	-0-					-0-		
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT					WELL #: 12		RRCID -> 204490		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8562 - 9426							
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	-0-		32	3			N	-0-					-0-		
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	-0-		19	3			N	-0-					-0-		
04	120 N	29	-0-	-91	-0-	-0-		29	3			N	-0-					-0-		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
LASHLEY, M. GAS UNIT					WELL #: 12		RRCID -> 204525		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8344 - 9594							
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-		844	3			N	-0-					-0-		
03	403 N	334	-0-	-69	-0-	-0-		334	3			N	-0-					-0-		
04	600 N	434	-0-	-166	-0-	-0-		434	3			N	-0-					-0-		
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	-0-		604	3			N	-0-					-0-		
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-		354	3			N	-0-					-0-		
07	434 N	388	-0-	-46	-0-	-0-		388	3			N	-0-					-0-		
CGU 23					WELL #: 16		RRCID -> 204527		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8496 - 9576							
02	1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-		1813	3			N	-0-					-0-		
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-		1950	3			N	-0-					-0-		
05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-		2023	3			N	-0-					-0-		
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-		1937	3			N	-0-					-0-		
07	1705 N	1319	-0-	-386	-0-	-0-		1319	3			N	-0-					-0-		
CGU 33					WELL #: 13		RRCID -> 204846		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8722 - 9864							
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-		1837	3			N	-0-					-0-		
03	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	-0-		2587	3			N	-0-					-0-		
04	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-		2534	3			N	-0-					-0-		
05	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	-0-		2747	3			N	-0-					-0-		
06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	-0-		2352	3			N	-0-					-0-		
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	-0-		2385	3			N	-0-					-0-		
CGU 33					WELL #: 12		RRCID -> 204882		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8614 - 9746							
02	2660 X	2618	-0-	-42	-0-	-0-		2618	3			N	-0-					-0-		
03	2945 X	2877	-0-	-68	-0-	-0-		2877	3			N	-0-					-0-		
04	2850 X	2826	-0-	-24	-0-	-0-		2826	3			N	-0-					-0-		
05	2945 X	2875	-0-	-70	-0-	-0-		2875	3			N	-0-					-0-		
06	2790 N	1996	-0-	-794	-0-	-0-		1996	3			N	-0-					-0-		
07	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	-0-		3062	3			N	-0-					-0-		
CGU 5					WELL #: 11		RRCID -> 205056		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8544 - 9634							
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-		1832	3			N	-0-					-0-		
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-		1824	3			N	-0-					-0-		
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-		1666	3			N	-0-					-0-		
05	1736 N	1149	-0-	-587	-0-	-0-		1149	3			N	-0-					-0-		
06	1680 N	955	-0-	-725	-0-	-0-		955	3			N	-0-					-0-		
07	1736 N	1175	-0-	-561	-0-	-0-		1175	3			N	-0-					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
TGNR EAST TEXAS LLC															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																																																											
CGU 17															//CONT.// 850990																																																											
WELL #: 21															RRCID -> 205228															COMPL. DATE 09/03/2004															TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																		
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		304	3				N		-0-						-0-																																																			
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		314	3				N		-0-						-0-																																																			
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		297	3				N		-0-						-0-																																																			
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		329	3				N		-0-						-0-																																																			
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		303	3				N		-0-						-0-																																																			
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		244	3				N		-0-						-0-																																																			

FREEMAN GAS UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 205928															COMPL. DATE 09/02/2004															TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918														
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1133	3		9	9	Y		8		6	1				5																																																		
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		802	3		15	9	Y		14		17	1				2																																																		
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1365	3		13	9	Y		12		4	1				10																																																		
05	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	-0-	-0-		1041	3		10	9	Y		9		15	1				4																																																		
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1123	3		11	9	Y		10		7	1				7																																																		
07	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	-0-	-0-		1154	3		11	9	Y		10		7	1				10																																																		

CGU 3															WELL #: 16															RRCID -> 206191															COMPL. DATE 10/11/2004															TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480														
02	2800	X	2068	-0-	-732	-0-	-0-	-0-		2068	3				N		-0-							-0-																																																		
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3125	3				N		-0-							-0-																																																		
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2969	3				N		-0-							-0-																																																		
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3088	3				N		-0-							-0-																																																		
06	3000	X	2893	-0-	-107	-0-	-0-	-0-		2893	3				N		-0-							-0-																																																		
07	3100	X	2719	-0-	-381	-0-	-0-	-0-		2719	3				N		-0-							-0-																																																		

CGU 30															WELL #: 11															RRCID -> 206192															COMPL. DATE 09/18/2004															TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804														
02	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	-0-	-0-		1045	3				N		-0-							-0-																																																		
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	-0-	-0-		1192	3				N		-0-							-0-																																																		
04	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	-0-	-0-		1049	3				N		-0-							-0-																																																		
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1175	3				N		-0-							-0-																																																		
06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	-0-	-0-		1097	3				N		-0-							-0-																																																		
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	-0-	-0-		1025	3				N		-0-							-0-																																																		

CGU 13															WELL #: 19															RRCID -> 206193															COMPL. DATE 09/22/2004															TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																																																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																																																		
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		210	3				N		-0-							-0-																																																		
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		406	3				N		-0-							-0-																																																		
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		128	3				N		-0-							-0-																																																		
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	-0-	-0-		82	3				N		-0-							-0-																																																		

HANCOCK, J.F. UNIT															WELL #: 16															RRCID -> 206463															COMPL. DATE 10/21/2004															TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300														
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1571	3				N		-0-							-0-																																																		
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1473	3				N		-0-							-0-																																																		
04	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	-0-	-0-		1195	3				N		-0-							-0-																																																		
05	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	-0-	-0-		1211	3				N		-0-							-0-																																																		
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1538	3				N		-0-							-0-																																																		
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1321	3				N		-0-							-0-																																																		

LASHLEY, M. GAS UNIT															WELL #: 14															RRCID -> 206544															COMPL. DATE 11/05/2004															TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607														
02	3444	X	2916	-0-	-528	-0-	-0-	-0-		2916	3				N		-0-							-0-																																																		
03	3813	X	2870	-0-	-943	-0-	-0-	-0-		2870	3				N		-0-							-0-																																																		
04	3690	X	3348	-0-	-342	-0-	-0-	-0-		3348	3				N		-0-							-0-																																																		
05	3751	X	3347	-0-	-404	-0-	-0-	-0-		3347	3				N		-0-							-0-																																																		
06	3210	X	3094	-0-	-116	-0-	-0-	-0-		3094	3				N		-0-							-0-																																																		
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3701	3				N		-0-							-0-																																																		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
HOLMES, PRIESTLY UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3444 X	2358	-0-	-1086	-0-	2358	3			N	-0-			-0-
03	3813 X	3679	-0-	-134	-0-	3679	3			N	-0-			-0-
04	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-			-0-
05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-			-0-
06	3570 X	3243	-0-	-327	-0-	3243	3			N	-0-			-0-
07	16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	16226	3			N	-0-			-0-
ROGERS, E.T. GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267														
02	616 N	581	-0-	-35	-0-	581	3			N	-0-			-0-
03	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-			-0-
04	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-			-0-
05	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-			-0-
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	579	3			N	-0-			-0-
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-			-0-
HANCOCK, J.F. UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324														
02	1820 N	1791	-0-	-29	-0-	1791	3			N	-0-			-0-
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-			-0-
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-			-0-
05	1984 N	1982	-0-	-2	-0-	1982	3			N	-0-			-0-
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-			-0-
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-			-0-
CGU 11														
WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504														
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			-0-
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-			-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
CGU 11														
WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510														
02	2436 X	2429	-0-	-7	-0-	2429	3			N	-0-			-0-
03	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-			-0-
04	2790 X	2758	-0-	-32	-0-	2758	3			N	-0-			-0-
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-			-0-
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-			-0-
07	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-			-0-
CGU 16														
WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580														
02	2940 X	2651	-0-	-289	-0-	2651	3			N	-0-			-0-
03	3100 X	2954	-0-	-146	-0-	2954	3			N	-0-			-0-
04	2940 X	2752	-0-	-188	-0-	2752	3			N	-0-			-0-
05	3038 X	2700	-0-	-338	-0-	2700	3			N	-0-			-0-
06	2940 X	1939	-0-	-1001	-0-	1939	3			N	-0-			-0-
07	2945 X	2265	-0-	-680	-0-	2265	3			N	-0-			-0-
CGU 8														
WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250														
02	924 N	657	-0-	-267	-0-	657	3			N	-0-			-0-
03	1085 N	881	-0-	-204	-0-	881	3			N	-0-			-0-
04	720 N	498	-0-	-222	-0-	498	3			N	-0-			-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 11				//CONT.// 16032 174 850990 WELL #: 19		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
				RRCID -> 209344		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH		9717		PERF. 8400 - 9500						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2412 3			N	-0-				-0-	
03	2728 N	2497	-0-	-231	-0-	-0-	-0-		2497 3			N	-0-				-0-	
04	2640 N	1970	-0-	-670	-0-	-0-	-0-		1970 3			N	-0-				-0-	
05	2666 N	1931	-0-	-735	-0-	-0-	-0-		1931 3			N	-0-				-0-	
06	2430 N	1446	-0-	-984	-0-	-0-	-0-		1446 3			N	-0-				-0-	
07	2046 N	1959	-0-	-87	-0-	-0-	-0-		1959 3			N	-0-				-0-	
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 209346		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8770 - 9912						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
CGU 19				WELL #: 15		RRCID -> 210493		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8433 - 9514						
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1823 3			N	-0-				-0-	
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2095 3			N	-0-				-0-	
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2082 3			N	-0-				-0-	
05	1984 N	479	-0-	-1505	-0-	-0-	-0-		479 3			N	-0-				-0-	
06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2308 3			N	-0-				-0-	
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2100 3			N	-0-				-0-	
CGU 6				WELL #: 18		RRCID -> 210582		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8660 - 9770						
02	2324 X	1360	-0-	-964	-0-	-0-	-0-		1360 3			N	-0-				-0-	
03	2573 X	1341	-0-	-1232	-0-	-0-	-0-		1341 3			N	-0-				-0-	
04	2490 X	1163	-0-	-1327	-0-	-0-	-0-		1163 3			N	-0-				-0-	
05	2573 X	1528	-0-	-1045	-0-	-0-	-0-		1528 3			N	-0-				-0-	
06	1710 X	1214	-0-	-496	-0-	-0-	-0-		1214 3			N	-0-				-0-	
07	1519 X	837	-0-	-682	-0-	-0-	-0-		837 3			N	-0-				-0-	
INGRAM, J.B.				WELL #: 3		RRCID -> 212293		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9050 - 9517						
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		127 3	1 9	Y	1	3 1				1	
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		140 3	1 9	Y	1					2	
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		136 3	2 9	Y	2	3 1				1	
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	-0-		120 3	1 9	Y	1					2	
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	-0-	-0-		116 3	2 9	Y	2	3 1				1	
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	-0-		119 3	3 9	Y	3	3 1				1	
CGU 15				WELL #: 18		RRCID -> 212424		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8442 - 9590						
02	952 N	903	-0-	-49	-0-	-0-	-0-		903 3			N	-0-				-0-	
03	1240 N	756	-0-	-484	-0-	-0-	-0-		756 3			N	-0-				-0-	
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1401 3			N	-0-				-0-	
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-	
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-	
07	3100 N	3329	-0-	229	-0-	-0-	-0-		3329 3			N	-0-				-0-	
CGU 15				WELL #: 17		RRCID -> 221442		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 9779		PERF. 8456 - 9594						
02	560 N	555	-0-	-5	-0-	-0-	-0-		555 3			N	-0-				-0-	
03	651 N	618	-0-	-33	-0-	-0-	-0-		618 3			N	-0-				-0-	
04	600 N	493	-0-	-107	-0-	-0-	-0-		493 3			N	-0-				-0-	
05	620 N	189	-0-	-431	-0-	-0-	-0-		189 3			N	-0-				-0-	
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-	
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
INGRAM, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 221450		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9620	
								PERF. 8980 - 9408	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	392 N	215	-0-	-177	-0-	214	3	1	9
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	683	3	9	9
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	488	3	4	9
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	265	3	4	9
07	713 N	209	-0-	-504	-0-	205	3	4	9
CGU 12		WELL #: 14		RRCID -> 221676		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9750	
								PERF. 8458 - 9582	
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-
05	1085 N	893	-0-	-192	-0-	893	3	N	-0-
06	1050 N	750	-0-	-300	-0-	750	3	N	-0-
07	1178 N	1034	-0-	-144	-0-	1034	3	N	-0-
CGU 14		WELL #: 16		RRCID -> 222051		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9730	
								PERF. 8408 - 9524	
02	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3	N	-0-
03	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3	N	-0-
04	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	3	N	-0-
05	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3	N	-0-
06	3810 X	3018	-0-	-792	-0-	3018	3	N	-0-
07	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	3	N	-0-
CGU 14		WELL #: 17		RRCID -> 222210		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 9698	
								PERF. 8520 - 9541	
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3	N	-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-
CGU 8		WELL #: 11		RRCID -> 222429		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9825	
								PERF. 8536 - 9300	
02	588 N	528	-0-	-60	-0-	528	3	N	-0-
03	713 N	577	-0-	-136	-0-	577	3	N	-0-
04	600 N	532	-0-	-68	-0-	532	3	N	-0-
05	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3	N	-0-
06	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	3	N	-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-
CGU 22		WELL #: 22		RRCID -> 224030		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 9830	
								PERF. 8590 - 9326	
02	812 N	794	-0-	-18	-0-	794	3	N	-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-
07	1023 N	901	-0-	-122	-0-	901	3	N	-0-
CGU 27		WELL #: 14		RRCID -> 224033		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 9940	
								PERF. 8504 - 9714	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-
07	3100 N	10771	-0-	7671	-0-	7671	3	N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 9																			
WELL #: 11																			
RRCID -> 224081																			
COMPL. DATE 07/05/2006																			
TOTAL DEPTH 9800																			
PERF. 8484 - 9628																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-			
03	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-			
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-			
05	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-			
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-			
07	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-			
CGU 22																			
WELL #: 20																			
RRCID -> 224256																			
COMPL. DATE 08/30/2006																			
TOTAL DEPTH 9840																			
PERF. 8404 - 9650																			
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-			
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-			
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-			
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-			
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-			
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-			
CGU 36																			
WELL #: 6																			
RRCID -> 225699																			
COMPL. DATE 01/06/2007																			
TOTAL DEPTH 9760																			
PERF. 9438 - 9448																			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
CGU 17																			
WELL #: 16																			
RRCID -> 225700																			
COMPL. DATE 12/17/2006																			
TOTAL DEPTH 9730																			
PERF. 8526 - 9540																			
02	3192 X	2184	-0-	-1008	-0-	2184	3			N	-0-					-0-			
03	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-			
04	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-			
05	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-					-0-			
06	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-			
07	4464 X	4118	-0-	-346	-0-	4118	3			N	-0-					-0-			
CGU 36																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 227216																			
COMPL. DATE 01/11/2007																			
TOTAL DEPTH 9780																			
PERF. 8788 - 9485																			
02	1686 N	1200	-0-	-486	-0-	1199	3	1	9	Y	1	23	1			8			
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1551	3	12	9	Y	11					19			
04	1140 N	714	-0-	-426	-0-	700	3	14	9	Y	13	27	1			5			
05	1178 N	905	-0-	-273	-0-	897	3	8	9	Y	7					12			
06	1140 N	1081	-0-	-59	-0-	1064	3	17	9	Y	15	20	1			7			
07	744 N	494	-0-	-250	-0-	482	3	12	9	Y	11	16	1			2			
CGU 26																			
WELL #: 21																			
RRCID -> 227739																			
COMPL. DATE 02/16/2007																			
TOTAL DEPTH 9860																			
PERF. 9644 - 9650																			
02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-			
03	3565 X	2865	-0-	-700	-0-	2865	3			N	-0-					-0-			
04	3600 X	3598	-0-	-2	-0-	3598	3			N	-0-					-0-			
05	3720 X	3445	-0-	-275	-0-	3445	3			N	-0-					-0-			
06	3600 X	3152	-0-	-448	-0-	3152	3			N	-0-					-0-			
07	3720 X	3445	-0-	-275	-0-	3445	3			N	-0-					-0-			
KYLE, J. R. -A-																			
WELL #: 12																			
RRCID -> 229348																			
COMPL. DATE 03/23/2007																			
TOTAL DEPTH 9510																			
PERF. 8424 - 9070																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											CAPACITY			CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC																						
GARY GAS UNIT																						
WELL #: 6											RRCID -> 229383			COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
02	8876 X	5005	-0-	-3871	-0-	4943	3	62	9	Y	56	43	1			36						
03	9827 X	5491	-0-	-4336	-0-	5428	3	63	9	Y	57	60	1			33						
04	7920 X	5229	-0-	-2691	-0-	5171	3	58	9	Y	53	61	1			25						
05	7192 X	5404	-0-	-1788	-0-	5351	3	53	9	Y	48	40	1			33						
06	6180 X	5249	-0-	-931	-0-	5198	3	51	9	Y	46	43	1			36						
07	5549 X	5333	-0-	-216	-0-	5291	3	42	9	Y	38	44	1			30						
CGU 19											WELL #: 18			RRCID -> 230083			COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590		
02	3169 X	2975	-0-	-194	-0-	2975	3			N	-0-					-0-						
03	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-						
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-						
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-						
06	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-						
07	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-						
HANCOCK, J.F. UNIT											WELL #: 13			RRCID -> 230778			COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145		
02	2800 N	3482	-0-	682	3583	3482	3			N	-0-					-0-						
03	3100 N	3559	-0-	459	4042	3559	3			N	-0-					-0-						
04	7328 X	3286	-0-	-4042	-0-	3286	3			N	-0-					-0-						
05	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-						
06	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-						
07	1550 X	950	-0-	-600	-0-	950	3			N	-0-					-0-						
CGU 20											WELL #: 16			RRCID -> 230883			COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
LASHLEY, M. GAS UNIT											WELL #: 11			RRCID -> 230891			COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598		
02	644 N	170	-0-	-474	-0-	170	3			N	-0-					-0-						
03	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-					-0-						
04	540 N	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-					-0-						
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-						
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-						
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-						
CGU 17											WELL #: 15			RRCID -> 232264			COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
CGU 20											WELL #: 17			RRCID -> 232632			COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399		
02	1988 X	1825	-0-	-163	-0-	1825	3			N	-0-					-0-						
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-						
04	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-						
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-						
06	2130 N	1965	-0-	-165	-0-	1965	3			N	-0-					-0-						
07	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 17			//CONT.// //CONT.// WELL #: 19			16032 174 850990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
						RRCID -> 233700		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH		9855 PERF. 8860 - 9276							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	540	-0-	-2260	547	540	3			Y	-0-		Y	-0-					-0-
03	2571 N	2024	-0-	-547	-0-	2024	3			Y	-0-		Y	-0-					-0-
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-		Y	-0-					-0-
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-		Y	-0-					-0-
06	1950 N	1835	-0-	-115	-0-	1835	3			Y	-0-		Y	-0-					-0-
07	1922 N	1827	-0-	-95	-0-	1827	3			Y	-0-		Y	-0-					-0-
CGU 19			WELL #: 20			RRCID -> 233835		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH		9783 PERF. 8460 - 9278							
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-		N	-0-					-0-
03	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-		N	-0-					-0-
04	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-		N	-0-					-0-
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-		N	-0-					-0-
06	2040 N	1706	-0-	-334	-0-	1706	3			N	-0-		N	-0-					-0-
07	2108 N	1984	-0-	-124	-0-	1984	3			N	-0-		N	-0-					-0-
LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 234194		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 8416 - 9639							
02	1008 N	917	-0-	-91	-0-	917	3			N	-0-		N	-0-					-0-
03	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1022	3			N	-0-		N	-0-					-0-
04	1020 N	756	-0-	-264	-0-	756	3			N	-0-		N	-0-					-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-		N	-0-					-0-
06	990 N	895	-0-	-95	-0-	895	3			N	-0-		N	-0-					-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-		N	-0-					-0-
CGU 25			WELL #: 19			RRCID -> 234395		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH		9918 PERF. 8588 - 9720							
02	4228 X	4214	-0-	-14	-0-	4214	3			N	-0-		N	-0-					-0-
03	4650 X	4599	-0-	-51	-0-	4599	3			N	-0-		N	-0-					-0-
04	4590 X	4480	-0-	-110	-0-	4480	3			N	-0-		N	-0-					-0-
05	4743 X	4663	-0-	-80	-0-	4663	3			N	-0-		N	-0-					-0-
06	4590 X	4339	-0-	-251	-0-	4339	3			N	-0-		N	-0-					-0-
07	4681 X	4501	-0-	-180	-0-	4501	3			N	-0-		N	-0-					-0-
CGU 14			WELL #: 15			RRCID -> 234515		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH		9950 PERF. 8741 - 9736							
02	1120 N	1042	-0-	-78	-0-	1042	3			N	-0-		N	-0-					-0-
03	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	1161	3			N	-0-		N	-0-					-0-
04	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1131	3			N	-0-		N	-0-					-0-
05	1147 N	661	-0-	-486	-0-	661	3			N	-0-		N	-0-					-0-
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-		N	-0-					-0-
07	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165	3			N	-0-		N	-0-					-0-
WALTON, MARY			WELL #: 7			RRCID -> 234672		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH		9931 PERF. 8830 - 9400							
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			Y	-0-		1	1					-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-								-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	3		1	9	Y	1	1	1					-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	3		1	9	Y	1							1
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-		1	1					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	66	3		4	9	Y	4	3	1					1
CGU 13			WELL #: 16			RRCID -> 234702		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH		9724 PERF. 8344 - 9510							
02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-		N	-0-					-0-
03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-		N	-0-					-0-
04	3270 X	2535	-0-	-735	-0-	2535	3			N	-0-		N	-0-					-0-
05	3379 X	2374	-0-	-1005	-0-	2374	3			N	-0-		N	-0-					-0-
06	3270 X	2541	-0-	-729	-0-	2541	3			N	-0-		N	-0-					-0-
07	3379 X	2338	-0-	-1041	-0-	2338	3			N	-0-		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC										NON-ASSOCIATED													
CGU 13										WELL #: 17										RRCID -> 234708			
COMPL. DATE 11/24/2007										TOTAL DEPTH 9696										PERF. 8310 - 9494			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	2456 N	2456	-0-		-0-	-0-				2456	3			N	-0-					-0-			
03	2759 N	2737	-0-		-22	-0-				2737	3			N	-0-					-0-			
04	2690 N	2690	-0-		-0-	-0-				2690	3			N	-0-					-0-			
05	2759 N	2759	-0-		-0-	-0-				2759	3			N	-0-					-0-			
06	2640 N	2580	-0-		-60	-0-				2580	3			N	-0-					-0-			
07	2790 N	2750	-0-		-40	-0-				2750	3			N	-0-					-0-			
CGU 12										WELL #: 13										RRCID -> 234881			
COMPL. DATE 12/14/2007										TOTAL DEPTH 9908										PERF. 8624 - 9725			
02	3276 X	1781	-0-		-1495	-0-				1781	3			N	-0-					-0-			
03	3627 X	2486	-0-		-1141	-0-				2486	3			N	-0-					-0-			
04	3300 X	2912	-0-		-388	-0-				2912	3			N	-0-					-0-			
05	3348 X	3203	-0-		-145	-0-				3203	3			N	-0-					-0-			
06	2820 X	881	-0-		-1939	-0-				881	3			N	-0-					-0-			
07	3007 X	487	-0-		-2520	-0-				487	3			N	-0-					-0-			
KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 17										RRCID -> 234884			
COMPL. DATE 01/14/2008										TOTAL DEPTH 9525										PERF. 8430 - 9282			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-			
CGU 3										WELL #: 20										RRCID -> 235314			
COMPL. DATE 01/14/2008										TOTAL DEPTH 9860										PERF. 8526 - 9680			
02	2940 X	2202	-0-		-738	-0-				2202	3			N	-0-					-0-			
03	3255 X	2296	-0-		-959	-0-				2296	3			N	-0-					-0-			
04	3030 X	1875	-0-		-1155	-0-				1875	3			N	-0-					-0-			
05	3007 X	1016	-0-		-1991	-0-				1016	3			N	-0-					-0-			
06	2370 X	966	-0-		-1404	-0-				966	3			N	-0-					-0-			
07	2449 X	854	-0-		-1595	-0-				854	3			N	-0-					-0-			
KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 18										RRCID -> 235401			
COMPL. DATE 01/07/2008										TOTAL DEPTH 9677										PERF. 8540 - 9424			
02	532 N	527	-0-		-5	-0-				527	3			N	-0-					-0-			
03	589 N	569	-0-		-20	-0-				569	3			N	-0-					-0-			
04	581 N	581	-0-		-0-	-0-				581	3			N	-0-					-0-			
05	613 N	613	-0-		-0-	-0-				613	3			N	-0-					-0-			
06	589 N	589	-0-		-0-	-0-				589	3			N	-0-					-0-			
07	591 N	591	-0-		-0-	-0-				591	3			N	-0-					-0-			
CGU 28										WELL #: 13										RRCID -> 235404			
COMPL. DATE 02/04/2008										TOTAL DEPTH 9946										PERF. 8888 - 9548			
02	1983 N	1983	-0-		-0-	-0-				1983	3			N	-0-					-0-			
03	2278 N	2278	-0-		-0-	-0-				2278	3			N	-0-					-0-			
04	2163 N	2163	-0-		-0-	-0-				2163	3			N	-0-					-0-			
05	2201 N	2164	-0-		-37	-0-				2164	3			N	-0-					-0-			
06	2190 N	1909	-0-		-281	-0-				1909	3			N	-0-					-0-			
07	2232 N	1980	-0-		-252	-0-				1980	3			N	-0-					-0-			
KYLE, FRED GAS UNIT										WELL #: 16										RRCID -> 235531			
COMPL. DATE 04/29/2008										TOTAL DEPTH 9865										PERF. 8614 - 9400			
02	4172 X	3282	-0-		-890	-0-				3282	3			N	-0-					-0-			
03	4061 X	3657	-0-		-404	-0-				3657	3			N	-0-					-0-			
04	3349 X	3349	-0-		-0-	-0-				3349	3			N	-0-					-0-			
05	3627 X	3534	-0-		-93	-0-				3534	3			N	-0-					-0-			
06	3540 X	2579	-0-		-961	-0-				2579	3			N	-0-					-0-			
07	3658 X	2645	-0-		-1013	-0-				2645	3			N	-0-					-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 31			//CONT.// //CONT.// WELL #: 12			16032 174 850990	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PANOLA						
							RRCID ->	235844	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL	DEPTH	9995	PERF.	8709	-	9786			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3388 X	1860	-0-	-1528	-0-	1860	3							N	-0-				-0-	
03	3751 X	2474	-0-	-1277	-0-	2474	3							N	-0-				-0-	
04	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3							N	-0-				-0-	
05	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3							N	-0-				-0-	
06	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3							N	-0-				-0-	
07	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3							N	-0-				-0-	
CGU 21			WELL #: 16			RRCID ->	236122	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL	DEPTH	9905	PERF.	8571	-	9656				
02	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3							N	-0-				-0-	
03	4898 X	4347	-0-	-551	-0-	4347	3							N	-0-				-0-	
04	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3							N	-0-				-0-	
05	5022 X	4662	-0-	-360	-0-	4662	3							N	-0-				-0-	
06	4860 X	2137	-0-	-2723	-0-	2137	3							N	-0-				-0-	
07	5022 X	4281	-0-	-741	-0-	4281	3							N	-0-				-0-	
CGU 1			WELL #: 18			RRCID ->	236526	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL	DEPTH	9885	PERF.	8547	-	9630				
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3							N	-0-				-0-	
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3							N	-0-				-0-	
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3							N	-0-				-0-	
05	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3							N	-0-				-0-	
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3							N	-0-				-0-	
07	403 N	270	-0-	-133	-0-	270	3							N	-0-				-0-	
NEAL, SALLIE J. UNIT			WELL #: 10H			RRCID ->	236539	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL	DEPTH	9077	PERF.	8608	-	11222				
02	2884 X	1895	-0-	-989	-0-	1895	3							Y	-0-				95	
03	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3							Y	-0-				95	
04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2872	3		78	9				Y	71				166	
05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2889	3		83	9				Y	75				241	
06	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3							Y	-0-				241	
07	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	3							Y	-0-				241	
CGU 10			WELL #: 19			RRCID ->	237154	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL	DEPTH	9742	PERF.	8442	-	9494				
02	2352 N	1853	-0-	-499	-0-	1853	3							N	-0-				-0-	
03	2542 N	1944	-0-	-598	-0-	1944	3							N	-0-				-0-	
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3							N	-0-				-0-	
05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3							N	-0-				-0-	
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3							N	-0-				-0-	
07	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3							N	-0-				-0-	
CGU 3			WELL #: 15			RRCID ->	237156	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL	DEPTH	9880	PERF.	8485	-	9692				
02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3							N	-0-				-0-	
03	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3							N	-0-				-0-	
04	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3							N	-0-				-0-	
05	3813 X	3691	-0-	-122	-0-	3691	3							N	-0-				-0-	
06	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3							N	-0-				-0-	
07	3875 X	3656	-0-	-219	-0-	3656	3							N	-0-				-0-	
CGU 19			WELL #: 16			RRCID ->	237559	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL	DEPTH	9740	PERF.	8474	-	9564				
02	1540 N	1488	-0-	-52	-0-	1488	3							N	-0-				-0-	
03	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3							N	-0-				-0-	
04	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	1578	3							N	-0-				-0-	
05	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1620	3							N	-0-				-0-	
06	1590 N	1564	-0-	-26	-0-	1564	3							N	-0-				-0-	
07	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	1610	3							N	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC										NON-ASSOCIATED																									
CGU 14										WELL #: 19										RRCID -> 237602				COMPL. DATE 11/19/2007				TOTAL DEPTH 9756				PERF. 8414 - 9506			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 26		WELL #: 20		RRCID -> 239104		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1036 N	176	-0-	-860	-0-	176 3			N	-0-					-0-
03		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3			N	-0-					-0-
04		210 N	187	-0-	-23	-0-	187 3			N	-0-					-0-
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N	-0-					-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-					-0-
07		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 239112		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406						
02		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3			N	-0-					-0-
03		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3			N	-0-					-0-
04		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3			N	-0-					-0-
05		2201 N	1975	-0-	-226	-0-	1975 3			N	-0-					-0-
06		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3			N	-0-					-0-
07		2015 N	1947	-0-	-68	-0-	1947 3			N	-0-					-0-

CGU 8				WELL #: 19H		RRCID -> 239173		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100						
02		2324 X	1378	-0-	-946	-0-	1378 3			N	-0-					-0-
03		2418 X	1479	-0-	-939	-0-	1479 3			N	-0-					-0-
04		2550 X	2337	-0-	-213	-0-	2337 3			N	-0-					-0-
05		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 3			N	-0-					-0-
06		2550 X	1963	-0-	-587	-0-	1963 3			N	-0-					-0-
07		11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	11333 3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT				WELL #: 7H		RRCID -> 239175		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 18				WELL #: 17		RRCID -> 239420		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622						
02		164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-					-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-					-0-
05		186 X	16	-0-	-170	-0-	16 3			N	-0-					-0-
06		180 X	16	-0-	-164	-0-	16 3			N	-0-					-0-
07		186 X	137	-0-	-49	-0-	137 3			N	-0-					-0-

CGU 18				WELL #: 16		RRCID -> 239464		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597						
02		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587 3			N	-0-					-0-
03		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3			N	-0-					-0-
04		2820 X	2746	-0-	-74	-0-	2746 3			N	-0-					-0-
05		2914 X	2740	-0-	-174	-0-	2740 3			N	-0-					-0-
06		2850 X	2638	-0-	-212	-0-	2638 3			N	-0-					-0-
07		2945 X	2701	-0-	-244	-0-	2701 3			N	-0-					-0-

CGU 18				WELL #: 19		RRCID -> 239808		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595						
02		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3			N	-0-					-0-
03		2108 N	2042	-0-	-66	-0-	2042 3			N	-0-					-0-
04		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3			N	-0-					-0-
05		2046 N	2025	-0-	-21	-0-	2025 3			N	-0-					-0-
06		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 3			N	-0-					-0-
07		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.//	850990												
MOORE, LLOYD GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	239996	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL	DEPTH	9565	PERF.	8360	-	9265	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIAMS-WALL GAS UNIT																	
				WELL #:	10	RRCID ->	240036	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL	DEPTH	9665	PERF.	8682	-	9451	
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			N	-0-					-0-
MOORE, LLOYD GAS UNIT																	
				WELL #:	9	RRCID ->	240040	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL	DEPTH	9562	PERF.	8338	-	9259	
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
WILLIAMS-WALL GAS UNIT																	
				WELL #:	13	RRCID ->	240161	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL	DEPTH	9530	PERF.	8621	-	9444	
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
KYLE, FRED "A" UNIT																	
				WELL #:	16	RRCID ->	241946	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	8456	-	9322	
02	2772	X	1932	-0-	-840	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
04	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
05	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	3			N	-0-					-0-
06	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	17401	3			N	-0-					-0-
07	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	14060	3			N	-0-					-0-
POSS, L.T. GAS UNIT																	
				WELL #:	12	RRCID ->	241982	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL	DEPTH	9545	PERF.	8432	-	9302	
02	364	N	3	-0-	-361	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	3			N	-0-					-0-
CGU 28																	
				WELL #:	15	RRCID ->	241984	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.	8716	-	9830	
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	450	N	187	-0-	-263	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CAUDLE, DAHLIA 0. UNIT #1														
WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-				-0-
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		N	-0-				-0-
04	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3		N	-0-				-0-
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-				-0-
06	2070 N	1147	-0-	-923	-0-	1147	3		N	-0-				-0-
07	3100 N	8427	-0-	5327	-0-	8427	3		N	-0-				-0-
FROST UNIT 5														
WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CGU 9														
WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637														
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-				-0-
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		N	-0-				-0-
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3		N	-0-				-0-
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-				-0-
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-				-0-
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3		N	-0-				-0-
NEAL, JOHN S. UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358														
02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3		N	-0-				-0-
03	3131 X	2680	-0-	-451	-0-	2680	3		N	-0-				-0-
04	3090 X	2537	-0-	-553	-0-	2537	3		N	-0-				-0-
05	3193 X	2624	-0-	-569	-0-	2624	3		N	-0-				-0-
06	3090 X	2490	-0-	-600	-0-	2490	3		N	-0-				-0-
07	3193 X	2573	-0-	-620	-0-	2573	3		N	-0-				-0-
FREEMAN GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148														
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2 9	Y	2	1 1			1
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1 9	Y	1	2 1			-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1 9	Y	1				1
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	104	3	1 9	Y	1	2 1			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2 9	Y	2	1 1			1
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	148	3	1 9	Y	1	1 1			1
CGU 9														
WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603														
02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3		N	-0-				-0-
03	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3		N	-0-				-0-
04	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3		N	-0-				-0-
05	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3		N	-0-				-0-
06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3		N	-0-				-0-
07	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3		N	-0-				-0-
CGU 28														
WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798														
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3		N	-0-				-0-
03	1674 N	1665	-0-	-9	-0-	1665	3		N	-0-				-0-
04	1620 N	1564	-0-	-56	-0-	1564	3		N	-0-				-0-
05	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	1552	3		N	-0-				-0-
06	1620 N	1354	-0-	-266	-0-	1354	3		N	-0-				-0-
07	1612 N	1201	-0-	-411	-0-	1201	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 3																			
										</									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA										
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990																			
CGU 7			WELL #: 17			RRCID -> 245607			COMPL. DATE 09/23/2010			TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
MARKEY GAS UNIT																			WELL #: 14	RRCID -> 245609	COMPL. DATE 12/09/2008	TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906
02	1462	N	532	-0-	-930	-0-	528	3	4	9	Y	4	5	1					2			
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1474	3	17	9	Y	15	15	1					2			
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1388	3	12	9	Y	11	4	1					9			
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1881	3	19	9	Y	17	19	1					7			
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1495	3	14	9	Y	13	11	1					9			
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1485	3	14	9	Y	13	9	1					13			
FREEMAN GAS UNIT																			WELL #: 13	RRCID -> 245612	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841
02	2072	N	2012	-0-	-60	-0-	1997	3	15	9	Y	14	15	1					8			
03	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2050	3	22	9	Y	20	26	1					2			
04	2040	N	1710	-0-	-330	-0-	1695	3	15	9	Y	14	5	1					11			
05	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	2026	3	21	9	Y	19	22	1					8			
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2253	3	21	9	Y	19	13	1					14			
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2701	3	28	9	Y	25	14	1					25			
LASHLEY, M. GAS UNIT																			WELL #: 13	RRCID -> 245632	COMPL. DATE 12/15/2008	TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-							-0-			
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-							-0-			
04	2250	X	1642	-0-	-608	-0-	1642	3			N	-0-							-0-			
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-							-0-			
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-							-0-			
07	3255	X	3223	-0-	-32	-0-	3223	3			N	-0-							-0-			
CGU 27																			WELL #: 15	RRCID -> 245690	COMPL. DATE 09/26/2008	TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749
02	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			N	-0-							-0-			
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-							-0-			
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-							-0-			
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-							-0-			
06	1380	N	1195	-0-	-185	-0-	1195	3			N	-0-							-0-			
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	3			N	-0-							-0-			
MARKEY GAS UNIT																			WELL #: 11	RRCID -> 245745	COMPL. DATE 01/10/2009	TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834
02	364	X	298	-0-	-66	-0-	295	3	3	9	Y	3	1	1					2			
03	620	X	493	-0-	-127	-0-	487	3	6	9	Y	5	6	1					1			
04	600	X	444	-0-	-156	-0-	441	3	3	9	Y	3	1	1					3			
05	620	X	260	-0-	-360	-0-	258	3	2	9	Y	2	4	1					1			
06	554	X	554	-0-	-0-	-0-	548	3	6	9	Y	5	2	1					4			
07	496	X	367	-0-	-129	-0-	364	3	3	9	Y	3	4	1					3			
FREEMAN GAS UNIT																			WELL #: 14	RRCID -> 245747	COMPL. DATE 01/05/2009	TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1745	3	13	9	Y	12	12	1					7			
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2065	3	22	9	Y	20	25	1					2			
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2244	3	21	9	Y	19	6	1					15			
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2107	3	21	9	Y	19	26	1					8			
06	2010	N	1301	-0-	-709	-0-	1289	3	12	9	Y	11	11	1					8			
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2449	3	24	9	Y	22	8	1					22			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 20			//CONT.// //CONT.// WELL #: 18			16032 174 850990			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
						RRCID -> 245842			COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 9765			PERF. 8388 - 9554					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	3724 X	3657	-0-	-67	-0-	3657	3						N	-0-					-0-	
03	4123 X	4007	-0-	-116	-0-	4007	3						N	-0-					-0-	
04	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3						N	-0-					-0-	
05	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3						N	-0-					-0-	
06	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3						N	-0-					-0-	
07	4278 X	4164	-0-	-114	-0-	4164	3						N	-0-					-0-	

MARKEY GAS UNIT					WELL #:	12	RRCID ->	246395	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	9936	PERF.	8793	-	9825				
02	2800 N	2175	-0-	-625	5871	2158	3		17	9	Y	15	17	1					9	
03	3100 N	2438	-0-	-662	5209	2412	3		26	9	Y	24	30	1					3	
04	3000 N	1681	-0-	-1319	3890	1667	3		14	9	Y	13	5	1					11	
05	3100 N	2401	-0-	-699	3191	2377	3		24	9	Y	22	24	1					9	
06	3000 N	2393	-0-	-607	2584	2371	3		22	9	Y	20	14	1					15	
07	3100 N	2444	-0-	-656	1928	2420	3		24	9	Y	22	15	1					22	

GARY GAS UNIT					WELL #:	8	RRCID ->	246396	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	9621	PERF.	8968	-	9360				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1					WELL #:	14	RRCID ->	246397	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8834	-	9656				
02	2352 N	1916	-0-	-436	-0-	1916	3				N	-0-							-0-	
03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3				N	-0-							-0-	
04	2520 N	1856	-0-	-664	-0-	1856	3				N	-0-							-0-	
05	2108 N	1778	-0-	-330	-0-	1778	3				N	-0-							-0-	
06	1890 N	1651	-0-	-239	-0-	1651	3				N	-0-							-0-	
07	1922 N	1621	-0-	-301	-0-	1621	3				N	-0-							-0-	

CGU 31					WELL #:	13	RRCID ->	246428	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	8788	-	9847				
02	1428 X	1425	-0-	-3	-0-	1425	3				N	-0-							-0-	
03	1643 X	1555	-0-	-88	-0-	1555	3				N	-0-							-0-	
04	1590 X	1363	-0-	-227	-0-	1363	3				N	-0-							-0-	
05	1643 X	1248	-0-	-395	-0-	1248	3				N	-0-							-0-	
06	1530 X	1397	-0-	-133	-0-	1397	3				N	-0-							-0-	
07	1581 X	867	-0-	-714	-0-	867	3				N	-0-							-0-	

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1					WELL #:	9	RRCID ->	246462	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	9787	PERF.	8850	-	9614				
02	1932 N	1813	-0-	-119	-0-	1813	3				N	-0-							-0-	
03	2139 N	1981	-0-	-158	-0-	1981	3				N	-0-							-0-	
04	2040 N	1737	-0-	-303	-0-	1737	3				N	-0-							-0-	
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3				N	-0-							-0-	
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3				N	-0-							-0-	
07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3				N	-0-							-0-	

CGU 17					WELL #:	18	RRCID ->	246713	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	8574	-	9658				
02	1288 N	1271	-0-	-17	-0-	1271	3				N	-0-							-0-	
03	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1382	3				N	-0-							-0-	
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3				N	-0-							-0-	
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3				N	-0-							-0-	
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3				N	-0-							-0-	
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3				N	-0-							-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
SOUTH GARY GAS UNIT 2														
WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1508	3	19	9	Y	17	7	1	11
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1143	3	13	9	Y	12	16	1	7
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	827	3	10	9	Y	9	12	1	4
05	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1018	3	10	9	Y	9	7	1	6
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1120	3	11	9	Y	10	8	1	8
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1100	3	8	9	Y	7	9	1	6
CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650														
02	1232 N	693	-0-	-539	-0-	693	3			N	-0-			-0-
03	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1262	3			N	-0-			-0-
04	1230 N	930	-0-	-300	-0-	930	3			N	-0-			-0-
05	775 N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-			-0-
06	1230 N	298	-0-	-932	-0-	298	3			N	-0-			-0-
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-			-0-
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998														
02	3108 X	2287	-0-	-821	-0-	2264	3	23	9	Y	21	33	1	31
03	3441 X	2056	-0-	-1385	-0-	2048	3	8	9	Y	7			38
04	3330 X	882	-0-	-2448	-0-	870	3	12	9	Y	11	32	1	17
05	2542 X	1833	-0-	-709	-0-	1824	3	9	9	Y	8			25
06	2460 X	962	-0-	-1498	-0-	960	3	2	9	Y	2			27
07	2542 X	1691	-0-	-851	-0-	1687	3	4	9	Y	4			31
CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605														
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-			-0-
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-			-0-
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-			-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-			-0-
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-			-0-
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-			-0-
CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620														
02	1764 N	1737	-0-	-27	-0-	1737	3			N	-0-			-0-
03	1953 N	1912	-0-	-41	-0-	1912	3			N	-0-			-0-
04	1890 N	1835	-0-	-55	-0-	1835	3			N	-0-			-0-
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-			-0-
06	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			N	-0-			-0-
07	1891 N	1815	-0-	-76	-0-	1815	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
FROST GILLASPY																			
										</									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 5																			
										</									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 1		WELL #:		19	RRCID -> 252809		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL	DEPTH	9816	PERF. 8583 - 9672	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2436 N	2111	-0-	-325	-0-	2111	3		N	-0-			-0-
03	2728 N	2077	-0-	-651	-0-	2077	3		N	-0-			-0-
04	2370 N	1950	-0-	-420	-0-	1950	3		N	-0-			-0-
05	2325 N	1965	-0-	-360	-0-	1965	3		N	-0-			-0-
06	2010 N	1420	-0-	-590	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
07	2015 N	1890	-0-	-125	-0-	1890	3		N	-0-			-0-
CGU 13		WELL #:		20	RRCID -> 252827		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL	DEPTH	9720	PERF. 8460 - 9540	
02	3892 X	3160	-0-	-732	-0-	3160	3		N	-0-			-0-
03	4402 X	2562	-0-	-1840	-0-	2562	3		N	-0-			-0-
04	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3		N	-0-			-0-
05	4402 X	4028	-0-	-374	-0-	4028	3		N	-0-			-0-
06	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3		N	-0-			-0-
07	4681 X	4137	-0-	-544	-0-	4137	3		N	-0-			-0-
CGU 6		WELL #:		22	RRCID -> 252828		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL	DEPTH	9611	PERF. 8478 - 9164	
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3		N	-0-			-0-
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3		N	-0-			-0-
04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3		N	-0-			-0-
05	1860 N	1556	-0-	-304	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1693	-0-	-167	-0-	1693	3		N	-0-			-0-
CGU 4		WELL #:		13	RRCID -> 252830		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL	DEPTH	9398	PERF. 8570 - 9274	
02	1344 N	1164	-0-	-180	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
03	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1323	-0-	-117	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
07	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
GARY GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 253376		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL	DEPTH	9365	PERF. 8900 - 11600	
02	4788 X	3907	-0-	-881	-0-	3860	3	47 9	Y	43	31 1		28
03	4743 X	4291	-0-	-452	-0-	4241	3	50 9	Y	45	47 1		26
04	4410 X	4073	-0-	-337	-0-	4027	3	46 9	Y	42	48 1		20
05	4495 X	4213	-0-	-282	-0-	4172	3	41 9	Y	37	32 1		25
06	4260 X	3405	-0-	-855	-0-	3371	3	34 9	Y	31	32 1		24
07	4340 X	3744	-0-	-596	-0-	3715	3	29 9	Y	26	29 1		21
CGU 8		WELL #:		14	RRCID -> 253476		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL	DEPTH	9587	PERF. 8572 - 9466	
02	1092 X	873	-0-	-219	-0-	873	3		N	-0-			-0-
03	1209 X	972	-0-	-237	-0-	972	3		N	-0-			-0-
04	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
05	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
06	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
07	1116 X	1000	-0-	-116	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
CGU 9		WELL #:		12	RRCID -> 253534		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 8700 - 9369	
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
04	480 N	396	-0-	-84	-0-	396	3		N	-0-			-0-
05	496 N	181	-0-	-315	-0-	181	3		N	-0-			-0-
06	480 N	148	-0-	-332	-0-	148	3		N	-0-			-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
FROST GILLASPY														
WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2996 X	2294	-0-	-702	-0-	2294 3			N	-0-				36
03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3242 3	51 9		N	46	46 1			36
04	3030 X	2661	-0-	-369	-0-	2632 3	29 9		N	26	29 1			33
05	3131 X	2520	-0-	-611	-0-	2480 3	40 9		N	36	30 1			39
06	3180 X	2727	-0-	-453	-0-	2669 3	58 9		N	53	61 1			31
07	3286 X	2532	-0-	-754	-0-	2497 3	35 9		N	32	28 1			35
FREEMAN GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898														
02	756 X	374	-0-	-382	-0-	371 3	3 9		Y	3	2 1			2
03	882 X	882	-0-	-0-	-0-	873 3	9 9		Y	8	9 1			1
04	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2499 3	22 9		Y	20	5 1			16
05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3070 3	32 9		Y	29	33 1			12
06	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1606 3	17 9		Y	15	16 1			11
07	2604 X	1289	-0-	-1315	-0-	1276 3	13 9		Y	12	11 1			12
MOORE, LLOYD GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CGU 7														
WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434														
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 3			N	-0-				-0-
03	2263 N	2256	-0-	-7	-0-	2256 3			N	-0-				-0-
04	2370 N	2342	-0-	-28	-0-	2342 3			N	-0-				-0-
05	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3			N	-0-				-0-
06	2190 N	1803	-0-	-387	-0-	1803 3			N	-0-				-0-
07	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 3			N	-0-				-0-
FROST UNIT 5														
WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MARKEY GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852														
02	2800 N	1552	-0-	-1248	2299	1540 3	12 9		Y	11	12 1			7
03	3100 N	1990	-0-	-1110	1189	1970 3	20 9		Y	18	23 1			2
04	2961 N	1772	-0-	-1189	-0-	1755 3	17 9		Y	15	5 1			12
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1862 3	18 9		Y	16	21 1			7
06	1890 N	1601	-0-	-289	-0-	1586 3	15 9		Y	14	11 1			10
07	1829 N	1569	-0-	-260	-0-	1554 3	15 9		Y	14	10 1			14
WILLIAMS-WALL GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484														
02	560 N	227	-0-	-333	-0-	227 3			N	-0-				-0-
03	527 N	469	-0-	-58	-0-	469 3			N	-0-				-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3			N	-0-				-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3			N	-0-				-0-
06	450 N	316	-0-	-134	-0-	316 3			N	-0-				-0-
07	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																																																																																																			
TGNR EAST TEXAS LLC																																																																																																																							
CGU 21										WELL #: 21										RRCID -> 254868										COMPL. DATE 09/21/2009										TOTAL DEPTH 9850										PERF. 8530										- 9721																																																											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																							
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																																	
CGU 19										//CONT.// 850990																																	
WELL #: 17										RRCID -> 255368										COMPL. DATE 02/18/2010										TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																						
02		2266 N	2266	-0-		-0-	-0-				2266	3		N	-0-						-0-																						
03		3100 N	3704	-0-		604	604				3704	3		N	-0-						-0-																						
04		3000 N	2446	-0-		-554	50				2446	3		N	-0-						-0-																						
05		2629 N	2579	-0-		-50	-0-				2579	3		N	-0-						-0-																						
06		2278 X	2278	-0-		-0-	-0-				2278	3		N	-0-						-0-																						
07		1659 X	1659	-0-		-0-	-0-				1659	3		N	-0-						-0-																						
CGU 25										WELL #: 20										RRCID -> 255369										COMPL. DATE 02/03/2010										TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708			
02		2828 X	2403	-0-		-425	-0-				2403	3		N	-0-						-0-																						
03		3131 X	2598	-0-		-533	-0-				2598	3		N	-0-						-0-																						
04		2820 X	2629	-0-		-191	-0-				2629	3		N	-0-						-0-																						
05		2672 X	2672	-0-		-0-	-0-				2672	3		N	-0-						-0-																						
06		2580 X	2544	-0-		-36	-0-				2544	3		N	-0-						-0-																						
07		2728 X	2602	-0-		-126	-0-				2602	3		N	-0-						-0-																						
CGU 16										WELL #: 20										RRCID -> 255417										COMPL. DATE 01/05/2010										TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630			
02		224 N	218	-0-		-6	-0-				218	3		N	-0-						-0-																						
03		248 N	237	-0-		-11	-0-				237	3		N	-0-						-0-																						
04		240 N	236	-0-		-4	-0-				236	3		N	-0-						-0-																						
05		248 N	209	-0-		-39	-0-				209	3		N	-0-						-0-																						
06		240 N	-0-	-0-		-240	-0-				-0-	3		N	-0-						-0-																						
07		280 N	280	-0-		-0-	-0-				280	3		N	-0-						-0-																						
KYLE, J. R. -A-										WELL #: 13										RRCID -> 255441										COMPL. DATE 02/19/2010										TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179			
02		2464 X	1866	-0-		-598	-0-				1866	3		N	-0-						-0-																						
03		2728 X	2050	-0-		-678	-0-				2050	3		N	-0-						-0-																						
04		2460 X	1706	-0-		-754	-0-				1706	3		N	-0-						-0-																						
05		3028 X	3028	-0-		-0-	-0-				3028	3		N	-0-						-0-																						
06		4376 X	4376	-0-		-0-	-0-				4376	3		N	-0-						-0-																						
07		4246 X	4246	-0-		-0-	-0-				4246	3		N	-0-						-0-																						
CGU 17										WELL #: 25										RRCID -> 255854										COMPL. DATE 03/07/2010										TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506			
02		3167 X	3167	-0-		-0-	-0-				3167	3		N	-0-						-0-																						
03		3710 X	3710	-0-		-0-	-0-				3710	3		N	-0-						-0-																						
04		3760 X	3760	-0-		-0-	-0-				3760	3		N	-0-						-0-																						
05		4417 X	4417	-0-		-0-	-0-				4417	3		N	-0-						-0-																						
06		4312 X	4312	-0-		-0-	-0-				4312	3		N	-0-						-0-																						
07		4452 X	4452	-0-		-0-	-0-				4452	3		N	-0-						-0-																						
COTTLE-REEVES UNIT										WELL #: 3H										RRCID -> 255860										COMPL. DATE 12/18/2009										TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591			
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																						
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																						
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																						
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																						
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																						
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																						
SOUTH GARY GAS UNIT 2										WELL #: 5H										RRCID -> 255863										COMPL. DATE 01/27/2010										TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497			
02		7504 X	7265	-0-		-239	-0-				7177	3	88	9	Y	80	55	1			52																						
03		8308 X	8150	-0-		-158	-0-				8056	3	94	9	Y	85	88	1			49																						
04		8040 X	7781	-0-		-259	-0-				7694	3	87	9	Y	79	91	1			37																						
05		8308 X	7991	-0-		-317	-0-				7913	3	78	9	Y	71	60	1			48																						
06		7890 X	7669	-0-		-221	-0-				7595	3	74	9	Y	67	63	1			52																						
07		8153 X	6966	-0-		-1187	-0-				6912	3	54	9	Y	49	62	1			39																						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
LASHLEY, M. GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		N	-0-				-0-
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3		N	-0-				-0-
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3		N	-0-				-0-
05	2077 N	1865	-0-	-212	-0-	1865	3		N	-0-				-0-
06	2010 N	1494	-0-	-516	-0-	1494	3		N	-0-				-0-
07	1953 N	1474	-0-	-479	-0-	1474	3		N	-0-				-0-
CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616														
02	784 N	568	-0-	-216	-0-	568	3		N	-0-				-0-
03	775 N	709	-0-	-66	-0-	709	3		N	-0-				-0-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-				-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-				-0-
06	690 N	585	-0-	-105	-0-	585	3		N	-0-				-0-
07	1364 N	592	-0-	-772	-0-	592	3		N	-0-				-0-
CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294														
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	3		N	-0-				-0-
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3		N	-0-				-0-
04	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	3		N	-0-				-0-
05	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	3		N	-0-				-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-				-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427														
02	7224 X	4685	-0-	-2539	-0-	4627	3	58 9	Y	53	38 1			34
03	7998 X	5111	-0-	-2887	-0-	5052	3	59 9	Y	54	57 1			31
04	5310 X	4842	-0-	-468	-0-	4786	3	56 9	Y	51	58 1			24
05	5363 X	4360	-0-	-1003	-0-	4317	3	43 9	Y	39	36 1			27
06	5070 X	4186	-0-	-884	-0-	4144	3	42 9	Y	38	36 1			29
07	18789 X	18789	-0-	-0-	-0-	18754	3	35 9	Y	32	36 1			25
CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632														
02	1568 N	1526	-0-	-42	-0-	1526	3		N	-0-				-0-
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3		N	-0-				-0-
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3		N	-0-				-0-
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		N	-0-				-0-
06	1830 N	1762	-0-	-68	-0-	1762	3		N	-0-				-0-
07	1891 N	1810	-0-	-81	-0-	1810	3		N	-0-				-0-
CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404														
02	2716 X	2205	-0-	-511	-0-	2205	3		N	-0-				-0-
03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3		N	-0-				-0-
04	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3		N	-0-				-0-
05	2759 X	2476	-0-	-283	-0-	2476	3		N	-0-				-0-
06	3000 X	1813	-0-	-1187	-0-	1813	3		N	-0-				-0-
07	3193 X	586	-0-	-2607	-0-	586	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 5														
WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-			-0-
03	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-			-0-
04	2490 X	1893	-0-	-597	-0-	1893	3			N	-0-			-0-
05	2573 X	2166	-0-	-407	-0-	2166	3			N	-0-			-0-
06	2490 X	2050	-0-	-440	-0-	2050	3			N	-0-			-0-
07	2573 X	2092	-0-	-481	-0-	2092	3			N	-0-			-0-
CGU 5														
WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694														
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-			-0-
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-			-0-
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-			-0-
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-			-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-			-0-
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-			-0-
FREEMAN GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044														
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	611	3	4	9	Y	4	4	1	3
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1570	3	17	9	Y	15	16	1	2
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1471	3	13	9	Y	12	4	1	10
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1728	3	18	9	Y	16	19	1	7
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1629	3	15	9	Y	14	10	1	11
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1721	3	18	9	Y	16	11	1	16
CGU 12														
WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669														
02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-			-0-
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-			-0-
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-			-0-
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-			-0-
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-			-0-
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-			-0-
CGU 16														
WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558														
02	2576 X	1113	-0-	-1463	-0-	1113	3			N	-0-			-0-
03	2852 X	2539	-0-	-313	-0-	2539	3			N	-0-			-0-
04	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-			-0-
05	2635 X	2481	-0-	-154	-0-	2481	3			N	-0-			-0-
06	2460 X	2059	-0-	-401	-0-	2059	3			N	-0-			-0-
07	2945 X	2009	-0-	-936	-0-	2009	3			N	-0-			-0-
FROST, H.B. UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	3193	-0-	193	193	3193	3			N	-0-			-0-
05	1174 N	981	-0-	-193	-0-	981	3			N	-0-			-0-
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-			-0-
07	3100 X	635	-0-	-2465	-0-	635	3			N	-0-			-0-
CGU 11														
WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636														
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-			-0-
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-			-0-
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-			-0-
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-			-0-
06	1920 N	1286	-0-	-634	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
07	1984 N	1210	-0-	-774	-0-	1210	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																													
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 16032 174																																							
GARY GAS UNIT										//CONT.// 850990																																							
WELL #: 10H										RRCID -> 257412										COMPL. DATE 04/30/2010										TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																															
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																	
02	3808 X	2948	-0-	-860	-0-	2912	3	36	9	Y	33		23	1			21																																
03	3658 X	3482	-0-	-176	-0-	3445	3	37	9	Y	34		35	1			20																																
04	3540 X	3433	-0-	-107	-0-	3396	3	37	9	Y	34		38	1			16																																
05	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3468	3	34	9	Y	31		26	1			21																																
06	3360 X	3201	-0-	-159	-0-	3170	3	31	9	Y	28		27	1			22																																
07	3534 X	3405	-0-	-129	-0-	3379	3	26	9	Y	24		27	1			19																																
CGU 5										WELL #: 19										RRCID -> 257414										COMPL. DATE 06/01/2010										TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708									
02	868 N	383	-0-	-485	-0-	383	3			N	-0-						-0-																																
03	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-						-0-																																
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-						-0-																																
05	434 N	251	-0-	-183	-0-	251	3			N	-0-						-0-																																
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-						-0-																																
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-						-0-																																
CGU 1										WELL #: 14										RRCID -> 257416										COMPL. DATE 02/20/2014										TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775									
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-						-0-																																
03	3100 N	4650	-0-	1550	1550	4650	3			N	-0-						-0-																																
04	3000 N	5020	-0-	2020	3570	5020	3			N	-0-						-0-																																
05	3100 N	5277	-0-	2177	5747	5277	3			N	-0-						-0-																																
06	10608 X	4861	-0-	-5747	-0-	4861	3			N	-0-						-0-																																
07	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-						-0-																																
CGU 11										WELL #: 22										RRCID -> 257420										COMPL. DATE 04/15/2010										TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518									
02	924 N	847	-0-	-77	-0-	847	3			N	-0-						-0-																																
03	899 N	529	-0-	-370	-0-	529	3			N	-0-						-0-																																
04	930 N	221	-0-	-709	-0-	221	3			N	-0-						-0-																																
05	930 N	135	-0-	-795	-0-	135	3			N	-0-						-0-																																
06	510 N	184	-0-	-326	-0-	184	3			N	-0-						-0-																																
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-						-0-																																
CGU 23										WELL #: 25										RRCID -> 257574										COMPL. DATE 03/11/2010										TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678									
02	4060 X	3492	-0-	-568	-0-	3492	3			N	-0-						-0-																																
03	4464 X	3824	-0-	-640	-0-	3824	3			N	-0-						-0-																																
04	4170 X	3685	-0-	-485	-0-	3685	3			N	-0-						-0-																																
05	4309 X	3712	-0-	-597	-0-	3712	3			N	-0-						-0-																																
06	3750 X	2734	-0-	-1016	-0-	2734	3			N	-0-						-0-																																
07	3875 X	2993	-0-	-882	-0-	2993	3			N	-0-						-0-																																
FROST, H.B. UNIT										WELL #: 23H										RRCID -> 257816										COMPL. DATE 06/02/2010										TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934									
02	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-						-0-																																
03	5828 X	3675	-0-	-2153	-0-	3675	3			N	-0-						-0-																																
04	5640 X	1915	-0-	-3725	-0-	1915	3			N	-0-						-0-																																
05	5828 X	2158	-0-	-3670	-0-	2158	3			N	-0-						-0-																																
06	5640 X	2705	-0-	-2935	-0-	2705	3			N	-0-						-0-																																
07	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3			N	-0-						-0-																																
CGU 8										WELL #: 17										RRCID -> 257851										COMPL. DATE 06/20/2010										TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685									
02	2632 X	1494	-0-	-1138	-0-	1494	3			N	-0-						-0-																																
03	2914 X	2909	-0-	-5	-0-	2909	3			N	-0-						-0-																																
04	2820 X	2781	-0-	-39	-0-	2781	3			N	-0-						-0-																																
05	2914 X	2729	-0-	-185	-0-	2729	3			N	-0-						-0-																																
06	2820 X	2744	-0-	-76	-0-	2744	3			N	-0-						-0-																																
07	2914 X	2807	-0-	-107	-0-	2807	3			N	-0-						-0-																																

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC																
CGU 22																

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY				CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC																	
CGU 9																	
										</							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
FROST, H.B. UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343 3				N	-0-			-0-
03	5611 X	5610	-0-	-1	-0-	5610 3				N	-0-			-0-
04	5430 X	5243	-0-	-187	-0-	5243 3				N	-0-			-0-
05	5611 X	5275	-0-	-336	-0-	5275 3				N	-0-			-0-
06	5430 X	4960	-0-	-470	-0-	4960 3				N	-0-			-0-
07	5611 X	4857	-0-	-754	-0-	4857 3				N	-0-			-0-
CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712														
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3				N	-0-			-0-
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3				N	-0-			-0-
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3				N	-0-			-0-
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3				N	-0-			-0-
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3				N	-0-			-0-
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3				N	-0-			-0-
FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461														
02	3304 X	685	-0-	-2619	-0-	685 3				N	-0-			-0-
03	3658 X	355	-0-	-3303	-0-	355 3				N	-0-			-0-
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-			-0-
05	2759 X	196	-0-	-2563	-0-	196 3				N	-0-			-0-
06	870 X	482	-0-	-388	-0-	482 3				N	-0-			-0-
07	744 X	467	-0-	-277	-0-	467 3				N	-0-			-0-
S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 10165 - 12713														
02	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2550 3	32 9	Y	29	38 1				19
03	2883 X	2645	-0-	-238	-0-	2614 3	31 9	Y	28	31 1				16
04	2790 X	2753	-0-	-37	-0-	2720 3	33 9	Y	30	32 1				14
05	2883 X	2481	-0-	-402	-0-	2457 3	24 9	Y	22	21 1				15
06	2760 X	2468	-0-	-292	-0-	2444 3	24 9	Y	22	20 1				17
07	2852 X	2557	-0-	-295	-0-	2536 3	21 9	Y	19	21 1				15
S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9730 - 12457														
02	6048 X	5992	-0-	-56	-0-	5992 3				N	-0-			-0-
03	6882 X	6412	-0-	-470	-0-	6412 3				N	-0-			-0-
04	6660 X	5546	-0-	-1114	-0-	5546 3				N	-0-			-0-
05	6882 X	5683	-0-	-1199	-0-	5683 3				N	-0-			-0-
06	6630 X	5236	-0-	-1394	-0-	5236 3				N	-0-			-0-
07	6634 X	5338	-0-	-1296	-0-	5338 3				N	-0-			-0-
FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125														
02	8400 X	5595	-0-	-2805	-0-	5595 3				N	-0-			-0-
03	9052 X	7350	-0-	-1702	-0-	7350 3				N	-0-			-0-
04	8340 X	6740	-0-	-1600	-0-	6740 3				N	-0-			-0-
05	7812 X	7520	-0-	-292	-0-	7520 3				N	-0-			-0-
06	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590 3				N	-0-			-0-
07	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7542 3				N	-0-			-0-
CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610														
02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3				N	-0-			-0-
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3				N	-0-			-0-
04	3000 N	3049	-0-	49	49	3049 3				N	-0-			-0-
05	2167 N	2118	-0-	49	-0-	2118 3				N	-0-			-0-
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 3				N	-0-			-0-
07	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 21														
WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-			-0-
03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-			-0-
04	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-			-0-
05	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-			-0-
06	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-			-0-
07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-			-0-
CGU 5														
WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644														
02	1232 N	1129	-0-	-103	-0-	1129	3			N	-0-			-0-
03	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316	3			N	-0-			-0-
04	1260 N	1110	-0-	-150	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
05	1240 N	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-			-0-
06	1260 N	1022	-0-	-238	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
CGU 12														
WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604														
02	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	3			N	-0-			-0-
03	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-			-0-
04	8460 X	3933	-0-	-4527	-0-	3933	3			N	-0-			-0-
05	11780 X	2575	-0-	-9205	-0-	2575	3			N	-0-			-0-
06	11400 X	3523	-0-	-7877	-0-	3523	3			N	-0-			-0-
07	11780 X	4491	-0-	-7289	-0-	4491	3			N	-0-			-0-
FROST LUMBER IND. INC UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 10000 - 13080														
02	5208 X	977	-0-	-4231	-0-	977	3			N	-0-			-0-
03	5766 X	2342	-0-	-3424	-0-	2342	3			N	-0-			-0-
04	4680 X	1316	-0-	-3364	-0-	1316	3			N	-0-			-0-
05	3937 X	2860	-0-	-1077	-0-	2860	3			N	-0-			-0-
06	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-			-0-
07	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-			-0-
SOUTH GARY GAS UNIT 2														
WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 10022 - 11882														
02	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5799	3	73	9	Y	66	43	1	43
03	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6119	3	69	9	Y	63	69	1	37
04	5970 X	5276	-0-	-694	-0-	5215	3	61	9	Y	55	66	1	26
05	6169 X	5608	-0-	-561	-0-	5554	3	54	9	Y	49	41	1	34
06	5970 X	5328	-0-	-642	-0-	5277	3	51	9	Y	46	44	1	36
07	6169 X	5484	-0-	-685	-0-	5441	3	43	9	Y	39	44	1	31
FROST GILLASPY														
WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611														
02	6328 X	5656	-0-	-672	-0-	5656	3			N	-0-			104
03	6851 X	6403	-0-	-448	-0-	6298	3	105	9	N	95	125	1	74
04	6450 X	6088	-0-	-362	-0-	6022	3	66	9	N	60	61	1	73
05	6665 X	5745	-0-	-920	-0-	5666	3	79	9	N	72	65	1	80
06	6240 X	6006	-0-	-234	-0-	5874	3	132	9	N	120	131	1	69
07	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6585	3	92	9	N	84	63	1	90
LATHAM, H.L.														
WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC										NON-ASSOCIATED													
LATHAM, H.L.										WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368													
										16032 174													
										//CONT.// 850990													
										WELL #:													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE				
02	2016 X	1374	-0-	-642	-0-	-0-		1356	3		18	9	Y		16	13	1		10				
03	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	-0-		3284	3		37	9	Y		34	24	1		20				
04	2070 X	1945	-0-	-125	-0-	-0-		1923	3		22	9	Y		20	31	1		9				
05	2139 X	2132	-0-	-7	-0-	-0-		2112	3		20	9	Y		18	15	1		12				
06	3210 X	2297	-0-	-913	-0-	-0-		2273	3		24	9	Y		22	17	1		17				
07	3317 X	2472	-0-	-845	-0-	-0-		2452	3		20	9	Y		18	21	1		14				
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007																							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792																							
02	7560 X	5421	-0-	-2139	-0-	-0-		5368	3		53	9	Y		48	77	1		72				
03	7781 X	5411	-0-	-2370	-0-	-0-		5389	3		22	9	Y		20				92				
04	7320 X	4100	-0-	-3220	-0-	-0-		4069	3		31	9	Y		28	77	1		43				
05	6262 X	6259	-0-	-3	-0-	-0-		6239	3		20	9	Y		18				61				
06	5820 X	3307	-0-	-2513	-0-	-0-		3296	3		11	9	Y		10				71				
07	6014 X	820	-0-	-5194	-0-	-0-		802	3		18	9	Y		16				87				
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 10206 - 14228																							
02	5404 X	4629	-0-	-775	-0-	-0-		4583	3		46	9	Y		42	68	1		63				
03	5766 X	5373	-0-	-393	-0-	-0-		5353	3		20	9	Y		18				81				
04	5520 X	5326	-0-	-194	-0-	-0-		5294	3		32	9	Y		29	67	1		43				
05	5642 X	5005	-0-	-637	-0-	-0-		4983	3		22	9	Y		20				63				
06	5190 X	4817	-0-	-373	-0-	-0-		4803	3		14	9	Y		13				76				
07	5518 X	5194	-0-	-324	-0-	-0-		5172	3		22	9	Y		20				96				
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713																							
02	18344 X	18344	-0-	-0-	-0-	-0-		18344	3			N	-0-						-0-				
03	19856 X	19856	-0-	-0-	-0-	-0-		19856	3			N	-0-						-0-				
04	19280 X	19280	-0-	-0-	-0-	-0-		19280	3			N	-0-						-0-				
05	19738 X	19738	-0-	-0-	-0-	-0-		19738	3			N	-0-						-0-				
06	18664 X	18664	-0-	-0-	-0-	-0-		18664	3			N	-0-						-0-				
07	18915 X	18915	-0-	-0-	-0-	-0-		18915	3			N	-0-						-0-				
URSUS OIL AND GAS MULLINS 879300 WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610																							
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		45	3			N	-0-						121				
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-		40	3			N	-0-						121				
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-		145	3			N	-0-						121				
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-		440	3			N	-0-						121				
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-		390	3			N	-0-						121				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						121				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
URSUS OIL AND GAS				//CONT.//	879300														
JERNIGAN				WELL #:	6	RRCID ->	145855	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9693 -	9708				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		50	3		4	9	N		4			120	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N		-0-			120	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	3				N		-0-			120	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			120	
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	3				N		-0-			120	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				120	
HILL HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	184839	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9239 -	9731				
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	3			N	-0-					-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	3			N	-0-					-0-	
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	3			N	-0-					-0-	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		55	3			N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167															
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"				WELL #:	3	RRCID ->	078082	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL	DEPTH	10210	PERF.	9649 -	9824				
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	-0-		334	2	19	9	Y	17		2	8		65	
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-		390	2	11	9	Y	10		2	8		73	
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	-0-		275	2	6	9	Y	5		5	8		73	
05	403 N	269	-0-	-134	-0-	-0-		268	2	1	9	Y	1		1	8		73	
06	390 N	235	-0-	-155	-0-	-0-		235	2			Y	-0-					73	
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	-0-		216	2	3	9	Y	3		3	8		73	
STERRETT UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	083239	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL	DEPTH	10120	PERF.	8732 -	9602				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WILSON, HAROLD				WELL #:	3	RRCID ->	139009	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL	DEPTH	10125	PERF.	8594 -	9391				
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-		1205	2	26	9	Y	24		27	1	3	8	20
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-		1226	2	30	9	Y	27		25	1	6	8	16
04	1290 N	1152	-0-	-138	-0-	-0-		1128	2	24	9	Y	22		5	8		33	
05	1364 N	881	-0-	-483	-0-	-0-		866	2	15	9	Y	14		22	1	2	8	23
06	1230 N	1229	-0-	-1	-0-	-0-		1209	2	20	9	Y	18		24	1	3	8	14
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-		1194	2	19	9	Y	17		4	8		27	
DANIELS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	141797	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8852 -	9828				
02	420 N	314	-0-	-106	-0-	-0-		10	1	303	2	Y	1		14	1		4	
								1	9										
03	465 N	404	-0-	-61	-0-	-0-		14	1	386	2	Y	4					8	
								4	9										
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	540	2	Y	3					11	
								3	9										
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	729	2	Y	3					14	
								3	9										
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	694	2	Y	3					17	
								3	9										
07	589 N	493	-0-	-96	-0-	-0-		18	1	475	2	Y	-0-					17	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
VALENCIA OPERATING COMPANY														
DANIELS GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	52	1	1531	2	Y	7	50	1	17
03	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	8	9	1488	2	Y	14			31
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	15	9	2062	2	Y	12			43
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	58	1	2525	2	Y	10			53
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	13	9	1921	2	Y	7			60
07	2108 N	1331	-0-	-777	-0-	68	1	1282	2	Y	1			61
						11	9							
						49	1							
						8	9							
						48	1							
						1	9							
DANIELS GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DANIELS GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815														
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	313	2	Y	1	12	1	3
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	1	9	300	2	Y	3			6
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	375	2	Y	2			8
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	2	9	538	2	Y	2			10
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	15	1	584	2	Y	2			12
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	2	9	425	2	Y	-0-			12
						16	1							
DANIELS GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILSON, HAROLD														
WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923														
02	1848 N	1808	-0-	-40	-0-	1774	2	34	9	Y	31	20	1	30
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1691	2	32	9	Y	29	36	1	23
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1911	2	31	9	Y	28			51
05	2015 N	1927	-0-	-88	-0-	1897	2	30	9	Y	27	34	1	44
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1864	2	25	9	Y	23	44	1	23
07	2015 N	664	-0-	-1351	-0-	656	2	8	9	Y	7			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY WILSON, HAROLD										//CONT.// 16032 174 //CONT.// 881167 WELL #: 5										NON-ASSOCIATED CAPACITY RRCID -> 173776										COMPL. DATE 06/05/1999										TOTAL DEPTH 10138										PERF. 8632 - 9964										CNTY: PANOLA									
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(I) MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		DISPOSITIONS AMT		CODE		*		CODE		C M		COND PROD		*		DISPOSITIONS AMT		CODE		*		CODE		EOM BALANCE																																
02			2624 X		2475		-0-		-149		-0-				2429		2		46		9		Y		42				70		1				39																																		
03			2705 X		2705		-0-		-0-		-0-				2654		2		51		9		Y		46				49		1				36																																		
04			3180 X		1672		-0-		-1508		-0-				1644		2		28		9		Y		25										61																																		
05			3100 X		1306		-0-		-1794		-0-				1286		2		20		9		Y		18		42		1						37																																		
06			2970 X		1389		-0-		-1581		-0-				1370		2		19		9		Y		17		38		1						16																																		
07			2728 X		1148		-0-		-1580		-0-				1135		2		13		9		Y		12										28																																		

WILSON, HAROLD										GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179357										COMPL. DATE 11/23/2024										TOTAL DEPTH 9978										PERF. 8550 - 9866																									
02			SHUT-IN		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-												10																																
03			SHUT-IN		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-												10																																
04			SHUT-IN		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-												10																																
05			SHUT-IN		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-												10																																
06			SHUT-IN		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-												10																																
07			SHUT-IN		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-												10																																

WILSON, HAROLD										GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 179782										COMPL. DATE 10/04/2000										TOTAL DEPTH 10120										PERF. 8618 - 9951																									
02			0 N		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-												-0-																																
03			0 N		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-												-0-																																
04			0 N		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-												-0-																																
05			0 N		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-												-0-																																
06			0 N		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-												-0-																																
07			0 N		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-												-0-																																

WILSON, HAROLD												WELL #: 6		RRCID -> 180493										COMPL. DATE 11/08/2000										TOTAL DEPTH 10155										PERF. 8665 - 9981																									
02			336 N		322		-0-		-14		-0-				315		2		7		9		Y		6				9		1						6																																
03			372 N		361		-0-		-11		-0-				354		2		7		9		Y		6				7		1						5																																
04			390 N		378		-0-		-12		-0-				371		2		7		9		Y		6												11																																
05			384 N		384		-0-		-0-		-0-				378		2		6		9		Y		5		7		1								9																																
06			360 N		352		-0-		-8		-0-				348		2		4		9		Y		4		9		1								4																																
07			403 N		292		-0-		-111		-0-				289		2		3		9		Y		3												7																																

WILSON, HAROLD										"A"		WELL #: 2		RRCID -> 180981										COMPL. DATE 11/24/2000										TOTAL DEPTH 10145										PERF. 8670 - 9992																									
02			1598 N		1598		-0-		-0-		-0-				1567		2		31		9		Y		28				40		1						27																																
03			1750 N		1750		-0-		-0-		-0-				1717		2		33		9		Y		30				34		1						23																																
04			1722 N		1722		-0-		-0-		-0-				1693		2		29		9		Y		26												49																																
05			1916 N		1916		-0-		-0-		-0-				1887		2		29		9		Y		26				33		1						42																																
06			1907 N		1907		-0-		-0-		-0-				1876		2		31		9		Y		28				43		1		3		8		24																																
07			2791 N		2791		-0-		-0-		-0-				2757		2		34		9		Y		31												55																																

CARTHAGE										GAS UNIT 17		WELL #: 6		RRCID -> 183664										COMPL. DATE 04/25/2013										TOTAL DEPTH 9600										PERF. 8592 - 9454																									
02			14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-												-0-																																
03			14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-												-0-																																
04			14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-												-0-																																
05			14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-												-0-																																
06			14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-												-0-																																
07			14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-												-0-																																

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
VALENCIA OPERATING COMPANY														
STERRETT UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		CODE					
02	140 X	103	-0-	-37	-0-	2	1	99	2	Y	2	1	1	1
03	166 X	166	-0-	-0-	-0-	2	9	160	2	Y	3	3	1	1
04	153 X	153	-0-	-0-	-0-	3	1	147	2	Y	3	3	1	1
05	216 X	216	-0-	-0-	-0-	3	9	205	2	Y	5	5	1	1
06	150 X	130	-0-	-20	-0-	5	1	125	2	Y	2	2	1	1
07	179 X	179	-0-	-0-	-0-	6	9	172	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STERRETT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058														
02	2044 X	1967	-0-	-77	-0-	42	1	1872	2	Y	48	47	1	19
03	2263 X	1851	-0-	-412	-0-	53	9	1769	2	Y	40	43	1	16
04	2190 X	1944	-0-	-246	-0-	38	1	1857	2	Y	44	43	1	17
05	2170 X	1865	-0-	-305	-0-	44	9	1782	2	Y	38	49	1	6
06	2100 X	1719	-0-	-381	-0-	39	1	1647	2	Y	27	20	1	13
07	2170 X	1670	-0-	-500	-0-	48	9	1598	2	Y	29	29	1	13
						41	1							
						42	9							
						42	1							
						30	9							
						40	1							
						32	9							
STERRETT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167												
STERRETT				WELL #: 10		RRCID -> 209809		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8784 - 10074		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 N	82	-0-		-2		-0-		2 1	80	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	67	-0-		-119		-0-		1 1	66	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	30	-0-		-30		-0-		1 1	29	2	Y	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-		-0-		-0-		2 1	96	2	Y	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-		-0-		-0-		4 1	142	2	Y	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-		-0-		-0-		3 1	108	2	Y	-0-			-0-
STERRETT				WELL #: 9		RRCID -> 209810		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10276		PERF. 8756 - 10044		
02	812 X	95	-0-		-717		-0-		2 1	91	2	Y	2	2 1		1
									2 9							
03	899 X	99	-0-		-800		-0-		2 1	96	2	Y	1	2 1		-0-
									1 9							
04	720 X	308	-0-		-412		-0-		6 1	296	2	Y	5	3 1		2
									6 9							
05	451 X	451	-0-		-0-		-0-		10 1	432	2	Y	8	9 1		1
									9 9							
06	120 X	106	-0-		-14		-0-		3 1	102	2	Y	1	1 1		1
									1 9							
07	310 X	267	-0-		-43		-0-		7 1	258	2	Y	2	2 1		1
									2 9							
STERRETT				WELL #: 12		RRCID -> 210753		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 8748 - 10024		
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
STERRETT				WELL #: 13		RRCID -> 210755		COMPL. DATE 04/16/2005				TOTAL DEPTH 10273		PERF. 8768 - 10050		
02	896 N	767	-0-		-129		-0-		16 1	733	2	Y	16	16 1		6
									18 9							
03	1155 N	1155	-0-		-0-		-0-		24 1	1108	2	Y	21	19 1		8
									23 9							
04	1007 N	1007	-0-		-0-		-0-		20 1	966	2	Y	19	20 1		7
									21 9							
05	1119 N	1119	-0-		-0-		-0-		24 1	1067	2	Y	25	28 1		4
									28 9							
06	1110 N	823	-0-		-287		-0-		20 1	794	2	Y	8	8 1		4
									9 9							
07	1054 N	958	-0-		-96		-0-		23 1	924	2	Y	10	10 1		4
									11 9							
CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #: 7		RRCID -> 213384		COMPL. DATE 10/15/2021				TOTAL DEPTH 9741		PERF. 6192 - 6242		
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
STERRETT														
WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
02	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	52 1	2323 2	Y			87	82 1		35
03	2635 X	2535	-0-	-100	-0-	96 9	2398 2	Y			78	83 1		30
04	2550 X	2500	-0-	-50	-0-	51 1	2361 2	Y			81	80 1		31
05	2728 X	2370	-0-	-358	-0-	86 9	2222 2	Y			88	105 1		14
06	2640 X	2130	-0-	-510	-0-	50 1	1999 2	Y			73	51 1		36
07	2728 X	2512	-0-	-216	-0-	89 9	2348 2	Y			95	89 1		42
						51 1								
						97 9								
						51 1								
						80 9								
						59 1								
						105 9								
STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174														
02	1484 X	865	-0-	-619	-0-	19 1	827 2	Y			17	17 1		7
03	1550 X	988	-0-	-562	-0-	19 9	949 2	Y			17	17 1		7
04	1470 X	1092	-0-	-378	-0-	20 1	1048 2	Y			20	19 1		8
05	1364 X	1162	-0-	-202	-0-	19 9	1111 2	Y			24	28 1		4
06	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	22 1	1202 2	Y			33	21 1		16
07	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	22 9	1122 2	Y			34	35 1		15
						25 1								
						26 9								
						31 1								
						36 9								
						28 1								
						37 9								
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106														
02	2548 X	1425	-0-	-1123	-0-	30 1	1351 2	Y			40	43 1		16
03	2821 X	1971	-0-	-850	-0-	44 9	1877 2	Y			49	46 1		19
04	2730 X	1428	-0-	-1302	-0-	40 1	1358 2	Y			37	42 1		14
05	1953 X	1467	-0-	-486	-0-	54 9	1387 2	Y			44	51 1		7
06	1920 X	1554	-0-	-366	-0-	29 1	1482 2	Y			31	23 1		15
07	1984 X	1526	-0-	-458	-0-	41 9	1452 2	Y			34	34 1		15
						32 1								
						48 9								
						38 1								
						34 9								
						37 1								
						37 9								
STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018														
02	2128 X	1542	-0-	-586	-0-	32 1	1424 2	Y			78	90 1		32
03	2356 X	1492	-0-	-864	-0-	86 9	1389 2	Y			66	72 1		26
04	2280 X	1790	-0-	-490	-0-	30 1	1664 2	Y			83	77 1		32
05	2356 X	2039	-0-	-317	-0-	73 9	1874 2	Y			111	123 1		20
06	2280 X	1785	-0-	-495	-0-	35 1	1688 2	Y			49	45 1		24
07	1860 X	1718	-0-	-142	-0-	91 9	1620 2	Y			52	53 1		23
						43 1								
						122 9								
						43 1								
						54 9								
						41 1								
						57 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY STERRETT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 881167 19	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PANOLA						
						RRCID ->	263954	COMPL.	DATE 06/20/2011	TOTAL	DEPTH	10324	PERF.	8751 -	10018				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2655	-0-	-285	-0-			56	1	2499	2	Y	91	100	1			36
03	3348	X	3147	-0-	-201	-0-			100	9	2977	2	Y	96	95	1			37
04	3270	X	2980	-0-	-290	-0-			106	9	2814	2	Y	96	96	1			37
05	3379	X	2594	-0-	-785	-0-			106	9	2433	2	Y	95	117	1			15
06	3270	X	2637	-0-	-633	-0-			56	1	2490	2	Y	75	53	1			37
07	3162	X	2838	-0-	-324	-0-			105	9	2673	2	Y	89	87	1			39
									64	1									
									83	9									
									67	1									
									98	9									

STERRETT					WELL #:	20	RRCID ->	263955	COMPL.	DATE 07/03/2011	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.	8754 -	10034			
02	1904	X	686	-0-	-1218	-0-			15	1	657	2	Y	13	12	1			5
03	1612	X	700	-0-	-912	-0-			14	9	674	2	Y	11	12	1			4
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-			14	1	691	2	Y	12	12	1			4
05	876	X	876	-0-	-0-	-0-			12	9	838	2	Y	17	18	1			3
06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-			15	1	1204	2	Y	22	14	1			11
07	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-			13	9	1622	2	Y	33	29	1			15
									19	1									
									19	9									
									31	1									
									24	9									
									41	1									
									36	9									

STERRETT					WELL #:	21	RRCID ->	263986	COMPL.	DATE 07/03/2011	TOTAL	DEPTH	10324	PERF.	8750 -	10030			
02	1932	X	1217	-0-	-715	-0-			26	1	1168	2	Y	21	21	1			9
03	1581	X	270	-0-	-1311	-0-			23	9	260	2	Y	4	11	1			2
04	1530	X	140	-0-	-1390	-0-			6	1	135	2	Y	2	3	1			1
05	1581	X	117	-0-	-1464	-0-			4	9	112	2	Y	2	3	1			-0-
06	1350	X	123	-0-	-1227	-0-			3	1	118	2	Y	2	1	1			1
07	1333	X	76	-0-	-1257	-0-			2	9	73	2	Y	1	2	1			-0-
									3	1									
									2	9									

STERRETT					WELL #:	22	RRCID ->	263989	COMPL.	DATE 08/15/2011	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	8744 -	10028			
02	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-			47	1	2074	2	Y	44	40	1			18
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-			48	9	3041	2	Y	56	52	1			22
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-			65	1	2534	2	Y	49	52	1			19
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-			62	9	2969	2	Y	66	74	1			11
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-			54	1	2937	2	Y	98	62	1			47
07	3162	X	2788	-0-	-374	-0-			54	9	2617	2	Y	95	100	1			42
									68	1									
									73	9									
									75	1									
									108	9									
									66	1									
									105	9									

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 914

CARTHAGE (COTTON VALLEY) VALENCIA OPERATING COMPANY RHODES				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 881167 6	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA				
				RRCID ->	265409	COMPL.	DATE	09/09/2012	TOTAL	DEPTH	11640	PERF.	8658	-	11500			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RHODES				WELL #:	2	RRCID ->	265410	COMPL.	DATE	02/23/2013	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	8578	-	9804	
02	3528 X	3285	-0-	-243	-0-	61	1	3161	2	Y	57	57	1					28
03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	63	9	3930	2	Y	68	61	1					35
04	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	80	1	3599	2	Y	55	31	1					59
05	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	75	9	3632	2	Y	56	89	1					26
06	3960 X	3318	-0-	-642	-0-	72	1	3226	2	Y	32	47	1					11
07	4092 X	3547	-0-	-545	-0-	61	9	3443	2	Y	33	19	1					25
RHODES				WELL #:	4	RRCID ->	265655	COMPL.	DATE	02/09/2013	TOTAL	DEPTH	10056	PERF.	8686	-	9954	
02	3752 X	3497	-0-	-255	-0-	65	1	3379	2	Y	48	50	1					23
03	4154 X	3972	-0-	-182	-0-	53	9	3837	2	Y	52	49	1					26
04	3840 X	3558	-0-	-282	-0-	78	1	3443	2	Y	42	23	1					45
05	3875 X	3579	-0-	-296	-0-	57	9	3463	2	Y	42	68	1					19
06	3840 X	3350	-0-	-490	-0-	69	1	3182	2	Y	101	84	1					36
07	3968 X	3065	-0-	-903	-0-	46	9	2900	2	Y	98	59	1			11	8	64
RHODES				WELL #:	3	RRCID ->	265656	COMPL.	DATE	02/16/2013	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	8537	-	9792	
02	4340 X	4027	-0-	-313	-0-	75	1	3920	2	Y	29	29	1					14
03	4774 X	4668	-0-	-106	-0-	32	9	4540	2	Y	32	29	1					17
04	4470 X	4252	-0-	-218	-0-	93	1	4140	2	Y	26	15	1					28
05	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	35	9	4405	2	Y	27	43	1					12
06	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	83	1	4536	2	Y	17	23	1					6
07	4681 X	4108	-0-	-573	-0-	29	9	4011	2	Y	15	10	1					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167												
RHODES				WELL #: 1		RRCID -> 267798		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8624 - 9898				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4480 X	4338	-0-	-142	-0-	80 1	91 9	4167	2	Y	83	86 1				41
03	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	104 1	106 9	5107	2	Y	96	87 1				50
04	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	96 1	87 9	4772	2	Y	79	45 1				84
05	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	103 1	94 9	5071	2	Y	85	128 1				41
06	4950 X	4189	-0-	-761	-0-	72 1	54 9	4063	2	Y	49	73 1				17
07	5115 X	4464	-0-	-651	-0-	86 1	58 9	4320	2	Y	53	30 1		3 8		37
RHODES				WELL #: 5		RRCID -> 268340		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11652		PERF. 8580 - 11450				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #: 12		RRCID -> 268888		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8548 - 9442				
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	23 1	10 9	564	2	Y	9	11 1				4
03	1023 N	245	-0-	-778	-0-	10 1	4 9	231	2	Y	4	6 1				2
04	780 N	589	-0-	-191	-0-	25 1	8 9	556	2	Y	7	6 1				3
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	25 1	10 9	652	2	Y	9	8 1				4
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	13 1	11 9	680	2	Y	10	8 1				6
07	620 N	73	-0-	-547	-0-	1 1	1 9	71	2	Y	1	7 1				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #: 16		RRCID -> 268889		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8568 - 9468				
02	4536 X	3391	-0-	-1145	-0-	132 1	59 9	3200	2	Y	54	58 1				26
03	4650 X	3243	-0-	-1407	-0-	138 1	55 9	3050	2	Y	50	52 1				24
04	4500 X	3783	-0-	-717	-0-	160 1	48 9	3575	2	Y	44	52 1				16
05	4650 X	4319	-0-	-331	-0-	158 1	61 9	4100	2	Y	55	47 1		1 8		23
06	4170 X	3750	-0-	-420	-0-	71 1	57 9	3622	2	Y	52	46 1				29
07	3906 X	3568	-0-	-338	-0-	69 1	47 9	3452	2	Y	43	56 1				16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 17			//CONT.// //CONT.// WELL #: 18			16032 174 881167	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
							RRCID -> 268890	COMPL. DATE 03/25/2013	TOTAL DEPTH 9735	PERF. 8550	- 9464						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2156 N	1599	-0-	-557	-0-		62	1	1509	2	Y	25	30	1			12
03	2387 N	1382	-0-	-1005	-0-		28	9	1300	2	Y	21	23	1			10
04	2310 N	1274	-0-	-1036	-0-		59	1	1203	2	Y	15	19	1			6
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		23	9	1848	2	Y	24	20	1			10
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		54	1	1610	2	Y	23	20	1			13
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		17	9	1623	2	Y	20	25	1			8
							71	1									
							26	9									
							32	1									
							25	9									
							33	1									
							22	9									
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 9			RRCID -> 268906	COMPL. DATE 05/11/2013				TOTAL DEPTH 11275	PERF. 8628	- 11200				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 11			RRCID -> 269463	COMPL. DATE 08/20/2013				TOTAL DEPTH 9646	PERF. 8540	- 9438				
02	727 X	727	-0-	-0-	-0-		28	1	684	2	Y	14	36	1			6
03	2759 X	1238	-0-	-1521	-0-		15	9	1159	2	Y	24	18	1			12
04	3090 X	1451	-0-	-1639	-0-		53	1	1367	2	Y	21	25	1			8
05	3193 X	1691	-0-	-1502	-0-		26	9	1599	2	Y	27	23	1			12
06	3090 X	1327	-0-	-1763	-0-		61	1	1277	2	Y	23	22	1			13
07	1488 X	1016	-0-	-472	-0-		23	9	979	2	Y	15	23	1			5
							62	1									
							30	9									
							25	1									
							25	9									
							20	1									
							17	9									
RHODES			WELL #: 7			RRCID -> 269568	COMPL. DATE 02/08/2013				TOTAL DEPTH 11615	PERF. 8623	- 11483				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 13			RRCID -> 270319	COMPL. DATE 05/28/2013				TOTAL DEPTH 9665	PERF. 8570	- 9470				
02	3052 X	2866	-0-	-186	-0-		112	1	2708	2	Y	42	42	1			20
03	3503 X	3018	-0-	-485	-0-		46	9	2842	2	Y	43	42	1			21
04	3390 X	2394	-0-	-996	-0-		129	1	2264	2	Y	26	37	1			10
05	3503 X	2494	-0-	-1009	-0-		47	9	2371	2	Y	29	27	1			12
06	3090 X	2549	-0-	-541	-0-		101	1	2465	2	Y	33	26	1			19
07	3162 X	2767	-0-	-395	-0-		29	9	2679	2	Y	31	38	1			12
							91	1									
							32	9									
							48	1									
							36	9									
							54	1									
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 17				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 881167 WELL #: 17		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
				RRCID -> 270794		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 8598 - 9463						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2548 X	2252	-0-	-296	-0-	88 40	1 9	2124	2	Y	36	41	1			17
03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	128 51	1 9	2819	2	Y	46	41	1			22
04	3030 X	2478	-0-	-552	-0-	105 32	1 9	2341	2	Y	29	40	1			11
05	3131 X	2798	-0-	-333	-0-	102 39	1 9	2657	2	Y	35	31	1			15
06	3030 X	2635	-0-	-395	-0-	50 41	1 9	2544	2	Y	37	31	1			21
07	3007 X	2809	-0-	-198	-0-	55 37	1 9	2717	2	Y	34	42	1			13
CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #: 15		RRCID -> 271434		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 11348		PERF. 8618 - 11205				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #: 14		RRCID -> 271461		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 6504 - 11207				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #: 10		RRCID -> 271934		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 8630 - 11217				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
J.W. WILTCHER GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 272011		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 8586 - 10280				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOLES, A. M. GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 273560		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8602 - 9538				
02	448 N	378	-0-	-70	-0-	378	2		Y	-0-						-0-
03	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	2		Y	-0-						-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-						-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-						-0-
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2		Y	-0-						-0-
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2		Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY BOLES, A. M. GAS UNIT											//CONT.// 16032 174 //CONT.// 881167 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED RRCID -> 274137		CAPACITY COMPL. DATE 02/07/2015				CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1700	2	53	9	Y	48					227						
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2004	2	40	9	Y	36					263						
04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2097	2	2	9	Y	2					265						
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2263	2	76	9	Y	69	141	1			193						
06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2248	2	55	9	Y	50					243						
07	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2573	2	87	9	Y	79	134	1			188						
J.W. WILTCHER GAS UNIT											WELL #: 4	RRCID -> 274948	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 8558	- 10280						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
J.W. WILTCHER GAS UNIT											WELL #: 5H	RRCID -> 276636	COMPL. DATE 08/14/2015	TOTAL DEPTH 9442	PERF. 9771	- 15369						
02	15036 X	13763	-0-	-1273	-0-	13613	2	150	9	Y	136	128	1			65						
03	16734 X	16734	-0-	-0-	-0-	16556	2	178	9	Y	162	147	1			80						
04	17534 X	17534	-0-	-0-	-0-	17396	2	138	9	Y	125	161	1			44						
05	16213 X	11400	-0-	-4813	-0-	11302	2	98	9	Y	89	95	1			38						
06	16200 X	12973	-0-	-3227	-0-	247	1	12603	2	Y	112	86	1			64						
						123	9															
07	16926 X	16318	-0-	-608	-0-	319	1	15863	2	Y	124	140	1			48						
						136	9															
BOLES, A. M. GAS UNIT											WELL #: 10	RRCID -> 276638	COMPL. DATE 07/22/2016	TOTAL DEPTH 9756	PERF. 8644	- 9520						
02	812 N	266	-0-	-546	-0-	258	2	8	9	Y	7					62						
03	496 N	416	-0-	-80	-0-	408	2	8	9	Y	7					69						
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					69						
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1031	2	32	9	Y	29	37	1			61						
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	825	2	19	9	Y	17					78						
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1095	2	34	9	Y	31	43	1			66						
COLEMAN											WELL #: 1	RRCID -> 281275	COMPL. DATE 07/13/2016	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 8770	- 11276						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
J. W. WILTCHER GAS UNIT											WELL #: 9H	RRCID -> 281478	COMPL. DATE 10/07/2016	TOTAL DEPTH 9403	PERF. 9720	- 15554						
02	14168 X	14068	-0-	-100	-0-	13910	2	158	9	Y	144	144	1			69						
03	15863 X	15863	-0-	-0-	-0-	15690	2	173	9	Y	157	153	1			73						
04	15480 X	13531	-0-	-1949	-0-	13421	2	110	9	Y	110	136	1			37						
05	15996 X	14054	-0-	-1942	-0-	13931	2	123	9	Y	112	106	1			43						
06	15480 X	15048	-0-	-432	-0-	287	1	14610	2	Y	137	103	1			77						
						151	9															
07	15872 X	14788	-0-	-1084	-0-	289	1	14372	2	Y	115	147	1			45						
						127	9															

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 282482		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 282580		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.		924317								
YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222950		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224435		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236752		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	692	897 1	301
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	874	1010 1	165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	732	495 1	402
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	724	982 1	144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	658	498 1	304
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		304
YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244672		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION														
BRIGGS, H. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-			111
03	T. A.	77	-0-	77	191	77	2			Y	-0-			111
04	1339 X	1148	-0-	-191	-0-	1148	2			Y	-0-			111
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-			111
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-			111
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			111
XTO ENERGY INC.														
BRODERICK GU 1, BESS SMITH														
WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GHOLSTON, J.S.														
WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANDERSON, ALMA														
WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438														
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	Y	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	2	Y	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	2	Y	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			-0-
WOOLWORTH, J. D.														
WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229														
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	18	1	145	2	Y	5	5	1	2
03	248 N	162	-0-	-86	-0-	14	1	142	2	Y	5	5	1	2
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	12	1	124	2	Y	5	5	1	2
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	542	2	Y	4	5	1	1
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	9	175	2	Y	5	4	1	2
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	4	5	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.															
JONES, ELSIE															
WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	188 8 9	1	1541	2	Y	7	7	1	2	
03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	194 10 9	1	1974	2	Y	9	8	1	3	
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	157 8 9	1	1620	2	Y	7	7	1	3	
05	1922 N	1760	-0-	-162	-0-	62 8 9	1	1690	2	Y	7	8	1	2	
06	2040 N	1578	-0-	-462	-0-	41 7 9	1	1530	2	Y	6	5	1	3	
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	67 7 9	1	2227	2	Y	6	7	1	2	
DONALD, F.H.														WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607	
02	2688 X	1530	-0-	-1158	-0-	57 28 9	1	1445	2	Y	25	27	1	6	
03	2511 X	1826	-0-	-685	-0-	47 35 9	1	1744	2	Y	32	28	1	10	
04	2280 X	2067	-0-	-213	-0-	45 39 9	1	1983	2	Y	35	34	1	11	
05	2263 X	2112	-0-	-151	-0-	51 31 9	1	2030	2	Y	28	27	1	12	
06	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	50 29 9	1	1904	2	Y	26	28	1	10	
07	2139 X	1872	-0-	-267	-0-	54 25 9	1	1793	2	Y	23	24	1	9	
COLEMAN, M.J.														WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276	
02	1764 N	1683	-0-	-81	-0-	62 43 9	1	1578	2	Y	39	42	1	10	
03	1922 N	1876	-0-	-46	-0-	48 53 9	1	1775	2	Y	48	43	1	15	
04	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	39 50 9	1	1715	2	Y	45	46	1	14	
05	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	43 40 9	1	1734	2	Y	36	35	1	15	
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	47 39 9	1	1761	2	Y	35	37	1	13	
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	57 41 9	1	1884	2	Y	37	36	1	14	
THOMAS & WOOD														WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. HOLMES, S.L.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 945936 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PANOLA					
						RRCID -> 082042	COMPL. DATE 01/16/1979	TOTAL	DEPTH	9454	PERF.	8378	-	8881				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1764 N	1755	-0-	-9	-0-			66 4	1 9	1685	2	Y	4	4	1			1
03	3100 N	3115	-0-	15	15			82 10	1 9	3023	2	Y	9	7	1			3
04	1380 N	1235	-0-	-145	-0-			27 3	1 9	1205	2	Y	3	5	1			1
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-			58 6	1 9	2332	2	Y	5	4	1			2
06	2550 N	1796	-0-	-754	-0-			46 3	1 9	1747	2	Y	3	4	1			1
07	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-			68 6	1 9	2268	2	Y	5	4	1			2
PIRKLE, L. H.				WELL #:	3	RRCID -> 083074	COMPL. DATE 03/27/1979	TOTAL	DEPTH	9402	PERF.	8748	-	9213				
02	2212 N	1972	-0-	-240	-0-			71 109	1 9	1792	2	Y	99	107	1			26
03	2449 N	2173	-0-	-276	-0-			54 128	1 9	1991	2	Y	116	105	1			37
04	2340 N	2094	-0-	-246	-0-			44 121	1 9	1929	2	Y	110	113	1			34
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-			52 103	1 9	2078	2	Y	94	88	1			40
06	2100 N	2096	-0-	-4	-0-			52 92	1 9	1952	2	Y	84	93	1			31
07	2170 N	2133	-0-	-37	-0-			60 92	1 9	1981	2	Y	84	83	1			32
KYLE, FRED UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 084701	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL	DEPTH	9418	PERF.	8401	-	8444				
02	1848 N	953	-0-	-895	-0-			36 1	1 9	916	2	Y	1	2	1			-0-
03	2046 N	1181	-0-	-865	-0-			31 3	1 9	1147	2	Y	3	2	1			1
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-			58 6	1 9	2577	2	Y	5	4	1			2
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-			52 2	1 9	2095	2	Y	2	3	1			1
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-			59 3	1 9	2223	2	Y	3	3	1			1
07	2201 N	2075	-0-	-126	-0-			61 3	1 9	2011	2	Y	3	3	1			1
BROWN, J.C.				WELL #:	2	RRCID -> 084829	COMPL. DATE 07/13/1979	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8456	-	9312				
02	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-			83 33	1 9	2100	2	Y	30	30	1			8
03	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-			66 42	1 9	2424	2	Y	38	34	1			12
04	1830 X	1331	-0-	-499	-0-			29 22	1 9	1280	2	Y	20	26	1			6
05	2449 X	1774	-0-	-675	-0-			43 23	1 9	1708	2	Y	21	18	1			9
06	2460 X	1949	-0-	-511	-0-			50 23	1 9	1876	2	Y	21	22	1			8
07	2542 X	1365	-0-	-1177	-0-			39 17	1 9	1309	2	Y	15	17	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
OWENS, NELLIE														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA //CONT.// 945936 WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2100 N	1971	-0-	-129	-0-	73 1	1856 2	Y	38	41 1			10	
03	2325 N	2300	-0-	-25	-0-	42 9	2186 2	Y	50	44 1			16	
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	59 1	2330 2	Y	51	51 1			16	
05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	55 9	2493 2	Y	44	41 1			19	
06	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	53 1	2459 2	Y	41	45 1			15	
07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	56 9	2373 2	Y	40	40 1			15	
						62 1								
						48 9								
						65 1								
						45 9								
						72 1								
						44 9								
BANKS, W.R.														
WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275														
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	78 1	1990 2	Y	26	29 1			7	
03	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	29 9	2685 2	Y	38	33 1			12	
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	73 1	2345 2	Y	32	34 1			10	
05	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	42 9	2616 2	Y	28	26 1			12	
06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	53 1	2168 2	Y	22	26 1			8	
07	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	35 9	2819 2	Y	29	26 1			11	
						66 1								
						31 9								
						57 1								
						24 9								
						85 1								
						32 9								
DAVIS, A. L.														
WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361														
02	980 N	924	-0-	-56	-0-	34 1	875 2	Y	14	15 1			4	
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	15 9	1017 2	Y	18	16 1			6	
04	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	28 1	972 2	Y	16	17 1			5	
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	20 9	1006 2	Y	14	13 1			6	
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	22 1	999 2	Y	13	14 1			5	
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	18 9	1041 2	Y	13	13 1			5	
						25 1								
						15 9								
						26 1								
						14 9								
						31 1								
						14 9								
PIRKLE, L.H. "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108														
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	70 1	1784 2	Y	35	40 1			9	
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	39 9	1967 2	Y	41	37 1			13	
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	53 1	1576 2	Y	32	35 1			10	
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	45 9	1600 2	Y	26	25 1			11	
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	36 1	1455 2	Y	22	25 1			8	
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	35 9	1519 2	Y	24	23 1			9	
						40 1								
						29 9								
						39 1								
						24 9								
						46 1								
						26 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC.																											
CARTHAGE GU 2 ROSS																											
WELL #: 2													RRCID -> 087872			COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 8767 - 9238					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE													
02	1764 N	1654	-0-	-110	-0-	63	1	1591	2	Y	-0-			-0-													
03	1984 N	1575	-0-	-409	-0-	42	1	1533	2	Y	-0-			-0-													
04	1770 N	1752	-0-	-18	-0-	39	1	1713	2	Y	-0-			-0-													
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	54	1	2150	2	Y	-0-			-0-													
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	51	1	1928	2	Y	-0-			-0-													
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	61	1	2006	2	Y	-0-			-0-													
CARTHAGE GU 32													WELL #: 2			RRCID -> 088046			COMPL. DATE 03/22/1980			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 8905 - 9294		
02	1904 N	1851	-0-	-53	-0-	70	1	1781	2	Y	-0-			-0-													
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	56	1	2053	2	Y	-0-			-0-													
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	44	1	1968	2	Y	-0-			-0-													
05	2046 N	1961	-0-	-85	-0-	48	1	1913	2	Y	-0-			-0-													
06	2040 N	1865	-0-	-175	-0-	48	1	1817	2	Y	-0-			-0-													
07	2077 N	1965	-0-	-112	-0-	58	1	1907	2	Y	-0-			-0-													
HOLMES, S. L.													WELL #: 3			RRCID -> 094964			COMPL. DATE 06/20/1981			TOTAL DEPTH 9442			PERF. 9132 - 9245		
02	2100 N	1645	-0-	-455	-0-	62	1	1583	2	Y	-0-			-0-													
03	2387 N	1783	-0-	-604	-0-	47	1	1736	2	Y	-0-			-0-													
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	45	1	1994	2	Y	-0-			-0-													
05	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	62	1	2469	2	Y	-0-			-0-													
06	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	63	1	2398	2	Y	-0-			-0-													
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	72	1	2390	2	Y	-0-			-0-													
ALLISON, THOMAS GAS UNIT													WELL #: 4A			RRCID -> 098171			COMPL. DATE 01/29/1982			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 8399 - 9520		
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1761	2	21	9	Y	19	22	1	14													
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2150	2	50	9	Y	45			59													
04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2091	2	11	9	Y	10	35	1	34													
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2221	2	24	9	Y	22	26	1	30													
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2186	2	13	9	Y	12	26	1	16													
07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2348	2	10	9	Y	9			25													
PIRKLE, L. H.													WELL #: 4			RRCID -> 098840			COMPL. DATE 12/22/1981			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8382 - 9274		
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	68	1	1736	2	Y	33	34	1	9													
						36	9																				
03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	55	1	2011	2	Y	41	37	1	13													
						45	9																				
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	45	1	1984	2	Y	39	40	1	12													
						43	9																				
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	49	1	1976	2	Y	31	30	1	13													
						34	9																				
06	2040 N	1834	-0-	-206	-0-	47	1	1757	2	Y	27	30	1	10													
						30	9																				
07	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	68	1	2253	2	Y	33	30	1	13													
						36	9																				
THOMAS & WOOD													WELL #: 3			RRCID -> 098841			COMPL. DATE 12/18/1981			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 8373 - 9207		
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	Y	-0-			-0-													
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	20	1	208	2	Y	-0-			-0-													
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	18	1	188	2	Y	-0-			-0-													
05	248 N	193	-0-	-55	-0-	7	1	186	2	Y	-0-			-0-													
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	5	1	184	2	Y	-0-			-0-													
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	6	1	187	2	Y	-0-			-0-													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936														
GHOLSTON, J. S.				WELL #: 3		RRCID -> 100005		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8810 - 9218						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(-) CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2044 N	628	-0-	-0-	-1416	-0-			66 1	23 9	539 2	Y	21		27 1			7
03	2294 N	-0-	-0-	-0-	-2294	-0-						Y	-0-		7 1			-0-
04	2250 N	-0-	-0-	-0-	-2250	-0-						Y	-0-					-0-
05	682 N	-0-	-0-	-0-	-682	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
DONALD, F. H.				WELL #: 3		RRCID -> 101029		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 9659		PERF. 8812 - 9212						
02	4452 X	2534	-0-	-0-	-1918	-0-			93 1	83 9	2358 2	Y	75		84 1			20
03	4929 X	2944	-0-	-0-	-1985	-0-			75 1	100 9	2769 2	Y	91		82 1			29
04	4770 X	3448	-0-	-0-	-1322	-0-			73 1	120 9	3255 2	Y	109		104 1			34
05	4929 X	3144	-0-	-0-	-1785	-0-			75 1	86 9	2983 2	Y	78		79 1			33
06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	-0-			86 1	91 9	3249 2	Y	83		85 1			31
07	3565 X	3469	-0-	-0-	-96	-0-			99 1	88 9	3282 2	Y	80		80 1			31
ANDERSON, ALMA				WELL #: 3		RRCID -> 101213		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8385 - 9088						
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-			218 1	31 9	1063 2	Y	28		31 1			7
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-			233 1	31 9	953 2	Y	28		26 1			9
04	3000 N	3062	-0-	-0-	62	62			563 1	74 9	2425 2	Y	67		55 1			21
05	2347 N	2285	-0-	-0-	-62	-0-			152 1	50 9	2083 2	Y	45		47 1			19
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	-0-			154 1	47 9	2069 2	Y	43		46 1			16
07	2480 X	2163	-0-	-0-	-317	-0-			152 1	44 9	1967 2	Y	40		41 1			15
BROWN, J. C.				WELL #: 3		RRCID -> 101745		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 9396		PERF. 8461 - 9319						
02	476 N	383	-0-	-0-	-93	-0-			14 1	3 9	366 2	Y	3		3 1			1
03	496 N	405	-0-	-0-	-91	-0-			11 1	3 9	391 2	Y	3		3 1			1
04	510 N	285	-0-	-0-	-225	-0-			6 1	2 9	277 2	Y	2		2 1			1
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1	3 9	494 2	Y	3		3 1			1
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	3 9	408 2	Y	3		3 1			1
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	3 9	451 2	Y	3		3 1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.															
COLEMAN, M.J.															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	2464 X	2000	-0-	-464	-0-	74 1	1889 2	Y	34	35 1			9		
03	2728 X	2334	-0-	-394	-0-	37 9	2229 2	Y	41	37 1			13		
04	2550 X	2251	-0-	-299	-0-	60 1	2158 2	Y	40	41 1			12		
05	2325 X	2300	-0-	-25	-0-	45 9	2209 2	Y	33	31 1			14		
06	2250 X	2181	-0-	-69	-0-	49 1	2094 2	Y	29	32 1			11		
07	2325 X	2263	-0-	-62	-0-	44 9	2166 2	Y	29	29 1			11		
						55 1									
						36 9									
						55 1									
						32 9									
						65 1									
						32 9									
WOOLWORTH, J. D. UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572															
02	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	452 1	3709 2	Y	27	27 1			9		
03	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	30 9	3975 2	Y	29	27 1			11		
04	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	390 1	3397 2	Y	25	26 1			10		
05	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	32 9	2450 2	Y	21	26 1			5		
06	2460 X	2277	-0-	-183	-0-	329 1	2197 2	Y	20	16 1			9		
07	2542 X	2362	-0-	-180	-0-	28 9	2270 2	Y	22	25 1			6		
						90 1									
						23 9									
						58 1									
						22 9									
						68 1									
						24 9									
BANKS, W. R.															
WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292															
02	2520 X	2396	-0-	-124	-0-	90 1	2284 2	Y	20	21 1			5		
03	2945 X	2191	-0-	-754	-0-	22 9	2112 2	Y	20	19 1			6		
04	2850 X	2519	-0-	-331	-0-	57 1	2439 2	Y	23	22 1			7		
05	2945 X	1931	-0-	-1014	-0-	22 9	1869 2	Y	14	15 1			6		
06	2580 X	2229	-0-	-351	-0-	55 1	2155 2	Y	15	15 1			6		
07	2666 X	1992	-0-	-674	-0-	25 9	1920 2	Y	13	14 1			5		
						47 1									
						15 9									
						57 1									
						17 9									
						58 1									
						14 9									
DAVIS, A. L.															
WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354															
02	3332 X	2648	-0-	-684	-0-	100 1	2534 2	Y	13	14 1			3		
03	3689 X	3341	-0-	-348	-0-	14 9	3233 2	Y	18	15 1			6		
04	3570 X	2905	-0-	-665	-0-	88 1	2824 2	Y	15	16 1			5		
05	2945 X	2526	-0-	-419	-0-	20 9	2454 2	Y	10	11 1			4		
06	3240 X	3146	-0-	-94	-0-	64 1	3051 2	Y	13	12 1			5		
07	3348 X	3247	-0-	-101	-0-	17 9	3139 2	Y	12	12 1			5		
						61 1									
						11 9									
						81 1									
						14 9									
						95 1									
						13 9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
OWENS, NELLIE														
WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	2604 N	2278	-0-	-326	-0-	86 1	2188 2	Y	4		4 1		1	
03	2883 N	2723	-0-	-160	-0-	72 1	2644 2	Y	6		5 1		2	
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	49 1	2169 2	Y	4		5 1		1	
05	2511 N	2508	-0-	-3	-0-	61 1	2443 2	Y	4		3 1		2	
06	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	72 1	2712 2	Y	4		4 1		2	
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	72 1	2387 2	Y	3		4 1		1	
						4 9								
						7 9								
						4 9								
						4 9								
						4 9								
						4 9								
						3 9								
SEALEY, JJ														
WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572														
02	3080 X	1152	-0-	-1928	-0-	125 1	1027 2	Y	-0-				-0-	
03	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	387 1	3936 2	Y	-0-				-0-	
04	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	344 1	3559 2	Y	-0-				-0-	
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	111 1	3022 2	Y	-0-				-0-	
06	3810 X	2724	-0-	-1086	-0-	70 1	2654 2	Y	-0-				-0-	
07	3937 X	3550	-0-	-387	-0-	104 1	3446 2	Y	-0-				-0-	
BRODERICK GU2, BESS SMITH														
WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241														
02	196 X	160	-0-	-36	-0-	152 2	8 9	Y	7				23	
03	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1163 2	7 9	Y	6	19	1		10	
04	874 X	874	-0-	-0-	-0-	856 2	18 9	Y	16				26	
05	806 X	806	-0-	-0-	-0-	803 2	3 9	Y	3				29	
06	1140 X	846	-0-	-294	-0-	838 2	8 9	Y	7				36	
07	1178 X	847	-0-	-331	-0-	832 2	15 9	Y	14	23	1		27	
JONES, ELSIE														
WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533														
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	76 1	627 2	Y	29	28	1		10	
03	837 N	798	-0-	-39	-0-	32 9	696 2	Y	31	29	1		12	
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	68 1	696 2	Y	28	28	1		12	
05	806 N	504	-0-	-302	-0-	34 9	461 2	Y	24	30	1		6	
06	780 N	605	-0-	-175	-0-	67 1	561 2	Y	26	20	1		12	
07	806 N	594	-0-	-212	-0-	31 9	553 2	Y	22	28	1		6	
						17 1								
						26 9								
						15 1								
						29 9								
						17 1								
						24 9								
OWENS, A. H.														
WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286														
02	2800 N	5867	-0-	3067	7468	222 1	5645 2	Y	-0-				-0-	
03	3100 N	6420	-0-	3320	10788	170 1	6250 2	Y	-0-				-0-	
04	17029 X	6241	-0-	-10788	-0-	138 1	6103 2	Y	-0-				-0-	
05	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	63 1	2516 2	Y	-0-				-0-	
06	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	107 1	4049 2	Y	-0-				-0-	
07	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	134 1	4456 2	Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.																	
CARTHAGE GU 2 ROSS																	
WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	1036 N	1020	-0-	-16	-0-	38 1	970 2	Y	11	12	1		3				
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	12 9	1085 2	Y	14	13	1		4				
04	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	29 1	1035 2	Y	13	13	1		4				
05	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	15 9	1010 2	Y	10	10	1		4				
06	1080 N	981	-0-	-99	-0-	23 1	946 2	Y	9	10	1		3				
07	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	14 9	1025 2	Y	10	9	1		4				
						25 1											
						11 9											

PIRKLE, L.H. "C"														WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350			
02	2520 N	1966	-0-	-554	-0-	74 1	1886 2	Y	5	6	1		1				
03	2573 N	2172	-0-	-401	-0-	6 9	2107 2	Y	7	6	1		2				
04	2070 N	1992	-0-	-78	-0-	57 1	1941 2	Y	6	6	1		2				
05	2170 N	2102	-0-	-68	-0-	8 9	2045 2	Y	5	5	1		2				
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	44 1	2408 2	Y	6	6	1		2				
07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	7 9	2585 2	Y	6	6	1		2				
						51 1											
						6 9											
						64 1											
						7 9											
						78 1											
						7 9											

OWENS, A.H. GU														WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278			
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	79 1	1995 2	Y	8	8	1		2				
03	3100 N	4595	-0-	1495	1495	9 9	4450 2	Y	22	17	1		7				
04	3000 N	2113	-0-	-887	608	121 1	2057 2	Y	9	13	1		3				
05	2571 N	1963	-0-	-608	-0-	24 9	1907 2	Y	7	7	1		3				
06	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	46 1	1368 2	Y	5	6	1		2				
07	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	10 9	1747 2	Y	5	5	1		2				
						48 1											
						8 9											
						36 1											
						6 9											
						53 1											
						6 9											

CARTHAGE GU 32														WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248			
02	3108 X	2165	-0-	-943	-0-	82 1	2080 2	Y	3	3	1		1				
03	3441 X	2873	-0-	-568	-0-	3 9	2794 2	Y	3	3	1		1				
04	3330 X	3120	-0-	-210	-0-	76 1	3047 2	Y	4	4	1		1				
05	3379 X	3034	-0-	-345	-0-	3 9	2957 2	Y	3	3	1		1				
06	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	69 1	3032 2	Y	3	3	1		1				
07	3224 X	2983	-0-	-241	-0-	4 9	2893 2	Y	3	3	1		1				
						74 1											
						3 9											
						80 1											
						3 9											
						87 1											
						3 9											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1148	2	23 9	Y	21		151
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-		151
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-		151
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	1	87 1	65
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-		65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096												
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382 2	Y	-0-		-0-
03	434 N	385	-0-	-49	-0-	10	1	375 2	Y	-0-		-0-
04	420 N	354	-0-	-66	-0-	8	1	346 2	Y	-0-		-0-
05	434 N	357	-0-	-77	-0-	9	1	348 2	Y	-0-		-0-
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	9	1	333 2	Y	-0-		-0-
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	10	1	346 2	Y	-0-		-0-
DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258												
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263 2	Y	-0-		-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291 2	Y	-0-		-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270 2	Y	-0-		-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294 2	Y	-0-		-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299 2	Y	-0-		-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	313 2	Y	-0-		-0-
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282												
02	840 N	767	-0-	-73	-0-	29	1	729 2	Y	8	9 1	2
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	31	1	1131 2	Y	14	12 1	4
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	24	1	1057 2	Y	13	13 1	4
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	28	1	1121 2	Y	11	10 1	5
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	30	1	1117 2	Y	10	11 1	4
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	32	1	1046 2	Y	9	9 1	4
JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573												
02	840 N	808	-0-	-32	-0-	87	1	712 2	Y	8	8 1	3
03	961 N	864	-0-	-97	-0-	76	1	778 2	Y	9	9 1	3
04	900 N	835	-0-	-65	-0-	73	1	752 2	Y	9	8 1	4
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	36	1	977 2	Y	7	9 1	2
06	840 N	799	-0-	-41	-0-	20	1	771 2	Y	7	6 1	3
07	868 N	797	-0-	-71	-0-	23	1	766 2	Y	7	8 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.																		
ANDERSON, ALMA GAS UNIT																		
WELL #: 4													RRCID -> 139612					
COMPL. DATE 08/29/1991													TOTAL DEPTH 9700					
PERF. 8336 - 9232																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	1059	2	Y	-0-				-0-		
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	738	2	Y	-0-				-0-		
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	772	2	Y	-0-				-0-		
05	1054 N	780	-0-	-274	-0-	-0-	53	1	727	2	Y	-0-				-0-		
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	844	2	Y	-0-				-0-		
07	992 N	804	-0-	-188	-0-	-0-	58	1	746	2	Y	-0-				-0-		
COLEMAN, M. J.													WELL #: 4			RRCID -> 139913		
COMPL. DATE 10/06/1991													TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8541 - 9233		
02	448 N	401	-0-	-47	-0-	-0-	15	1	382	2	Y	4	4	1		1		
							4	9										
03	465 N	395	-0-	-70	-0-	-0-	10	1	381	2	Y	4	4	1		1		
							4	9										
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	-0-	8	1	362	2	Y	4	4	1		1		
							4	9										
05	434 N	359	-0-	-75	-0-	-0-	9	1	347	2	Y	3	3	1		1		
							3	9										
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	-0-	9	1	344	2	Y	3	3	1		1		
							3	9										
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	-0-	10	1	348	2	Y	3	3	1		1		
							3	9										
THOMAS & WOOD													WELL #: 4			RRCID -> 139933		
COMPL. DATE 10/17/1991													TOTAL DEPTH 9700			PERF. 8544 - 9600		
02	672 N	602	-0-	-70	-0-	-0-	63	1	520	2	Y	17	17	1		6		
							19	9										
03	744 N	643	-0-	-101	-0-	-0-	56	1	566	2	Y	19	18	1		7		
							21	9										
04	690 N	600	-0-	-90	-0-	-0-	51	1	530	2	Y	17	17	1		7		
							19	9										
05	682 N	83	-0-	-599	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	3	9	1		1		
							3	9										
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1480	2	Y	13	8	1		6		
							14	9										
07	620 N	579	-0-	-41	-0-	-0-	17	1	547	2	Y	14	16	1		4		
							15	9										
DONALD, F.H.													WELL #: 4			RRCID -> 140116		
COMPL. DATE 10/04/1991													TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8366 - 9230		
02	4564 X	4428	-0-	-136	-0-	-0-	166	1	4208	2	Y	49	52	1		13		
							54	9										
03	5053 X	3935	-0-	-1118	-0-	-0-	103	1	3781	2	Y	46	44	1		15		
							51	9										
04	4980 X	3769	-0-	-1211	-0-	-0-	82	1	3639	2	Y	44	45	1		14		
							48	9										
05	5146 X	4748	-0-	-398	-0-	-0-	115	1	4587	2	Y	42	38	1		18		
							46	9										
06	4980 X	4838	-0-	-142	-0-	-0-	124	1	4667	2	Y	43	45	1		16		
							47	9										
07	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	4799	2	Y	42	42	1		16		
							46	9										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
SEALEY, J. J.														
WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
02	2212 X	2030	-0-	-182	-0-	214 1	56 9	1760	2	Y	51	53	1	13
03	2449 X	2085	-0-	-364	-0-	181 1	64 9	1840	2	Y	58	53	1	18
04	2190 X	1966	-0-	-224	-0-	168 1	59 9	1739	2	Y	54	55	1	17
05	2263 X	2003	-0-	-260	-0-	69 1	50 9	1884	2	Y	45	43	1	19
06	2190 X	1854	-0-	-336	-0-	47 1	45 9	1762	2	Y	41	45	1	15
07	2263 X	1920	-0-	-343	-0-	55 1	46 9	1819	2	Y	42	41	1	16
WOOLWORTH, J. D. UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596														
02	1932 N	1760	-0-	-172	-0-	190 1	12 9	1558	2	Y	11	11	1	4
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	190 1	14 9	1939	2	Y	13	12	1	5
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	190 1	14 9	1965	2	Y	13	13	1	5
05	1953 N	1777	-0-	-176	-0-	62 1	13 9	1702	2	Y	12	14	1	3
06	2070 N	1635	-0-	-435	-0-	42 1	11 9	1582	2	Y	10	8	1	5
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	63 1	11 9	2093	2	Y	10	12	1	3
BROWN, J.C.														
WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304														
02	1904 N	999	-0-	-905	-0-	38 1		961	2	Y	-0-			-0-
03	1426 N	1077	-0-	-349	-0-	28 1		1049	2	Y	-0-			-0-
04	1440 N	1070	-0-	-370	-0-	24 1		1046	2	Y	-0-			-0-
05	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	26 1		1036	2	Y	-0-			-0-
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	28 1		1057	2	Y	-0-			-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	34 1		1117	2	Y	-0-			-0-
KYLE, FRED UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315														
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	19 1	4 9	472	2	Y	4	4	1	1
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	13 1	4 9	492	2	Y	4	4	1	1
04	570 N	478	-0-	-92	-0-	10 1	4 9	464	2	Y	4	4	1	1
05	558 N	458	-0-	-100	-0-	11 1	3 9	444	2	Y	3	3	1	1
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	12 1	3 9	463	2	Y	3	3	1	1
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	14 1	3 9	466	2	Y	3	3	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OWENS, NELLIE		WELL #: 4		RRCID -> 140725		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9700	
								PERF. 8417 - 9600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
02	784 N	751	-0-	-33	-0-	79 1	651 2	Y	19
						21 9			20 1
03	868 N	834	-0-	-34	-0-	72 1	737 2	Y	23
						25 9			21 1
04	810 N	807	-0-	-3	-0-	69 1	714 2	Y	22
						24 9			22 1
05	837 N	751	-0-	-86	-0-	26 1	706 2	Y	17
						19 9			17 1
06	810 N	746	-0-	-64	-0-	19 1	708 2	Y	17
						19 9			18 1
07	837 N	788	-0-	-49	-0-	23 1	746 2	Y	17
						19 9			17 1
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 141219		COMPL. DATE 03/26/1992		TOTAL DEPTH 9700	
								PERF. 8838 - 9627	
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	45 1	1134 2	Y	7
						8 9			7 1
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	34 1	1258 2	Y	7
						8 9			7 1
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	26 1	1152 2	Y	7
						8 9			7 1
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	29 1	1177 2	Y	5
						6 9			5 1
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	31 1	1167 2	Y	5
						6 9			5 1
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	36 1	1201 2	Y	5
						6 9			5 1
PIRKLE, L. H.		WELL #: 6		RRCID -> 141220		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 9700	
								PERF. 8413 - 9562	
02	840 N	822	-0-	-18	-0-	30 1	763 2	Y	26
						29 9			28 1
03	899 N	875	-0-	-24	-0-	22 1	820 2	Y	30
						33 9			27 1
04	930 N	834	-0-	-96	-0-	18 1	785 2	Y	28
						31 9			29 1
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	23 1	903 2	Y	25
						28 9			23 1
06	840 N	834	-0-	-6	-0-	21 1	790 2	Y	21
						23 9			24 1
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	26 1	851 2	Y	23
						25 9			22 1
DONALD, F. H.		WELL #: 5		RRCID -> 141262		COMPL. DATE 04/02/1992		TOTAL DEPTH 9700	
								PERF. 8384 - 9613	
02	1540 N	1205	-0-	-335	-0-	46 1	1159 2	Y	-0-
03	1457 N	1367	-0-	-90	-0-	36 1	1331 2	Y	-0-
04	1380 N	1221	-0-	-159	-0-	27 1	1194 2	Y	-0-
05	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	31 1	1219 2	Y	-0-
06	1320 N	1220	-0-	-100	-0-	31 1	1189 2	Y	-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	38 1	1273 2	Y	-0-
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 4		RRCID -> 141338		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 9700	
								PERF. 8414 - 9568	
02	924 N	872	-0-	-52	-0-	33 1	839 2	Y	-0-
03	992 N	966	-0-	-26	-0-	26 1	940 2	Y	-0-
04	960 N	910	-0-	-50	-0-	20 1	890 2	Y	-0-
05	961 N	942	-0-	-19	-0-	23 1	919 2	Y	-0-
06	930 N	926	-0-	-4	-0-	24 1	902 2	Y	-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	28 1	936 2	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
BANKS, W. R.														
WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	46	1	1174	2	Y	31	33	1	8
03	1519 N	1326	-0-	-193	-0-	34	9	1253	2	Y	35	32	1	11
04	1410 N	1376	-0-	-34	-0-	39	9	1307	2	Y	36	36	1	11
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	29	1	1422	2	Y	31	29	1	13
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	40	9	1527	2	Y	32	33	1	12
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	36	1	1534	2	Y	31	31	1	12
						34	9							
ALLISON, THOMAS GAS UNIT														
WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510														
02	952 N	697	-0-	-255	-0-	697	2			Y	-0-			-0-
03	930 N	855	-0-	-75	-0-	855	2			Y	-0-			-0-
04	840 N	791	-0-	-49	-0-	791	2			Y	-0-			-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-			-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-			-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-			-0-
HOLMES, S. L.														
WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596														
02	1232 N	1195	-0-	-37	-0-	45	1	1150	2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	34	1	1250	2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	1210	-0-	-50	-0-	27	1	1183	2	Y	-0-			-0-
05	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	30	1	1196	2	Y	-0-			-0-
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	32	1	1209	2	Y	-0-			-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	39	1	1283	2	Y	-0-			-0-
KYLE, FRED														
WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110														
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	8	1	206	2	Y	1	1	1	-0-
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	1	9	224	2	Y	1	1	1	-0-
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	6	1	202	2	Y	1	1	1	-0-
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	1	9	184	2	Y	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	237	2	Y	-0-			-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	6	1	358	2	Y	1	1	1	-0-
						11	1							
						1	9							
OWENS, A. H.														
WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874														
02	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	81	1	2064	2	Y	4	4	1	1
03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	4	9	2272	2	Y	6	5	1	2
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	62	1	2234	2	Y	5	5	1	2
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	7	9	2281	2	Y	4	4	1	2
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	50	1	2397	2	Y	3	4	1	1
07	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	6	9	2595	2	Y	5	4	1	2
						57	1							
						4	9							
						63	1							
						3	9							
						78	1							
						6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2025

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

02	1064 N	644	-0-	-420	-0-	65 1	532 2	Y	43	42 1	15
03	1085 N	621	-0-	-464	-0-	47 9	520 2	Y	45	43 1	17
04	750 N	617	-0-	-133	-0-	51 1	520 2	Y	43	42 1	18
05	713 N	574	-0-	-139	-0-	50 9	516 2	Y	35	44 1	9
06	600 N	558	-0-	-42	-0-	47 9	504 2	Y	37	29 1	17
07	651 N	623	-0-	-28	-0-	19 1	570 2	Y	33	41 1	9
						39 9					
						13 1					
						41 9					
						17 1					
						36 9					

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

02	504 N	486	-0-	-18	-0-	51 1	420 2	Y	14	14 1	5
03	558 N	530	-0-	-28	-0-	15 9	466 2	Y	16	15 1	6
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	46 1	452 2	Y	14	14 1	6
05	527 N	485	-0-	-42	-0-	18 9	455 2	Y	12	15 1	3
06	510 N	474	-0-	-36	-0-	44 1	448 2	Y	13	10 1	6
07	527 N	494	-0-	-33	-0-	15 9	468 2	Y	11	14 1	3
						17 1					
						13 9					
						12 1					
						14 9					
						14 1					
						12 9					

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

02	1652 N	1241	-0-	-411	-0-	47 1	1191 2	Y	3	4 1	1
03	2728 N	1243	-0-	-1485	-0-	3 9	1207 2	Y	3	3 1	1
04	1890 N	1356	-0-	-534	-0-	33 1	1322 2	Y	4	4 1	1
05	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	3 9	2572 2	Y	7	5 1	3
06	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	30 1	2715 2	Y	5	6 1	2
07	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	4 9	2622 2	Y	6	6 1	2
						64 1					
						8 9					
						72 1					
						6 9					
						79 1					
						7 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.															
OWENS, A.H.															
WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	14 8	1 9	355	2	Y	7	7	1	2	
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	478	2	Y	9	8	1	3	
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	9 9	1 9	410	2	Y	8	9	1	2	
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	455	2	Y	7	6	1	3	
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	495	2	Y	8	8	1	3	
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	21 11	1 9	687	2	Y	10	9	1	4	
WOOLWORTH, J. D. UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568	
02	2660 X	2280	-0-	-380	-0-	247 6	1 9	2027	2	Y	5	6	1	1	
03	2945 X	2696	-0-	-249	-0-	240 8	1 9	2448	2	Y	7	6	1	2	
04	2850 X	2685	-0-	-165	-0-	236 8	1 9	2441	2	Y	7	7	1	2	
05	2728 X	1788	-0-	-940	-0-	63 4	1 9	1721	2	Y	4	4	1	2	
06	2640 X	1443	-0-	-1197	-0-	37 3	1 9	1403	2	Y	3	4	1	1	
07	2790 X	1481	-0-	-1309	-0-	43 3	1 9	1435	2	Y	3	3	1	1	
ANDERSON, ALMA														WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402	
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	150 15	1 9	729	2	Y	14	14	1	4	
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	159 14	1 9	650	2	Y	13	13	1	4	
04	750 N	669	-0-	-81	-0-	124 11	1 9	534	2	Y	10	11	1	3	
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	85 21	1 9	1169	2	Y	19	14	1	8	
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	53 11	1 9	715	2	Y	10	14	1	4	
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	101 21	1 9	1297	2	Y	19	16	1	7	
BANKS, W.R.														WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580	
02	2128 N	1953	-0-	-175	-0-	74	1	1879	2	Y	-0-			-0-	
03	2325 N	2055	-0-	-270	-0-	54	1	2001	2	Y	-0-			-0-	
04	2160 N	1904	-0-	-256	-0-	42	1	1862	2	Y	-0-			-0-	
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	53	1	2133	2	Y	-0-			-0-	
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	55	1	2087	2	Y	-0-			-0-	
07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	66	1	2171	2	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
CARTHAGE GU 2 ROSS														
WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	59 1	1494 2	Y	16	17	1		4	
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	18 9	46 1	1711 2	Y	20	18	1	6	
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	22 9	38 1	1665 2	Y	19	19	1	6	
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	21 9	41 1	1640 2	Y	14	14	1	6	
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	15 9	37 1	1399 2	Y	12	14	1	4	
07	1457 N	1105	-0-	-352	-0-	13 9	32 1	1063 2	Y	9	10	1	3	
						10 9								
KYLE, FRED UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646														
02	3136 X	2655	-0-	-481	-0-	99 1	2516 2	Y	36	40	1		9	
03	3317 X	2860	-0-	-457	-0-	40 9	74 1	2740 2	Y	42	38	1	13	
04	3270 X	2092	-0-	-1178	-0-	46 9	45 1	2014 2	Y	30	34	1	9	
05	3379 X	2013	-0-	-1366	-0-	33 9	49 1	1939 2	Y	23	22	1	10	
06	3270 X	1995	-0-	-1275	-0-	25 9	51 1	1921 2	Y	21	23	1	8	
07	2945 X	1807	-0-	-1138	-0-	23 9	52 1	1734 2	Y	19	20	1	7	
						21 9								
COLEMAN, M.J.														
WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591														
02	2212 X	1072	-0-	-1140	-0-	40 1	1019 2	Y	12	14	1		3	
03	2449 X	1082	-0-	-1367	-0-	13 9	28 1	1039 2	Y	14	13	1	4	
04	2370 X	1002	-0-	-1368	-0-	15 9	22 1	966 2	Y	13	13	1	4	
05	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	14 9	27 1	1074 2	Y	11	10	1	5	
06	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	12 9	26 1	980 2	Y	10	11	1	4	
07	1023 N	994	-0-	-29	-0-	26 1	11 9	955 2	Y	9	9	1	4	
						29 1	10 9							
SEALEY, J.J.														
WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566														
02	672 N	597	-0-	-75	-0-	22 1	549 2	Y	24	26	1		6	
03	713 N	666	-0-	-47	-0-	26 9	17 1	617 2	Y	29	26	1	9	
04	660 N	626	-0-	-34	-0-	32 9	13 1	583 2	Y	27	28	1	8	
05	651 N	640	-0-	-11	-0-	30 9	15 1	601 2	Y	22	21	1	9	
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	24 9	15 1	570 2	Y	20	22	1	7	
07	651 N	615	-0-	-36	-0-	22 9	17 1	577 2	Y	19	19	1	7	
						21 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
GHOLSTON, J.S.														
WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	82 1	673 2	Y	46	45 1			16	
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	51 9	770 2	Y	49	46 1			19	
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	76 1	761 2	Y	45	45 1			19	
05	899 N	788	-0-	-111	-0-	54 9	720 2	Y	38	47 1			10	
06	870 N	772	-0-	-98	-0-	74 1	710 2	Y	39	31 1			18	
07	930 N	799	-0-	-131	-0-	50 9	737 2	Y	36	44 1			10	
						26 1								
						42 9								
						19 1								
						43 9								
						22 1								
						40 9								
CARTHAGE GU 32														
WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980														
02	1904 N	1571	-0-	-333	-0-	167 1	1375 2	Y	26	25 1			9	
03	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	29 9	1611 2	Y	28	26 1			11	
04	1800 N	1686	-0-	-114	-0-	158 1	1511 2	Y	26	26 1			11	
05	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	31 9	1513 2	Y	22	27 1			6	
06	1740 N	1556	-0-	-184	-0-	146 1	1492 2	Y	22	18 1			10	
07	1736 N	1563	-0-	-173	-0-	29 9	1496 2	Y	20	25 1			5	
						56 1								
						24 9								
						40 1								
						24 9								
						45 1								
						22 9								
OWENS, NELLIE														
WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572														
02	980 N	912	-0-	-68	-0-	34 1	870 2	Y	7	7 1			2	
03	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	8 9	973 2	Y	7	7 1			2	
04	990 N	980	-0-	-10	-0-	26 1	951 2	Y	7	7 1			2	
05	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	8 9	984 2	Y	7	6 1			3	
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	21 1	966 2	Y	5	6 1			2	
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	25 1	1012 2	Y	6	6 1			2	
						8 9								
						26 1								
						6 9								
						31 1								
						7 9								
GHOLSTON, J.S.														
WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585														
02	2016 N	1461	-0-	-555	-0-	157 1	1289 2	Y	14	13 1			5	
03	1922 N	1362	-0-	-560	-0-	15 9	1224 2	Y	16	15 1			6	
04	1920 N	1251	-0-	-669	-0-	120 1	1125 2	Y	15	15 1			6	
05	1612 N	1074	-0-	-538	-0-	18 9	1022 2	Y	13	16 1			3	
06	1320 N	1065	-0-	-255	-0-	109 1	1023 2	Y	14	11 1			6	
07	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	17 9	1048 2	Y	12	15 1			3	
						38 1								
						14 9								
						27 1								
						15 9								
						32 1								
						13 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
KYLE, FRED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 145225		COMPL. DATE 02/25/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	81	1	2065	2	Y	31	32 1	8
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	34	9	2185	2	Y	35	32 1	11
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	59	1	2104	2	Y	33	34 1	10
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	39	9	1704	2	Y	21	22 1	9
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	47	1	1916	2	Y	22	23 1	8
07	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	36	9	2482	2	Y	29	26 1	11
						43	1						
						23	9						
						51	1						
						24	9						
						75	1						
						32	9						

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 145227		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634					
02	980 N	930	-0-	-50	-0-	34	1	857	2	Y	35	38 1	9
03	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	39	9	931	2	Y	41	37 1	13
04	1080 N	849	-0-	-231	-0-	25	1	794	2	Y	34	36 1	11
05	1023 N	832	-0-	-191	-0-	45	9	783	2	Y	26	26 1	11
06	960 N	825	-0-	-135	-0-	18	1	776	2	Y	25	27 1	9
07	868 N	783	-0-	-85	-0-	37	9	735	2	Y	24	24 1	9
						20	1						
						29	9						
						21	1						
						28	9						
						22	1						
						26	9						

DAVIS, A.L.		WELL #: 6		RRCID -> 145375		COMPL. DATE 05/09/2016		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BANKS, W.R.		WELL #: 6		RRCID -> 145590		COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585					
02	1624 N	1614	-0-	-10	-0-	61	1	1541	2	Y	11	12 1	3
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	12	9	1861	2	Y	14	13 1	4
04	1740 N	1723	-0-	-17	-0-	50	1	1671	2	Y	13	13 1	4
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	15	9	1754	2	Y	10	10 1	4
06	1740 N	1731	-0-	-9	-0-	38	1	1676	2	Y	10	10 1	4
07	1767 N	1608	-0-	-159	-0-	14	9	1552	2	Y	8	9 1	3
						44	1						
						11	9						
						44	1						
						11	9						
						47	1						
						9	9						

DONALD, F.H.		WELL #: 6		RRCID -> 145699		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646					
02	2324 X	2238	-0-	-86	-0-	85	1	2153	2	Y	-0-		-0-
03	2573 X	2394	-0-	-179	-0-	63	1	2331	2	Y	-0-		-0-
04	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	87	1	3869	2	Y	-0-		-0-
05	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	83	1	3326	2	Y	-0-		-0-
06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	83	1	3117	2	Y	-0-		-0-
07	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	98	1	3260	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED											
THOMAS & WOOD												//CONT.// 945936											
WELL #: 6 L												RRCID -> 147814				COMPL. DATE 05/02/2017				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
02	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-		281	3	1	2309	2	Y	3			3	1	1					
03	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-		253	3	1	2573	2	Y	3			3	1	1					
04	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-		240	3	1	2475	2	Y	3			3	1	1					
05	2790 X	2556	-0-	-234	-0-		90	3	1	2463	2	Y	3			3	1	1					
06	2700 X	2636	-0-	-64	-0-		68	2	1	2566	2	Y	2			2	1	1					
07	2790 X	2754	-0-	-36	-0-		81	3	1	2670	2	Y	3			3	1	1					
OWENS, A. H.					WELL #:	7-L	RRCID ->	149198	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8372	-	9565							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
PIRKLE, L. H.					WELL #:	7-L	RRCID ->	149499	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8369	-	9570							
02	952 N	870	-0-	-82	-0-		31	46	1	793	2	Y	42			45	1	11					
03	1085 N	947	-0-	-138	-0-		24	55	1	868	2	Y	50			45	1	16					
04	990 N	851	-0-	-139	-0-		18	48	1	785	2	Y	44			46	1	14					
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		24	45	1	950	2	Y	41			37	1	18					
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		27	46	1	1008	2	Y	42			44	1	16					
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		34	51	1	1117	2	Y	46			44	1	18					
HOLMES, S. L.					WELL #:	6-L	RRCID ->	149543	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8389	-	9580							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
WOOLWORTH, J. D. UNIT					WELL #:	6-L	RRCID ->	149743	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8390	-	9580							
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-		37	29	1	301	2	Y	26			25	1	9					
03	434 N	426	-0-	-8	-0-		35	30	1	361	2	Y	27			26	1	10					
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-		33	29	1	338	2	Y	26			25	1	11					
05	403 N	324	-0-	-79	-0-		11	23	1	290	2	Y	21			26	1	6					
06	420 N	291	-0-	-129	-0-		23	7	1	261	2	Y	21			17	1	10					
07	403 N	347	-0-	-56	-0-		23	10	1	316	2	Y	19			24	1	5					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
OWENS, NELLIE														
WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1540 N	1265	-0-	-275	-0-	129 80 9	1	1056	2	Y	73	82	1	19
03	1767 N	1406	-0-	-361	-0-	117 98 9	1	1191	2	Y	89	80	1	28
04	1620 N	1468	-0-	-152	-0-	121 99 9	1	1248	2	Y	90	90	1	28
05	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	46 79 9	1	1251	2	Y	72	69	1	31
06	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	32 72 9	1	1197	2	Y	65	72	1	24
07	1519 N	1206	-0-	-313	-0-	33 66 9	1	1107	2	Y	60	61	1	23
COLEMAN, M.J.														
WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562														
02	2044 N	2010	-0-	-34	-0-	75 25 9	1	1910	2	Y	23	23	1	6
03	2263 N	1888	-0-	-375	-0-	49 28 9	1	1811	2	Y	25	23	1	8
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	43 28 9	1	1907	2	Y	25	25	1	8
05	2232 N	2219	-0-	-13	-0-	54 25 9	1	2140	2	Y	23	21	1	10
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	57 23 9	1	2161	2	Y	21	23	1	8
07	2046 N	1794	-0-	-252	-0-	52 20 9	1	1722	2	Y	18	19	1	7
JONES, ELSIE														
WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543														
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	62 45 1	1	509	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	504	-0-	-178	-0-	45 39 1	1	459	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	439	-0-	-221	-0-	39 12 1	1	400	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	334	-0-	-286	-0-	12 8 1	1	322	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	295	-0-	-185	-0-	8 287 2	1	287	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	275	-0-	-190	-0-	8 267 2	1	267	2	Y	-0-			-0-
SEALEY, J.J.														
WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582														
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	57 33 9	1	1458	2	Y	30	31	1	8
03	1581 N	1021	-0-	-560	-0-	26 23 9	1	972	2	Y	21	22	1	7
04	1650 N	1149	-0-	-501	-0-	25 25 9	1	1099	2	Y	23	23	1	7
05	1705 N	1468	-0-	-237	-0-	35 26 9	1	1407	2	Y	24	21	1	10
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	39 26 9	1	1474	2	Y	24	25	1	9
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	53 30 9	1	1756	2	Y	27	26	1	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. GHOLSTON, J. S.				//CONT.// //CONT.//	16032 174 945936	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA				
				WELL #:	6-L	RRCID ->	151825	COMPL.	DATE 09/09/1994	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8673 -	9542			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	756 N	719	-0-	-37	-0-			77	1	631	2	Y	10	10	1			3
03	837 N	821	-0-	-16	-0-			11	9	737	2	Y	11	10	1			4
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-			72	1	711	2	Y	10	10	1			4
05	806 N	791	-0-	-15	-0-			12	9	756	2	Y	6	8	1			2
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-			69	1	760	2	Y	8	6	1			4
07	806 N	781	-0-	-25	-0-			11	9	750	2	Y	7	9	1			2
								28	1									
								7	9									
								20	1									
								9	9									
								23	1									
								8	9									
CARTHAGE GU 2 ROSS				WELL #:	6-L	RRCID ->	152323	COMPL.	DATE 10/15/1994	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8375 -	9574			
02	1792 N	1381	-0-	-411	-0-			51	1	1306	2	Y	22	21	1			6
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-			24	9	2196	2	Y	38	32	1			12
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-			60	1	2072	2	Y	35	36	1			11
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-			42	9	2295	2	Y	30	28	1			13
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-			47	1	2167	2	Y	28	31	1			10
07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-			39	9	2227	2	Y	29	28	1			11
								57	1									
								33	9									
								57	1									
								31	9									
								67	1									
								32	9									
KYLE, FRED UNIT				WELL #:	7-L	RRCID ->	153308	COMPL.	DATE 12/17/1994	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8450 -	9674			
02	1120 N	806	-0-	-314	-0-			31	1	775	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	1240 N	585	-0-	-655	-0-			15	1	570	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
04	1200 N	994	-0-	-206	-0-			22	1	972	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-			30	1	1204	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-			23	1	885	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-			39	1	1277	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
BROWN, J. C.				WELL #:	7-L	RRCID ->	153440	COMPL.	DATE 12/15/1994	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8470 -	9684			
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-			76	1	1943	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-			62	1	2287	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-			48	1	2134	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-			55	1	2195	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-			57	1	2155	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-			67	1	2232	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
DONALD, F. H.				WELL #:	7-L	RRCID ->	153495	COMPL.	DATE 01/27/1995	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8345 -	9562			
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-			77	1	1952	2	Y	61	63	1			16
03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-			67	9	2445	2	Y	82	72	1			26
04	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-			66	1	2570	2	Y	84	84	1			26
05	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-			90	9	2876	2	Y	75	69	1			32
06	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-			58	1	2624	2	Y	64	72	1			24
07	2821 N	2818	-0-	-3	-0-			92	9	2666	2	Y	65	64	1			25
								72	1									
								83	9									
								69	1									
								70	9									
								80	1									
								72	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.																				
DAVIS, A. L.																				
WELL #: 7-L RRCID -> 153803																				
COMPL. DATE 02/24/1995																				
TOTAL DEPTH 9760																				
PERF. 8416 - 9638																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
02	2016 N	1356	-0-	-660	-0-			51	1	1302	2	Y		3	3	1				1
								3	9											
03	2046 N	1795	-0-	-251	-0-			47	1	1744	2	Y		4	4	1				1
								4	9											
04	1560 N	1497	-0-	-63	-0-			33	1	1460	2	Y		4	4	1				1
								4	9											
05	1488 N	1451	-0-	-37	-0-			35	1	1413	2	Y		3	3	1				1
								3	9											
06	1740 N	1483	-0-	-257	-0-			38	1	1442	2	Y		3	3	1				1
								3	9											
07	1550 N	1205	-0-	-345	-0-			35	1	1168	2	Y		2	2	1				1
								2	9											

CARTHAGE GU 32																				
WELL #: 6 L RRCID -> 154335																				
COMPL. DATE 01/09/2015																				
TOTAL DEPTH 9730																				
PERF. 9125 - 10004																				
02	2576 N	475	-0-	-2101	-0-			51	1	420	2	Y		4	4	1				1
								4	9											
03	3100 N	3510	-0-	410	410			313	1	3191	2	Y		5	4	1				2
								6	9											
04	1650 N	867	-0-	-783	-0-			76	1	787	2	Y		4	4	1				2
								4	9											
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-			23	1	634	2	Y		3	4	1				1
								3	9											
06	2970 X	576	-0-	-2394	-0-			15	1	559	2	Y		2	2	1				1
								2	9											
07	3069 X	1409	-0-	-1660	-0-			41	1	1364	2	Y		4	4	1				1
								4	9											

BANKS, W. R.																				
WELL #: 7-L RRCID -> 154978																				
COMPL. DATE 05/17/1995																				
TOTAL DEPTH 9950																				
PERF. 8631 - 9809																				
02	2212 N	2081	-0-	-131	-0-			79	1	2002	2	Y		-0-						-0-
03	2418 N	2010	-0-	-408	-0-			53	1	1957	2	Y		-0-						-0-
04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-			54	1	2400	2	Y		-0-						-0-
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-			59	1	2356	2	Y		-0-						-0-
06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-			58	1	2191	2	Y		-0-						-0-
07	2542 N	2389	-0-	-153	-0-			70	1	2319	2	Y		-0-						-0-

PIRKLE, L.H. "C"																				
WELL #: 8-L RRCID -> 155530																				
COMPL. DATE 06/22/1995																				
TOTAL DEPTH 9450																				
PERF. 8405 - 9310																				
02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-			55	1	1391	2	Y		86	87	1				22
								95	9											
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-			38	1	1410	2	Y		94	86	1				30
								103	9											
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-			30	1	1342	2	Y		86	89	1				27
								95	9											
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-			49	1	1947	2	Y		98	83	1				42
								108	9											
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-			47	1	1784	2	Y		87	97	1				32
								96	9											
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-			37	1	1235	2	Y		60	69	1				23
								66	9											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
THOMAS & WOOD														
WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
										M				BALANCE
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	150	1	1232	2	Y	6		6 1	2
						7	9							
03	1705 N	1327	-0-	-378	-0-	118	1	1202	2	Y	6		6 1	2
						7	9							
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	74	1	761	2	Y	7		6 1	3
						8	9							
05	1550 N	770	-0-	-780	-0-	27	1	739	2	Y	4		6 1	1
						4	9							
06	1290 N	760	-0-	-530	-0-	19	1	735	2	Y	5		4 1	2
						6	9							
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	50	1	1644	2	Y	5		6 1	1
						6	9							
JONES, ELSIE														
WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155														
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	Y	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	2	1	76	2	Y	-0-			-0-
BRODERICK, BESS SMITH GU 2														
WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223														
02	1204 N	1017	-0-	-187	-0-	1013	2	4	9	Y	4			9
03	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	1027	2	3	9	Y	3		8 1	4
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	Y	5			9
05	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1039	2	1	9	Y	1			10
06	990 N	800	-0-	-190	-0-	798	2	2	9	Y	2			12
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1307	2	6	9	Y	5		8 1	9
COLEMAN, M.J.														
WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255														
02	2184 N	2165	-0-	-19	-0-	80	1	2042	2	Y	39		42 1	10
						43	9							
03	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	65	1	2380	2	Y	50		44 1	16
						55	9							
04	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	52	1	2306	2	Y	46		48 1	14
						51	9							
05	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	64	1	2548	2	Y	41		38 1	17
						45	9							
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	63	1	2394	2	Y	37		40 1	14
						41	9							
07	2480 N	2435	-0-	-45	-0-	70	1	2328	2	Y	34		35 1	13
						37	9							
OWENS, A.H.														
WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030														
02	672 N	648	-0-	-24	-0-	25	1	623	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	714	-0-	-30	-0-	19	1	695	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	685	-0-	-35	-0-	15	1	670	2	Y	-0-			-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	18	1	733	2	Y	-0-			-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	18	1	688	2	Y	-0-			-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	22	1	721	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936											
SEALEY, J.J.				WELL #: 7 L RRCID -> 157933				COMPL. DATE 01/26/1996				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	2	Y	-0-			-0-	
03	372 N	263	-0-	-109	-0-	7	1	256	2	Y	-0-			-0-	
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	496	2	Y	-0-			-0-	
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	11	1	422	2	Y	-0-			-0-	
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	15	1	564	2	Y	-0-			-0-	
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	21	1	688	2	Y	-0-			-0-	
PIRKLE, L. H.				WELL #: 8 L RRCID -> 158049				COMPL. DATE 02/05/1996				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240			
02	1036 N	967	-0-	-69	-0-	36	1	927	2	Y	4	5	1	1	
						4	9								
03	961 N	877	-0-	-84	-0-	23	1	850	2	Y	4	4	1	1	
						4	9								
04	1110 N	944	-0-	-166	-0-	21	1	917	2	Y	5	5	1	1	
						6	9								
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	29	1	1159	2	Y	5	4	1	2	
						6	9								
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	28	1	1040	2	Y	4	4	1	2	
						4	9								
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	34	1	1138	2	Y	4	4	1	2	
						4	9								
HOLMES, S. L.				WELL #: 7 L RRCID -> 159416				COMPL. DATE 03/04/1996				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238			
02	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	203	1	5147	2	Y	43	42	1	11	
						47	9								
03	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	127	1	4683	2	Y	41	39	1	13	
						45	9								
04	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	131	1	5798	2	Y	51	48	1	16	
						56	9								
05	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	125	1	4999	2	Y	34	35	1	15	
						37	9								
06	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	147	1	5534	2	Y	37	38	1	14	
						41	9								
07	4712 X	4539	-0-	-173	-0-	132	1	4376	2	Y	28	31	1	11	
						31	9								
OWENS, NELLIE				WELL #: 7-L RRCID -> 159718				COMPL. DATE 05/10/1996				TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241			
02	588 N	440	-0-	-148	-0-	48	1	392	2	Y	-0-			-0-	
03	682 N	513	-0-	-169	-0-	46	1	467	2	Y	-0-			-0-	
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	467	2	Y	-0-			-0-	
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	17	1	473	2	Y	-0-			-0-	
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	13	1	499	2	Y	-0-			-0-	
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	22	1	744	2	Y	-0-			-0-	
CARTHAGE GU 2 ROSS				WELL #: 7 L RRCID -> 159952				COMPL. DATE 04/09/1996				TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442			
02	364 X	293	-0-	-71	-0-	11	1	275	2	Y	6	8	1	2	
						7	9								
03	403 X	312	-0-	-91	-0-	8	1	297	2	Y	6	6	1	2	
						7	9								
04	630 X	293	-0-	-337	-0-	6	1	280	2	Y	6	6	1	2	
						7	9								
05	651 X	302	-0-	-349	-0-	7	1	289	2	Y	5	5	1	2	
						6	9								
06	630 X	300	-0-	-330	-0-	8	1	286	2	Y	5	5	1	2	
						6	9								
07	310 X	307	-0-	-3	-0-	9	1	292	2	Y	5	5	1	2	
						6	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
JONES, ELSIE														
WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	95	1	779	2	Y	21	21	1	7
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	23	9	845	2	Y	23	21	1	9
04	780 N	665	-0-	-115	-0-	83	1	585	2	Y	21	21	1	9
05	806 N	546	-0-	-260	-0-	25	9	507	2	Y	18	22	1	5
06	780 N	540	-0-	-240	-0-	57	1	508	2	Y	17	14	1	8
07	682 N	553	-0-	-129	-0-	23	9	519	2	Y	16	20	1	4
						19	1							
						20	9							
						13	1							
						19	9							
						16	1							
						18	9							
HOLMES, S.L. UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLISON, THOMAS GAS UNIT														
WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494														
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-			-0-
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-			-0-
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-			-0-
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-			-0-
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-			-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-			-0-
ALLISON, THOMAS GAS UNIT														
WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510														
02	364 N	288	-0-	-76	-0-	248	2	40	9	Y	36	40	1	26
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	360	2	15	9	Y	14			40
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	325	2	19	9	Y	17	25	1	32
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	301	2	44	9	Y	40	33	1	39
06	360 N	302	-0-	-58	-0-	279	2	23	9	Y	21	37	1	23
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	306	2	18	9	Y	16			39
BANKS, W.R.														
WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A														
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PIRKLE, L.H. "C"														
WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A														
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	2	Y	-0-			-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	5	1	221	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	253	-0-	-119	-0-	6	1	247	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	6	1	238	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	7	1	226	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
BROWN, J.C.														
WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468														
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2				Y	-0-		-0-
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2				Y	-0-		-0-
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2				Y	-0-		-0-
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2				Y	-0-		-0-
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2				Y	-0-		-0-
07	1333 N	744	-0-	-589	-0-	744	2				Y	-0-		-0-
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501														
02	1288 N	1133	-0-	-155	-0-	1133	2				Y	-0-		-0-
03	1426 N	1035	-0-	-391	-0-	1035	2				Y	-0-		-0-
04	1320 N	925	-0-	-395	-0-	925	2				Y	-0-		-0-
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2				Y	-0-		-0-
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2				Y	-0-		-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2				Y	-0-		-0-
OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217														
02	1204 N	1166	-0-	-38	-0-	44	1	1122	2		Y	-0-		-0-
03	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	34	1	1250	2		Y	-0-		-0-
04	1230 N	1224	-0-	-6	-0-	27	1	1197	2		Y	-0-		-0-
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	33	1	1297	2		Y	-0-		-0-
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	33	1	1258	2		Y	-0-		-0-
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	39	1	1286	2		Y	-0-		-0-
KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311														
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	9	1	231	2		Y	-0-		-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	2		Y	-0-		-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2		Y	-0-		-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	2		Y	-0-		-0-
06	300 N	264	-0-	-36	-0-	7	1	257	2		Y	-0-		-0-
07	310 N	238	-0-	-72	-0-	7	1	231	2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936											
CARTHAGE GU 2 ROSS				WELL #: 9		RRCID -> 171760		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8404 - 8884			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HUNT				WELL #: 6		RRCID -> 179258		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8332 - 9586			
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	253	1	1230	2	Y	25	27	1	7	
						28	9								
03	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	478	1	1956	2	Y	43	36	1	14	
						47	9								
04	2070 N	1768	-0-	-302	-0-	327	1	1409	2	Y	29	34	1	9	
						32	9								
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	116	1	1588	2	Y	27	25	1	11	
						30	9								
06	2400 N	1945	-0-	-455	-0-	132	1	1781	2	Y	29	29	1	11	
						32	9								
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	149	1	1928	2	Y	30	29	1	12	
						33	9								

HUNT				WELL #: 5		RRCID -> 179364		COMPL. DATE 07/03/2013		TOTAL DEPTH 9385		PERF. 8304 - 9206			
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	303	1	1473	2	Y	-0-			-0-	
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	229	1	939	2	Y	-0-			-0-	
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	210	1	903	2	Y	-0-			-0-	
05	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	68	1	935	2	Y	-0-			-0-	
06	990 N	981	-0-	-9	-0-	68	1	913	2	Y	-0-			-0-	
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	74	1	953	2	Y	-0-			-0-	

HUNT				WELL #: 7		RRCID -> 179834		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8330 - 8400			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HUNT				WELL #: 8		RRCID -> 180140		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8366 - 9270			
02	336 X	128	-0-	-208	-0-	22	1	105	2	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
03	341 X	245	-0-	-96	-0-	48	1	196	2	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
04	300 X	174	-0-	-126	-0-	33	1	140	2	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
05	310 X	161	-0-	-149	-0-	11	1	149	2	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
06	300 X	170	-0-	-130	-0-	12	1	157	2	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
07	275 X	275	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
HUNT														
WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	AMT	
02	1596 X	1209	-0-	-387	-0-	204	1	993	2	Y		11	13	3
03	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	578	1	2365	2	Y		28	22	9
04	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	481	1	2071	2	Y		23	25	7
05	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	154	1	2117	2	Y		19	18	8
06	2880 X	2127	-0-	-753	-0-	146	1	1962	2	Y		17	19	6
07	2976 X	1655	-0-	-1321	-0-	118	1	1523	2	Y		13	14	5
						12	9							
						31	9							
						25	9							
						21	9							
						19	9							
						14	9							
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289														
02	364 N	125	-0-	-239	-0-	21	1	104	2	Y		-0-		-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	27	1	110	2	Y		-0-		-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	75	1	325	2	Y		-0-		-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y		-0-		-0-
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71	2	Y		-0-		-0-
07	403 N	58	-0-	-345	-0-	4	1	54	2	Y		-0-		-0-
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208														
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	79	1	384	2	Y		-0-		-0-
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	83	1	339	2	Y		-0-		-0-
04	420 N	330	-0-	-90	-0-	62	1	268	2	Y		-0-		-0-
05	434 N	271	-0-	-163	-0-	18	1	253	2	Y		-0-		-0-
06	420 N	222	-0-	-198	-0-	15	1	207	2	Y		-0-		-0-
07	341 N	202	-0-	-139	-0-	15	1	187	2	Y		-0-		-0-
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.															
PIRKLE, L.H.															
WELL #: 12													RRCID -> 193864		
COMPL. DATE 03/14/2003													TOTAL DEPTH 9445		
PERF. 8386 - 9260															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-				-0-
03	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-				-0-
04	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-				-0-
05	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-				-0-
06	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-				-0-
07	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-				-0-
HOLMES, S. L.													WELL #: 11		
RRCID -> 194352													COMPL. DATE 04/10/2003		
TOTAL DEPTH 9415													PERF. 8786 - 9294		
02	2660 X	1825	-0-	-835	-0-	1824	2	1	9	Y	1	1	1		1
03	2945 X	2016	-0-	-929	-0-	2015	2	1	9	Y	1	1	1		1
04	2430 X	2100	-0-	-330	-0-	2099	2	1	9	Y	1	1	1		1
05	2015 X	1868	-0-	-147	-0-	1867	2	1	9	Y	1				2
06	1950 X	1851	-0-	-99	-0-	1850	2	1	9	Y	1				3
07	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2389	2	4	9	Y	4	6	1		1
HOLMES, S. L.													WELL #: 12		
RRCID -> 196152													COMPL. DATE 07/24/2003		
TOTAL DEPTH 9402													PERF. 8711 - 9246		
02	2800 N	2323	-0-	-477	-0-	2315	2	8	9	Y	7	9	1		10
03	3100 N	2649	-0-	-451	-0-	2638	2	11	9	Y	10	9	1		11
04	3000 N	2591	-0-	-409	-0-	2587	2	4	9	Y	4	9	1		6
05	3100 N	2691	-0-	-409	-0-	2685	2	6	9	Y	5				11
06	3000 N	2626	-0-	-374	-0-	2620	2	6	9	Y	5				16
07	2833 N	2767	-0-	-66	-0-	2737	2	30	9	Y	27	35	1		8
HOLMES, S. L.													WELL #: 14		
RRCID -> 198380													COMPL. DATE 10/25/2003		
TOTAL DEPTH 9389													PERF. 8754 - 9252		
02	2520 N	2378	-0-	-142	-0-	2367	2	11	9	Y	10	12	1		13
03	2790 N	2537	-0-	-253	-0-	2524	2	13	9	Y	12	11	1		14
04	2460 N	2410	-0-	-50	-0-	2403	2	7	9	Y	6	12	1		8
05	2635 N	2533	-0-	-102	-0-	2526	2	7	9	Y	6				14
06	2460 N	2311	-0-	-149	-0-	2303	2	8	9	Y	7				21
07	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2579	2	36	9	Y	33	44	1		10
COLEMAN, M. J.													WELL #: 10		
RRCID -> 198631													COMPL. DATE 11/06/2003		
TOTAL DEPTH 9415													PERF. 8750 - 9262		
02	2436 N	2183	-0-	-253	-0-	2180	2	3	9	Y	3	4	1		4
03	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2682	2	3	9	Y	3	3	1		4
04	2550 N	2548	-0-	-2	-0-	2545	2	3	9	Y	3	4	1		3
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	2	1	9	Y	1				4
06	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2630	2	3	9	Y	3				7
07	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2721	2	11	9	Y	10	14	1		3
HOLMES, S. L.													WELL #: 13		
RRCID -> 199352													COMPL. DATE 12/10/2003		
TOTAL DEPTH 9405													PERF. 8712 - 9254		
02	1036 X	861	-0-	-175	-0-	861	2			Y	-0-				-0-
03	1147 X	957	-0-	-190	-0-	957	2			Y	-0-				-0-
04	1110 X	1001	-0-	-109	-0-	1001	2			Y	-0-				-0-
05	1147 X	956	-0-	-191	-0-	956	2			Y	-0-				-0-
06	960 X	820	-0-	-140	-0-	820	2			Y	-0-				-0-
07	1023 X	751	-0-	-272	-0-	751	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
DAVIS, A. L.														
WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	1820 N	1672	-0-	-148	-0-	63 1	1598 2	Y	10	11	1		3	
03	2108 N	2040	-0-	-68	-0-	11 9	1972 2	Y	13	12	1		4	
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	54 1	2006 2	Y	14	14	1		4	
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	14 9	2101 2	Y	12	11	1		5	
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	45 1	2175 2	Y	11	12	1		4	
07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	15 9	2173 2	Y	11	11	1		4	
						53 1								
						13 9								
						58 1								
						12 9								
						66 1								
						12 9								
COLEMAN, M. J.														
WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252														
02	1428 N	1322	-0-	-106	-0-	1305 2	17 9	Y	15	16	1		18	
03	1550 N	1427	-0-	-123	-0-	1410 2	17 9	Y	15	14	1		19	
04	1470 N	1345	-0-	-125	-0-	1335 2	10 9	Y	9	16	1		12	
05	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1417 2	9 9	Y	8				20	
06	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	1277 2	11 9	Y	10				30	
07	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	1259 2	52 9	Y	47	63	1		14	
BROWN, J. C.														
WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352														
02	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	94 1	2385 2	Y	-0-				-0-	
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	67 1	2466 2	Y	-0-				-0-	
04	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	59 1	2606 2	Y	-0-				-0-	
05	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	65 1	2579 2	Y	-0-				-0-	
06	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	71 1	2681 2	Y	-0-				-0-	
07	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	79 1	2629 2	Y	-0-				-0-	
OWENS, NELLIE														
WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264														
02	2800 X	2441	-0-	-359	-0-	92 1	2342 2	Y	6	6	1		2	
03	2883 X	2457	-0-	-426	-0-	7 9	2385 2	Y	6	6	1		2	
04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	65 1	2858 2	Y	7	7	1		2	
05	2697 X	2054	-0-	-643	-0-	7 9	1998 2	Y	5	5	1		2	
06	2610 X	2128	-0-	-482	-0-	64 1	2069 2	Y	4	4	1		2	
07	3038 X	1779	-0-	-1259	-0-	50 1	1724 2	Y	3	4	1		1	
						6 9								
						55 1								
						4 9								
						52 1								
						3 9								
JONES, ELSIE														
WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224														
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	58 1	478 2	Y	5	4	1		2	
03	651 N	558	-0-	-93	-0-	6 9	503 2	Y	5	5	1		2	
04	570 N	525	-0-	-45	-0-	49 1	475 2	Y	4	4	1		2	
05	589 N	505	-0-	-84	-0-	6 9	483 2	Y	4	5	1		1	
06	540 N	414	-0-	-126	-0-	46 1	400 2	Y	3	3	1		1	
07	558 N	479	-0-	-79	-0-	4 9	461 2	Y	4	4	1		1	
						18 1								
						4 9								
						11 1								
						3 9								
						14 1								
						4 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203282		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 9700	
								PERF. 8459 - 9580	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3024 X	3004	-0-	-20	-0-	2995 2	9 9 Y	8	20
03	3224 X	3219	-0-	-5	-0-	3198 2	21 9 Y	19	19
04	3120 X	2769	-0-	-351	-0-	2762 2	7 9 Y	6	6
05	3317 X	3058	-0-	-259	-0-	3054 2	4 9 Y	4	10
06	3210 X	1995	-0-	-1215	-0-	1977 2	18 9 Y	16	7
07	3317 X	2072	-0-	-1245	-0-	2062 2	10 9 Y	9	16
THOMAS & WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 203643		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 9395	
								PERF. 8370 - 9248	
02	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	258 1	2118 2 Y	18	6
03	2418 N	2279	-0-	-139	-0-	202 1	2059 2 Y	16	6
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	229 1	2368 2 Y	19	8
05	2666 N	2532	-0-	-134	-0-	21 9	2426 2 Y	15	4
06	2220 N	2172	-0-	-48	-0-	89 1	2099 2 Y	15	7
07	2697 N	2467	-0-	-230	-0-	17 9	2382 2 Y	12	3
						72 1		16	
						13 9		1	
GHOLSTON, J. S.		WELL #: 10		RRCID -> 206044		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 9982	
								PERF. 8690 - 9768	
02	3220 X	3085	-0-	-135	-0-	3081 2	4 9 Y	4	8
03	3534 X	3266	-0-	-268	-0-	3262 2	4 9 Y	4	12
04	3420 X	3266	-0-	-154	-0-	3264 2	2 9 Y	2	3
05	3534 X	3398	-0-	-136	-0-	3395 2	3 9 Y	3	6
06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3294 2	7 9 Y	6	12
07	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3466 2	1 9 Y	1	2
GHOLSTON, J. S.		WELL #: 9		RRCID -> 206048		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10040	
								PERF. 8784 - 9833	
02	2072 N	1550	-0-	-522	-0-	1550 2	Y	-0-	-0-
03	2356 N	2070	-0-	-286	-0-	2070 2	Y	-0-	-0-
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2	Y	-0-	-0-
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2	Y	-0-	-0-
06	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2	Y	-0-	-0-
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2	Y	-0-	-0-
GHOLSTON, J. S.		WELL #: 8		RRCID -> 206272		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 9775	
								PERF. 8493 - 9586	
02	392 N	368	-0-	-24	-0-	367 2	1 9 Y	1	3
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	366 2	2 9 Y	2	5
04	390 N	349	-0-	-41	-0-	349 2	Y	-0-	1
05	403 N	354	-0-	-49	-0-	352 2	2 9 Y	2	3
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	346 2	2 9 Y	2	5
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	Y	-0-	1
BRODERICK GU 1, BESS SMITH		WELL #: 3		RRCID -> 206353		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 9415	
								PERF. 8494 - 9200	
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1725 2	20 9 Y	18	122
03	3100 N	3238	-0-	138	-0-	3202 2	36 9 Y	33	155
04	2982 N	2844	-0-	-138	-0-	2832 2	12 9 Y	11	166
05	3100 N	3313	-0-	213	-0-	3272 2	41 9 Y	37	103
06	3350 X	3137	-0-	-213	-0-	3109 2	28 9 Y	25	128
07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3334 2	15 9 Y	14	142

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 16032 174															//CONT.// 945936																																																											
OWENS, NELLIE															WELL #: 11															RRCID -> 206449															COMPL. DATE 12/07/2004															TOTAL DEPTH 9420															PERF. 8370 - 9239														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																									
02	2800 N	2906	-0-	106	106	109 37 9	1	2760	2	Y	34	34	1			9																																																																									
03	2325 N	1008	-0-	-1317	-0-	26 14 9	1	968	2	Y	13	18	1			4																																																																									
04	2250 N	1324	-0-	-926	-0-	29 19 9	1	1276	2	Y	17	16	1			5																																																																									
05	2325 X	1961	-0-	-364	-0-	47 21 9	1	1893	2	Y	19	16	1			8																																																																									
06	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	62 26 9	1	2329	2	Y	24	23	1			9																																																																									
07	2325 X	1587	-0-	-738	-0-	46 17 9	1	1524	2	Y	15	18	1			6																																																																									
PIRKLE, L.H.															WELL #: 14															RRCID -> 206984															COMPL. DATE 12/17/2004															TOTAL DEPTH 9838															PERF. 8516 - 9570														
02	364 N	214	-0-	-150	-0-	204	2	10	9	Y	9	11	1			12																																																																									
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	420	2	12	9	Y	11	10	1			13																																																																									
04	390 N	295	-0-	-95	-0-	291	2	4	9	Y	4	10	1			7																																																																									
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	497	2	7	9	Y	6					13																																																																									
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	417	2	7	9	Y	6					19																																																																									
07	310 N	273	-0-	-37	-0-	248	2	25	9	Y	23	36	1			6																																																																									
HOLMES, S. L.															WELL #: 15															RRCID -> 207188															COMPL. DATE 11/17/2004															TOTAL DEPTH 9510															PERF. 8440 - 9323														
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	435	2	7	9	Y	6	3	1			5																																																																									
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	Y	3	3	1			5																																																																									
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	261	2	3	9	Y	3	5	1			3																																																																									
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					4																																																																									
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	Y	2					6																																																																									
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	319	2	10	9	Y	9	13	1			2																																																																									
HOLMES, S. L.															WELL #: 16															RRCID -> 207349															COMPL. DATE 11/11/2004															TOTAL DEPTH 9535															PERF. 8390 - 9285														
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1087	2	7	9	Y	6	8	1			8																																																																									
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1331	2	9	9	Y	8	7	1			9																																																																									
04	1230 N	1013	-0-	-217	-0-	1009	2	4	9	Y	4	8	1			5																																																																									
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1407	2	4	9	Y	4					9																																																																									
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1460	2	4	9	Y	4					13																																																																									
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1490	2	23	9	Y	21	28	1			6																																																																									
CARTHAGE GU 2 ROSS															WELL #: 10															RRCID -> 207772															COMPL. DATE 01/27/2005															TOTAL DEPTH 9441															PERF. 8396 - 9248														
02	1736 N	1531	-0-	-205	-0-	58 8 9	1	1465	2	Y	7	7	1			2																																																																									
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	57 10 9	1	2083	2	Y	9	8	1			3																																																																									
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	46 11 9	1	2037	2	Y	10	10	1			3																																																																									
05	3100 N	3179	-0-	79	79	77 12 9	1	3090	2	Y	11	9	1			5																																																																									
06	2954 N	2875	-0-	-79	-0-	74 11 9	1	2790	2	Y	10	11	1			4																																																																									
07	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	89 11 9	1	2951	2	Y	10	10	1			4																																																																									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 11		RRCID -> 208356		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 9444	
								PERF. 8396 - 9286	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	1876 N	1391 -0- -485 -0-	52 1 1326 2 Y 12 12 1 3	13 9					
03	2385 N	2385 -0- -0- -0-	62 1 2300 2 Y 21 17 1 7	23 9					
04	1901 N	1901 -0- -0- -0-	42 1 1841 2 Y 16 18 1 5	18 9					
05	1550 N	1498 -0- -52 -0-	36 1 1451 2 Y 10 11 1 4	11 9					
06	2160 N	1947 -0- -213 -0-	50 1 1883 2 Y 13 12 1 5	14 9					
07	2056 N	2056 -0- -0- -0-	60 1 1982 2 Y 13 13 1 5	14 9					
PIRKLE, L.H.		WELL #: 13		RRCID -> 208882		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 9447	
								PERF. 8685 - 9308	
02	2996 X	2595 -0- -401 -0-	2567 2 28 9 Y 25 26 1 29						
03	3317 X	2109 -0- -1208 -0-	2090 2 19 9 Y 17 25 1 21						
04	3180 X	1654 -0- -1526 -0-	1643 2 11 9 Y 10 18 1 13						
05	3242 X	3242 -0- -0- -0-	3224 2 18 9 Y 16 29 29						
06	3088 X	3088 -0- -0- -0-	3070 2 18 9 Y 16 45						
07	2883 X	2827 -0- -56 -0-	2736 2 91 9 Y 83 103 1 25						
BANKS, W. R.		WELL #: 9		RRCID -> 209759		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 9430	
								PERF. 8610 - 9250	
02	58 N	58 -0- -0- -0-	2 1 55 2 Y 1 1 1 -0-	1 9					
03	93 N	79 -0- -14 -0-	2 1 75 2 Y 2 1 1 1	2 9					
04	74 N	74 -0- -0- -0-	2 1 71 2 Y 1 2 1 -0-	1 9					
05	62 N	43 -0- -19 -0-	1 1 41 2 Y 1 1 1 -0-	1 9					
06	90 N	19 -0- -71 -0-	18 2 1 9 Y 1 1 1 -0-						
07	62 N	60 -0- -2 -0-	2 1 57 2 Y 1 1 1 -0-	1 9					
OWENS, NELLIE		WELL #: 12		RRCID -> 209865		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 9432	
								PERF. 8390 - 9246	
02	2324 N	2313 -0- -11 -0-	86 1 2181 2 Y 42 45 1 11	46 9					
03	2944 N	2944 -0- -0- -0-	76 1 2803 2 Y 59 51 1 19	65 9					
04	2801 N	2801 -0- -0- -0-	60 1 2682 2 Y 54 56 1 17	59 9					
05	2965 N	2965 -0- -0- -0-	71 1 2844 2 Y 45 43 1 19	50 9					
06	2672 N	2672 -0- -0- -0-	68 1 2560 2 Y 40 44 1 15	44 9					
07	2716 N	2716 -0- -0- -0-	78 1 2595 2 Y 39 39 1 15	43 9					
COLEMAN, M.J.		WELL #: 12		RRCID -> 210333		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 9722	
								PERF. 8471 - 9589	
02	784 N	620 -0- -164 -0-	583 2 37 9 Y 34 53 1 47						
03	868 N	656 -0- -212 -0-	608 2 48 9 Y 44 41 1 50						
04	750 N	615 -0- -135 -0-	585 2 30 9 Y 27 45 1 32						
05	682 N	628 -0- -54 -0-	599 2 29 9 Y 26 58						
06	648 N	648 -0- -0- -0-	615 2 33 9 Y 30 88						
07	784 N	784 -0- -0- -0-	626 2 158 9 Y 144 189 1 43						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936												
JONES, ELSIE				WELL #: 11		RRCID -> 210341		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8382 - 9272				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	
02	2716 X	2336	-0-	-380	-0-	243 99	-0-	1	1994	2	Y	90	88	1		31
03	2976 X	2385	-0-	-591	-0-	204 106	-0-	1	2075	2	Y	96	91	1		36
04	2640 X	2266	-0-	-374	-0-	191 99	-0-	1	1976	2	Y	90	89	1		37
05	2666 X	1866	-0-	-800	-0-	63 81	-0-	1	1722	2	Y	74	92	1		19
06	2580 X	1780	-0-	-800	-0-	44 86	-0-	1	1650	2	Y	78	61	1		36
07	2573 X	1830	-0-	-743	-0-	51 76	-0-	1	1703	2	Y	69	86	1		19
WOOLWORTH, J.D. UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 210564		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8451 - 9571				
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	-0-	2			Y	-0-				-0-
03	2511 N	2132	-0-	-379	-0-	2132	-0-	2			Y	-0-				-0-
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	-0-	2			Y	-0-				-0-
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	-0-	2			Y	-0-				-0-
06	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	-0-	2			Y	-0-				-0-
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	-0-	2			Y	-0-				-0-
SEALEY, J. J.				WELL #: 8		RRCID -> 211120		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8431 - 9655				
02	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2321	-0-	2	4	9	Y	4				10
03	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2460	-0-	2	4	9	Y	4	9	1		5
04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2434	-0-	2	4	9	Y	4				9
05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2507	-0-	2	4	9	Y	4	8	1		5
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	-0-	2			Y	-0-				5
07	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2570	-0-	2	4	9	Y	4				9
SEALEY, J. J.				WELL #: 9		RRCID -> 211121		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9064 - 9791				
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	-0-	2			Y	-0-				-0-
03	2759 N	2466	-0-	-293	-0-	2466	-0-	2			Y	-0-				-0-
04	2310 N	2233	-0-	-77	-0-	2233	-0-	2			Y	-0-				-0-
05	2635 N	2268	-0-	-367	-0-	2268	-0-	2			Y	-0-				-0-
06	2400 N	2266	-0-	-134	-0-	2266	-0-	2			Y	-0-				-0-
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	-0-	2			Y	-0-				-0-
SEALEY, J. J.				WELL #: 10		RRCID -> 211123		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8542 - 9582				
02	364 N	208	-0-	-156	-0-	206	-0-	2	2	9	Y	2				4
03	372 N	216	-0-	-156	-0-	215	-0-	2	1	9	Y	1	3	1		2
04	360 N	171	-0-	-189	-0-	170	-0-	2	1	9	Y	1				3
05	217 N	163	-0-	-54	-0-	161	-0-	2	2	9	Y	2	3	1		2
06	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	-0-	2			Y	-0-				2
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	153	-0-	2	1	9	Y	1				3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
BROWN, J.C.														
WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3612 X	3322	-0-	-290	-0-	126 3	1 9	3193	2 Y	3	3 1			1
03	3999 X	3443	-0-	-556	-0-	91 3	1 9	3349	2 Y	3	3 1			1
04	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	94 4	1 9	4161	2 Y	4	4 1			1
05	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	101 3	1 9	4034	2 Y	3	3 1			1
06	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	107 3	1 9	4049	2 Y	3	3 1			1
07	4278 X	4080	-0-	-198	-0-	119 3	1 9	3958	2 Y	3	3 1			1
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314														
02	1064 N	985	-0-	-79	-0-	37 17	1 9	931	2 Y	15	17 1			4
03	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	29 22	1 9	1072	2 Y	20	18 1			6
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	36 32	1 9	1585	2 Y	29	26 1			9
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	48 29	1 9	1896	2 Y	26	24 1			11
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	45 25	1 9	1701	2 Y	23	26 1			8
07	1705 N	1649	-0-	-56	-0-	48 24	1 9	1577	2 Y	22	22 1			8
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588														
02	4671 X	3320	-0-	-1351	-0-	3302	2	18 9	Y	16				37
03	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5539	2	40 9	Y	36	35 1			38
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3474	2	13 9	Y	12	38 1			12
05	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3026	2	9 9	Y	8				20
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3244	2	33 9	Y	30	37 1			13
07	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3180	2	24 9	Y	22				35
THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218														
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	257	1	2111	2 Y	-0-				-0-
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	199	1	2022	2 Y	-0-				-0-
04	2490 N	2250	-0-	-240	-0-	199	1	2051	2 Y	-0-				-0-
05	2573 N	1964	-0-	-609	-0-	70	1	1894	2 Y	-0-				-0-
06	2160 N	2119	-0-	-41	-0-	55	1	2064	2 Y	-0-				-0-
07	2325 N	2057	-0-	-268	-0-	60	1	1997	2 Y	-0-				-0-
GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575														
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	774	2	37 9	Y	34				71
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	778	2	36 9	Y	33				104
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	862	2	26 9	Y	24	101 1			27
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	916	2	33 9	Y	30				57
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	885	2	52 9	Y	47				104
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	926	2	14 9	Y	13	99 1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
WOOLWORTH, J.D. UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1914	2	19	9	Y	17			44
03	2170 N	2148	-0-	-22	-0-	2103	2	45	9	Y	41	43	1	42
04	2070 N	1959	-0-	-111	-0-	1944	2	15	9	Y	14	42	1	14
05	2139 N	2137	-0-	-2	-0-	2128	2	9	9	Y	8			22
06	2070 N	1982	-0-	-88	-0-	1945	2	37	9	Y	34	41	1	15
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2094	2	26	9	Y	24			39
OWENS, A.H.														
WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574														
02	2492 N	1950	-0-	-542	-0-	1926	2	24	9	Y	22	22	1	17
03	2759 N	2228	-0-	-531	-0-	2202	2	26	9	Y	24	22	1	19
04	2670 N	1796	-0-	-874	-0-	1773	2	23	9	Y	21	19	1	21
05	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	3073	2	21	9	Y	19	15	1	25
06	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2901	2	8	9	Y	7	15	1	17
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2270	2	10	9	Y	9			26
OWENS, A.H.														
WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604														
02	3192 X	2988	-0-	-204	-0-	2988	2			Y	-0-			-0-
03	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-			-0-
04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-			-0-
05	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-			-0-
06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			Y	-0-			-0-
07	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GU 32														
WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286														
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	182	1	1491	2	Y	18	18	1	6
03	1953 N	1883	-0-	-70	-0-	166	1	1694	2	Y	21	19	1	8
04	1890 N	1844	-0-	-46	-0-	161	1	1663	2	Y	18	18	1	8
05	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	20	9	1662	2	Y	16	20	1	4
06	1830 N	1766	-0-	-64	-0-	18	9	1702	2	Y	17	13	1	8
07	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	45	1	1791	2	Y	14	18	1	4
						19	9							
						54	1							
						15	9							
WOOLWORTH, J.D. UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625														
02	3332 X	2895	-0-	-437	-0-	2863	2	32	9	Y	29			72
03	3689 X	3028	-0-	-661	-0-	2956	2	72	9	Y	65	69	1	68
04	3570 X	2889	-0-	-681	-0-	2865	2	24	9	Y	22	68	1	22
05	3689 X	3590	-0-	-99	-0-	3575	2	15	9	Y	14			36
06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3589	2	55	9	Y	50	63	1	23
07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3300	2	44	9	Y	40			63
OWENS, A.H.														
WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663														
02	1820 X	714	-0-	-1106	-0-	704	2	10	9	Y	9	14	1	10
03	1798 X	1070	-0-	-728	-0-	1052	2	18	9	Y	16	12	1	14
04	1740 X	916	-0-	-824	-0-	880	2	36	9	Y	33	18	1	29
05	1798 X	1003	-0-	-795	-0-	973	2	30	9	Y	27	23	1	33
06	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1605	2	8	9	Y	7	20	1	20
07	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1834	2	11	9	Y	10			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
OWENS, A.H.														
WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5262	2	20	9	Y	18	18	1	14
03	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5873	2	23	9	Y	21	19	1	16
04	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6436	2	23	9	Y	21	16	1	21
05	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6675	2	20	9	Y	18	15	1	24
06	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	6522	2	8	9	Y	7	15	1	16
07	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6715	2	9	9	Y	8			24
OWENS, NELLIE														
WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DONALD, F.H.														
WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237														
02	1792 N	1366	-0-	-426	-0-	51	1	1290	2	Y	23	29	1	6
						25	9							
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	49	1	1810	2	Y	35	30	1	11
						39	9							
04	2130 N	2119	-0-	-11	-0-	46	1	2031	2	Y	38	37	1	12
						42	9							
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	42	1	1686	2	Y	25	26	1	11
						28	9							
06	1830 N	1624	-0-	-206	-0-	41	1	1559	2	Y	22	25	1	8
						24	9							
07	2201 N	1692	-0-	-509	-0-	49	1	1618	2	Y	23	22	1	9
						25	9							
PIRKLE, L.H. "C"														
WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307														
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	487	2	Y	-0-			-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	15	1	555	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	543	-0-	-87	-0-	12	1	531	2	Y	-0-			-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	14	1	562	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	13	1	475	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	16	1	521	2	Y	-0-			-0-
COLEMAN, M.J.														
WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594														
02	3976 X	3908	-0-	-68	-0-	3907	2	1	9	Y	1	2	1	2
03	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3823	2	3	9	Y	3	2	1	3
04	4530 X	2812	-0-	-1718	-0-	2812	2			Y	-0-	2	1	1
05	4681 X	2878	-0-	-1803	-0-	2878	2			Y	-0-			1
06	4530 X	2249	-0-	-2281	-0-	2247	2	2	9	Y	2			3
07	4340 X	2343	-0-	-1997	-0-	2336	2	7	9	Y	6	7	1	2
GHOLSTON, J. S.														
WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673														
02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2166	2	24	9	Y	22			45
03	2263 N	2199	-0-	-64	-0-	2176	2	23	9	Y	21			66
04	2280 N	2119	-0-	-161	-0-	2102	2	17	9	Y	15	64	1	17
05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2505	2	21	9	Y	19			36
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2413	2	34	9	Y	31			67
07	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2505	2	9	9	Y	8	64	1	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. COLEMAN, M. J.				//CONT.// //CONT.//	16032 174 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PANOLA								
				WELL #:	13	RRCID ->	219186	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	8826	-	9577					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	2688	X	2211	-0-	-477	-0-		2207	2	4	9	Y	4	5	1			5		5	
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-		2990	2	6	9	Y	5	4	1			6		6	
04	2880	X	2558	-0-	-322	-0-		2556	2	2	9	Y	2	5	1			3		3	
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-		2720	2	3	9	Y	3					6		6	
06	2910	X	2672	-0-	-238	-0-		2669	2	3	9	Y	3					9		9	
07	3007	X	2711	-0-	-296	-0-		2697	2	14	9	Y	13	18	1			4		4	
DAVIS, A. L.				WELL #:	11	RRCID ->	219187	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL	DEPTH	9510	PERF.	8390	-	9396					
02	2996	X	2722	-0-	-274	-0-		101	1	2575	2	Y	42	46	1			11		11	
03	3317	X	2845	-0-	-472	-0-		46	9	74	1	Y	47	43	1			15		15	
04	3330	X	2686	-0-	-644	-0-		52	9	58	1	Y	44	45	1			14		14	
05	3441	X	2965	-0-	-476	-0-		48	9	71	1	Y	38	36	1			16		16	
06	3330	X	2836	-0-	-494	-0-		71	1	42	9	Y	35	38	1			13		13	
07	3007	X	2998	-0-	-9	-0-		72	1	39	9	Y	36	35	1			14		14	
								87	1	2871	2	Y	36	35	1						
DAVIS, A. L.				WELL #:	12	RRCID ->	219228	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL	DEPTH	9598	PERF.	8480	-	9338					
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-		69	1	1762	2	Y	20	21	1			5		5	
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-		22	9	61	1	Y	26	23	1			8		8	
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-		61	1	29	9	Y	30	29	1			9		9	
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-		58	1	33	9	Y	19	20	1			8		8	
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-		50	1	21	9	Y	19	20	1			7		7	
07	3100	N	3333	-0-	233	233		58	1	21	9	Y	19	20	1			7		7	
								21	9	97	1	Y	27	24	1			10		10	
								30	9												
BROWN, J. C.				WELL #:	14	RRCID ->	219403	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	8464	-	9354					
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-		19	1	492	2	Y	18	19	1			5		5	
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-		20	9	15	1	Y	21	19	1			7		7	
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-		15	1	23	9	Y	20	21	1			6		6	
05	589	N	584	-0-	-5	-0-		12	1	548	2	Y	20	21	1			6		6	
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-		22	9	14	1	Y	17	16	1			7		7	
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-		14	1	19	9	Y	16	17	1			6		6	
								15	1	549	2	Y	16	17	1			6		6	
								18	9	17	1	Y	16	16	1			6		6	
								17	1	572	2	Y	16	16	1			6		6	
								18	9												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
DAVIS, A. L.														
WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2520 X	2068	-0-	-452	-0-	77 1	1965 2	Y	24	26	1		6	
03	2790 X	1600	-0-	-1190	-0-	26 9	1536 2	Y	20	20	1		6	
04	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	42 1	2451 2	Y	32	28	1		10	
05	2356 X	2355	-0-	-1	-0-	22 9	2269 2	Y	26	25	1		11	
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	55 1	2326 2	Y	23	26	1		8	
07	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	35 9	2706 2	Y	26	24	1		10	
						57 1								
						29 9								
						62 1								
						25 9								
						82 1								
						29 9								
KYLE, FRED UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324														
02	2464 N	1601	-0-	-863	-0-	61 1	1540 2	Y	-0-				-0-	
03	2728 N	1755	-0-	-973	-0-	46 1	1709 2	Y	-0-				-0-	
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	47 1	2102 2	Y	-0-				-0-	
05	1767 N	1218	-0-	-549	-0-	30 1	1188 2	Y	-0-				-0-	
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	56 1	2133 2	Y	-0-				-0-	
07	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	85 1	2807 2	Y	-0-				-0-	
SEALEY, J. J.														
WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624														
02	2968 X	2771	-0-	-197	-0-	2767 2	4 9	Y	4				9	
03	3286 X	3103	-0-	-183	-0-	3101 2	2 9	Y	2	7	1		4	
04	3180 X	2928	-0-	-252	-0-	2925 2	3 9	Y	3				7	
05	3100 X	2979	-0-	-121	-0-	2976 2	3 9	Y	3	6	1		4	
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2		Y	-0-				4	
07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3179 2	3 9	Y	3				7	
JONES, ELSIE														
WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552														
02	2912 X	2306	-0-	-606	-0-	248 1	2035 2	Y	21	21	1		7	
03	3162 X	2779	-0-	-383	-0-	23 9	2509 2	Y	22	21	1		8	
04	3060 X	3027	-0-	-33	-0-	246 1	2736 2	Y	24	22	1		10	
05	3162 X	2046	-0-	-1116	-0-	24 9	1956 2	Y	16	22	1		4	
06	3000 X	2684	-0-	-316	-0-	265 1	2595 2	Y	18	14	1		8	
07	3131 X	3098	-0-	-33	-0-	72 1	2988 2	Y	18	21	1		5	
						18 9								
						69 1								
						20 9								
						90 1								
						20 9								
HOLMES, S. L.														
WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272														
02	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3908 2	13 9	Y	12	11	1		14	
03	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4359 2	19 9	Y	17	13	1		18	
04	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	7073 2	10 9	Y	9	16	1		11	
05	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7085 2	1 9	Y	1				12	
06	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6094 2	10 9	Y	9				21	
07	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8218 2	56 9	Y	51	57	1		15	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
XTO ENERGY INC.																			
THOMAS & WOOD																			
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 945936																			
WELL #: 12										RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT CODE		CODE	M		AMT	CODE	AMT CODE				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
DONALD, F.H.										WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269									
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	14	1	348	2	Y	-0-							-0-	
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	426	2	Y	-0-							-0-	
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	2	Y	-0-							-0-	
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	469	2	Y	-0-							-0-	
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	11	1	415	2	Y	-0-							-0-	
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	13	1	428	2	Y	-0-							-0-	
HOLMES, S.L.										WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
KYLE, FRED UNIT										WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294									
02	2940 X	2592	-0-	-348	-0-	97	1	2472	2	Y	21	21	1					6	
						23	9												
03	3255 X	3076	-0-	-179	-0-	80	1	2965	2	Y	28	25	1					9	
						31	9												
04	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	79	1	3501	2	Y	32	31	1					10	
						35	9												
05	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	88	1	3514	2	Y	25	24	1					11	
						28	9												
06	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	89	1	3374	2	Y	23	25	1					9	
						25	9												
07	3751 X	3526	-0-	-225	-0-	103	1	3398	2	Y	23	23	1					9	
						25	9												
BROWN, J. C.										WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287									
02	2660 X	2577	-0-	-83	-0-	97	1	2467	2	Y	12	12	1					3	
						13	9												
03	2945 X	2810	-0-	-135	-0-	74	1	2722	2	Y	13	12	1					4	
						14	9												
04	2730 X	2675	-0-	-55	-0-	59	1	2602	2	Y	13	13	1					4	
						14	9												
05	2852 X	2710	-0-	-142	-0-	66	1	2634	2	Y	9	9	1					4	
						10	9												
06	2760 X	2746	-0-	-14	-0-	71	1	2664	2	Y	10	10	1					4	
						11	9												
07	2852 X	2848	-0-	-4	-0-	83	1	2754	2	Y	10	10	1					4	
						11	9												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
THOMAS & WOOD			WELL #: 13		RRCID -> 224014		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH		9455 PERF. 8758 - 9275						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1988 N	1854	-0-	-134	-0-		196 48 9	1	1610	2	Y	44	43 1				15
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-		185 52 9	1	1889	2	Y	47	44 1				18
04	2160 N	2051	-0-	-109	-0-		177 47 9	1	1827	2	Y	43	43 1				18
05	2046 N	1900	-0-	-146	-0-		66 42 9	1	1792	2	Y	38	46 1				10
06	2070 N	1983	-0-	-87	-0-		50 42 9	1	1891	2	Y	38	30 1				18
07	2108 N	2053	-0-	-55	-0-		59 36 9	1	1958	2	Y	33	42 1				9

DAVIS, A. L.			WELL #: 13		RRCID -> 224646		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH		9560 PERF. 8418 - 9328						
02	1344 N	1263	-0-	-81	-0-		48 2 9	1	1213	2	Y	2	2 1				1
03	1736 N	1244	-0-	-492	-0-		33 2 9	1	1209	2	Y	2	2 1				1
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		38 3 9	1	1667	2	Y	3	3 1				1
05	1395 N	1301	-0-	-94	-0-		32 2 9	1	1267	2	Y	2	2 1				1
06	1200 N	1191	-0-	-9	-0-		31 2 9	1	1158	2	Y	2	2 1				1
07	1767 N	1167	-0-	-600	-0-		34 1 9	1	1132	2	Y	1	1 1				1

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 224772		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH		9354 PERF. 8475 - 9346						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES, ELSIE			WELL #: 12		RRCID -> 225251		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH		9660 PERF. 8642 - 9494						
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-		4 1	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-		6 1	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-		3 1 9	1	34	2	Y	1	1 1				-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-		1 1	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-		1 1	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-		1 1	1	36	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L.			WELL #: 15		RRCID -> 226273		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 9164 - 9274						
02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-		122 97 1	1	3094	2	Y	-0-					-0-
03	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-		122 97 1	1	3560	2	Y	-0-					-0-
04	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-		76 81 1	1	3351	2	Y	-0-					-0-
05	3441 X	3312	-0-	-129	-0-		81 89 1	1	3231	2	Y	-0-					-0-
06	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-		89 110 1	1	3370	2	Y	-0-					-0-
07	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-		110 1	1	3646	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																													
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																																																											
SEALEY, J. J.															WELL #: 14															RRCID -> 227218															COMPL. DATE 03/15/2009															TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																							
02	2268	N	1654	-0-	-614	-0-	-0-		1653	2	1	9	Y	1					3																																																							
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	-0-		2944	2	2	9	Y	2	3	1			2																																																							
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	-0-		2254	2	1	9	Y	1					3																																																							
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-		2309	2	2	9	Y	2	3	1			2																																																							
06	2640	N	2106	-0-	-534	-0-	-0-		2106	2			Y	-0-					2																																																							
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-		2391	2	2	9	Y	2					4																																																							

KYLE, FRED UNIT															WELL #: 13															RRCID -> 228262															COMPL. DATE 01/23/2007															TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324														
02	2128	X	1461	-0-	-667	-0-	-0-		55	1	1404	2	Y	2	2	1			1																																																							
									2	9																																																																
03	2201	X	1852	-0-	-349	-0-	-0-		49	1	1800	2	Y	3	3	1			1																																																							
									3	9																																																																
04	1920	X	1617	-0-	-303	-0-	-0-		36	1	1578	2	Y	3	3	1			1																																																							
									3	9																																																																
05	1860	X	1669	-0-	-191	-0-	-0-		41	1	1626	2	Y	2	2	1			1																																																							
									2	9																																																																
06	1800	X	1623	-0-	-177	-0-	-0-		42	1	1579	2	Y	2	2	1			1																																																							
									2	9																																																																
07	1860	X	1674	-0-	-186	-0-	-0-		49	1	1623	2	Y	2	2	1			1																																																							
									2	9																																																																

PIRKLE, L.H.															WELL #: 17															RRCID -> 229186															COMPL. DATE 07/28/2007															TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628														
02	2324	N	2191	-0-	-133	-0-	-0-		2171	2	20	9	Y	18	20	1			22																																																							
03	2635	N	2057	-0-	-578	-0-	-0-		2037	2	20	9	Y	18	18	1			22																																																							
04	2220	N	1669	-0-	-551	-0-	-0-		1666	2	3	9	Y	3	15	1			10																																																							
05	2418	N	1653	-0-	-765	-0-	-0-		1642	2	11	9	Y	10					20																																																							
06	1980	N	1525	-0-	-455	-0-	-0-		1513	2	12	9	Y	11					31																																																							
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-		2020	2	55	9	Y	50	66	1			15																																																							

SEALEY, J. J.															WELL #: 13 L															RRCID -> 229193															COMPL. DATE 04/01/2009															TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596														
02	644	N	525	-0-	-119	-0-	-0-		423	2	102	9	Y	93					169																																																							
03	713	N	557	-0-	-156	-0-	-0-		482	2	75	9	Y	68	147	1			90																																																							
04	690	N	510	-0-	-180	-0-	-0-		421	2	89	9	Y	81					171																																																							
05	589	N	488	-0-	-101	-0-	-0-		403	2	85	9	Y	77	151	1			97																																																							
06	540	N	386	-0-	-154	-0-	-0-		379	2	7	9	Y	6					103																																																							
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	-0-		360	2	79	9	Y	72					175																																																							

ALLISON, THOMAS GAS UNIT															WELL #: 11A															RRCID -> 229786															COMPL. DATE 12/07/2007															TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516														
02	2408	N	2203	-0-	-205	-0-	-0-		2203	2			Y	-0-					-0-																																																							
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	-0-		2389	2			Y	-0-					-0-																																																							
04	2130	N	1389	-0-	-741	-0-	-0-		1389	2			Y	-0-					-0-																																																							
05	2449	N	1650	-0-	-799	-0-	-0-		1650	2			Y	-0-					-0-																																																							
06	2310	N	2038	-0-	-272	-0-	-0-		2038	2			Y	-0-					-0-																																																							
07	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	-0-		1351	2			Y	-0-					-0-																																																							

ALLISON, THOMAS GAS UNIT															WELL #: 10A															RRCID -> 230432															COMPL. DATE 03/13/2008															TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508														
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-		1445	2			Y	-0-					-0-																																																							
03	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	-0-		1636	2			Y	-0-					-0-																																																							
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-		1579	2			Y	-0-					-0-																																																							
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-		1653	2			Y	-0-					-0-																																																							
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-		1620	2			Y	-0-					-0-																																																							
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-		1695	2			Y	-0-					-0-																																																							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
CARTHAGE GU 2 ROSS														
WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	1652 N	1560	-0-	-92	-0-	58 1	1463 2	Y	35	37 1			9	
03	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	39 9								
04	1710 N	1491	-0-	-219	-0-	42 1	1564 2	Y	40	36 1			13	
05	1736 N	1237	-0-	-499	-0-	44 9								
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	32 1	1420 2	Y	35	37 1			11	
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	39 9								
						30 1	1182 2	Y	23	24 1			10	
						25 9								
						45 1	1690 2	Y	32	30 1			12	
						35 9								
						52 1	1725 2	Y	31	31 1			12	
						34 9								
OWENS, A.H.														
WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580														
02	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066 2		Y	-0-				-0-	
03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748 2		Y	-0-				-0-	
04	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504 2		Y	-0-				-0-	
05	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679 2		Y	-0-				-0-	
06	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625 2		Y	-0-				-0-	
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485 2		Y	-0-				-0-	
ALLISON, THOMAS GAS UNIT														
WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
PIRKLE, L.H. "C"														
WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256														
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	44 1	1121 2	Y	44	41 1			12	
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	48 9								
04	810 N	737	-0-	-73	-0-	19 1	683 2	Y	28	31 1			9	
05	1023 N	533	-0-	-490	-0-	31 9								
06	720 N	584	-0-	-136	-0-	16 1	689 2	Y	29	29 1			9	
07	775 N	681	-0-	-94	-0-	32 9								
						13 1	502 2	Y	16	18 1			7	
						18 9								
						15 1	550 2	Y	17	18 1			6	
						19 9								
						19 1	641 2	Y	19	18 1			7	
						21 9								
MAXWELL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244														
02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	107 1	3203 2	N	88	181 1			98	
03	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	97 9								
04	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	73 1	2443 2	N	74				172	
05	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	81 9								
06	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	79 1	2499 2	N	-0-				172	
07	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	77 1	2497 2	N	-0-				172	
						69 1	2241 2	N	75	177 1			70	
						83 9								
						54 1	1822 2	N	110				180	
						121 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
WOOLWORTH, J.D. UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2152	2	7	9	Y	6			20
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1964	2	14	9	Y	13	19	1	14
04	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2588	2	11	9	Y	10	17	1	7
05	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2565	2	7	9	Y	6			13
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2333	2	24	9	Y	22	25	1	10
07	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2300	2	13	9	Y	12			22
PIRKLE, L.H.														
WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319														
02	2324 X	2138	-0-	-186	-0-	2128	2	10	9	Y	9	11	1	12
03	2542 X	2399	-0-	-143	-0-	2387	2	12	9	Y	11	10	1	13
04	2460 X	2320	-0-	-140	-0-	2313	2	7	9	Y	6	11	1	8
05	2511 X	2350	-0-	-161	-0-	2344	2	6	9	Y	5			13
06	2400 X	2283	-0-	-117	-0-	2275	2	8	9	Y	7			20
07	2387 X	2350	-0-	-37	-0-	2317	2	33	9	Y	30	41	1	9
BANKS, W. R.														
WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416														
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	22	1	562	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
03	682 N	596	-0-	-86	-0-	16	1	572	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
04	630 N	604	-0-	-26	-0-	13	1	582	2	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	651 N	640	-0-	-11	-0-	15	1	617	2	Y	7	6	1	3
						8	9							
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	16	1	592	2	Y	5	6	1	2
						6	9							
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	18	1	608	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
DONALD, F.H.														
WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265														
02	2856 X	1876	-0-	-980	-0-	70	1	1788	2	Y	16	18	1	4
						18	9							
03	3162 X	2334	-0-	-828	-0-	61	1	2248	2	Y	23	20	1	7
						25	9							
04	2850 X	2298	-0-	-552	-0-	50	1	2224	2	Y	22	22	1	7
						24	9							
05	2480 X	1921	-0-	-559	-0-	47	1	1859	2	Y	14	15	1	6
						15	9							
06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	68	1	2582	2	Y	19	18	1	7
						21	9							
07	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	87	1	2872	2	Y	21	20	1	8
						23	9							
KYLE, FRED UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286														
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	112	1	2857	2	Y	57	60	1	15
						63	9							
03	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	86	1	3184	2	Y	69	62	1	22
						76	9							
04	2910 X	2192	-0-	-718	-0-	47	1	2097	2	Y	44	52	1	14
						48	9							
05	3007 X	2150	-0-	-857	-0-	52	1	2061	2	Y	34	33	1	15
						37	9							
06	2910 X	1840	-0-	-1070	-0-	47	1	1763	2	Y	27	32	1	10
						30	9							
07	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	97	1	3222	2	Y	51	42	1	19
						56	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936																
THOMAS & WOOD				WELL #: 15		RRCID -> 240594		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 8401 - 9218								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS	LIFT					AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1372 N	1139	-0-	-233	-0-			123 1	6 9	1010 2	Y		5		5 1				2	
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-			181 1	7 9	1846 2	Y		6		6 1				2	
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-			176 1	7 9	1814 2	Y		6		6 1				2	
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-			64 1	6 9	1753 2	Y		5		6 1				1	
06	1980 N	1871	-0-	-109	-0-			48 1	6 9	1817 2	Y		5		4 1				2	
07	2046 N	1892	-0-	-154	-0-			55 1	4 9	1833 2	Y		4		5 1				1	
WOOLWORTH, J.D. UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 240635		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 6135 - 9590								
02	3472 X	2702	-0-	-770	-0-			2702 2			Y		-0-						-0-	
03	3782 X	2765	-0-	-1017	-0-			2765 2			Y		-0-						-0-	
04	3480 X	3166	-0-	-314	-0-			3166 2			Y		-0-						-0-	
05	3317 X	3141	-0-	-176	-0-			3141 2			Y		-0-						-0-	
06	3210 X	2946	-0-	-264	-0-			2946 2			Y		-0-						-0-	
07	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-			3675 2			Y		-0-						-0-	
DAVIS, A. L.				WELL #: 16		RRCID -> 241988		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 8774		PERF. 8417 - 9450								
02	1176 N	1127	-0-	-49	-0-			43 1	1084 2	Y		-0-							-0-	
03	1271 N	1245	-0-	-26	-0-			33 1	1212 2	Y		-0-							-0-	
04	1230 N	1107	-0-	-123	-0-			24 1	1083 2	Y		-0-							-0-	
05	1240 N	1189	-0-	-51	-0-			29 1	1160 2	Y		-0-							-0-	
06	1200 N	1168	-0-	-32	-0-			30 1	1138 2	Y		-0-							-0-	
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-			36 1	1189 2	Y		-0-							-0-	
ALLISON, THOMAS GAS UNIT				WELL #: 15A		RRCID -> 242867		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8387 - 9508								
02	532 N	177	-0-	-355	-0-			101 2	76 9	Y		69	77 1						49	
03	527 N	147	-0-	-380	-0-			116 2	31 9	Y		28							77	
04	420 N	142	-0-	-278	-0-			107 2	35 9	Y		32	47 1						62	
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-			113 2	83 9	Y		75	63 1						74	
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-			111 2	45 9	Y		41	71 1						44	
07	155 N	130	-0-	-25	-0-			96 2	34 9	Y		31							75	
ALLISON, THOMAS GAS UNIT				WELL #: 13A		RRCID -> 243398		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8360 - 9516								
02	4116 X	3792	-0-	-324	-0-			3753 2	39 9	Y		35	39 1						25	
03	4526 X	4181	-0-	-345	-0-			4096 2	85 9	Y		77							102	
04	4320 X	4108	-0-	-212	-0-			4089 2	19 9	Y		17	61 1						58	
05	4464 X	4260	-0-	-204	-0-			4219 2	41 9	Y		37	44 1						51	
06	4140 X	3872	-0-	-268	-0-			3848 2	24 9	Y		22	45 1						28	
07	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-			4308 2	17 9	Y		15							43	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT./// 16032 174 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																																																		
XTO ENERGY INC.															//CONT./// 945936															RRCID -> 245364															COMPL. DATE 08/29/2008															TOTAL DEPTH 9537															PERF. 8612 - 9466																																				
BROWN, J. C.															WELL #: 17																																																																																																
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																										
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																										
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-			135	1	75	9	3437	2	Y	68	70	1			18																																																																																										
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-			103	1	86	9	3793	2	Y	78	71	1			25																																																																																										
04	3390	X	2598	-0-	-792	-0-			56	1	56	9	2486	2	Y	51	60	1			16																																																																																										
05	3503	X	2973	-0-	-530	-0-			71	1	51	9	2851	2	Y	46	42	1			20																																																																																										
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-			92	1	59	9	3462	2	Y	54	54	1			20																																																																																										
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-			113	1	63	9	3731	2	Y	57	55	1			22																																																																																										
																						PIRKLE, L.H.															WELL #: 15R															RRCID -> 246869															COMPL. DATE 11/21/2008															TOTAL DEPTH 9700															PERF. 6154 - 9304														
02	3668	X	3174	-0-	-494	-0-			3143	2			31	9	Y	28	30	1			21																																																																																										
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-			4052	2			41	9	Y	37	31	1			27																																																																																										
04	3930	X	3738	-0-	-192	-0-			3695	2			43	9	Y	39	28	1			38																																																																																										
05	3999	X	3905	-0-	-94	-0-			3868	2			37	9	Y	34	28	1			44																																																																																										
06	3960	X	3823	-0-	-137	-0-			3810	2			13	9	Y	12	27	1			29																																																																																										
07	4092	X	3996	-0-	-96	-0-			3978	2			18	9	Y	16					45																																																																																										
																						OWENS, A.H.															WELL #: 14															RRCID -> 250908															COMPL. DATE 02/25/2013															TOTAL DEPTH 9804															PERF. 8489 - 9587														
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-			1365	2			81	9	Y	74	74	1			60																																																																																										
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-			1545	2			91	9	Y	83	78	1			65																																																																																										
04	1560	N	1496	-0-	-64	-0-			1401	2			95	9	Y	86	65	1			86																																																																																										
05	1612	N	1507	-0-	-105	-0-			1424	2			83	9	Y	75	63	1			98																																																																																										
06	1560	N	1439	-0-	-121	-0-			1408	2			31	9	Y	28	61	1			65																																																																																										
07	1550	N	1454	-0-	-96	-0-			1418	2			36	9	Y	33					98																																																																																										
																						OWNES, NELLIE															WELL #: 14															RRCID -> 252517															COMPL. DATE 01/22/2008															TOTAL DEPTH 9596															PERF. 8448 - 9304														
02	2968	X	2753	-0-	-215	-0-			103	1	40	9	2610	2	Y	36	39	1			9																																																																																										
03	3286	X	3268	-0-	-18	-0-			85	1	52	9	3131	2	Y	47	41	1			15																																																																																										
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-			69	1	48	9	3078	2	Y	44	45	1			14																																																																																										
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-			87	1	43	9	3469	2	Y	39	36	1			17																																																																																										
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-			96	1	43	9	3633	2	Y	39	41	1			15																																																																																										
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-			104	1	40	9	3443	2	Y	36	37	1			14																																																																																										
																						COLEMAN, M.J.															WELL #: 15															RRCID -> 254189															COMPL. DATE 09/29/2009															TOTAL DEPTH 10200															PERF. 6402 - 9854														
02	336	N	269	-0-	-67	-0-			240	2			29	9	Y	26	27	1			16																																																																																										
03	3100	N	5352	-0-	2252	2252			5316	2			36	9	Y	33	24	1			25																																																																																										
04	3000	N	8181	-0-	5181	7433			8116	2			65	9	Y	59	35	1			49																																																																																										
05	3100	N	7356	-0-	4256	11689			7299	2			57	9	Y	52	38	1			63																																																																																										
06	12122	X	433	-0-	-11689	-0-			416	2			17	9	Y	15	39	1			39																																																																																										
07	806	X	258	-0-	-548	-0-			243	2			15	9	Y	14					53																																																																																										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT./// 16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.				//CONT./// 945936															
SEALEY, J. J.				WELL #: 12				RRCID -> 255800				COMPL. DATE 02/13/2010				TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		3360 X	3344	-0-	-16	-0-			3343	2	1	9	Y		1				3
03		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-			3789	2	2	9	Y		2	3	1		2
04		3420 X	2562	-0-	-858	-0-			2561	2	1	9	Y		1				3
05		3689 X	26	-0-	-3663	-0-			26	2			Y		-0-	2	1		1
06		3600 X	89	-0-	-3511	-0-			89	2			Y		-0-				1
07		3720 X	118	-0-	-3602	-0-			118	2			Y		-0-				1
BS BRODERICK GU 2				WELL #: 5H				RRCID -> 257855				COMPL. DATE 12/22/2014				TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407			
02		7112 X	5456	-0-	-1656	-0-			5372	2	84	9	Y		76				77
03		7874 X	1226	-0-	-6648	-0-			1212	2	14	9	Y		13	65	1		25
04		3900 X	3771	-0-	-129	-0-			3715	2	56	9	Y		51				76
05		6045 X	51	-0-	-5994	-0-			49	2	2	9	Y		2				78
06		5850 X	4332	-0-	-1518	-0-			4307	2	25	9	Y		23				101
07		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-							Y		-0-	65	1		36
BESS SMITH BRODERICK GU 2				WELL #: 4H				RRCID -> 260819				COMPL. DATE 02/10/2011				TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061			
02		4480 X	4451	-0-	-29	-0-			4394	2	57	9	Y		52				110
03		5115 X	4885	-0-	-230	-0-			4849	2	36	9	Y		33	93	1		50
04		4950 X	4830	-0-	-120	-0-			4767	2	63	9	Y		57				107
05		5115 X	4543	-0-	-572	-0-			4529	2	14	9	Y		13				120
06		4770 X	4254	-0-	-516	-0-			4228	2	26	9	Y		24				144
07		4991 X	3953	-0-	-1038	-0-			3888	2	65	9	Y		59	93	1		110
MAXWELL GAS UNIT				WELL #: 2H				RRCID -> 270985				COMPL. DATE 06/17/2013				TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167			
02		18394 X	18394	-0-	-0-	-0-			18320	2	74	9	N		67				164
03		18627 X	18627	-0-	-0-	-0-			18200	2	427	9	N		388	376	1		176
04		20300 X	20300	-0-	-0-	-0-			20083	2	217	9	N		197	194	1		179
05		20500 X	20500	-0-	-0-	-0-			20376	2	124	9	N		113	183	1		109
06		19530 X	19530	-0-	-0-	-0-			19092	2	438	9	N		398	367	1		140
07		19660 X	19660	-0-	-0-	-0-			19370	2	290	9	N		264	190	1		214
CARTHAGE (GLEN ROSE)				16032 261				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467															
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 99				RRCID -> 176968				COMPL. DATE 02/22/2000				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544			
02		2408 N	676	-0-	-1732	-0-			53	1	598	3	Y		23	23	1		8
03		2356 N	1277	-0-	-1079	-0-			25	9									
04		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-			92	1	1134	3	Y		46	46	1		8
05		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-			51	9									
06		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-			173	1	2110	3	Y		37	39	1		6
07		2387 N	2292	-0-	-95	-0-			41	9									
									190	1	2231	3	Y		38	35	1		9
									42	9									
									187	1	2203	3	Y		37	39	1		7
									41	9									
									182	1	2088	3	Y		20	26	1		1
									22	9									
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 211				RRCID -> 177712				COMPL. DATE 05/06/2000				TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)										CAPACITY				CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 16032 261				NON-ASSOCIATED					
CARTHAGE GAS UNIT										//CONT.// 020467				WELL #: 34					
										RRCID -> 190673				COMPL. DATE 11/27/2000					
										TOTAL DEPTH 9750				PERF. 3605 - 3622					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
02		868 N	748	-0-	-120	-0-	61	1	687	3	Y	-0-						-0-	
03		930 N	895	-0-	-35	-0-	67	1	828	3	Y	-0-						-0-	
04		895 N	895	-0-	-0-	-0-	68	1	827	3	Y	-0-						-0-	
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	79	1	931	3	Y	-0-						-0-	
06		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	81	1	955	3	Y	-0-						-0-	
07		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	83	1	953	3	Y	-0-						-0-	
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 329				RRCID -> 217243					
										COMPL. DATE 12/28/2005				TOTAL DEPTH 3750					
										PERF. 3546 - 3630									
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	97	1	780	3	Y	-0-						-0-	
03		589 N	288	-0-	-301	-0-	79	1	209	3	Y	-0-						-0-	
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	92	1	191	3	Y	-0-						-0-	
05		868 N	302	-0-	-566	-0-	78	1	224	3	Y	-0-						-0-	
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	72	1	234	3	Y	-0-						-0-	
07		279 N	218	-0-	-61	-0-	56	1	162	3	Y	-0-						-0-	
PARKER UNIT NO. 3										WELL #: 20				RRCID -> 222625					
										COMPL. DATE 10/12/2006				TOTAL DEPTH 9803					
										PERF. 4046 - 4053									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 96R				RRCID -> 231963					
										COMPL. DATE 08/31/2007				TOTAL DEPTH 4000					
										PERF. 3615 - 3694									
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	2	2	1	-0-				
							2	9											
03		248 N	247	-0-	-1	-0-	18	1	226	3	Y	3	3	1	-0-				
							3	9											
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	Y	2	2	1	-0-				
							2	9											
05		248 N	160	-0-	-88	-0-	12	1	146	3	Y	2	2	1	-0-				
							2	9											
06		240 N	140	-0-	-100	-0-	11	1	128	3	Y	1	1	1	-0-				
							1	9											
07		248 N	161	-0-	-87	-0-	13	1	146	3	Y	2	2	1	-0-				
							2	9											
MMGL EAST TEXAS III, LLC										102551				RRCID -> 174684					
CARTHAGE GAS UNIT 10										WELL #: 11 U				COMPL. DATE 08/02/1999					
										TOTAL DEPTH 9674				PERF. 3676 - 3680					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 13										WELL #: 5				RRCID -> 176576					
										COMPL. DATE 11/09/1999				TOTAL DEPTH 6714					
										PERF. 3576 - 3886									
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-						-0-	
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-						-0-	
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-						-0-	
05		248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-						-0-	
06		240 N	105	-0-	-135	-0-	105	2			Y	-0-						-0-	
07		186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2			Y	-0-						-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE)										CAPACITY										CNTY: PANOLA							
MMGL EAST TEXAS III, LLC										//CONT./// 16032 261 NON-ASSOCIATED																	
CARTHAGE GAS UNIT 12										//CONT./// 102551																	
WELL #: 4										RRCID -> 176583										COMPL. DATE 12/16/1999							
TOTAL DEPTH 6710										PERF. 3633										- 3680							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE			
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			375	2			Y		-0-							-0-			
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			419	2			Y		-0-							-0-			
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			418	2			Y		-0-							-0-			
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			409	2			Y		-0-							-0-			
06		390 N	358	-0-	-32	-0-	-0-	-0-			358	2			Y		-0-							-0-			
07		403 N	389	-0-	-14	-0-	-0-	-0-			389	2			Y		-0-							-0-			
CARTHAGE GAS UNIT 12										WELL #: 13										RRCID -> 176588				COMPL. DATE 11/15/1999			
TOTAL DEPTH 3845										PERF. 3540										- 3545							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-			
CARTHAGE GAS UNIT 15										WELL #: 13 U										RRCID -> 176958				COMPL. DATE 02/11/2000			
TOTAL DEPTH 7984										PERF. 3563										- 3611							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-			
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-			
CARTHAGE GAS UNIT 11										WELL #: 10 U										RRCID -> 177003				COMPL. DATE 12/17/1999			
TOTAL DEPTH 9730										PERF. 3659										- 3666							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-			
CARTHAGE GAS UNIT 14										WELL #: 3										RRCID -> 177352				COMPL. DATE 03/24/2000			
TOTAL DEPTH 6420										PERF. 3531										- 3610							
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			449	2			Y		-0-							-0-			
03		713 N	506	-0-	-207	-0-	-0-	-0-			506	2			Y		-0-							-0-			
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			510	2			Y		-0-							-0-			
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			533	2			Y		-0-							-0-			
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			504	2			Y		-0-							-0-			
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			569	2			Y		-0-							-0-			
CARTHAGE GAS UNIT 12										WELL #: 9 U										RRCID -> 178311				COMPL. DATE 04/14/2000			
TOTAL DEPTH 9725										PERF. 3648										- 3680							
02		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2033	2	7	9	Y		6	6	0					1			
03		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2138	2	8	9	Y		7	6	0					2			
04		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1891	2	7	9	Y		6	7	0					1			
05		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2145	2	8	9	Y		7	7	0					1			
06		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2453	2	7	9	Y		6	6	0					1			
07		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2397	2	7	9	Y		6	6	0					1			
CARTHAGE GAS UNIT 12										WELL #: 2										RRCID -> 178949				COMPL. DATE 07/21/2000			
TOTAL DEPTH 9660										PERF. 3545										- 3620							
02		T. A.	2752	-0-	2752	2752	2752	2			2752	2			Y		-0-							-0-			
03		T. A.	1586	-0-	1586	4338	1586	2			4338	2			Y		-0-							-0-			
04		T. A.	1244	-0-	1244	5582	1244	2			1244	2			Y		-0-							-0-			
05		T. A.	991	-0-	991	6573	991	2			991	2			Y		-0-							-0-			
06		7627 X	1054	-0-	-6573	-0-	1054	2			1054	2			Y		-0-							-0-			
07		984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			984	2			Y		-0-							-0-			

CARTHAGE (GLEN ROSE)				//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
MMGL EAST TEXAS III, LLC				//CONT.//		102551														
CARTHAGE GAS UNIT 12				WELL #:		10 U	RRCID ->	182050	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL	DEPTH	9723	PERF.	3629 - 3651					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1				WELL #:		27-U	RRCID ->	189699	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	3615 - 3694					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 10				WELL #:		5	RRCID ->	189949	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL	DEPTH	6741	PERF.	3595 - 3677					
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 13				WELL #:		11 U	RRCID ->	190511	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL	DEPTH	9705	PERF.	3544 - 3802					
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
CX OPERATING LLC				195798																
PARKER ESTATE				WELL #:		1	RRCID ->	222632	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	3783 - 3789					
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2				N	-0-					177	
03		15 N	10	-0-	-5	-0-		10	2				N	-0-					177	
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2				N	-0-					177	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2				N	-0-					177	
06		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-							N	NO RPT					177	
07		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-							N	NO RPT					177	
GARY PRODUCTION COMPANY				296448																
WEINER "A"				WELL #:		2	RRCID ->	177057	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL	DEPTH	3500	PERF.	3428 - 3433					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE)				//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
GARY PRODUCTION COMPANY				//CONT.//		296448														
MCNEESE				WELL #:		3	RRCID -> 188754		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL	DEPTH	4332	PERF.	3980	-	4116			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.						309515														
CO CHRISTIAN HEIRS				WELL #:		4	RRCID -> 292960		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	3596	-	3600			
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-		122	1	1820	2	N	-0-						-0-
03	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	-0-		112	1	1676	2	N	-0-						-0-
04	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	-0-		105	1	1570	2	N	-0-						-0-
05	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	-0-		123	1	1483	2	N	-0-						-0-
06	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	-0-		137	1	1527	2	N	-0-						-0-
07	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	-0-		128	1	1415	2	N	-0-						-0-
GRAWARD OPERATING, INC.						326435														
TILLER, M.				WELL #:		2	RRCID -> 180822		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	3704	-	3712			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TILLER, R.				WELL #:		2	RRCID -> 181041		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL	DEPTH	3798	PERF.	3668	-	3676			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HARLETON OIL & GAS INC.						357165														
ALLISON				WELL #:		3B	RRCID -> 197204		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL	DEPTH	5032	PERF.	3616	-	3621			
02	2520	N	2318	-0-	-202	-0-	-0-		2318	3			N	-0-						-0-
03	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	-0-		2962	3			N	-0-						-0-
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	-0-		2829	3			N	-0-						-0-
05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	-0-		3094	3			N	-0-						-0-
06	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	-0-		2982	3			N	-0-						-0-
07	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	-0-		3046	3			N	-0-						-0-
WERNER 'J'				WELL #:		3	RRCID -> 265214		COMPL. DATE 09/27/2021		TOTAL	DEPTH	6313	PERF.	3997	-	6121			
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-		1052	3	52	9	N	47						112
03	961	N	179	-0-	-782	-0-	-0-		179	3			N	-0-						112
04	1020	N	422	-0-	-598	-0-	-0-		422	3			N	-0-						112
05	1209	N	478	-0-	-731	-0-	-0-		478	3			N	-0-						112
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	-0-		574	3			N	-0-						112
*07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	-0-		675	3			N	-0-						112

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC				660284						
WEINER UNIT		WELL #:			RRCID -> 178310		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2023										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851						
MOORE, C.E. UNIT		WELL #:		5 C	RRCID -> 170587		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SMITH-BIRD UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 175171		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HULL UNIT B		WELL #:		B 14	RRCID -> 185642		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	Y	-0-		-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	Y	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	Y	-0-		-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	Y	-0-		-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	Y	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	Y	-0-		-0-
HULL A-21 UNIT		WELL #:		A 84	RRCID -> 185649		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BLACK UNIT		WELL #:		10 U	RRCID -> 196654		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674															
02	1708 N	1652	-0-	-56	-0-	1652	2			N	-0-				-0-
03	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-				-0-
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-				-0-
05	1829 N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-				-0-
06	1740 N	1671	-0-	-69	-0-	1671	2			N	-0-				-0-
07	1736 N	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			N	-0-				-0-
ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TGNR EAST TEXAS LLC 850990 FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647															
02	308 N	193	-0-	-115	-0-	193	3			N	-0-				-0-
03	248 N	84	-0-	-164	-0-	84	3			N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
MCDANIEL, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 140403		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3			N	-0-					-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-					-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3			N	-0-					-0-
05	620 N	481	-0-	-139	-0-	481 3			N	-0-					-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3			N	-0-					-0-
07	806 N	347	-0-	-459	-0-	347 3			N	-0-					-0-
NEAL, SALLIE J. UNIT			WELL #: 7 C		RRCID -> 141293		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KYLE, FRED GAS UNIT			WELL #: 6-C		RRCID -> 142089		COMPL. DATE 07/09/1992		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GILLASPY, FROST UNIT			WELL #: 3RU		RRCID -> 156236		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
NEAL, J.S.			WELL #: 1		RRCID -> 186623		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720						
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3			N	-0-					-0-
03	589 N	567	-0-	-22	-0-	567 3			N	-0-					-0-
04	600 N	515	-0-	-85	-0-	515 3			N	-0-					-0-
05	620 N	518	-0-	-102	-0-	518 3			N	-0-					-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3			N	-0-					-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3			N	-0-					-0-
FROST UNIT #5			WELL #: 3		RRCID -> 187169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2025															
WILLIAMS-WALL GAS UNIT			WELL #: 4 C		RRCID -> 187538		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)			//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990											
KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #:		7 C	RRCID -> 189529		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH		9470	PERF. 3726 -	3740		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LASHLEY, M. UNIT			WELL #:		7 U	RRCID -> 189554		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9762	PERF. 3706 - 3718	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
KYLE, J. R. "A"			WELL #:		7 C	RRCID -> 205147		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH		9381	PERF. 3688 -	3692		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
FROST-GILLASPY			WELL #:		2	RRCID -> 205187		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH		8187	PERF. 3618 -	3636		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
KYLE, FRED GAS UNIT			WELL #:		11 U	RRCID -> 219680		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH		9460	PERF. 3760 -	3774		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HANCOCK, J.F. UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 221443		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH		6705	PERF. 3727 -	3738		
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-		517	3		N	-0-			-0-	
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-		541	3		N	-0-			-0-	
04	450	N	439	-0-	-11	-0-		439	3		N	-0-			-0-	
05	465	N	419	-0-	-46	-0-		419	3		N	-0-			-0-	
06	450	N	419	-0-	-31	-0-		419	3		N	-0-			-0-	
07	465	N	416	-0-	-49	-0-		416	3		N	-0-			-0-	
KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #:		9-C	RRCID -> 221925		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH		9416	PERF. 3712 -	3724		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 23		WELL #:		5-C	RRCID ->	221926	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 4090 - 4100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		6-C	RRCID ->	221927	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 3714 - 3728	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394				N	NO RPT		-0-
CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)				16032 267	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211								
KNIGHT STRONG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	056379	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2588 - 2664	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GARY PRODUCTION COMPANY				296448								
WIENER		WELL #:		A 1	RRCID ->	064228	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 3420 - 3426	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
SMITH, ELLA UNIT NO. 1		WELL #:		6A	RRCID ->	176534	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3609 - 3617	
02	2604 N	2473	-0-	-131	-0-	2473	3		N	-0-		-0-
03	2883 N	2707	-0-	-176	-0-	2707	3		N	-0-		-0-
04	2640 N	2582	-0-	-58	-0-	2582	3		N	-0-		-0-
05	2728 N	2642	-0-	-86	-0-	2642	3		N	-0-		-0-
06	2610 N	2588	-0-	-22	-0-	2588	3		N	-0-		-0-
07	2666 N	2622	-0-	-44	-0-	2622	3		N	-0-		-0-
KIRBY, AMBER		WELL #:		1A	RRCID ->	180665	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 3490 - 3500	
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-		46
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	3		N	-0-		46
04	630 N	609	-0-	-21	-0-	609	3		N	-0-		46
05	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3		N	-0-		46
06	630 N	573	-0-	-57	-0-	573	3		N	-0-		46
07	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	3		N	-0-		46

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)				//CONT.//		16032 267	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
HARLETON OIL & GAS INC.				//CONT.//		357165										
WHITE, WERNER				WELL #:		1A	RRCID ->	181418	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 3479 -	3482		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	20	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC						681327										
WERNER-CARAWAY				WELL #:		2	RRCID ->	053946	COMPL. DATE	11/05/1972	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3429 -	3617		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WERNER-NEEDHAM				WELL #:		3	RRCID ->	183202	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	4942	PERF. 3427 -	3439		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)						16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC						008555										
VON GOETZ, KATHERINE				WELL #:		3	RRCID ->	247566	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 5105 -	5135		
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
HARRIS, MARY				WELL #:		1H	RRCID ->	252810	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	11754	PERF. 11990 -	13164		
02	2996 X	1024	-0-	-0-	-1972	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
03	3317 X	-0-	-0-	-0-	-3317	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1147 X	481	-0-	-0-	-666	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
06	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
07	1147 X	-0-	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCSWAIN, ET AL				WELL #:		1H	RRCID ->	255792	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11784	PERF. 11992 -	16852		
02	2240 X	111	-0-	-0-	-2129	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
03	2480 X	2464	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	2464	3			N	-0-			-0-
04	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-			-0-
05	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-			-0-
06	2370 X	1357	-0-	-0-	-1013	-0-	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
07	2480 N	2004	-0-	-0-	-476	-0-	-0-	2004	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC														
PEACE														
WELL #:														
1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1932 X	1871	-0-	-61	-0-	1871	3			N	-0-			-0-
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-			-0-
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-			-0-
05	2077 N	541	-0-	-1536	-0-	541	3			N	-0-			-0-
06	1980 N	51	-0-	-1929	-0-	51	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	4666	-0-	1566	1566	4666	3			N	-0-			-0-
KING GAS UNIT														
WELL #:														
1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13879 - 18052														
02	3668 X	2358	-0-	-1310	-0-	2358	2			N	-0-			20
03	5549 X	2720	-0-	-2829	-0-	2720	2			N	-0-			20
04	5370 X	2351	-0-	-3019	-0-	2351	2			N	-0-			20
05	5549 X	1276	-0-	-4273	-0-	1276	2			N	-0-			20
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			-0-
07	2728 X	498	-0-	-2230	-0-	498	2			N	-0-			-0-
SILVER HAMMER														
WELL #:														
1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13183 - 17894														
02	709 X	709	-0-	-0-	-0-	56	1	653	2	N	-0-			-0-
03	446 X	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	N	-0-			-0-
04	467 X	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	N	-0-			-0-
05	403 X	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	-0-			-0-
06	422 X	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	N	-0-			-0-
07	668 X	668	-0-	-0-	-0-	37	1	631	2	N	-0-			-0-
LAMKIN														
WELL #:														
1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208														
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
HARRIS STEWART														
WELL #:														
1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919														
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
BALDWIN, MICHAEL														
WELL #:														
1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLT, WILLIAM														
WELL #:														
1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802														
02	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-			-0-
03	2201 X	1643	-0-	-558	-0-	1643	3			N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
05	2356 N	1073	-0-	-1283	-0-	1073	3			N	-0-			-0-
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-
07	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)												16032 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC												//CONT.// 008555														
FULTS, BETTY												WELL #: 1H			RRCID -> 258861			COMPL. DATE 10/14/2010			TOTAL DEPTH 11778			PERF.12036 - 16837		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
02	896 N	342	-0-	-554	-0-	342	3			N	-0-					-0-										
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-										
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-										
05	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-										
06	690 N	389	-0-	-301	-0-	389	3			N	-0-					-0-										
07	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-										
MALCOLM GU												WELL #: 1H			RRCID -> 259147			COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 13126			PERF.13410 - 18902		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
MCLENDON UNIT, NANCY LOU												WELL #: 1H			RRCID -> 259663			COMPL. DATE 03/30/2011			TOTAL DEPTH 11861			PERF.11934 - 16770		
02	2072 N	1253	-0-	-819	-0-	1253	3			N	-0-					-0-										
03	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-										
04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-										
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-										
06	2220 N	1707	-0-	-513	-0-	1707	3			N	-0-					-0-										
07	2294 N	33	-0-	-2261	-0-	33	3			N	-0-					-0-										
ELEANOR RIGBY GU												WELL #: 1H			RRCID -> 260192			COMPL. DATE 03/06/2011			TOTAL DEPTH 13085			PERF.13170 - 19705		
02	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	893	1	10340	2	Y	-0-					-0-										
03	31162 X	31162	-0-	-0-	-0-	2084	1	29078	2	Y	-0-					-0-										
04	26354 X	26354	-0-	-0-	-0-	1522	1	24832	2	Y	-0-					-0-										
05	24117 X	24117	-0-	-0-	-0-	1230	1	22887	2	Y	-0-					-0-										
06	19848 X	19848	-0-	-0-	-0-	1072	1	18776	2	Y	-0-					-0-										
07	20264 X	20264	-0-	-0-	-0-	1129	1	19135	2	Y	-0-					-0-										
PENNY LANE GU 1												WELL #: 1H			RRCID -> 260208			COMPL. DATE 03/05/2011			TOTAL DEPTH 13168			PERF.13341 - 19152		
02	6188 X	2464	-0-	-3724	-0-	196	1	2268	2	Y	-0-					-0-										
03	18765 X	18765	-0-	-0-	-0-	1255	1	17510	2	Y	-0-					-0-										
04	37829 X	37829	-0-	-0-	-0-	2185	1	35644	2	Y	-0-					-0-										
05	30483 X	30483	-0-	-0-	-0-	1555	1	28928	2	Y	-0-					-0-										
06	22668 X	22668	-0-	-0-	-0-	1224	1	21444	2	Y	-0-					-0-										
07	21289 X	21289	-0-	-0-	-0-	1186	1	20103	2	Y	-0-					-0-										
IRONOSA												WELL #: 1H			RRCID -> 260255			COMPL. DATE 12/05/2010			TOTAL DEPTH 13336			PERF.13450 - 19350		
02	11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	11154	2			N	-0-					-0-										
03	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-					-0-										
04	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-										
05	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-										
06	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-										
07	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-										
WIGGINS UNIT												WELL #: B 1H			RRCID -> 260397			COMPL. DATE 02/22/2011			TOTAL DEPTH 11486			PERF.11643 - 16663		
02	2436 X	2192	-0-	-244	-0-	2192	3			N	-0-					-0-										
03	2449 X	2361	-0-	-88	-0-	2361	3			N	-0-					-0-										
04	2370 X	1645	-0-	-725	-0-	1645	3			N	-0-					-0-										
05	2418 X	2226	-0-	-192	-0-	2226	3			N	-0-					-0-										
06	2340 X	1423	-0-	-917	-0-	1423	3			N	-0-					-0-										
07	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-										

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AETHON ENERGY OPERATING LLC																			
CROCKETT																			
WELL #: 1H										RRCID -> 260672		COMPL. DATE 11/29/2010		TOTAL DEPTH 12849		PERF.13048 - 17800			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	17976 X	14718	-0-	-3258	-0-		14718 2				N	-0-					-0-		
03	18507 X	16023	-0-	-2484	-0-		16023 2				N	-0-					-0-		
04	17910 X	16165	-0-	-1745	-0-		16165 2				N	-0-					-0-		
05	17205 X	16278	-0-	-927	-0-		16278 2				N	-0-					-0-		
06	16380 X	15271	-0-	-1109	-0-		15271 2				N	-0-					-0-		
07	16709 X	8161	-0-	-8548	-0-		8161 2				N	-0-					-0-		
OGLESBEE GAS UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 260796		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 13650		PERF.14103 - 18709	
02	11864 X	11864	-0-	-0-	-0-		11864 2				N	-0-					-0-		
03	24560 X	24560	-0-	-0-	-0-		24560 2				N	-0-					-0-		
04	17849 X	17849	-0-	-0-	-0-		17849 2				N	-0-					-0-		
05	19585 X	19585	-0-	-0-	-0-		19585 2				N	-0-					-0-		
06	17746 X	17746	-0-	-0-	-0-		17746 2				N	-0-					-0-		
07	18303 X	18303	-0-	-0-	-0-		18303 2				N	-0-					-0-		
LAMKIN										WELL #: B 2H		RRCID -> 260830		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 11735		PERF.12116 - 16651	
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		2081 3				N	-0-					-0-		
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-					-0-		
04	3000 N	3662	-0-	662	662		3662 3				N	-0-					-0-		
05	2294 N	1400	-0-	-894	-0-		1400 3				N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-		2957 3				N	-0-					-0-		
WEST IRONOSA										WELL #: 1H		RRCID -> 261351		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 13623		PERF.13865 - 18397	
02	4088 X	2750	-0-	-1338	-0-		2750 2				N	-0-					-0-		
03	4526 X	1697	-0-	-2829	-0-		1697 2				N	-0-					-0-		
04	4380 X	3242	-0-	-1138	-0-		3242 2				N	-0-					-0-		
05	3193 X	818	-0-	-2375	-0-		818 2				N	-0-					-0-		
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-						N	-0-					-0-		
07	71436 X	71436	-0-	-0-	-0-		71436 2				N	-0-					-0-		
CLARK										WELL #: 1H		RRCID -> 261415		COMPL. DATE 02/06/2011		TOTAL DEPTH 13332		PERF.13800 - 18850	
02	17473 X	17473	-0-	-0-	-0-		17473 2				N	-0-					-0-		
03	19249 X	19249	-0-	-0-	-0-		19249 2				N	-0-					-0-		
04	15525 X	15525	-0-	-0-	-0-		15525 2				N	-0-					-0-		
05	13737 X	13737	-0-	-0-	-0-		13737 2				N	-0-					-0-		
06	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-		7998 2				N	-0-					-0-		
07	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-		10846 2				N	-0-					-0-		
DRAKE										WELL #: 1H		RRCID -> 261816		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 13247		PERF.13800 - 18802	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
BLACKBIRD GU										WELL #: 1H		RRCID -> 261843		COMPL. DATE 10/09/2011		TOTAL DEPTH 13199		PERF.17798 - 18451	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										06/05/2025									

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2025

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	20318 X	20318	-0-	-0-	-0-	20318	2		N	-0-				-0-
03	23112 X	23112	-0-	-0-	-0-	23112	2		N	-0-				-0-
04	21156 X	21156	-0-	-0-	-0-	21156	2		N	-0-				-0-
05	20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	20412	2		N	-0-				-0-
06	18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	18235	2		N	-0-				-0-
07	17657 X	17657	-0-	-0-	-0-	17657	2		N	-0-				-0-
MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650														
02	8876 X	6373	-0-	-2503	-0-	6373	2		N	-0-				-0-
03	9362 X	5704	-0-	-3658	-0-	5704	2		N	-0-				-0-
04	8550 X	5076	-0-	-3474	-0-	5076	2		N	-0-				-0-
05	8835 X	5530	-0-	-3305	-0-	5530	2		N	-0-				-0-
06	7320 X	5243	-0-	-2077	-0-	5243	2		N	-0-				-0-
07	7068 X	1626	-0-	-5442	-0-	1626	2		N	-0-				-0-
ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993														
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-				-0-
03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2		N	-0-				-0-
04	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2		N	-0-				-0-
05	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2		N	-0-				-0-
06	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2		N	-0-				-0-
07	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2		N	-0-				-0-
ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000														
02	13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2		N	-0-				-0-
03	13360 X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2		N	-0-				-0-
04	14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	14819	2		N	-0-				-0-
05	17100 X	17100	-0-	-0-	-0-	17100	2		N	-0-				-0-
06	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2		N	-0-				-0-
07	14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	14713	2		N	-0-				-0-
GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228														
02	2156 X	138	-0-	-2018	-0-	138	2		N	-0-				-0-
03	2387 X	105	-0-	-2282	-0-	105	2		N	-0-				-0-
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-				-0-
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-				-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504														
02	21959 X	21959	-0-	-0-	-0-	21959	2			N	-0-			-0-
03	26094 X	26094	-0-	-0-	-0-	26094	2			N	-0-			-0-
04	24108 X	24108	-0-	-0-	-0-	24108	2			N	-0-			-0-
05	25389 X	25389	-0-	-0-	-0-	25389	2			N	-0-			-0-
06	25824 X	25824	-0-	-0-	-0-	25824	2			N	-0-			-0-
07	26616 X	26616	-0-	-0-	-0-	26616	2			N	-0-			-0-
JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152														
02	22456 X	12429	-0-	-10027	-0-	12429	2			N	-0-			-0-
03	25761 X	16548	-0-	-9213	-0-	16548	2			N	-0-			-0-
04	24930 X	22997	-0-	-1933	-0-	22997	2			N	-0-			-0-
05	25761 X	11877	-0-	-13884	-0-	11877	2			N	-0-			-0-
06	19680 X	17021	-0-	-2659	-0-	17021	2			N	-0-			-0-
07	23777 X	21207	-0-	-2570	-0-	21207	2			N	-0-			-0-
SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501														
02	3024 X	336	-0-	-2688	-0-	336	2			N	-0-			-0-
03	3348 X	2311	-0-	-1037	-0-	2311	2			N	-0-			-0-
04	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-			-0-
05	2728 X	2049	-0-	-679	-0-	2049	2			N	-0-			-0-
06	2250 X	226	-0-	-2024	-0-	226	2			N	-0-			-0-
07	20126 X	20126	-0-	-0-	-0-	20126	2			N	-0-			-0-
CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)															CAPACITY					CNTY: PANOLA														
AETHON ENERGY OPERATING LLC															//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED																			
MARCO GAS UNIT															//CONT.// 008555																			
WELL #: 1H															RRCID -> 263428					COMPL. DATE 04/22/2012					TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE														
02	11704 X	10077	-0-	-1627	-0-		10077	2				N	-0-							-0-														
03	12276 X	11028	-0-	-1248	-0-		11028	2				N	-0-							-0-														
04	11010 X	10699	-0-	-311	-0-		10699	2				N	-0-							-0-														
05	11315 X	10107	-0-	-1208	-0-		10107	2				N	-0-							-0-														
06	10800 X	9279	-0-	-1521	-0-		9279	2				N	-0-							-0-														
07	11160 X	10023	-0-	-1137	-0-		10023	2				N	-0-							-0-														

MARQUETTE															WELL #: 1H					RRCID -> 263549					COMPL. DATE 04/26/2012					TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551				
02	14228 X	14228	-0-	-0-	-0-		14228	2				N	-0-							-0-														
03	15097 X	14229	-0-	-868	-0-		14229	2				N	-0-							-0-														
04	14610 X	12686	-0-	-1924	-0-		12686	2				N	-0-							-0-														
05	15748 X	8785	-0-	-6963	-0-		8785	2				N	-0-							-0-														
06	15240 X	-0-	-0-	-15240	-0-							N	-0-							-0-														
07	52057 X	52057	-0-	-0-	-0-		52057	2				N	-0-							-0-														

CAYENNE GU 1															WELL #: 1H					RRCID -> 263635					COMPL. DATE 03/14/2013					TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-														
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-														

ATTOYAC RIVER GAS UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 263721					COMPL. DATE 10/08/2011					TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100				
02	20455 X	20455	-0-	-0-	-0-		20455	2				N	-0-							-0-														
03	20494 X	20494	-0-	-0-	-0-		20494	2				N	-0-							-0-														
04	18236 X	18236	-0-	-0-	-0-		18236	2				N	-0-							-0-														
05	17577 X	17577	-0-	-0-	-0-		17577	2				N	-0-							-0-														
06	15471 X	15471	-0-	-0-	-0-		15471	2				N	-0-							-0-														
07	15321 X	15321	-0-	-0-	-0-		15321	2				N	-0-							-0-														

MAGELLAN															WELL #: 1H					RRCID -> 263797					COMPL. DATE 02/01/2012					TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847				
02	13664 X	7421	-0-	-6243	-0-		7421	2				N	-0-							-0-														
03	15128 X	13888	-0-	-1240	-0-		13888	2				N	-0-							-0-														
04	15840 X	10775	-0-	-5065	-0-		10775	2				N	-0-							-0-														
05	16368 X	12389	-0-	-3979	-0-		12389	2				N	-0-							-0-														
06	15840 X	10763	-0-	-5077	-0-		10763	2				N	-0-							-0-														
07	13888 X	10943	-0-	-2945	-0-		10943	2				N	-0-							-0-														

BISHOP															WELL #: 1H					RRCID -> 263851					COMPL. DATE 11/21/2011					TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-														
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-														

HUDSON															WELL #: 1H					RRCID -> 263909					COMPL. DATE 01/22/2012					TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402				
02	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-		4032	2				N	-0-							-0-														
03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-		4326	2				N	-0-							-0-														
04	4410 X	4019	-0-	-391	-0-		4019	2				N	-0-							-0-														
05	4557 X	4113	-0-	-444	-0-		4113	2				N	-0-							-0-														
06	4410 X	2622	-0-	-1788	-0-		2622	2				N	-0-							-0-														
07	4464 X	2343	-0-	-2121	-0-		2343	2				N	-0-							-0-														

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AETHON ENERGY OPERATING LLC																			
CORONADO																			
WELL #: 1H										RRCID -> 263963		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 13289		PERF.13800 - 19001			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	9940 X	262	-0-	-9678	-0-	262	2				N	-0-						-0-	
03	12307 X	4603	-0-	-7704	-0-	4603	2				N	-0-						-0-	
04	11910 X	8797	-0-	-3113	-0-	8797	2				N	-0-						-0-	
05	12307 X	703	-0-	-11604	-0-	703	2				N	-0-						-0-	
06	8550 X	21	-0-	-8529	-0-	21	2				N	-0-						-0-	
07	9083 X	6565	-0-	-2518	-0-	6565	2				N	-0-						-0-	
BYRD										WELL #: 1H		RRCID -> 263983		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13900 - 18951	
02	4396 X	2432	-0-	-1964	-0-	2432	2				N	-0-						-0-	
03	4836 X	3462	-0-	-1374	-0-	3462	2				N	-0-						-0-	
04	4680 X	4090	-0-	-590	-0-	4090	2				N	-0-						-0-	
05	4836 X	3312	-0-	-1524	-0-	3312	2				N	-0-						-0-	
06	4680 X	3279	-0-	-1401	-0-	3279	2				N	-0-						-0-	
07	4216 X	2922	-0-	-1294	-0-	2922	2				N	-0-						-0-	
POLO										WELL #: 1H		RRCID -> 264354		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 13217		PERF.13600 - 18650	
02	17752 X	10061	-0-	-7691	-0-	10061	2				N	-0-						-0-	
03	18538 X	16300	-0-	-2238	-0-	16300	2				N	-0-						-0-	
04	17940 X	11842	-0-	-6098	-0-	11842	2				N	-0-						-0-	
05	18538 X	15316	-0-	-3222	-0-	15316	2				N	-0-						-0-	
06	16290 X	13900	-0-	-2390	-0-	13900	2				N	-0-						-0-	
07	16306 X	13996	-0-	-2310	-0-	13996	2				N	-0-						-0-	
BLUE JAY GU										WELL #: 1H		RRCID -> 264601		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 13052		PERF.13197 - 18459	
02	14827 X	14827	-0-	-0-	-0-	14827	2				N	-0-						-0-	
03	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2				N	-0-						-0-	
04	25018 X	25018	-0-	-0-	-0-	25018	2				N	-0-						-0-	
05	17611 X	17611	-0-	-0-	-0-	17611	2				N	-0-						-0-	
06	16192 X	16192	-0-	-0-	-0-	16192	2				N	-0-						-0-	
07	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2				N	-0-						-0-	
HOUSTON										WELL #: 1H		RRCID -> 264843		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 12310		PERF.13000 - 18140	
02	2268 X	16	-0-	-2252	-0-	16	2				N	-0-						19	
03	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2				N	-0-						19	
04	2430 X	1688	-0-	-742	-0-	1688	2				N	-0-						19	
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2				N	-0-						19	
06	2430 X	1900	-0-	-530	-0-	1900	2				N	-0-						11	
07	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2				N	-0-						11	
SADIE GU										WELL #: 1H		RRCID -> 264845		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 13865		PERF.13300 - 19097	
02	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	1164	1	13483	2	N	-0-							-0-	
03	16131 X	16131	-0-	-0-	-0-	1079	1	15052	2	N	-0-							-0-	
04	21200 X	21200	-0-	-0-	-0-	1225	1	19975	2	N	-0-							-0-	
05	27732 X	27732	-0-	-0-	-0-	1414	1	26318	2	N	-0-							-0-	
06	27211 X	27211	-0-	-0-	-0-	1469	1	25742	2	N	-0-							-0-	
07	25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	1394	1	23627	2	N	-0-							-0-	
HENRY										WELL #: 1H		RRCID -> 265293		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 12837		PERF.13260 - 18561	
02	24900 X	24900	-0-	-0-	-0-	24900	2				N	-0-						-0-	
03	30870 X	30870	-0-	-0-	-0-	30870	2				N	-0-						-0-	
04	21532 X	21532	-0-	-0-	-0-	21532	2				N	-0-						-0-	
05	23111 X	23111	-0-	-0-	-0-	23111	2				N	-0-						-0-	
06	20030 X	20030	-0-	-0-	-0-	20030	2				N	-0-						-0-	
07	22815 X	22815	-0-	-0-	-0-	22815	2				N	-0-						-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
JULIA GU										WELL #:		1H	RRCID -> 265294	COMPL. DATE 03/23/2014	TOTAL	DEPTH 13931	PERF.13870	- 18838	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		20151 X	20151	-0-	-0-	-0-	20151	2			N		-0-					-0-	
03		16131 X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2			N		-0-					-0-	
04		14812 X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	2			N		-0-					-0-	
05		13819 X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2			N		-0-					-0-	
06		24906 X	24906	-0-	-0-	-0-	24906	2			N		-0-					-0-	
07		24995 X	24995	-0-	-0-	-0-	24995	2			N		-0-					-0-	
COOK										WELL #:		1H	RRCID -> 265886	COMPL. DATE 04/24/2012	TOTAL	DEPTH 13413	PERF.14120	- 19119	
02		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N		-0-					-0-	
03		2387 X	978	-0-	-1409	-0-	978	2			N		-0-					-0-	
04		4740 X	852	-0-	-3888	-0-	852	2			N		-0-					-0-	
05		4898 X	1055	-0-	-3843	-0-	1055	2			N		-0-					-0-	
06		4740 X	1292	-0-	-3448	-0-	1292	2			N		-0-					-0-	
07		2697 X	1133	-0-	-1564	-0-	1133	2			N		-0-					-0-	
USA BL										WELL #:		1H	RRCID -> 265906	COMPL. DATE 05/13/2012	TOTAL	DEPTH 12719	PERF.13250	- 18901	
02		4116 X	4053	-0-	-63	-0-	4053	2			N		-0-					-0-	
03		4557 X	2256	-0-	-2301	-0-	2256	2			N		-0-					-0-	
04		4410 X	3476	-0-	-934	-0-	3476	2			N		-0-					-0-	
05		4495 X	3184	-0-	-1311	-0-	3184	2			N		-0-					-0-	
06		4350 X	2740	-0-	-1610	-0-	2740	2			N		-0-					-0-	
07		4495 X	4193	-0-	-302	-0-	4193	2			N		-0-					-0-	
COOK										WELL #:		2H	RRCID -> 285110	COMPL. DATE 06/27/2018	TOTAL	DEPTH 13471	PERF.13815	- 21856	
02		40277 X	40277	-0-	-0-	-0-	40277	2			N		-0-					-0-	
03		44824 X	44824	-0-	-0-	-0-	44824	2			N		-0-					-0-	
04		23817 X	23817	-0-	-0-	-0-	23817	2			N		-0-					-0-	
05		16229 X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2			N		-0-					-0-	
06		42042 X	42042	-0-	-0-	-0-	42042	2			N		-0-					-0-	
07		14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	14517	2			N		-0-					-0-	
COOK										WELL #:		3HB	RRCID -> 285112	COMPL. DATE 06/27/2018	TOTAL	DEPTH 13059	PERF.13430	- 22232	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
COLUMBUS										WELL #:		2HR	RRCID -> 285278	COMPL. DATE 08/06/2018	TOTAL	DEPTH 13463	PERF.13760	- 20301	
02		19583 X	19583	-0-	-0-	-0-	19583	2			N		-0-					-0-	
03		17111 X	17111	-0-	-0-	-0-	17111	2			N		-0-					-0-	
04		22245 X	22245	-0-	-0-	-0-	22245	2			N		-0-					-0-	
05		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N		-0-					-0-	
06		13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	13127	2			N		-0-					-0-	
07		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N		-0-					-0-	
COLUMBUS										WELL #:		3HB	RRCID -> 285306	COMPL. DATE 08/05/2018	TOTAL	DEPTH 13060	PERF.13400	- 20422	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
MALCOLM GU										WELL #: 2H		RRCID -> 285931		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 13066		PERF.13415 - 22392	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		112244 X	112244	-0-	-0-	-0-	112244	2			N	-0-					-0-		
03		114594 X	114594	-0-	-0-	-0-	114594	2			N	-0-					-0-		
04		103997 X	103997	-0-	-0-	-0-	103997	2			N	-0-					-0-		
05		52703 X	52703	-0-	-0-	-0-	52703	2			N	-0-					-0-		
06		89967 X	89967	-0-	-0-	-0-	89967	2			N	-0-					-0-		
07		45725 X	45725	-0-	-0-	-0-	45725	2			N	-0-					-0-		
MALCOLM GU										WELL #: 3HB		RRCID -> 286288		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 12726		PERF.12980 - 21200	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
SUN KING GU										WELL #: 3HB		RRCID -> 286367		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13825 - 19502	
02		20468 X	19493	-0-	-975	-0-	19493	2			N	-0-					-0-		
03		22599 X	21035	-0-	-1564	-0-	21035	2			N	-0-					-0-		
04		21270 X	20073	-0-	-1197	-0-	20073	2			N	-0-					-0-		
05		21979 X	20348	-0-	-1631	-0-	20348	2			N	-0-					-0-		
06		25133 X	25133	-0-	-0-	-0-	25133	2			N	-0-					-0-		
07		24783 X	24783	-0-	-0-	-0-	24783	2			N	-0-					-0-		
SUN KING GU										WELL #: 2H		RRCID -> 286760		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 13441		PERF.13985 - 19807	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
SPEIGHTS BL										WELL #: 2HB		RRCID -> 287492		COMPL. DATE 02/17/2019		TOTAL DEPTH 12602		PERF.12935 - 22778	
02		37884 X	33422	-0-	-4462	-0-	33422	2			N	-0-					-0-		
03		41943 X	36484	-0-	-5459	-0-	36484	2			N	-0-					-0-		
04		40590 X	35556	-0-	-5034	-0-	35556	2			N	-0-					-0-		
05		40517 X	35276	-0-	-5241	-0-	35276	2			N	-0-					-0-		
06		35820 X	32579	-0-	-3241	-0-	32579	2			N	-0-					-0-		
07		37014 X	35650	-0-	-1364	-0-	35650	2			N	-0-					-0-		
BLACK STONE BL										WELL #: 1H		RRCID -> 287763		COMPL. DATE 01/19/2019		TOTAL DEPTH 13054		PERF.13410 - 20862	
02		49112 X	49112	-0-	-0-	-0-	49112	2			N	-0-					-0-		
03		66910 X	66910	-0-	-0-	-0-	66910	2			N	-0-					-0-		
04		64782 X	64782	-0-	-0-	-0-	64782	2			N	-0-					-0-		
05		32310 X	32310	-0-	-0-	-0-	32310	2			N	-0-					-0-		
06		53743 X	53743	-0-	-0-	-0-	53743	2			N	-0-					-0-		
07		33035 X	33035	-0-	-0-	-0-	33035	2			N	-0-					-0-		
GLASS ONION GU										WELL #: 2H		RRCID -> 288362		COMPL. DATE 08/13/2019		TOTAL DEPTH 13079		PERF.13750 - 19577	
02		8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-		
03		50836 X	50836	-0-	-0-	-0-	50836	3			N	-0-					-0-		
04		43321 X	43321	-0-	-0-	-0-	43321	3			N	-0-					-0-		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		24047 X	24047	-0-	-0-	-0-	24047	2			N	-0-					-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC															
GLASS ONION GU															
WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CAYENNE GU 1														WELL #: 4HB RRCID -> 289042 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13955 - 19332	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CAYENNE GU 1														WELL #: 3H RRCID -> 289090 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14360 - 19712	
02	50241	X	50241	-0-	-0-	-0-	50241	2				N	-0-		-0-
03	57103	X	57103	-0-	-0-	-0-	57103	2				N	-0-		-0-
04	43137	X	43137	-0-	-0-	-0-	43137	2				N	-0-		-0-
05	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	407	1	18715	2		N	-0-		-0-
06	46052	X	46052	-0-	-0-	-0-	406	1	45646	2		N	-0-		-0-
07	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	524	1	20436	2		N	-0-		-0-
GLASS ONION GU														WELL #: 4HB RRCID -> 289533 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13270 - 18792	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CAYENNE GU 1														WELL #: 2HB RRCID -> 289831 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13970 - 18742	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
REVOLUTION 9 GU														WELL #: 2H RRCID -> 289937 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13480 - 19082	
02	18818	X	18818	-0-	-0-	-0-	18818	2				N	-0-		-0-
03	21153	X	21153	-0-	-0-	-0-	21153	2				N	-0-		-0-
04	19536	X	19536	-0-	-0-	-0-	19536	2				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19204	2				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
DRAKE														WELL #: 2H RRCID -> 290039 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13694 - 21832	
02	54712	X	856	-0-	-53856	-0-	856	2				N	-0-		-0-
03	56451	X	18063	-0-	-38388	-0-	18063	2				N	-0-		-0-
04	63215	X	63215	-0-	-0-	-0-	63215	2				N	-0-		-0-
05	52886	X	50425	-0-	-2461	-0-	524	1	49901	2		N	-0-		-0-
06	49950	X	107	-0-	-49843	-0-	42	1	65	2		N	-0-		-0-
07	65317	X	5	-0-	-65312	-0-	5	2				N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC																			
REVOLUTION 9 GU																			
WELL #: 5HB RRCID -> 290106 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13000 - 21002																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REVOLUTION 9 GU																			
WELL #: 4H RRCID -> 290190 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13390 - 21202																			
02	71233	X	71233	-0-	-0-	-0-	71233	2				N	-0-					-0-	
03	80928	X	80928	-0-	-0-	-0-	80928	2				N	-0-					-0-	
04	79751	X	79751	-0-	-0-	-0-	79751	2				N	-0-					-0-	
05	58060	X	58060	-0-	-0-	-0-	58060	2				N	-0-					-0-	
06	75951	X	75951	-0-	-0-	-0-	75951	2				N	-0-					-0-	
07	54713	X	54713	-0-	-0-	-0-	54713	2				N	-0-					-0-	
DRAKE																			
WELL #: 3HB RRCID -> 290193 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13335 - 21332																			
02	49252	X	36934	-0-	-12318	-0-	36934	2				N	-0-					-0-	
03	49693	X	40800	-0-	-8893	-0-	40800	2				N	-0-					-0-	
04	42660	X	38566	-0-	-4094	-0-	38566	2				N	-0-					-0-	
05	42687	X	27444	-0-	-15243	-0-	27444	2				N	-0-					-0-	
06	40940	X	40940	-0-	-0-	-0-	40940	2				N	-0-					-0-	
07	40889	X	34538	-0-	-6351	-0-	34538	2				N	-0-					-0-	
REVOLUTION 9 GU																			
WELL #: 3HB RRCID -> 290201 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12613 PERF.12990 - 18742																			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KVG-KING ALLOC																			
WELL #: 1H RRCID -> 290267 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662																			
02	72343	X	72343	-0-	-0-	-0-	72343	2				N	-0-					-0-	
03	68770	X	68770	-0-	-0-	-0-	68770	2				N	-0-					-0-	
04	74543	X	74543	-0-	-0-	-0-	74543	2				N	-0-					-0-	
05	32114	X	32114	-0-	-0-	-0-	32114	2				N	-0-					-0-	
06	20377	X	20377	-0-	-0-	-0-	20377	2				N	-0-					-0-	
07	42080	X	42080	-0-	-0-	-0-	42080	2				N	-0-					-0-	
KVG-KING ALLOC																			
WELL #: 2HB RRCID -> 290469 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13365 - 21257																			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
JUDE GU																			
WELL #: 3H RRCID -> 290544 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13741 PERF.13765 - 21150																			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2				N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
KVG-KING ALLOC WELL #: 6HB RRCID -> 290700 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13370 - 20672															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KVG-KING ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 290731 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13920 - 21147															
02		66035 X	66035	-0-	-0-	-0-	66035	2			N	-0-			-0-
03		76611 X	76611	-0-	-0-	-0-	76611	2			N	-0-			-0-
04		70536 X	70536	-0-	-0-	-0-	70536	2			N	-0-			-0-
05		27376 X	27376	-0-	-0-	-0-	338	1	27038	2	N	-0-			-0-
06		39434 X	39434	-0-	-0-	-0-	17	1	39417	2	N	-0-			-0-
07		24430 X	24430	-0-	-0-	-0-	118	1	24312	2	N	-0-			-0-
S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290733 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13544 PERF.13720 - 20472															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		42390 X	42390	-0-	-0-	-0-	42390	2			N	-0-			-0-
04		39118 X	39118	-0-	-0-	-0-	39118	2			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		37684 X	37684	-0-	-0-	-0-	37684	2			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JUDE GU WELL #: 5H RRCID -> 290762 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13757 PERF.13875 - 21350															
02		42980 X	31835	-0-	-11145	-0-	31835	2			N	-0-			-0-
03		45570 X	14521	-0-	-31049	-0-	14521	2			N	-0-			-0-
04		49315 X	49315	-0-	-0-	-0-	49315	2			N	-0-			-0-
05		48750 X	48750	-0-	-0-	-0-	48750	2			N	-0-			-0-
06		38117 X	38117	-0-	-0-	-0-	38117	2			N	-0-			-0-
07		50964 X	38613	-0-	-12351	-0-	38613	2			N	-0-			-0-
KVG-KING ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 290776 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13800 - 21402															
02		53937 X	53937	-0-	-0-	-0-	53937	2			N	-0-			-0-
03		47157 X	47157	-0-	-0-	-0-	47157	2			N	-0-			-0-
04		34861 X	34861	-0-	-0-	-0-	34861	2			N	-0-			-0-
05		19464 X	19464	-0-	-0-	-0-	19464	2			N	-0-			-0-
06		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-			-0-
07		37839 X	37839	-0-	-0-	-0-	37839	2			N	-0-			-0-
S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290782 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13430 - 21331															
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KVG-KING ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 290799 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13410 - 21012															
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555											
ORION UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 290956		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 11590		PERF.12030 - 21000	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE							
02		64148 X	52409	-0-	-11739	-0-	52409	2		N	-0-			-0-							
03		67146 X	54662	-0-	-12484	-0-	54662	2		N	-0-			-0-							
04		63000 X	51166	-0-	-11834	-0-	51166	2		N	-0-			-0-							
05		61256 X	51075	-0-	-10181	-0-	51075	2		N	-0-			-0-							
06		56430 X	47653	-0-	-8777	-0-	47653	2		N	-0-			-0-							
07		58032 X	47736	-0-	-10296	-0-	47736	2		N	-0-			-0-							
MICHELLE GU										WELL #:		3H		RRCID -> 291175		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 13179		PERF.13535 - 19262	
02		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-							
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-							
06		100806 X	100806	-0-	-0-	-0-	100806	2		N	-0-			-0-							
07		84663 X	84663	-0-	-0-	-0-	84663	2		N	-0-			-0-							
MICHELLE GU										WELL #:		2H		RRCID -> 291176		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 13192		PERF.13525 - 20102	
02		504 X	57	-0-	-447	-0-	57	2		N	-0-			-0-							
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
05		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-			-0-							
06		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-							
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-							
KVG-KNOX ALLOC										WELL #:		2H		RRCID -> 291177		COMPL. DATE 11/01/2020		TOTAL DEPTH 13243		PERF.13640 - 21542	
02		54208 X	140	-0-	-54068	-0-	140	2		N	-0-			-0-							
03		60016 X	15136	-0-	-44880	-0-	15136	2		N	-0-			-0-							
04		37925 X	37925	-0-	-0-	-0-	37925	2		N	-0-			-0-							
05		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	161	1	840	2	N	-0-		-0-							
06		14640 X	133	-0-	-14507	-0-	17	1	116	2	N	-0-		-0-							
07		41354 X	41354	-0-	-0-	-0-	499	1	40855	2	N	-0-		-0-							
GIANTS GAS UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 291737		COMPL. DATE 11/12/2020		TOTAL DEPTH 13019		PERF.13375 - 24327	
02		114100 X	108575	-0-	-5525	-0-	108575	2		N	-0-			-0-							
03		126325 X	102805	-0-	-23520	-0-	102805	2		N	-0-			-0-							
04		115170 X	88221	-0-	-26949	-0-	88221	2		N	-0-			-0-							
05		120218 X	73378	-0-	-46840	-0-	524	1	72854	2	N	-0-		-0-							
06		116340 X	72913	-0-	-43427	-0-	507	1	72406	2	N	-0-		-0-							
07		120218 X	73257	-0-	-46961	-0-	524	1	72733	2	N	-0-		-0-							
MYLO GAS UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 291970		COMPL. DATE 08/08/2021		TOTAL DEPTH 13042		PERF.13705 - 22882	
02		61292 X	54539	-0-	-6753	-0-	54539	2		N	-0-			-0-							
03		66309 X	50208	-0-	-16101	-0-	50208	2		N	-0-			-0-							
04		64770 X	49499	-0-	-15271	-0-	49499	2		N	-0-			-0-							
05		66929 X	41104	-0-	-25825	-0-	41104	2		N	-0-			-0-							
06		64770 X	38363	-0-	-26407	-0-	38363	2		N	-0-			-0-							
07		60388 X	42927	-0-	-17461	-0-	42927	2		N	-0-			-0-							
MICHELLE GU										WELL #:		4HB		RRCID -> 291973		COMPL. DATE 08/16/2021		TOTAL DEPTH 12856		PERF.13275 - 20451	
02		41860 X	33472	-0-	-8388	-0-	33472	2		N	-0-			-0-							
03		46345 X	36359	-0-	-9986	-0-	36359	2		N	-0-			-0-							
04		44160 X	33320	-0-	-10840	-0-	33320	2		N	-0-			-0-							
05		45632 X	32168	-0-	-13464	-0-	32168	2		N	-0-			-0-							
06		44160 X	32253	-0-	-11907	-0-	32253	2		N	-0-			-0-							
07		37045 X	31180	-0-	-5865	-0-	31180	2		N	-0-			-0-							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AETHON ENERGY OPERATING LLC																			
BYRD - BARET																			
WELL #: 1H										RRCID ->	291974	COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL	DEPTH 13628	PERF.13865	- 22217		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
02	33264 X	28339	-0-	-4925	-0-		28339 2			N	-0-					-0-			
03	31848 X	31848	-0-	-0-	-0-		31848 2			N	-0-					-0-			
04	33300 X	26835	-0-	-6465	-0-		26835 2			N	-0-					-0-			
05	34410 X	27301	-0-	-7109	-0-		27301 2			N	-0-					-0-			
06	33300 X	3131	-0-	-30169	-0-		3131 2			N	-0-					-0-			
07	31837 X	21832	-0-	-10005	-0-		21832 2			N	-0-					-0-			
BLACK STONE BL																			
WELL #: 2HB										RRCID ->	291985	COMPL. DATE 10/21/2021		TOTAL	DEPTH 12657	PERF.13175	- 21131		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
BYRD - BLY																			
WELL #: 4H										RRCID ->	291989	COMPL. DATE 06/21/2021		TOTAL	DEPTH 13311	PERF.13655	- 24005		
02	89012 X	43654	-0-	-45358	-0-		43654 2			N	-0-					-0-			
03	98549 X	90659	-0-	-7890	-0-		90659 2			N	-0-					-0-			
04	95370 X	39935	-0-	-55435	-0-		39935 2			N	-0-					-0-			
05	92907 X	63710	-0-	-29197	-0-		423 1	63287 2		N	-0-					-0-			
06	87720 X	55294	-0-	-32426	-0-		390 1	54904 2		N	-0-					-0-			
07	90644 X	82919	-0-	-7725	-0-		507 1	82412 2		N	-0-					-0-			
CORONADO - COUSTEAU																			
WELL #: 1H										RRCID ->	291996	COMPL. DATE 06/22/2021		TOTAL	DEPTH 13308	PERF.13690	- 20667		
02	50288 X	43023	-0-	-7265	-0-		43023 2			N	-0-					-0-			
03	54281 X	47990	-0-	-6291	-0-		47990 2			N	-0-					-0-			
04	50640 X	44513	-0-	-6127	-0-		44513 2			N	-0-					-0-			
05	50468 X	44399	-0-	-6069	-0-		44399 2			N	-0-					-0-			
06	47130 X	32300	-0-	-14830	-0-		32300 2			N	-0-					-0-			
07	47988 X	-0-	-0-	-47988	-0-					N	-0-					-0-			
BYRD - COUSTEAU																			
WELL #: 3H										RRCID ->	292008	COMPL. DATE 06/21/2021		TOTAL	DEPTH 13347	PERF.13790	- 21642		
02	43792 X	33975	-0-	-9817	-0-		33975 2			N	-0-					-0-			
03	47211 X	47211	-0-	-0-	-0-		47211 2			N	-0-					-0-			
04	44880 X	38408	-0-	-6472	-0-		38408 2			N	-0-					-0-			
05	37603 X	37142	-0-	-461	-0-		474 1	36668 2		N	-0-					-0-			
06	45690 X	29989	-0-	-15701	-0-		355 1	29634 2		N	-0-					-0-			
07	47213 X	-0-	-0-	-47213	-0-					N	-0-					-0-			
CORONADO - COUSTEAU																			
WELL #: 2H										RRCID ->	292009	COMPL. DATE 06/22/2021		TOTAL	DEPTH 13303	PERF.13725	- 20577		
02	47712 X	41380	-0-	-6332	-0-		41380 2			N	-0-					-0-			
03	51057 X	43552	-0-	-7505	-0-		43552 2			N	-0-					-0-			
04	49290 X	40880	-0-	-8410	-0-		40880 2			N	-0-					-0-			
05	47833 X	41650	-0-	-6183	-0-		524 1	41126 2		N	-0-					-0-			
06	46170 X	28542	-0-	-17628	-0-		372 1	28170 2		N	-0-					-0-			
07	45818 X	-0-	-0-	-45818	-0-					N	-0-					-0-			
KVG-KNOX ALLOC																			
WELL #: 1HB										RRCID ->	292017	COMPL. DATE 11/01/2020		TOTAL	DEPTH 13526	PERF.13710	- 21662		
02	25772 X	25772	-0-	-0-	-0-		25772 2			N	-0-					-0-			
03	26102 X	20258	-0-	-5844	-0-		20258 2			N	-0-					-0-			
04	23430 X	13676	-0-	-9754	-0-		13676 2			N	-0-					-0-			
05	28520 X	21038	-0-	-7482	-0-		21038 2			N	-0-					-0-			
06	27600 X	20362	-0-	-7238	-0-		20362 2			N	-0-					-0-			
07	28520 X	19657	-0-	-8863	-0-		19657 2			N	-0-					-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)															CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC																	
KVG-KNOX ALLOC																	
WELL #: 3HU RRCID -> 292018 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13360 - 20982																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	31640 X	28397	-0-	-3243	-0-	28397	2			N	-0-					-0-	
03	35030 X	13676	-0-	-21354	-0-	13676	2			N	-0-					-0-	
04	35010 X	22658	-0-	-12352	-0-	22658	2			N	-0-					-0-	
05	37222 X	37222	-0-	-0-	-0-	37222	2			N	-0-					-0-	
06	35010 X	28892	-0-	-6118	-0-	28892	2			N	-0-					-0-	
07	31434 X	28084	-0-	-3350	-0-	28084	2			N	-0-					-0-	
PICCOLO GAS UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 292019 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13685 - 22562		
02	117737 X	117737	-0-	-0-	-0-	117737	2			N	-0-					-0-	
03	130355 X	107097	-0-	-23258	-0-	107097	2			N	-0-					-0-	
04	126150 X	108470	-0-	-17680	-0-	108470	2			N	-0-					-0-	
05	130355 X	97944	-0-	-32411	-0-	524	1	97420	2	N	-0-					-0-	
06	126150 X	85092	-0-	-41058	-0-	507	1	84585	2	N	-0-					-0-	
07	130355 X	57743	-0-	-72612	-0-	443	1	57300	2	N	-0-					-0-	
KVG-KNOX ALLOC															WELL #: 4HB RRCID -> 292020 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13755 - 21265		
02	65660 X	46826	-0-	-18834	-0-	46826	2			N	-0-					-0-	
03	72695 X	50756	-0-	-21939	-0-	50756	2			N	-0-					-0-	
04	55860 X	47554	-0-	-8306	-0-	47554	2			N	-0-					-0-	
05	51894 X	48505	-0-	-3389	-0-	48505	2			N	-0-					-0-	
06	50160 X	46428	-0-	-3732	-0-	46428	2			N	-0-					-0-	
07	51832 X	47359	-0-	-4473	-0-	47359	2			N	-0-					-0-	
BYRD - BARET															WELL #: 2H RRCID -> 292028 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13760 - 22112		
02	31472 X	6395	-0-	-25077	-0-	6395	2			N	-0-					-0-	
03	37587 X	37587	-0-	-0-	-0-	37587	2			N	-0-					-0-	
04	33300 X	22835	-0-	-10465	-0-	22835	2			N	-0-					-0-	
05	32953 X	28754	-0-	-4199	-0-	28754	2			N	-0-					-0-	
06	36360 X	2629	-0-	-33731	-0-	2629	2			N	-0-					-0-	
07	37572 X	16068	-0-	-21504	-0-	16068	2			N	-0-					-0-	
S. TIMBER-KVG-KNOX ALLOC															WELL #: 1H RRCID -> 292050 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13640 - 21242		
02	2800 N	41481	-0-	38681	38681	41481	2			N	-0-					-0-	
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	35581					N	-0-					-0-	
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	32581					N	-0-					-0-	
05	58432 X	25851	-0-	-32581	-0-	25851	2			N	-0-					-0-	
06	40197 X	40197	-0-	-0-	-0-	40197	2			N	-0-					-0-	
07	39557 X	39557	-0-	-0-	-0-	39557	2			N	-0-					-0-	
POLO															WELL #: 2HB RRCID -> 292110 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8348 PERF.13510 - 22032		
02	64232 X	54091	-0-	-10141	-0-	54091	2			N	-0-					-0-	
03	62434 X	60284	-0-	-2150	-0-	60284	2			N	-0-					-0-	
04	59490 X	54805	-0-	-4685	-0-	54805	2			N	-0-					-0-	
05	61473 X	53938	-0-	-7535	-0-	524	1	53414	2	N	-0-					-0-	
06	58350 X	49689	-0-	-8661	-0-	491	1	49198	2	N	-0-					-0-	
07	60295 X	48880	-0-	-11415	-0-	48880	2			N	-0-					-0-	
HENRY															WELL #: 2H RRCID -> 292118 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13745 - 22087		
02	53536 X	43340	-0-	-10196	-0-	43340	2			N	-0-					-0-	
03	59272 X	45891	-0-	-13381	-0-	45891	2			N	-0-					-0-	
04	52590 X	42854	-0-	-9736	-0-	42854	2			N	-0-					-0-	
05	51429 X	42898	-0-	-8531	-0-	524	1	42374	2	N	-0-					-0-	
06	48030 X	40664	-0-	-7366	-0-	507	1	40157	2	N	-0-					-0-	
07	47988 X	40647	-0-	-7341	-0-	40647	2			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555											
MICHELLE GU										WELL #:		5HB		RRCID -> 292142		COMPL. DATE 08/17/2021		TOTAL DEPTH 12820		PERF.13165 - 19541	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02		39004 X	31367	-0-	-7637	-0-			31367	2		N	-0-					-0-			
03		41075 X	34125	-0-	-6950	-0-			34125	2		N	-0-					-0-			
04		38220 X	32181	-0-	-6039	-0-			32181	2		N	-0-					-0-			
05		37696 X	31501	-0-	-6195	-0-			31501	2		N	-0-					-0-			
06		33780 X	28549	-0-	-5231	-0-			28549	2		N	-0-					-0-			
07		34720 X	29869	-0-	-4851	-0-			29869	2		N	-0-					-0-			
APATO UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 292201		COMPL. DATE 07/16/2021		TOTAL DEPTH 15882		PERF.16180 - 24157	
02		127288 X	115220	-0-	-12068	-0-			115220	2		N	-0-					-0-			
03		141701 X	123011	-0-	-18690	-0-			123011	2		N	-0-					-0-			
04		137130 X	102344	-0-	-34786	-0-			102344	2		N	-0-					-0-			
05		141701 X	94453	-0-	-47248	-0-			524	1	93929	2	N	-0-				-0-			
06		137130 X	79703	-0-	-57427	-0-			507	1	79196	2	N	-0-				-0-			
07		127565 X	73111	-0-	-54454	-0-			524	1	72587	2	N	-0-				-0-			
S. TIMBER-KNOX ALLOC										WELL #:		2HB		RRCID -> 292220		COMPL. DATE 11/02/2020		TOTAL DEPTH 13292		PERF.13775 - 20877	
02		69972 X	65969	-0-	-4003	-0-			65969	2		N	-0-					-0-			
03		83390 X	62843	-0-	-20547	-0-			62843	2		N	-0-					-0-			
04		82260 X	48658	-0-	-33602	-0-			48658	2		N	-0-					-0-			
05		85002 X	51787	-0-	-33215	-0-			524	1	51263	2	N	-0-				-0-			
06		82260 X	44155	-0-	-38105	-0-			507	1	43648	2	N	-0-				-0-			
07		73036 X	41873	-0-	-31163	-0-			524	1	41349	2	N	-0-				-0-			
HUDSON										WELL #:		4H		RRCID -> 292244		COMPL. DATE 05/08/2021		TOTAL DEPTH 13519		PERF.13790 - 19417	
02		36021 X	36021	-0-	-0-	-0-			36021	2		N	-0-					-0-			
03		55820 X	55820	-0-	-0-	-0-			55820	2		N	-0-					-0-			
04		45582 X	45582	-0-	-0-	-0-			45582	2		N	-0-					-0-			
05		21580 X	21580	-0-	-0-	-0-			21580	2		N	-0-					-0-			
06		35312 X	35312	-0-	-0-	-0-			35312	2		N	-0-					-0-			
07		7532 X	7532	-0-	-0-	-0-			7532	2		N	-0-					-0-			
HUDSON										WELL #:		2H		RRCID -> 292245		COMPL. DATE 05/08/2021		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13775 - 19877	
02		49497 X	49497	-0-	-0-	-0-			49497	2		N	-0-					-0-			
03		61599 X	61599	-0-	-0-	-0-			61599	2		N	-0-					-0-			
04		52952 X	52952	-0-	-0-	-0-			52952	2		N	-0-					-0-			
05		25982 X	25982	-0-	-0-	-0-			25982	2		N	-0-					-0-			
06		51286 X	51286	-0-	-0-	-0-			51286	2		N	-0-					-0-			
07		26014 X	26014	-0-	-0-	-0-			26014	2		N	-0-					-0-			
HUDSON										WELL #:		3HB		RRCID -> 292284		COMPL. DATE 05/08/2021		TOTAL DEPTH 13162		PERF.13430 - 19302	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HUDSON										WELL #:		5HB		RRCID -> 292285		COMPL. DATE 05/08/2021		TOTAL DEPTH 13202		PERF.13365 - 18937	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
LEWIS-WHITTON ALLOCATION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292286 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13485 - 21186														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	25452 X	25452	-0-	-0-	-0-	25452	2			N	-0-			-0-
03	21329 X	21329	-0-	-0-	-0-	21329	2			N	-0-			-0-
04	25500 X	15954	-0-	-9546	-0-	15954	2			N	-0-			-0-
05	28179 X	20473	-0-	-7706	-0-	20473	2			N	-0-			-0-
06	27270 X	25775	-0-	-1495	-0-	25775	2			N	-0-			-0-
07	28179 X	22921	-0-	-5258	-0-	22921	2			N	-0-			-0-
BATTERY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292287 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12355 - 17557														
02	53407 X	53407	-0-	-0-	-0-	53407	2			N	-0-			-0-
03	91374 X	91374	-0-	-0-	-0-	91374	2			N	-0-			-0-
04	79555 X	79555	-0-	-0-	-0-	79555	2			N	-0-			-0-
05	25191 X	25191	-0-	-0-	-0-	524	1	24667	2	N	-0-			-0-
06	70945 X	70945	-0-	-0-	-0-	271	1	70674	2	N	-0-			-0-
07	37607 X	37607	-0-	-0-	-0-	524	1	37083	2	N	-0-			-0-
LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 292299 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13665 - 23866														
02	52752 X	49294	-0-	-3458	-0-	49294	2			N	-0-			-0-
03	58404 X	51883	-0-	-6521	-0-	51883	2			N	-0-			-0-
04	49890 X	33109	-0-	-16781	-0-	33109	2			N	-0-			-0-
05	54591 X	34840	-0-	-19751	-0-	398	1	34442	2	N	-0-			-0-
06	52830 X	41329	-0-	-11501	-0-	389	1	40940	2	N	-0-			-0-
07	54591 X	15814	-0-	-38777	-0-	15814	2			N	-0-			-0-
BATTERY GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 292308 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11920 - 17022														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAINIER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292443 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16884 PERF.17184 - 25886														
02	137798 X	137798	-0-	-0-	-0-	137798	2			N	-0-			-0-
03	184761 X	184761	-0-	-0-	-0-	184761	2			N	-0-			-0-
04	183120 X	183120	-0-	-0-	-0-	183120	2			N	-0-			-0-
05	187189 X	187189	-0-	-0-	-0-	524	1	186665	2	N	-0-			-0-
06	179705 X	179705	-0-	-0-	-0-	507	1	179198	2	N	-0-			-0-
07	160762 X	160762	-0-	-0-	-0-	524	1	160238	2	N	-0-			-0-
LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 292458 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13585 - 21211														
02	41524 X	32568	-0-	-8956	-0-	32568	2			N	-0-			-0-
03	45043 X	35842	-0-	-9201	-0-	35842	2			N	-0-			-0-
04	43590 X	8458	-0-	-35132	-0-	8458	2			N	-0-			-0-
05	44782 X	44782	-0-	-0-	-0-	44782	2			N	-0-			-0-
06	39450 X	28356	-0-	-11094	-0-	28356	2			N	-0-			-0-
07	36053 X	26778	-0-	-9275	-0-	26778	2			N	-0-			-0-
S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 292463 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12889 PERF.13310 - 20932														
02	32788 X	17884	-0-	-14904	-0-	17884	2			N	-0-			-0-
03	30783 X	18789	-0-	-11994	-0-	18789	2			N	-0-			-0-
04	28380 X	14820	-0-	-13560	-0-	14820	2			N	-0-			-0-
05	29326 X	20602	-0-	-8724	-0-	20602	2			N	-0-			-0-
06	28380 X	12782	-0-	-15598	-0-	12782	2			N	-0-			-0-
07	19809 X	13449	-0-	-6360	-0-	13449	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	008555								
DENALI GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292483	COMPL. DATE	04/16/2022	TOTAL	DEPTH	16780	PERF.16645 - 23326
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	63364 X	49121	-0-	-14243	-0-	49121	2			N	-0-		-0-
03	64604 X	48278	-0-	-16326	-0-	48278	2			N	-0-		-0-
04	60900 X	40444	-0-	-20456	-0-	40444	2			N	-0-		-0-
05	60698 X	49134	-0-	-11564	-0-	524	1	48610	2	N	-0-		-0-
06	52620 X	40567	-0-	-12053	-0-	493	1	40074	2	N	-0-		-0-
07	54374 X	35122	-0-	-19252	-0-	524	1	34598	2	N	-0-		-0-
S. TIMBER-KNOX ALLOC													
				WELL #:	1H	RRCID ->	292542	COMPL. DATE	11/02/2020	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.13315 - 20397
02	35420 X	28093	-0-	-7327	-0-	28093	2			N	-0-		-0-
03	39215 X	27403	-0-	-11812	-0-	27403	2			N	-0-		-0-
04	34320 X	26354	-0-	-7966	-0-	26354	2			N	-0-		-0-
05	32364 X	22464	-0-	-9900	-0-	22464	2			N	-0-		-0-
06	30090 X	25274	-0-	-4816	-0-	25274	2			N	-0-		-0-
07	31093 X	25908	-0-	-5185	-0-	25908	2			N	-0-		-0-
BLUE JAY GU													
				WELL #:	2H	RRCID ->	292619	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL	DEPTH	13136	PERF.13615 - 19842
02	52787 X	52787	-0-	-0-	-0-	52787	2			N	-0-		-0-
03	57474 X	50218	-0-	-7256	-0-	50218	2			N	-0-		-0-
04	56250 X	48015	-0-	-8235	-0-	48015	2			N	-0-		-0-
05	58435 X	46798	-0-	-11637	-0-	46798	2			N	-0-		-0-
06	56550 X	42200	-0-	-14350	-0-	42200	2			N	-0-		-0-
07	58435 X	40933	-0-	-17502	-0-	40933	2			N	-0-		-0-
BLUE JAY GU													
				WELL #:	3H	RRCID ->	292645	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL	DEPTH	13127	PERF.13495 - 19797
02	61992 X	38326	-0-	-23666	-0-	38326	2			N	-0-		-0-
03	68634 X	40486	-0-	-28148	-0-	40486	2			N	-0-		-0-
04	57120 X	35931	-0-	-21189	-0-	35931	2			N	-0-		-0-
05	45353 X	36001	-0-	-9352	-0-	36001	2			N	-0-		-0-
06	43890 X	32407	-0-	-11483	-0-	32407	2			N	-0-		-0-
07	42439 X	32139	-0-	-10300	-0-	32139	2			N	-0-		-0-
SPEIGHTS BL													
				WELL #:	3H	RRCID ->	292648	COMPL. DATE	10/30/2021	TOTAL	DEPTH	12978	PERF.13220 - 23446
02	56644 X	45160	-0-	-11484	-0-	45160	2			N	-0-		-0-
03	62713 X	46498	-0-	-16215	-0-	46498	2			N	-0-		-0-
04	60690 X	30315	-0-	-30375	-0-	30315	2			N	-0-		-0-
05	55831 X	39102	-0-	-16729	-0-	39102	2			N	-0-		-0-
06	53100 X	51285	-0-	-1815	-0-	51285	2			N	-0-		-0-
07	50003 X	28475	-0-	-21528	-0-	28475	2			N	-0-		-0-
BRACHI UNIT													
				WELL #:	1H	RRCID ->	292665	COMPL. DATE	07/16/2021	TOTAL	DEPTH	15907	PERF.16205 - 24432
02	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	42 X	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GASOSAURUS GAS UNIT													
				WELL #:	2H	RRCID ->	292812	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL	DEPTH	15870	PERF.16325 - 24066
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC																
GASOSAURUS GAS UNIT																
WELL #: 3HB RRCID -> 292813																
COMPL. DATE 05/20/2022																
TOTAL DEPTH 15520 PERF.15980 - 23581																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	73444 X	55477	-0-	-17967	-0-	55477	2			N	-0-					-0-
03	76012 X	63832	-0-	-12180	-0-	63832	2			N	-0-					-0-
04	70770 X	59302	-0-	-11468	-0-	59302	2			N	-0-					-0-
05	70370 X	60038	-0-	-10332	-0-	524	1	59514	2	N	-0-					-0-
06	61770 X	53408	-0-	-8362	-0-	389	1	53019	2	N	-0-					-0-
07	63829 X	53649	-0-	-10180	-0-	53649	2			N	-0-					-0-
BSI HOKIES DU																
WELL #: 2H RRCID -> 292821																
COMPL. DATE 09/08/2022																
TOTAL DEPTH 14716 PERF.15420 - 22401																
02	121290 X	121290	-0-	-0-	-0-	121290	2			N	-0-					-0-
03	127223 X	127223	-0-	-0-	-0-	127223	2			N	-0-					-0-
04	118161 X	118161	-0-	-0-	-0-	118161	2			N	-0-					-0-
05	71074 X	71074	-0-	-0-	-0-	524	1	70550	2	N	-0-					-0-
06	108845 X	108845	-0-	-0-	-0-	496	1	108349	2	N	-0-					-0-
07	66361 X	66361	-0-	-0-	-0-	524	1	65837	2	N	-0-					-0-
TITAN GAS UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 293118																
COMPL. DATE 09/02/2022																
TOTAL DEPTH 15866 PERF.15825 - 23647																
02	133308 X	82327	-0-	-50981	-0-	82327	2			N	-0-					-0-
03	131750 X	85943	-0-	-45807	-0-	85943	2			N	-0-					-0-
04	116700 X	76979	-0-	-39721	-0-	76979	2			N	-0-					-0-
05	107477 X	75918	-0-	-31559	-0-	524	1	75394	2	N	-0-					-0-
06	93780 X	71605	-0-	-22175	-0-	507	1	71098	2	N	-0-					-0-
07	91140 X	71352	-0-	-19788	-0-	524	1	70828	2	N	-0-					-0-
TITAN GAS UNIT																
WELL #: 3HB RRCID -> 293119																
COMPL. DATE 09/02/2022																
TOTAL DEPTH 15491 PERF.15380 - 23147																
02	72744 X	33225	-0-	-39519	-0-	33225	2			N	-0-					-0-
03	73284 X	55209	-0-	-18075	-0-	55209	2			N	-0-					-0-
04	66090 X	44505	-0-	-21585	-0-	44505	2			N	-0-					-0-
05	60884 X	40006	-0-	-20878	-0-	524	1	39482	2	N	-0-					-0-
06	53940 X	40458	-0-	-13482	-0-	491	1	39967	2	N	-0-					-0-
07	55211 X	41032	-0-	-14179	-0-	41032	2			N	-0-					-0-
DENALI GAS UNIT																
WELL #: 2HB RRCID -> 293233																
COMPL. DATE 04/16/2022																
TOTAL DEPTH 16215 PERF.16480 - 21932																
02	46144 X	37752	-0-	-8392	-0-	37752	2			N	-0-					-0-
03	48918 X	40307	-0-	-8611	-0-	40307	2			N	-0-					-0-
04	45750 X	37987	-0-	-7763	-0-	37987	2			N	-0-					-0-
05	45632 X	38877	-0-	-6755	-0-	524	1	38353	2	N	-0-					-0-
06	42120 X	36516	-0-	-5604	-0-	491	1	36025	2	N	-0-					-0-
07	41788 X	35983	-0-	-5805	-0-	35983	2			N	-0-					-0-
USA COMMANDO UNIT																
WELL #: 1HB RRCID -> 293258																
COMPL. DATE 10/13/2022																
TOTAL DEPTH 11712 PERF.11980 - 22041																
02	510422 X	510422	-0-	-0-	-0-	510422	2			N	-0-					-0-
03	553871 X	553871	-0-	-0-	-0-	553871	2			N	-0-					-0-
04	472761 X	472761	-0-	-0-	-0-	472761	2			N	-0-					-0-
05	249834 X	249834	-0-	-0-	-0-	524	1	249310	2	N	-0-					-0-
06	744587 X	744587	-0-	-0-	-0-	1010	1	743577	2	N	-0-					-0-
07	234773 X	234773	-0-	-0-	-0-	524	1	234249	2	N	-0-					-0-
USA COMMANDO UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 293259																
COMPL. DATE 10/13/2022																
TOTAL DEPTH 12098 PERF.12365 - 22176																
02	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC																	
SACAGAWEA																	
WELL #: 3H RRCID -> 293338 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13650 - 20631																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	172504 X	172504	-0-	-0-	-0-	172504	2			N	-0-					-0-	
03	182235 X	182235	-0-	-0-	-0-	182235	2			N	-0-					-0-	
04	159589 X	159589	-0-	-0-	-0-	159589	2			N	-0-					-0-	
05	78443 X	78443	-0-	-0-	-0-	524	1	77919	2	N	-0-					-0-	
06	156147 X	156147	-0-	-0-	-0-	1010	1	155137	2	N	-0-					-0-	
07	80481 X	80481	-0-	-0-	-0-	524	1	79957	2	N	-0-					-0-	
SACAGAWEA														WELL #: 1H RRCID -> 293359 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13750 - 20632			
02	244245 X	244245	-0-	-0-	-0-	244245	2			N	-0-					-0-	
03	292193 X	292193	-0-	-0-	-0-	292193	2			N	-0-					-0-	
04	276355 X	276355	-0-	-0-	-0-	276355	2			N	-0-					-0-	
05	134435 X	134435	-0-	-0-	-0-	524	1	133911	2	N	-0-					-0-	
06	236044 X	236044	-0-	-0-	-0-	1010	1	235034	2	N	-0-					-0-	
07	121271 X	121271	-0-	-0-	-0-	524	1	120747	2	N	-0-					-0-	
SACAGAWEA														WELL #: 4HB RRCID -> 293366 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13285 - 20261			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SACAGAWEA														WELL #: 2HB RRCID -> 293388 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12880 PERF.13345 - 20312			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SALLY RIDE KNOX 1H														WELL #: 1H RRCID -> 293450 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13520 - 22082			
02	102183 X	102183	-0-	-0-	-0-	102183	2			N	-0-					-0-	
03	109103 X	109103	-0-	-0-	-0-	109103	2			N	-0-					-0-	
04	106470 X	92949	-0-	-13521	-0-	92949	2			N	-0-					-0-	
05	113119 X	91265	-0-	-21854	-0-	524	1	90741	2	N	-0-					-0-	
06	109470 X	67428	-0-	-42042	-0-	448	1	66980	2	N	-0-					-0-	
07	113119 X	78491	-0-	-34628	-0-	524	1	77967	2	N	-0-					-0-	
NOLTE UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 293471 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13815 - 18976			
02	84420 X	63478	-0-	-20942	-0-	63478	2			N	-0-					-0-	
03	87234 X	65906	-0-	-21328	-0-	65906	2			N	-0-					-0-	
04	79560 X	60487	-0-	-19073	-0-	60487	2			N	-0-					-0-	
05	76508 X	60063	-0-	-16445	-0-	524	1	59539	2	N	-0-					-0-	
06	68010 X	55812	-0-	-12198	-0-	507	1	55305	2	N	-0-					-0-	
07	70277 X	54962	-0-	-15315	-0-	524	1	54438	2	N	-0-					-0-	
NOLTE UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 293472 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13810 - 18831			
02	59444 X	43825	-0-	-15619	-0-	43825	2			N	-0-					-0-	
03	61039 X	46359	-0-	-14680	-0-	46359	2			N	-0-					-0-	
04	55590 X	42608	-0-	-12982	-0-	42608	2			N	-0-					-0-	
05	53847 X	41797	-0-	-12050	-0-	41797	2			N	-0-					-0-	
06	49470 X	39486	-0-	-9984	-0-	39486	2			N	-0-					-0-	
07	48515 X	40554	-0-	-7961	-0-	40554	2			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555											
BSI HOKIES DU										WELL #:		3HB		RRCID -> 293513		COMPL. DATE 09/08/2022		TOTAL DEPTH 14454		PERF.15290 - 22211	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02		83244 X	52913	-0-	-30331	-0-			52913	2		N	-0-					-0-			
03		78492 X	55369	-0-	-23123	-0-			55369	2		N	-0-					-0-			
04		69900 X	51450	-0-	-18450	-0-			51450	2		N	-0-					-0-			
05		66495 X	51203	-0-	-15292	-0-			524	1	50679	2	N	-0-				-0-			
06		60300 X	48592	-0-	-11708	-0-			496	1	48096	2	N	-0-				-0-			
07		58590 X	47789	-0-	-10801	-0-			47789	2		N	-0-					-0-			
SALLY RIDE										WELL #:		3H		RRCID -> 293537		COMPL. DATE 11/25/2022		TOTAL DEPTH 12989		PERF.13600 - 21461	
02		121208 X	121208	-0-	-0-	-0-			121208	2		N	-0-					-0-			
03		132215 X	128454	-0-	-3761	-0-			128454	2		N	-0-					-0-			
04		127950 X	113873	-0-	-14077	-0-			113873	2		N	-0-					-0-			
05		134199 X	107841	-0-	-26358	-0-			524	1	107317	2	N	-0-				-0-			
06		129870 X	95852	-0-	-34018	-0-			499	1	95353	2	N	-0-				-0-			
07		134199 X	94007	-0-	-40192	-0-			524	1	93483	2	N	-0-				-0-			
SALLY RIDE										WELL #:		2H		RRCID -> 293542		COMPL. DATE 11/25/2022		TOTAL DEPTH 13031		PERF.13730 - 22251	
02		127120 X	104745	-0-	-22375	-0-			104745	2		N	-0-					-0-			
03		140740 X	109600	-0-	-31140	-0-			109600	2		N	-0-					-0-			
04		136200 X	104455	-0-	-31745	-0-			104455	2		N	-0-					-0-			
05		139190 X	122595	-0-	-16595	-0-			524	1	122071	2	N	-0-				-0-			
06		131880 X	106170	-0-	-25710	-0-			499	1	105671	2	N	-0-				-0-			
07		115971 X	102887	-0-	-13084	-0-			524	1	102363	2	N	-0-				-0-			
SALLY RIDE										WELL #:		1H		RRCID -> 293543		COMPL. DATE 11/25/2022		TOTAL DEPTH 12989		PERF.13695 - 22216	
02		185052 X	174929	-0-	-10123	-0-			174929	2		N	-0-					-0-			
03		204879 X	189022	-0-	-15857	-0-			189022	2		N	-0-					-0-			
04		198270 X	167323	-0-	-30947	-0-			167323	2		N	-0-					-0-			
05		204042 X	158338	-0-	-45704	-0-			524	1	157814	2	N	-0-				-0-			
06		194880 X	138955	-0-	-55925	-0-			499	1	138456	2	N	-0-				-0-			
07		193657 X	137068	-0-	-56589	-0-			524	1	136544	2	N	-0-				-0-			
SARGE UNIT										WELL #:		5HB		RRCID -> 293616		COMPL. DATE 02/07/2023		TOTAL DEPTH 15512		PERF.15858 - 21306	
02		117292 X	110446	-0-	-6846	-0-			110446	2		N	-0-					-0-			
03		129859 X	95483	-0-	-34376	-0-			95483	2		N	-0-					-0-			
04		119250 X	78415	-0-	-40835	-0-			78415	2		N	-0-					-0-			
05		123225 X	69099	-0-	-54126	-0-			524	1	68575	2	N	-0-				-0-			
06		119250 X	58428	-0-	-60822	-0-			507	1	57921	2	N	-0-				-0-			
07		122295 X	54408	-0-	-67887	-0-			524	1	53884	2	N	-0-				-0-			
SARGE UNIT										WELL #:		4H		RRCID -> 293623		COMPL. DATE 02/07/2023		TOTAL DEPTH 15867		PERF.15955 - 22056	
02		130004 X	112525	-0-	-17479	-0-			112525	2		N	-0-					-0-			
03		143933 X	122469	-0-	-21464	-0-			122469	2		N	-0-					-0-			
04		116970 X	109380	-0-	-7590	-0-			109380	2		N	-0-					-0-			
05		124589 X	123202	-0-	-1387	-0-			524	1	122678	2	N	-0-				-0-			
06		123382 X	123382	-0-	-0-	-0-			507	1	122875	2	N	-0-				-0-			
07		124589 X	111849	-0-	-12740	-0-			524	1	111325	2	N	-0-				-0-			
COLUMBIA UNIT										WELL #:		1HB		RRCID -> 293656		COMPL. DATE 08/16/2022		TOTAL DEPTH 14982		PERF.14958 - 23736	
02		207536 X	117412	-0-	-90124	-0-			117412	2		N	-0-					-0-			
03		202585 X	116664	-0-	-85921	-0-			116664	2		N	-0-					-0-			
04		175050 X	105935	-0-	-69115	-0-			105935	2		N	-0-					-0-			
05		160704 X	99023	-0-	-61681	-0-			507	1	98516	2	N	-0-				-0-			
06		138600 X	91971	-0-	-46629	-0-			507	1	91464	2	N	-0-				-0-			
07		129983 X	89287	-0-	-40696	-0-			524	1	88763	2	N	-0-				-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.//		008555								
SALLY RIDE KNOX 3H										WELL #:		3H	RRCID ->	293714	COMPL. DATE	11/26/2022	TOTAL	DEPTH	13020	PERF.13600 - 21461
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE						
02		127988 X	91895	-0-	-36093	-0-	91895	2		N	-0-			-0-						
03		141701 X	94775	-0-	-46926	-0-	94775	2		N	-0-			-0-						
04		124200 X	85696	-0-	-38504	-0-	85696	2		N	-0-			-0-						
05		121737 X	83844	-0-	-37893	-0-	524	1	83320	2	N	-0-		-0-						
06		106740 X	75690	-0-	-31050	-0-	491	1	75199	2	N	-0-		-0-						
07		101742 X	73143	-0-	-28599	-0-	524	1	72619	2	N	-0-		-0-						
ICHABODS GAS UNIT										WELL #:		1H	RRCID ->	293721	COMPL. DATE	06/11/2023	TOTAL	DEPTH	14973	PERF.15436 - 24096
02		349020 X	286704	-0-	-62316	-0-	286704	2		N	-0-			-0-						
03		381517 X	341298	-0-	-40219	-0-	341298	2		N	-0-			-0-						
04		369210 X	312166	-0-	-57044	-0-	312166	2		N	-0-			-0-						
05		381517 X	289179	-0-	-92338	-0-	524	1	288655	2	N	-0-		-0-						
06		330300 X	254661	-0-	-75639	-0-	486	1	254175	2	N	-0-		-0-						
07		341310 X	262287	-0-	-79023	-0-	524	1	261763	2	N	-0-		-0-						
ICHABODS GAS UNIT										WELL #:		2HB	RRCID ->	293722	COMPL. DATE	06/11/2023	TOTAL	DEPTH	14753	PERF.15036 - 23696
02		517776 X	385296	-0-	-132480	-0-	385296	2		N	-0-			-0-						
03		502696 X	401306	-0-	-101390	-0-	401306	2		N	-0-			-0-						
04		460440 X	356825	-0-	-103615	-0-	356825	2		N	-0-			-0-						
05		475788 X	358480	-0-	-117308	-0-	524	1	357956	2	N	-0-		-0-						
06		438330 X	327550	-0-	-110780	-0-	496	1	327054	2	N	-0-		-0-						
07		426591 X	315024	-0-	-111567	-0-	524	1	314500	2	N	-0-		-0-						
CLOUS GAS UNIT										WELL #:		3H	RRCID ->	293723	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL	DEPTH	13168	PERF.13706 - 21106
02		142100 X	124441	-0-	-17659	-0-	124441	2		N	-0-			-0-						
03		157325 X	124118	-0-	-33207	-0-	124118	2		N	-0-			-0-						
04		143670 X	107685	-0-	-35985	-0-	107685	2		N	-0-			-0-						
05		148459 X	93730	-0-	-54729	-0-	492	1	93238	2	N	-0-		-0-						
06		141870 X	82852	-0-	-59018	-0-	507	1	82345	2	N	-0-		-0-						
07		137764 X	82232	-0-	-55532	-0-	524	1	81708	2	N	-0-		-0-						
RAINIER GAS UNIT										WELL #:		4H	RRCID ->	293734	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL	DEPTH	16841	PERF.17065 - 25186
02		133574 X	133574	-0-	-0-	-0-	133574	2		N	-0-			-0-						
03		171802 X	171802	-0-	-0-	-0-	171802	2		N	-0-			-0-						
04		167232 X	167232	-0-	-0-	-0-	167232	2		N	-0-			-0-						
05		58359 X	58359	-0-	-0-	-0-	304	1	58055	2	N	-0-		-0-						
06		47588 X	47588	-0-	-0-	-0-	118	1	47470	2	N	-0-		-0-						
07		216505 X	216505	-0-	-0-	-0-	524	1	215981	2	N	-0-		-0-						
BARET OGLESBEE										WELL #:		2H	RRCID ->	293755	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL	DEPTH	13703	PERF.14130 - 21719
02		109676 X	80788	-0-	-28888	-0-	80788	2		N	-0-			-0-						
03		113987 X	84047	-0-	-29940	-0-	84047	2		N	-0-			-0-						
04		103920 X	41393	-0-	-62527	-0-	41393	2		N	-0-			-0-						
05		99882 X	82591	-0-	-17291	-0-	524	1	82067	2	N	-0-		-0-						
06		91890 X	76279	-0-	-15611	-0-	507	1	75772	2	N	-0-		-0-						
07		89435 X	73642	-0-	-15793	-0-	524	1	73118	2	N	-0-		-0-						
SARGE UNIT										WELL #:		3HB	RRCID ->	293814	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL	DEPTH	15507	PERF.15835 - 21256
02		88060 X	74322	-0-	-13738	-0-	74322	2		N	-0-			-0-						
03		97495 X	69628	-0-	-27867	-0-	69628	2		N	-0-			-0-						
04		93090 X	56794	-0-	-36296	-0-	56794	2		N	-0-			-0-						
05		96193 X	52162	-0-	-44031	-0-	524	1	51638	2	N	-0-		-0-						
06		93090 X	44642	-0-	-48448	-0-	507	1	44135	2	N	-0-		-0-						
07		82274 X	40691	-0-	-41583	-0-	524	1	40167	2	N	-0-		-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
WAYLON UNIT										WELL #:		1H	RRCID -> 293820	COMPL. DATE 02/22/2023	TOTAL	DEPTH 13133	PERF.13701	- 21216	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		148008 X	123824	-0-	-24184	-0-	123824	2			N		-0-					-0-	
03		163866 X	131025	-0-	-32841	-0-	131025	2			N		-0-					-0-	
04		158220 X	120757	-0-	-37463	-0-	120757	2			N		-0-					-0-	
05		156581 X	118735	-0-	-37846	-0-	524	1	118211	2	N		-0-					-0-	
06		142050 X	106024	-0-	-36026	-0-	507	1	105517	2	N		-0-					-0-	
07		137082 X	108174	-0-	-28908	-0-	524	1	107650	2	N		-0-					-0-	
BARET OGLESBEE										WELL #:		1H	RRCID -> 293821	COMPL. DATE 01/09/2023	TOTAL	DEPTH 13687	PERF.14180	- 21676	
02		117292 X	87913	-0-	-29379	-0-	87913	2			N		-0-					-0-	
03		121923 X	91558	-0-	-30365	-0-	91558	2			N		-0-					-0-	
04		109950 X	42512	-0-	-67438	-0-	42512	2			N		-0-					-0-	
05		104811 X	82591	-0-	-22220	-0-	524	1	82067	2	N		-0-					-0-	
06		101430 X	76279	-0-	-25151	-0-	507	1	75772	2	N		-0-					-0-	
07		97340 X	76354	-0-	-20986	-0-	524	1	75830	2	N		-0-					-0-	
BOLIVAR UNIT										WELL #:		1H	RRCID -> 293829	COMPL. DATE 12/05/2022	TOTAL	DEPTH 17283	PERF. N/A		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
BSI HOKIES DU										WELL #:		4HB	RRCID -> 293837	COMPL. DATE 09/08/2022	TOTAL	DEPTH 14425	PERF.15215	- 22176	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
BLUE HENS GAS UNIT										WELL #:		3H	RRCID -> 293849	COMPL. DATE 09/22/2023	TOTAL	DEPTH 14194	PERF.14360	- 24840	
02		688629 X	688629	-0-	-0-	-0-	688629	2			N		-0-					-0-	
03		714250 X	714250	-0-	-0-	-0-	714250	2			N		-0-					-0-	
04		642114 X	642114	-0-	-0-	-0-	642114	2			N		-0-					-0-	
05		312210 X	312210	-0-	-0-	-0-	508	1	311702	2	N		-0-					-0-	
06		568498 X	568498	-0-	-0-	-0-	991	1	567507	2	N		-0-					-0-	
07		303831 X	303831	-0-	-0-	-0-	524	1	303307	2	N		-0-					-0-	
BOLIVAR UNIT										WELL #:		2HB	RRCID -> 293865	COMPL. DATE 01/02/2023	TOTAL	DEPTH 16877	PERF. N/A		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
LUCY UNIT										WELL #:		1H	RRCID -> 293874	COMPL. DATE 02/24/2023	TOTAL	DEPTH 13810	PERF.13566	- 19506	
02		100296 X	71779	-0-	-28517	-0-	71779	2			N		-0-					-0-	
03		103726 X	75258	-0-	-28468	-0-	75258	2			N		-0-					-0-	
04		93390 X	69733	-0-	-23657	-0-	69733	2			N		-0-					-0-	
05		90582 X	68736	-0-	-21846	-0-	524	1	68212	2	N		-0-					-0-	
06		82140 X	63101	-0-	-19039	-0-	491	1	62610	2	N		-0-					-0-	
07		79484 X	62257	-0-	-17227	-0-	62257	2			N		-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
CLOUD GAS UNIT										WELL #:		1H	RRCID -> 293892	COMPL. DATE 02/22/2023	TOTAL	DEPTH 13132	PERF.13731	- 21271	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02		133392 X	109562	-0-	-23830	-0-	109562	2			N		-0-					-0-	
03		147684 X	115354	-0-	-32330	-0-	115354	2			N		-0-					-0-	
04		134910 X	105523	-0-	-29387	-0-	105523	2			N		-0-					-0-	
05		135470 X	104515	-0-	-30955	-0-	524	1	103991	2	N		-0-					-0-	
06		124650 X	94435	-0-	-30215	-0-	507	1	93928	2	N		-0-					-0-	
07		121303 X	92946	-0-	-28357	-0-	524	1	92422	2	N		-0-					-0-	
JULIA GU										WELL #:		2H	RRCID -> 293893	COMPL. DATE 02/24/2023	TOTAL	DEPTH 13913	PERF.14361	- 20640	
02		84420 X	64023	-0-	-20397	-0-	64023	2			N		-0-					-0-	
03		85560 X	66084	-0-	-19476	-0-	66084	2			N		-0-					-0-	
04		78360 X	60892	-0-	-17468	-0-	60892	2			N		-0-					-0-	
05		77345 X	60540	-0-	-16805	-0-	524	1	60016	2	N		-0-					-0-	
06		73740 X	53720	-0-	-20020	-0-	491	1	53229	2	N		-0-					-0-	
07		70897 X	52242	-0-	-18655	-0-	52242	2			N		-0-					-0-	
LUCY-JULIA										WELL #:		1H	RRCID -> 293894	COMPL. DATE 02/24/2023	TOTAL	DEPTH 13904	PERF.14106	- 20805	
02		97300 X	56648	-0-	-40652	-0-	56648	2			N		-0-					-0-	
03		100130 X	87450	-0-	-12680	-0-	87450	2			N		-0-					-0-	
04		88560 X	66724	-0-	-21836	-0-	66724	2			N		-0-					-0-	
05		89838 X	78530	-0-	-11308	-0-	524	1	78006	2	N		-0-					-0-	
06		84630 X	74018	-0-	-10612	-0-	507	1	73511	2	N		-0-					-0-	
07		87451 X	71100	-0-	-16351	-0-	524	1	70576	2	N		-0-					-0-	
JUDE-ABBIE ROAD										WELL #:		2H	RRCID -> 293895	COMPL. DATE 02/24/2023	TOTAL	DEPTH 13908	PERF.14070	- 20351	
02		147168 X	106943	-0-	-40225	-0-	106943	2			N		-0-					-0-	
03		143282 X	109850	-0-	-33432	-0-	109850	2			N		-0-					-0-	
04		136050 X	97418	-0-	-38632	-0-	97418	2			N		-0-					-0-	
05		140585 X	92660	-0-	-47925	-0-	524	1	92136	2	N		-0-					-0-	
06		126300 X	86118	-0-	-40182	-0-	507	1	85611	2	N		-0-					-0-	
07		118389 X	83544	-0-	-34845	-0-	524	1	83020	2	N		-0-					-0-	
BARET OGLESBEE										WELL #:		3H	RRCID -> 293909	COMPL. DATE 01/09/2023	TOTAL	DEPTH 13725	PERF.14230	- 22761	
02		124320 X	94377	-0-	-29943	-0-	94377	2			N		-0-					-0-	
03		129456 X	97824	-0-	-31632	-0-	97824	2			N		-0-					-0-	
04		119250 X	89448	-0-	-29802	-0-	89448	2			N		-0-					-0-	
05		116560 X	88021	-0-	-28539	-0-	524	1	87497	2	N		-0-					-0-	
06		107670 X	80650	-0-	-27020	-0-	507	1	80143	2	N		-0-					-0-	
07		104501 X	79940	-0-	-24561	-0-	524	1	79416	2	N		-0-					-0-	
SALLY RIDE KNOX 4H										WELL #:		4H	RRCID -> 293924	COMPL. DATE 11/26/2022	TOTAL	DEPTH 13040	PERF.13510	- 21151	
02		153636 X	120065	-0-	-33571	-0-	120065	2			N		-0-					-0-	
03		160084 X	127189	-0-	-32895	-0-	127189	2			N		-0-					-0-	
04		154920 X	116772	-0-	-38148	-0-	116772	2			N		-0-					-0-	
05		157511 X	114094	-0-	-43417	-0-	524	1	113570	2	N		-0-					-0-	
06		139800 X	103288	-0-	-36512	-0-	491	1	102797	2	N		-0-					-0-	
07		132928 X	103620	-0-	-29308	-0-	524	1	103096	2	N		-0-					-0-	
BARET OGLESBEE										WELL #:		4H	RRCID -> 293943	COMPL. DATE 01/09/2023	TOTAL	DEPTH 13737	PERF.14410	- 23436	
02		140924 X	105833	-0-	-35091	-0-	105833	2			N		-0-					-0-	
03		147064 X	110654	-0-	-36410	-0-	110654	2			N		-0-					-0-	
04		135270 X	103587	-0-	-31683	-0-	103587	2			N		-0-					-0-	
05		130603 X	102311	-0-	-28292	-0-	524	1	101787	2	N		-0-					-0-	
06		120510 X	93767	-0-	-26743	-0-	507	1	93260	2	N		-0-					-0-	
07		117180 X	92912	-0-	-24268	-0-	524	1	92388	2	N		-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
AETHON ENERGY OPERATING LLC														
SALLY RIDE KNOX 2H														
WELL #: 2H RRCID -> 293944 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13460 - 22141														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	126532 X	103698	-0-	-22834	-0-	103698	2			N	-0-			-0-
03	140089 X	107337	-0-	-32752	-0-	107337	2			N	-0-			-0-
04	130650 X	96337	-0-	-34313	-0-	96337	2			N	-0-			-0-
05	135005 X	93443	-0-	-41562	-0-	524	1	92919	2	N	-0-			-0-
06	120690 X	83307	-0-	-37383	-0-	491	1	82816	2	N	-0-			-0-
07	114824 X	82850	-0-	-31974	-0-	524	1	82326	2	N	-0-			-0-
BLUE HENS GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 293996 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 14212 PERF.14445 - 24935														
02	665803 X	665803	-0-	-0-	-0-	665803	2			N	-0-			-0-
03	676159 X	676159	-0-	-0-	-0-	676159	2			N	-0-			-0-
04	593562 X	593562	-0-	-0-	-0-	593562	2			N	-0-			-0-
05	310061 X	310061	-0-	-0-	-0-	507	1	309554	2	N	-0-			-0-
06	520936 X	520936	-0-	-0-	-0-	994	1	519942	2	N	-0-			-0-
07	294901 X	294901	-0-	-0-	-0-	524	1	294377	2	N	-0-			-0-
BLUE HENS GAS UNIT														
WELL #: 4HB RRCID -> 294025 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 13920 PERF.14355 - 24535														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCKIES GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 294058 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16562 PERF.16395 - 23671														
02	183036 X	141267	-0-	-41769	-0-	141267	2			N	-0-			-0-
03	202647 X	141166	-0-	-61481	-0-	141166	2			N	-0-			-0-
04	178770 X	126938	-0-	-51832	-0-	126938	2			N	-0-			-0-
05	179397 X	121221	-0-	-58176	-0-	524	1	120697	2	N	-0-			-0-
06	167250 X	110085	-0-	-57165	-0-	507	1	109578	2	N	-0-			-0-
07	156395 X	106355	-0-	-50040	-0-	524	1	105831	2	N	-0-			-0-
SARGE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 294063 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15848 PERF.16090 - 21871														
02	86436 X	74296	-0-	-12140	-0-	74296	2			N	-0-			-0-
03	95697 X	87990	-0-	-7707	-0-	87990	2			N	-0-			-0-
04	93630 X	86993	-0-	-6637	-0-	86993	2			N	-0-			-0-
05	96751 X	86875	-0-	-9876	-0-	524	1	86351	2	N	-0-			-0-
06	93630 X	84038	-0-	-9592	-0-	507	1	83531	2	N	-0-			-0-
07	89900 X	84938	-0-	-4962	-0-	524	1	84414	2	N	-0-			-0-
CLOUD GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 294086 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13666 - 20926														
02	152936 X	112252	-0-	-40684	-0-	112252	2			N	-0-			-0-
03	169322 X	113776	-0-	-55546	-0-	113776	2			N	-0-			-0-
04	149640 X	98516	-0-	-51124	-0-	98516	2			N	-0-			-0-
05	154628 X	87391	-0-	-67237	-0-	524	1	86867	2	N	-0-			-0-
06	138930 X	75286	-0-	-63644	-0-	507	1	74779	2	N	-0-			-0-
07	124279 X	74767	-0-	-49512	-0-	524	1	74243	2	N	-0-			-0-
JUDE-ABBEY ROAD														
WELL #: 1H RRCID -> 294094 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13891 PERF.13910 - 20331														
02	118216 X	75951	-0-	-42265	-0-	75951	2			N	-0-			-0-
03	118265 X	78225	-0-	-40040	-0-	78225	2			N	-0-			-0-
04	103710 X	70700	-0-	-33010	-0-	70700	2			N	-0-			-0-
05	98394 X	69262	-0-	-29132	-0-	524	1	68738	2	N	-0-			-0-
06	88140 X	62529	-0-	-25611	-0-	491	1	62038	2	N	-0-			-0-
07	84103 X	58156	-0-	-25947	-0-	58156	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)															CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC																			
LUCY-JULIA																			
WELL #: 2H RRCID -> 294098 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13923 PERF.14131 - 20971																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		113344 X	67294	-0-	-46050	-0-	67294	2			N	-0-					-0-		
03		104160 X	68633	-0-	-35527	-0-	68633	2			N	-0-					-0-		
04		88890 X	53114	-0-	-35776	-0-	53114	2			N	-0-					-0-		
05		84537 X	50145	-0-	-34392	-0-	524	1	49621	2	N	-0-					-0-		
06		75270 X	44829	-0-	-30441	-0-	491	1	44338	2	N	-0-					-0-		
07		74493 X	43042	-0-	-31451	-0-	43042	2			N	-0-					-0-		
MARCO GAS UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 294217 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13680 - 21921				
02		268707 X	268707	-0-	-0-	-0-	268707	2			N	-0-					-0-		
03		277175 X	277175	-0-	-0-	-0-	277175	2			N	-0-					-0-		
04		249701 X	249701	-0-	-0-	-0-	249701	2			N	-0-					-0-		
05		103278 X	103278	-0-	-0-	-0-	524	1	102754	2	N	-0-					-0-		
06		218524 X	218524	-0-	-0-	-0-	1010	1	217514	2	N	-0-					-0-		
07		128797 X	128797	-0-	-0-	-0-	524	1	128273	2	N	-0-					-0-		
MARCO GAS UNIT															WELL #: 3HB RRCID -> 294218 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 21470				
02		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC															WELL #: 2HB RRCID -> 294229 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13125 - 19685				
02		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
MARCO GAS UNIT															WELL #: 4H RRCID -> 294294 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13680 - 21500				
02		178108 X	178108	-0-	-0-	-0-	178108	2			N	-0-					-0-		
03		182122 X	182122	-0-	-0-	-0-	182122	2			N	-0-					-0-		
04		164309 X	164309	-0-	-0-	-0-	164309	2			N	-0-					-0-		
05		73350 X	73350	-0-	-0-	-0-	524	1	72826	2	N	-0-					-0-		
06		142578 X	142578	-0-	-0-	-0-	1010	1	141568	2	N	-0-					-0-		
07		64352 X	64352	-0-	-0-	-0-	524	1	63828	2	N	-0-					-0-		
MARCO GAS UNIT															WELL #: 5HB RRCID -> 294295 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13620 - 21200				
02		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
SACAGAWEA-MEIR ALLOC															WELL #: 1H RRCID -> 294301 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13666 - 22186				
02		326212 X	326212	-0-	-0-	-0-	326212	2			N	-0-					-0-		
03		357169 X	357169	-0-	-0-	-0-	357169	2			N	-0-					-0-		
04		322492 X	322492	-0-	-0-	-0-	322492	2			N	-0-					-0-		
05		142865 X	142865	-0-	-0-	-0-	524	1	142341	2	N	-0-					-0-		
06		276446 X	276446	-0-	-0-	-0-	1010	1	275436	2	N	-0-					-0-		
07		127652 X	127652	-0-	-0-	-0-	499	1	127153	2	N	-0-					-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294361 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13640 - 20200													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
02	207639	X	207639	-0-	-0-	-0-	207639	2		N	-0-		-0-
03	217621	X	217621	-0-	-0-	-0-	217621	2		N	-0-		-0-
04	200560	X	200560	-0-	-0-	-0-	200560	2		N	-0-		-0-
05	101372	X	101372	-0-	-0-	-0-	524	1	100848	2	N	-0-	-0-
06	180857	X	180857	-0-	-0-	-0-	507	1	180350	2	N	-0-	-0-
07	85352	X	85352	-0-	-0-	-0-	499	1	84853	2	N	-0-	-0-
ROCKIES GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294420 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16202 PERF.16045 - 23061													
02	144480	X	78924	-0-	-65556	-0-	78924	2		N	-0-		-0-
03	138384	X	80263	-0-	-58121	-0-	80263	2		N	-0-		-0-
04	117660	X	72024	-0-	-45636	-0-	72024	2		N	-0-		-0-
05	107942	X	69631	-0-	-38311	-0-	524	1	69107	2	N	-0-	-0-
06	92940	X	62263	-0-	-30677	-0-	507	1	61756	2	N	-0-	-0-
07	87389	X	60204	-0-	-27185	-0-	524	1	59680	2	N	-0-	-0-
SILVER HAMMER - PATZAKIS 1H WELL #: 1H RRCID -> 294437 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13940 - 22320													
02	454076	X	454076	-0-	-0-	-0-	454076	2		N	-0-		-0-
03	491073	X	491073	-0-	-0-	-0-	491073	2		N	-0-		-0-
04	446832	X	446832	-0-	-0-	-0-	446832	2		N	-0-		-0-
05	242640	X	242640	-0-	-0-	-0-	524	1	242116	2	N	-0-	-0-
06	388069	X	388069	-0-	-0-	-0-	1010	1	387059	2	N	-0-	-0-
07	211930	X	211930	-0-	-0-	-0-	524	1	211406	2	N	-0-	-0-
SILVER HAMMER - PATZAKIS 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 294439 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13696 - 22050													
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SILVER HAMMER - PATZAKIS 3H WELL #: 3H RRCID -> 294473 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13980 - 22080													
02	387001	X	387001	-0-	-0-	-0-	387001	2		N	-0-		-0-
03	403068	X	403068	-0-	-0-	-0-	403068	2		N	-0-		-0-
04	358651	X	358651	-0-	-0-	-0-	358651	2		N	-0-		-0-
05	193739	X	193739	-0-	-0-	-0-	524	1	193215	2	N	-0-	-0-
06	310891	X	310891	-0-	-0-	-0-	1010	1	309881	2	N	-0-	-0-
07	168889	X	168889	-0-	-0-	-0-	524	1	168365	2	N	-0-	-0-
SILVER HAMMER - PATZAKIS 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 294541 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13588 - 21635													
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LUCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294621 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13852 PERF.14016 - 20786													
02	117152	X	84995	-0-	-32157	-0-	84995	2		N	-0-		-0-
03	120807	X	89956	-0-	-30851	-0-	89956	2		N	-0-		-0-
04	109740	X	82500	-0-	-27240	-0-	82500	2		N	-0-		-0-
05	107973	X	82333	-0-	-25640	-0-	524	1	81809	2	N	-0-	-0-
06	97470	X	75257	-0-	-22213	-0-	491	1	74766	2	N	-0-	-0-
07	94116	X	74163	-0-	-19953	-0-	74163	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
CAYENNE GU 1										WELL #:		5H	RRCID -> 294625	COMPL. DATE 05/02/2023	TOTAL	DEPTH 14001	PERF.14616	- 20336	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		185468 X	185468	-0-	-0-	-0-	-0-	185468	2			N	-0-					-0-	
03		192300 X	192300	-0-	-0-	-0-	-0-	192300	2			N	-0-					-0-	
04		178094 X	178094	-0-	-0-	-0-	-0-	178094	2			N	-0-					-0-	
05		111505 X	111505	-0-	-0-	-0-	-0-	111505	2			N	-0-					-0-	
06		149277 X	149277	-0-	-0-	-0-	-0-	149277	2			N	-0-					-0-	
07		97966 X	97966	-0-	-0-	-0-	-0-	97966	2			N	-0-					-0-	
CAYENNE GU 1										WELL #:		6HB	RRCID -> 294626	COMPL. DATE 05/02/2023	TOTAL	DEPTH 13636	PERF.14181	- 19901	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SACAGAWEA-MEIR ALLOC										WELL #:		2HB	RRCID -> 294662	COMPL. DATE 04/19/2023	TOTAL	DEPTH 13075	PERF.13245	- 21765	
02		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ATTOYAC RIVER GAS UNIT										WELL #:		4H	RRCID -> 294741	COMPL. DATE 10/14/2023	TOTAL	DEPTH 13358	PERF.13800	- 19900	
02		265524 X	196756	-0-	-68768	-0-	-0-	196756	2			N	-0-					-0-	
03		290036 X	202206	-0-	-87830	-0-	-0-	202206	2			N	-0-					-0-	
04		267360 X	185605	-0-	-81755	-0-	-0-	185605	2			N	-0-					-0-	
05		253208 X	177006	-0-	-76202	-0-	-0-	524	1	176482	2	N	-0-					-0-	
06		226920 X	163067	-0-	-63853	-0-	-0-	507	1	162560	2	N	-0-					-0-	
07		217837 X	156101	-0-	-61736	-0-	-0-	524	1	155577	2	N	-0-					-0-	
ATTOYAC RIVER GAS UNIT										WELL #:		5H	RRCID -> 294779	COMPL. DATE 10/14/2023	TOTAL	DEPTH 13340	PERF.13840	- 20000	
02		264796 X	182911	-0-	-81885	-0-	-0-	182911	2			N	-0-					-0-	
03		276613 X	190310	-0-	-86303	-0-	-0-	190310	2			N	-0-					-0-	
04		241260 X	171692	-0-	-69568	-0-	-0-	171692	2			N	-0-					-0-	
05		233957 X	165240	-0-	-68717	-0-	-0-	524	1	164716	2	N	-0-					-0-	
06		209970 X	148905	-0-	-61065	-0-	-0-	507	1	148398	2	N	-0-					-0-	
07		202523 X	144114	-0-	-58409	-0-	-0-	524	1	143590	2	N	-0-					-0-	
BSI MOUNTAIN HAWKS DU										WELL #:		3HB	RRCID -> 294820	COMPL. DATE 11/20/2023	TOTAL	DEPTH 14298	PERF.14730	- 21195	
02		150500 X	115499	-0-	-35001	-0-	-0-	115499	2			N	-0-					-0-	
03		165788 X	111331	-0-	-54457	-0-	-0-	111331	2			N	-0-					-0-	
04		160440 X	95381	-0-	-65059	-0-	-0-	95381	2			N	-0-					-0-	
05		165788 X	87235	-0-	-78553	-0-	-0-	524	1	86711	2	N	-0-					-0-	
06		140940 X	74903	-0-	-66037	-0-	-0-	491	1	74412	2	N	-0-					-0-	
07		127875 X	68657	-0-	-59218	-0-	-0-	68657	2			N	-0-					-0-	
BSI MOUNTAIN HAWKS DU										WELL #:		2HB	RRCID -> 294821	COMPL. DATE 11/20/2023	TOTAL	DEPTH 14293	PERF.14615	- 21035	
02		175728 X	152050	-0-	-23678	-0-	-0-	152050	2			N	-0-					-0-	
03		193316 X	151465	-0-	-41851	-0-	-0-	151465	2			N	-0-					-0-	
04		187080 X	130655	-0-	-56425	-0-	-0-	130655	2			N	-0-					-0-	
05		193316 X	120391	-0-	-72925	-0-	-0-	524	1	119867	2	N	-0-					-0-	
06		183450 X	104055	-0-	-79395	-0-	-0-	507	1	103548	2	N	-0-					-0-	
07		168330 X	96655	-0-	-71675	-0-	-0-	524	1	96131	2	N	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CARTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC																	
BSI MOUNTAIN HAWKS DU																	
WELL #: 1HB RRCID -> 294822																	
COMPL. DATE 11/18/2023																	
TOTAL DEPTH 14272 PERF.14545 - 20950																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	188216 X	167269	-0-	-20947	-0-	167269	2			N	-0-			-0-			
03	204352 X	167986	-0-	-36366	-0-	167986	2			N	-0-			-0-			
04	197760 X	140366	-0-	-57394	-0-	140366	2			N	-0-			-0-			
05	204352 X	134016	-0-	-70336	-0-	134016	2			N	-0-			-0-			
06	191010 X	114535	-0-	-76475	-0-	114535	2			N	-0-			-0-			
07	185194 X	96759	-0-	-88435	-0-	96759	2			N	-0-			-0-			
VELO - ACLCO HAY ALLOC 3H																	
WELL #: 3H RRCID -> 294835																	
COMPL. DATE 12/04/2023																	
TOTAL DEPTH 15700 PERF.15990 - 22531																	
02	210812 X	152881	-0-	-57931	-0-	152881	2			N	-0-			-0-			
03	233399 X	148018	-0-	-85381	-0-	148018	2			N	-0-			-0-			
04	213750 X	128825	-0-	-84925	-0-	128825	2			N	-0-			-0-			
05	192169 X	6169	-0-	-186000	-0-	51	1	6118	2	N	-0-			-0-			
06	178200 X	123810	-0-	-54390	-0-	440	1	123370	2	N	-0-			-0-			
07	169260 X	113542	-0-	-55718	-0-	524	1	113018	2	N	-0-			-0-			
SABER GAS UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 294849																	
COMPL. DATE 08/20/2023																	
TOTAL DEPTH 16178 PERF.16160 - 22821																	
02	226324 X	135200	-0-	-91124	-0-	135200	2			N	-0-			-0-			
03	246605 X	128509	-0-	-118096	-0-	128509	2			N	-0-			-0-			
04	238290 X	109368	-0-	-128922	-0-	109368	2			N	-0-			-0-			
05	211017 X	101183	-0-	-109834	-0-	524	1	100659	2	N	-0-			-0-			
06	156630 X	90353	-0-	-66277	-0-	507	1	89846	2	N	-0-			-0-			
07	149699 X	85918	-0-	-63781	-0-	524	1	85394	2	N	-0-			-0-			
BLUE HENS GAS UNIT																	
WELL #: 2HB RRCID -> 294947																	
COMPL. DATE 09/18/2023																	
TOTAL DEPTH 13913 PERF.14050 - 24530																	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
ATTOYAC RIVER - SCOGGINS																	
WELL #: 1H RRCID -> 294979																	
COMPL. DATE 10/11/2023																	
TOTAL DEPTH 13471 PERF.13860 - 24201																	
02	436240 X	382412	-0-	-53828	-0-	382412	2			N	-0-			-0-			
03	482980 X	392415	-0-	-90565	-0-	392415	2			N	-0-			-0-			
04	467400 X	352359	-0-	-115041	-0-	352359	2			N	-0-			-0-			
05	451515 X	360992	-0-	-90523	-0-	524	1	360468	2	N	-0-			-0-			
06	413730 X	335224	-0-	-78506	-0-	507	1	334717	2	N	-0-			-0-			
07	423398 X	321836	-0-	-101562	-0-	524	1	321312	2	N	-0-			-0-			
SCOGGINS GAS UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 295006																	
COMPL. DATE 10/11/2023																	
TOTAL DEPTH 13450 PERF.14020 - 21281																	
02	391720 X	311175	-0-	-80545	-0-	311175	2			N	-0-			-0-			
03	423584 X	322945	-0-	-100639	-0-	322945	2			N	-0-			-0-			
04	379980 X	289168	-0-	-90812	-0-	289168	2			N	-0-			-0-			
05	375658 X	288249	-0-	-87409	-0-	524	1	287725	2	N	-0-			-0-			
06	350790 X	263556	-0-	-87234	-0-	507	1	263049	2	N	-0-			-0-			
07	344503 X	256726	-0-	-87777	-0-	524	1	256202	2	N	-0-			-0-			
ATTOYAC RIVER GAS UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 295029																	
COMPL. DATE 10/14/2023																	
TOTAL DEPTH 13373 PERF.13855 - 18495																	
02	262472 X	224486	-0-	-37986	-0-	224486	2			N	-0-			-0-			
03	290594 X	228254	-0-	-62340	-0-	228254	2			N	-0-			-0-			
04	281220 X	205391	-0-	-75829	-0-	205391	2			N	-0-			-0-			
05	284332 X	195934	-0-	-88398	-0-	524	1	195410	2	N	-0-			-0-			
06	253590 X	176453	-0-	-77137	-0-	507	1	175946	2	N	-0-			-0-			
07	248527 X	169847	-0-	-78680	-0-	524	1	169323	2	N	-0-			-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)															16032 300															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
AETHON ENERGY OPERATING LLC															//CONT.// 008555																																																																																									
BARBO - SGT. PEPPER B															WELL #:															2HB															RRCID -> 295060															COMPL. DATE 07/05/2023															TOTAL DEPTH 13671															PERF.12951 - 25891														
M	O	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(I) MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS AMT CODE		*		*		C M		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS AMT CODE		*		*		EOM BALANCE																																																																				
02		575708	X	445938		-0-		-129770		-0-		445938	2									N		-0-											-0-																																																																					
03		615474	X	456010		-0-		-159464		-0-		456010	2									N		-0-										-0-																																																																						
04		559590	X	399637		-0-		-159953		-0-		399637	2									N		-0-										-0-																																																																						
05		578243	X	387700		-0-		-190543		-0-		524	1		387176	2						N		-0-										-0-																																																																						
06		504510	X	340023		-0-		-164487		-0-		507	1		339516	2						N		-0-										-0-																																																																						
07		493706	X	321720		-0-		-171986		-0-		524	1		321196	2						N		-0-										-0-																																																																						
BARBO - SGT. PEPPER A															WELL #:															1H															RRCID -> 295061															COMPL. DATE 07/05/2023															TOTAL DEPTH 14080															PERF.13191 - 26491														
02		434438	X	434438		-0-		-0-		-0-		434438	2									N		-0-											-0-																																																																					
03		487351	X	484743		-0-		-2608		-0-		484743	2									N		-0-											-0-																																																																					
04		476682	X	476682		-0-		-0-		-0-		476682	2									N		-0-											-0-																																																																					
05		495264	X	495264		-0-		-0-		-0-		524	1		494740	2						N		-0-											-0-																																																																					
06		469110	X	457900		-0-		-11210		-0-		507	1		457393	2						N		-0-											-0-																																																																					
07		492559	X	491494		-0-		-1065		-0-		524	1		490970	2						N		-0-											-0-																																																																					
ATTOYAC RIVER - SCOGGINS															WELL #:															2H															RRCID -> 295161															COMPL. DATE 10/11/2023															TOTAL DEPTH 13411															PERF.13880 - 21561														
02		337198	X	337198		-0-		-0-		-0-		337198	2									N		-0-												-0-																																																																				
03		372682	X	371935		-0-		-747		-0-		371935	2									N		-0-												-0-																																																																				
04		360660	X	358088		-0-		-2572		-0-		358088	2									N		-0-												-0-																																																																				
05		373333	X	363271		-0-		-10062		-0-		524	1		362747	2						N		-0-												-0-																																																																				
06		361290	X	337474		-0-		-23816		-0-		507	1		336967	2						N		-0-												-0-																																																																				
07		373333	X	332171		-0-		-41162		-0-		524	1		331647	2						N		-0-												-0-																																																																				
VELO - ACLCO HAY ALLOC 2HB															WELL #:															2HB															RRCID -> 295208															COMPL. DATE 01/02/2024															TOTAL DEPTH 15365															PERF.15625 - 22186														
02		295540	X	151597		-0-		-143943		-0-		151597	2									N		-0-													-0-																																																																			
03		319703	X	147232		-0-		-172471		-0-		147232	2									N		-0-													-0-																																																																			
04		270960	X	127073		-0-		-143887		-0-		127073	2									N		-0-													-0-																																																																			
05		225153	X	118658		-0-		-106495		-0-		524	1		118134	2						N		-0-													-0-																																																																			
06		172770	X	104311		-0-		-68459		-0-		507	1		103804	2						N		-0-													-0-																																																																			
07		167834	X	98736		-0-		-69098		-0-		524	1		98212	2						N		-0-													-0-																																																																			
SCOGGINS - ATTOYAC RIVER															WELL #:															1H															RRCID -> 295240															COMPL. DATE 10/11/2023															TOTAL DEPTH 13345															PERF.13960 - 22341														
02		340788	X	266840		-0-		-73948		-0-		266840	2									N		-0-														-0-																																																																		
03		363630	X	274532		-0-		-89098		-0-		274532	2									N		-0-														-0-																																																																		
04		338310	X	248344		-0-		-89966		-0-		248344	2									N		-0-														-0-																																																																		
05		340628	X	244176		-0-		-96452		-0-		524	1		243652	2						N		-0-														-0-																																																																		
06		305130	X	223920		-0-		-81210		-0-		507	1		223413	2						N		-0-														-0-																																																																		
07		295430	X	217034		-0-		-78396		-0-		524	1		216510	2						N		-0-														-0-																																																																		
SABER GAS UNIT															WELL #:															3HB															RRCID -> 295244															COMPL. DATE 08/20/2023															TOTAL DEPTH 15793															PERF.15685 - 22306														
02		208320	X	122092		-0-		-86228		-0-		122092	2									N		-0-															-0-																																																																	
03		225556	X	119361		-0-		-106195		-0-		119361	2									N		-0-															-0-																																																																	
04		210930	X	103330		-0-		-107600		-0-		103330	2									N		-0-															-0-																																																																	
05		183830	X	96325		-0-		-87505		-0-		524	1		95801	2						N		-0-															-0-																																																																	
06		151680	X	85417		-0-		-66263		-0-		507	1		84910	2						N		-0-															-0-																																																																	
07		135160	X	81177		-0-		-53983		-0-		524	1		80653	2						N		-0-															-0-																																																																	
VELO - ACLCO HAY ALLOC 1H															WELL #:															1H															RRCID -> 295269															COMPL. DATE 01/02/2024															TOTAL DEPTH 15751															PERF.16135 - 22496														
02		248024	X	150342		-0-		-97682		-0-		150342	2									N		-0-																-0-																																																																
03		232283	X	145454		-0-		-86829		-0-		145454	2									N		-0-																-0-																																																																
04		192450	X	127308		-0-		-65142		-0-		127308	2									N		-0-																-0-																																																																
05		178498	X	118701		-0-		-59797		-0-		524	1		118177	2						N		-0-																-0-																																																																
06		166770	X	105604		-0-		-61166		-0-		507	1		105097	2						N		-0-																-0-																																																																
07		166439	X	98923		-0-		-67516		-0-		524	1		98399	2						N		-0-																-0-																																																																

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
VELO - ACLCO HAY ALLOC 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 295270 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15620 - 22321														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	223020	X	130161	-0-	-92859	-0-	130161	2		N	-0-			-0-
03	226858	X	127927	-0-	-98931	-0-	127927	2		N	-0-			-0-
04	180600	X	113141	-0-	-67459	-0-	113141	2		N	-0-			-0-
05	183768	X	108059	-0-	-75709	-0-	524	1	107535	2	N	-0-		-0-
06	150600	X	94388	-0-	-61672	-0-	507	1	93881	2	N	-0-		-0-
07	144119	X	87238	-0-	-56881	-0-	524	1	86714	2	N	-0-		-0-
RT LIGHTNING WELL #: 1HB RRCID -> 295319 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF.12070 - 19050														
02	362152	X	267551	-0-	-94601	-0-	267551	2		N	-0-			-0-
03	353059	X	278105	-0-	-74954	-0-	278105	2		N	-0-			-0-
04	340470	X	252929	-0-	-87541	-0-	252929	2		N	-0-			-0-
05	339078	X	241420	-0-	-97658	-0-	524	1	240896	2	N	-0-		-0-
06	299820	X	221248	-0-	-78572	-0-	507	1	220741	2	N	-0-		-0-
07	296205	X	213336	-0-	-82869	-0-	524	1	212812	2	N	-0-		-0-
CLARK-ARMSTRONG B WELL #: 2H RRCID -> 295325 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13770 - 24236														
02	502762	X	502762	-0-	-0-	-0-	502762	2		N	-0-			-0-
03	545237	X	545237	-0-	-0-	-0-	545237	2		N	-0-			-0-
04	423321	X	423321	-0-	-0-	-0-	423321	2		N	-0-			-0-
05	200952	X	200952	-0-	-0-	-0-	524	1	200428	2	N	-0-		-0-
06	376307	X	376307	-0-	-0-	-0-	1010	1	375297	2	N	-0-		-0-
07	198494	X	198494	-0-	-0-	-0-	524	1	197970	2	N	-0-		-0-
BATTERY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295433 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 11536 PERF.12070 - 21010														
02	282520	X	248857	-0-	-33663	-0-	248857	2		N	-0-			-0-
03	311116	X	257158	-0-	-53958	-0-	257158	2		N	-0-			-0-
04	301080	X	228881	-0-	-72199	-0-	228881	2		N	-0-			-0-
05	306962	X	228010	-0-	-78952	-0-	524	1	227486	2	N	-0-		-0-
06	285930	X	209456	-0-	-76474	-0-	507	1	208949	2	N	-0-		-0-
07	275528	X	204574	-0-	-70954	-0-	524	1	204050	2	N	-0-		-0-
AMB WELL #: 1HB RRCID -> 295471 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11925 - 22985														
02	566692	X	501914	-0-	-64778	-0-	501914	2		N	-0-			-0-
03	627409	X	538717	-0-	-88692	-0-	538717	2		N	-0-			-0-
04	607170	X	484601	-0-	-122569	-0-	484601	2		N	-0-			-0-
05	627409	X	475052	-0-	-152357	-0-	524	1	474528	2	N	-0-		-0-
06	560520	X	437250	-0-	-123270	-0-	507	1	436743	2	N	-0-		-0-
07	555706	X	426841	-0-	-128865	-0-	524	1	426317	2	N	-0-		-0-
BATTERY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295499 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11880 - 22920														
02	246120	X	201669	-0-	-44451	-0-	201669	2		N	-0-			-0-
03	254138	X	213955	-0-	-40183	-0-	213955	2		N	-0-			-0-
04	245940	X	198466	-0-	-47474	-0-	198466	2		N	-0-			-0-
05	239103	X	197666	-0-	-41437	-0-	524	1	197142	2	N	-0-		-0-
06	224700	X	173145	-0-	-51555	-0-	507	1	172638	2	N	-0-		-0-
07	223262	X	174480	-0-	-48782	-0-	524	1	173956	2	N	-0-		-0-
CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 6H RRCID -> 295590 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13825 - 25286														
02	628925	X	628925	-0-	-0-	-0-	628925	2		N	-0-			-0-
03	669673	X	669673	-0-	-0-	-0-	669673	2		N	-0-			-0-
04	616700	X	616700	-0-	-0-	-0-	616700	2		N	-0-			-0-
05	248902	X	248902	-0-	-0-	-0-	524	1	248378	2	N	-0-		-0-
06	537154	X	537154	-0-	-0-	-0-	1010	1	536144	2	N	-0-		-0-
07	249411	X	249411	-0-	-0-	-0-	524	1	248887	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC														
CLARK-ARMSTRONG D														
WELL #: 4H RRCID -> 295591														
COMPL. DATE 02/03/2024														
TOTAL DEPTH 13483 PERF.13870 - 24771														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	516321 X	516321	-0-	-0-	-0-	516321	2			N	-0-		-0-	
03	539965 X	539965	-0-	-0-	-0-	539965	2			N	-0-		-0-	
04	494580 X	494580	-0-	-0-	-0-	494580	2			N	-0-		-0-	
05	197804 X	197804	-0-	-0-	-0-	524	1	197280	2	N	-0-		-0-	
06	435820 X	435820	-0-	-0-	-0-	1010	1	434810	2	N	-0-		-0-	
07	184102 X	184102	-0-	-0-	-0-	524	1	183578	2	N	-0-		-0-	
MALCOLM GU														
WELL #: 4H RRCID -> 295595														
COMPL. DATE 01/19/2024														
TOTAL DEPTH 13203 PERF.13585 - 24626														
02	589438 X	589438	-0-	-0-	-0-	589438	2			N	-0-		-0-	
03	608965 X	608965	-0-	-0-	-0-	608965	2			N	-0-		-0-	
04	547695 X	547695	-0-	-0-	-0-	547695	2			N	-0-		-0-	
05	280362 X	280362	-0-	-0-	-0-	524	1	279838	2	N	-0-		-0-	
06	478536 X	478536	-0-	-0-	-0-	1010	1	477526	2	N	-0-		-0-	
07	241475 X	241475	-0-	-0-	-0-	524	1	240951	2	N	-0-		-0-	
CLARK-ARMSTRONG D														
WELL #: 5HB RRCID -> 295669														
COMPL. DATE 02/03/2024														
TOTAL DEPTH 13153 PERF.13425 - 24321														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
CLARK-ARMSTRONG B														
WELL #: 3HB RRCID -> 295740														
COMPL. DATE 02/02/2024														
TOTAL DEPTH 13118 PERF.13385 - 23851														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
VELO - ACLCO HAY ALLOC 5H														
WELL #: 5H RRCID -> 295801														
COMPL. DATE 12/04/2023														
TOTAL DEPTH 15733 PERF.15990 - 22831														
02	266140 X	178819	-0-	-87321	-0-	178819	2			N	-0-		-0-	
03	269607 X	145668	-0-	-123939	-0-	145668	2			N	-0-		-0-	
04	230610 X	162644	-0-	-67966	-0-	162644	2			N	-0-		-0-	
05	238297 X	79621	-0-	-158676	-0-	238	1	79383	2	N	-0-		-0-	
06	214140 X	147612	-0-	-66528	-0-	507	1	147105	2	N	-0-		-0-	
07	197966 X	132506	-0-	-65460	-0-	524	1	131982	2	N	-0-		-0-	
VELO - ACLCO HAY ALLOC 6HB														
WELL #: 6HB RRCID -> 295862														
COMPL. DATE 12/04/2023														
TOTAL DEPTH 15295 PERF.15670 - 22231														
02	253316 X	162328	-0-	-90988	-0-	162328	2			N	-0-		-0-	
03	280457 X	161411	-0-	-119046	-0-	161411	2			N	-0-		-0-	
04	239730 X	139633	-0-	-100097	-0-	139633	2			N	-0-		-0-	
05	212226 X	132155	-0-	-80071	-0-	524	1	131631	2	N	-0-		-0-	
06	193500 X	113849	-0-	-79651	-0-	507	1	113342	2	N	-0-		-0-	
07	179707 X	106023	-0-	-73684	-0-	524	1	105499	2	N	-0-		-0-	
CLARK-ARMSTRONG A														
WELL #: 1HB RRCID -> 295876														
COMPL. DATE 02/03/2024														
TOTAL DEPTH 13161 PERF.13475 - 24171														
02	403284 X	349077	-0-	-54207	-0-	349077	2			N	-0-		-0-	
03	447857 X	368392	-0-	-79465	-0-	368392	2			N	-0-		-0-	
04	433410 X	328251	-0-	-105159	-0-	328251	2			N	-0-		-0-	
05	447857 X	317235	-0-	-130622	-0-	524	1	316711	2	N	-0-		-0-	
06	387600 X	282337	-0-	-105263	-0-	507	1	281830	2	N	-0-		-0-	
07	386477 X	271448	-0-	-115029	-0-	524	1	270924	2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555											
GLASS ONION GU										WELL #:		5H		RRCID -> 295885		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 13248		PERF.13500 - 21801	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE								
02		283472 X	243589	-0-	-39883	-0-	243589	2	N	-0-			-0-								
03		313844 X	251915	-0-	-61929	-0-	251915	2	N	-0-			-0-								
04		303720 X	224140	-0-	-79580	-0-	224140	2	N	-0-			-0-								
05		292423 X	210952	-0-	-81471	-0-	524	1	210428	2	N	-0-									
06		271350 X	188201	-0-	-83149	-0-	507	1	187694	2	N	-0-									
07		269700 X	177846	-0-	-91854	-0-	524	1	177322	2	N	-0-									
BRONTO GAS UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 295958		COMPL. DATE 01/13/2024		TOTAL DEPTH 16420		PERF.16420 - 24675	
02		4844 X	-0-	-0-	-4844	-0-			N	-0-			-0-								
03		5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			N	-0-			-0-								
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
05		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	1		N	-0-		-0-								
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
APATO UNIT										WELL #:		3H		RRCID -> 295982		COMPL. DATE 06/12/2024		TOTAL DEPTH 15824		PERF.16060 - 24441	
02		663264 X	371666	-0-	-291598	-0-	371666	2	N	-0-			-0-								
03		734328 X	387044	-0-	-347284	-0-	387044	2	N	-0-			-0-								
04		688320 X	335050	-0-	-353270	-0-	335050	2	N	-0-			-0-								
05		488343 X	308584	-0-	-179759	-0-	524	1	308060	2	N	-0-									
06		410280 X	264730	-0-	-145550	-0-	507	1	264223	2	N	-0-									
07		411494 X	242260	-0-	-169234	-0-	524	1	241736	2	N	-0-									
APATO UNIT										WELL #:		4HB		RRCID -> 295984		COMPL. DATE 06/12/2024		TOTAL DEPTH 15452		PERF.15780 - 23881	
02		617288 X	354652	-0-	-262636	-0-	354652	2	N	-0-			-0-								
03		683426 X	341688	-0-	-341738	-0-	341688	2	N	-0-			-0-								
04		593280 X	279477	-0-	-313803	-0-	279477	2	N	-0-			-0-								
05		509175 X	245512	-0-	-263663	-0-	524	1	244988	2	N	-0-									
06		430050 X	201620	-0-	-228430	-0-	507	1	201113	2	N	-0-									
07		392646 X	176602	-0-	-216044	-0-	524	1	176078	2	N	-0-									
CLARK-ARMSTRONG F										WELL #:		7HB		RRCID -> 295993		COMPL. DATE 02/04/2024		TOTAL DEPTH 13135		PERF.13600 - 25165	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
APATO UNIT										WELL #:		2HB		RRCID -> 295994		COMPL. DATE 06/14/2024		TOTAL DEPTH 15547		PERF.15615 - 23826	
02		543732 X	341518	-0-	-202214	-0-	341518	2	N	-0-			-0-								
03		573872 X	339182	-0-	-234690	-0-	339182	2	N	-0-			-0-								
04		497370 X	290696	-0-	-206674	-0-	290696	2	N	-0-			-0-								
05		468999 X	264581	-0-	-204418	-0-	524	1	264057	2	N	-0-									
06		405090 X	224948	-0-	-180142	-0-	507	1	224441	2	N	-0-									
07		378107 X	204803	-0-	-173304	-0-	524	1	204279	2	N	-0-									
BLACKBIRD GU										WELL #:		3H		RRCID -> 296146		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 13243		PERF.13635 - 20300	
02		291620 X	220164	-0-	-71456	-0-	220164	2	N	-0-			-0-								
03		314991 X	218992	-0-	-95999	-0-	218992	2	N	-0-			-0-								
04		304830 X	185522	-0-	-119308	-0-	185522	2	N	-0-			-0-								
05		306528 X	174301	-0-	-132227	-0-	524	1	173777	2	N	-0-									
06		268740 X	150259	-0-	-118481	-0-	507	1	149752	2	N	-0-									
07		243753 X	140380	-0-	-103373	-0-	524	1	139856	2	N	-0-									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA						
AETHON ENERGY OPERATING LLC																			
MALCOLM GU																			
WELL #:																			
5HB RRCID -> 296195																			
COMPL. DATE 01/20/2024																			
TOTAL DEPTH 12809													PERF.13105 - 24145						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRACHI UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 296281	COMPL. DATE 06/19/2024				TOTAL DEPTH 15841	PERF.16072 - 25611						
02	557676	X	391387	-0-	-166289	-0-	391387	2				N	-0-					-0-	
03	617427	X	339697	-0-	-277730	-0-	339697	2				N	-0-					-0-	
04	589830	X	299101	-0-	-290729	-0-	299101	2				N	-0-					-0-	
05	534905	X	279676	-0-	-255229	-0-	524	1	279152	2	N	-0-						-0-	
06	517650	X	244361	-0-	-273289	-0-	507	1	243854	2	N	-0-						-0-	
07	433318	X	232375	-0-	-200943	-0-	524	1	231851	2	N	-0-						-0-	
BRONTO GAS UNIT					WELL #:	2HB	RRCID -> 296323	COMPL. DATE 01/13/2024				TOTAL DEPTH 15979	PERF.16005 - 24150						
02	368676	X	222562	-0-	-146114	-0-	222562	2				N	-0-					-0-	
03	401419	X	218876	-0-	-182543	-0-	218876	2				N	-0-					-0-	
04	349770	X	201914	-0-	-147856	-0-	201914	2				N	-0-					-0-	
05	331142	X	163581	-0-	-167561	-0-	524	1	163057	2	N	-0-						-0-	
06	304770	X	137205	-0-	-167565	-0-	491	1	136714	2	N	-0-						-0-	
07	246419	X	89037	-0-	-157382	-0-	89037	2				N	-0-					-0-	
TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A					WELL #:	1H	RRCID -> 296396	COMPL. DATE 01/11/2025				TOTAL DEPTH 15498	PERF.15949 - 24277						
02	1981453	X	1211383	-0-	-770070	-0-	1211383	2				N	-0-					-0-	
03	1456179	X	1456179	-0-	-0-	-0-	1456179	2				N	-0-					-0-	
04	1339323	X	1339323	-0-	-0-	-0-	1339323	2				N	-0-					-0-	
05	1280400	X	1280400	-0-	-0-	-0-	1044	1	1279356	2	N	-0-						-0-	
06	1180779	X	1180779	-0-	-0-	-0-	1010	1	1179769	2	N	-0-						-0-	
07	650575	X	650575	-0-	-0-	-0-	524	1	650051	2	N	-0-						-0-	
BSI BLUE JAYS UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 296415	COMPL. DATE 02/21/2024				TOTAL DEPTH 14410	PERF.14720 - 24475						
02	488516	X	340953	-0-	-147563	-0-	340953	2				N	-0-					-0-	
03	525977	X	343818	-0-	-182159	-0-	343818	2				N	-0-					-0-	
04	448320	X	300844	-0-	-147476	-0-	300844	2				N	-0-					-0-	
05	434093	X	281623	-0-	-152470	-0-	524	1	281099	2	N	-0-						-0-	
06	404670	X	244243	-0-	-160427	-0-	507	1	243736	2	N	-0-						-0-	
07	377487	X	229762	-0-	-147725	-0-	524	1	229238	2	N	-0-						-0-	
BRACHI UNIT					WELL #:	2HB	RRCID -> 296418	COMPL. DATE 06/14/2024				TOTAL DEPTH 15520	PERF.15710 - 24571						
02	563416	X	365758	-0-	-197658	-0-	365758	2				N	-0-					-0-	
03	579576	X	363165	-0-	-216411	-0-	363165	2				N	-0-					-0-	
04	508320	X	308892	-0-	-199428	-0-	308892	2				N	-0-					-0-	
05	487258	X	279273	-0-	-207985	-0-	524	1	278749	2	N	-0-						-0-	
06	431940	X	234371	-0-	-197569	-0-	507	1	233864	2	N	-0-						-0-	
07	404953	X	211504	-0-	-193449	-0-	524	1	210980	2	N	-0-						-0-	
CHENZO GAS UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 296426	COMPL. DATE 05/27/2024				TOTAL DEPTH 13109	PERF.13455 - 21561						
02	421595	X	421595	-0-	-0-	-0-	421595	2				N	-0-					-0-	
03	438099	X	438099	-0-	-0-	-0-	438099	2				N	-0-					-0-	
04	388591	X	388591	-0-	-0-	-0-	388591	2				N	-0-					-0-	
05	189376	X	189376	-0-	-0-	-0-	524	1	188852	2	N	-0-						-0-	
06	308575	X	308575	-0-	-0-	-0-	1010	1	307565	2	N	-0-						-0-	
07	161750	X	161750	-0-	-0-	-0-	524	1	161226	2	N	-0-						-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.//		008555								
SACAGAWEA										WELL #:		5H	RRCID ->	296429	COMPL. DATE	08/01/2024	TOTAL	DEPTH	13340	PERF.13540 - 19801
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		297597 X	297597	-0-	-0-	-0-	297597	2			N		-0-					-0-		
03		307611 X	307611	-0-	-0-	-0-	307611	2			N		-0-					-0-		
04		274320 X	274320	-0-	-0-	-0-	274320	2			N		-0-					-0-		
05		117150 X	117150	-0-	-0-	-0-	524	1	116626	2	N		-0-					-0-		
06		232744 X	232744	-0-	-0-	-0-	1010	1	231734	2	N		-0-					-0-		
07		104077 X	104077	-0-	-0-	-0-	524	1	103553	2	N		-0-					-0-		
CHENZO GAS UNIT										WELL #:		4HB	RRCID ->	296435	COMPL. DATE	05/27/2024	TOTAL	DEPTH	12746	PERF.13070 - 21171
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
SACAGAWEA										WELL #:		6HB	RRCID ->	296440	COMPL. DATE	08/01/2024	TOTAL	DEPTH	12948	PERF.13160 - 19356
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A										WELL #:		2HB	RRCID ->	296441	COMPL. DATE	01/11/2025	TOTAL	DEPTH	15198	PERF.15822 - 23982
02		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
MISSISSIPPI GAS UNIT										WELL #:		3H	RRCID ->	296456	COMPL. DATE	02/17/2024	TOTAL	DEPTH	15417	PERF.15600 - 23940
02		483588 X	383245	-0-	-100343	-0-	383245	2			N		-0-					-0-		
03		491299 X	491299	-0-	-0-	-0-	491299	2			N		-0-					-0-		
04		454950 X	447880	-0-	-7070	-0-	447880	2			N		-0-					-0-		
05		470115 X	423291	-0-	-46824	-0-	524	1	422767	2	N		-0-					-0-		
06		475440 X	338911	-0-	-136529	-0-	495	1	338416	2	N		-0-					-0-		
07		491288 X	66699	-0-	-424589	-0-	237	1	66462	2	N		-0-					-0-		
BSI BLUE JAYS UNIT										WELL #:		2HB	RRCID ->	296506	COMPL. DATE	02/22/2024	TOTAL	DEPTH	14089	PERF.14340 - 23575
02		458892 X	328451	-0-	-130441	-0-	328451	2			N		-0-					-0-		
03		479880 X	327587	-0-	-152293	-0-	327587	2			N		-0-					-0-		
04		431400 X	283252	-0-	-148148	-0-	283252	2			N		-0-					-0-		
05		415772 X	260742	-0-	-155030	-0-	524	1	260218	2	N		-0-					-0-		
06		392640 X	223789	-0-	-168851	-0-	507	1	223282	2	N		-0-					-0-		
07		363630 X	205269	-0-	-158361	-0-	524	1	204745	2	N		-0-					-0-		
TTOPS GAS UNIT										WELL #:		5H	RRCID ->	296513	COMPL. DATE	01/03/2025	TOTAL	DEPTH	15538	PERF.15640 - 23635
02		1275202 X	1275202	-0-	-0-	-0-	1275202	2			N		-0-					-0-		
03		1440636 X	1440636	-0-	-0-	-0-	1440636	2			N		-0-					-0-		
04		1304934 X	1304934	-0-	-0-	-0-	1304934	2			N		-0-					-0-		
05		1251775 X	1251775	-0-	-0-	-0-	1044	1	1250731	2	N		-0-					-0-		
06		1126700 X	1126700	-0-	-0-	-0-	1010	1	1125690	2	N		-0-					-0-		
07		604494 X	604494	-0-	-0-	-0-	524	1	603970	2	N		-0-					-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555													
SACAGAWEA										WELL #:		7H		RRCID -> 296519		COMPL. DATE 08/01/2024		TOTAL DEPTH 13372		PERF.13755 - 20031			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		455907 X	455907	-0-	-0-	-0-	-0-	455907	2				N	-0-			-0-						-0-
03		475647 X	475647	-0-	-0-	-0-	-0-	475647	2				N	-0-			-0-						-0-
04		440609 X	440609	-0-	-0-	-0-	-0-	440609	2				N	-0-			-0-						-0-
05		192656 X	192656	-0-	-0-	-0-	-0-	524	1	192132	2		N	-0-			-0-						-0-
06		357600 X	357600	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	1	356590	2		N	-0-			-0-						-0-
07		167474 X	167474	-0-	-0-	-0-	-0-	524	1	166950	2		N	-0-			-0-						-0-
SACAGAWEA										WELL #:		8HB		RRCID -> 296531		COMPL. DATE 08/01/2024		TOTAL DEPTH 12938		PERF.13400 - 19571			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
BLUE JAY - BLACKBIRD										WELL #:		1H		RRCID -> 296534		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 13218		PERF.13550 - 20565			
02		258160 X	233879	-0-	-24281	-0-	-24281	233879	2				N	-0-			-0-						-0-
03		283123 X	247589	-0-	-35534	-0-	-35534	247589	2				N	-0-			-0-						-0-
04		273990 X	208150	-0-	-65840	-0-	-65840	208150	2				N	-0-			-0-						-0-
05		272986 X	189514	-0-	-83472	-0-	-83472	524	1	188990	2		N	-0-			-0-						-0-
06		264180 X	163425	-0-	-100755	-0-	-100755	507	1	162918	2		N	-0-			-0-						-0-
07		258943 X	152092	-0-	-106851	-0-	-106851	524	1	151568	2		N	-0-			-0-						-0-
BRACHI UNIT										WELL #:		4HB		RRCID -> 296556		COMPL. DATE 06/19/2024		TOTAL DEPTH 15506		PERF.15530 - 25071			
02		483532 X	398834	-0-	-84698	-0-	-84698	398834	2				N	-0-			-0-						-0-
03		535339 X	400726	-0-	-134613	-0-	-134613	400726	2				N	-0-			-0-						-0-
04		518070 X	350285	-0-	-167785	-0-	-167785	350285	2				N	-0-			-0-						-0-
05		498542 X	324491	-0-	-174051	-0-	-174051	524	1	323967	2		N	-0-			-0-						-0-
06		458400 X	280147	-0-	-178253	-0-	-178253	507	1	279640	2		N	-0-			-0-						-0-
07		441564 X	254943	-0-	-186621	-0-	-186621	524	1	254419	2		N	-0-			-0-						-0-
BRACHI-SABER B										WELL #:		6HB		RRCID -> 296557		COMPL. DATE 06/19/2024		TOTAL DEPTH 15449		PERF.15570 - 25110			
02		439708 X	439708	-0-	-0-	-0-	-0-	439708	2				N	-0-			-0-						-0-
03		464660 X	464660	-0-	-0-	-0-	-0-	464660	2				N	-0-			-0-						-0-
04		411686 X	411686	-0-	-0-	-0-	-0-	411686	2				N	-0-			-0-						-0-
05		386110 X	386110	-0-	-0-	-0-	-0-	524	1	385586	2		N	-0-			-0-						-0-
06		337181 X	337181	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	336674	2		N	-0-			-0-						-0-
07		312181 X	312181	-0-	-0-	-0-	-0-	524	1	311657	2		N	-0-			-0-						-0-
BLACKBIRD GU										WELL #:		4H		RRCID -> 296604		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 13195		PERF.13515 - 19525			
02		283696 X	216912	-0-	-66784	-0-	-66784	216912	2				N	-0-			-0-						-0-
03		314092 X	221556	-0-	-92536	-0-	-92536	221556	2				N	-0-			-0-						-0-
04		286260 X	197916	-0-	-88344	-0-	-88344	197916	2				N	-0-			-0-						-0-
05		280240 X	190449	-0-	-89791	-0-	-89791	524	1	189925	2		N	-0-			-0-						-0-
06		249960 X	170983	-0-	-78977	-0-	-78977	507	1	170476	2		N	-0-			-0-						-0-
07		240157 X	163498	-0-	-76659	-0-	-76659	524	1	162974	2		N	-0-			-0-						-0-
BLACKBIRD GU										WELL #:		2H		RRCID -> 296605		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13605 - 18950			
02		254100 X	215987	-0-	-38113	-0-	-38113	215987	2				N	-0-			-0-						-0-
03		278690 X	204388	-0-	-74302	-0-	-74302	204388	2				N	-0-			-0-						-0-
04		269280 X	171581	-0-	-97699	-0-	-97699	171581	2				N	-0-			-0-						-0-
05		275652 X	156312	-0-	-119340	-0-	-119340	524	1	155788	2		N	-0-			-0-						-0-
06		251370 X	134408	-0-	-116962	-0-	-116962	507	1	133901	2		N	-0-			-0-						-0-
07		239134 X	124552	-0-	-114582	-0-	-114582	524	1	124028	2		N	-0-			-0-						-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)															CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC																			
RAINIER GAS UNIT																			
WELL #: 6HB RRCID -> 296676															COMPL. DATE 02/01/2025				
CAPACITY															TOTAL DEPTH 16507 PERF.22765 - 25125				
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM															BALANCE				
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM															BALANCE				
PROG GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE																			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-
MISSISSIPPI GAS UNIT																			
WELL #: 2HB RRCID -> 296695																			
COMPL. DATE 02/17/2024																			
TOTAL DEPTH 15213 PERF.15305 - 23670																			
02	664132 X	588045	-0-	-76087	-0-	588045	2							N	-0-				-0-
03	684077 X	618983	-0-	-65094	-0-	618983	2							N	-0-				-0-
04	645660 X	559192	-0-	-86468	-0-	559192	2							N	-0-				-0-
05	666345 X	535861	-0-	-130484	-0-	524	1	535337	2					N	-0-				-0-
06	644850 X	524651	-0-	-120199	-0-	495	1	524156	2					N	-0-				-0-
07	651062 X	535070	-0-	-115992	-0-	524	1	534546	2					N	-0-				-0-
TTOPS GAS UNIT																			
WELL #: 6HB RRCID -> 296839																			
COMPL. DATE 01/03/2025																			
TOTAL DEPTH 15320 PERF.15648 - 23902																			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-
BRACHI-SABER A																			
WELL #: 5H RRCID -> 296851																			
COMPL. DATE 06/19/2024																			
TOTAL DEPTH 15868 PERF.16060 - 25476																			
02	657412 X	515884	-0-	-141528	-0-	515884	2							N	-0-				-0-
03	694741 X	525948	-0-	-168793	-0-	525948	2							N	-0-				-0-
04	631500 X	453523	-0-	-177977	-0-	453523	2							N	-0-				-0-
05	619101 X	412243	-0-	-206858	-0-	524	1	411719	2					N	-0-				-0-
06	577410 X	345769	-0-	-231641	-0-	507	1	345262	2					N	-0-				-0-
07	571144 X	312178	-0-	-258966	-0-	524	1	311654	2					N	-0-				-0-
LEO-NILLA-WILLOW A																			
WELL #: 1H RRCID -> 296867																			
COMPL. DATE 07/01/2024																			
TOTAL DEPTH 13417 PERF.13710 - 24700																			
02	650791 X	650791	-0-	-0-	-0-	650791	2							N	-0-				-0-
03	696613 X	696613	-0-	-0-	-0-	696613	2							N	-0-				-0-
04	639687 X	639687	-0-	-0-	-0-	639687	2							N	-0-				-0-
05	293888 X	293888	-0-	-0-	-0-	524	1	293364	2					N	-0-				-0-
06	576437 X	576437	-0-	-0-	-0-	1010	1	575427	2					N	-0-				-0-
07	256082 X	256082	-0-	-0-	-0-	524	1	255558	2					N	-0-				-0-
GLASS ONION GU																			
WELL #: 6H RRCID -> 296875																			
COMPL. DATE 03/05/2024																			
TOTAL DEPTH 13222 PERF.13405 - 19356																			
02	273476 X	182822	-0-	-90654	-0-	182822	2							N	-0-				-0-
03	274319 X	179887	-0-	-94432	-0-	179887	2							N	-0-				-0-
04	262500 X	156254	-0-	-106246	-0-	156254	2							N	-0-				-0-
05	252371 X	144922	-0-	-107449	-0-	524	1	144398	2					N	-0-				-0-
06	217410 X	125137	-0-	-92273	-0-	507	1	124630	2					N	-0-				-0-
07	202399 X	116046	-0-	-86353	-0-	524	1	115522	2					N	-0-				-0-
HARVESTER																			
WELL #: 1HB RRCID -> 296876																			
COMPL. DATE 11/07/2024																			
TOTAL DEPTH 11572 PERF.11995 - 20695																			
02	519960 X	430842	-0-	-89118	-0-	430842	2							N	-0-				-0-
03	446171 X	446171	-0-	-0-	-0-	446171	2							N	-0-				-0-
04	475950 X	394051	-0-	-81899	-0-	394051	2							N	-0-				-0-
05	491815 X	383836	-0-	-107979	-0-	524	1	383312	2					N	-0-				-0-
06	475950 X	354665	-0-	-121285	-0-	507	1	354158	2					N	-0-				-0-
07	476997 X	346845	-0-	-130152	-0-	524	1	346321	2					N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	008555								
HARVESTER				WELL #:	2HB	RRCID	-> 296877	COMPL. DATE	11/07/2024	TOTAL	DEPTH	11561	PERF.11845 - 20375
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
0													
02	171164 X	32960	-0-	-138204	-0-	32960	2			N	-0-		-0-
03	338562 X	338562	-0-	-0-	-0-	338562	2			N	-0-		-0-
04	332658 X	332658	-0-	-0-	-0-	332658	2			N	-0-		-0-
05	314808 X	314808	-0-	-0-	-0-	524	1	314284	2	N	-0-		-0-
06	279275 X	279275	-0-	-0-	-0-	507	1	278768	2	N	-0-		-0-
07	266627 X	266627	-0-	-0-	-0-	524	1	266103	2	N	-0-		-0-
DRACOREX GAS UNIT				WELL #:	4HB	RRCID	-> 296886	COMPL. DATE	01/02/2025	TOTAL	DEPTH	15216	PERF.15405 - 25065
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WILLOW-NILLA-LEO A				WELL #:	4H	RRCID	-> 296887	COMPL. DATE	07/01/2024	TOTAL	DEPTH	13438	PERF.13835 - 24656
02	324341 X	324341	-0-	-0-	-0-	324341	2			N	-0-		-0-
03	407472 X	407472	-0-	-0-	-0-	407472	2			N	-0-		-0-
04	340451 X	340451	-0-	-0-	-0-	340451	2			N	-0-		-0-
05	359104 X	218633	-0-	-140471	-0-	524	1	218109	2	N	-0-		-0-
06	358140 X	191700	-0-	-166440	-0-	507	1	191193	2	N	-0-		-0-
07	370078 X	182934	-0-	-187144	-0-	524	1	182410	2	N	-0-		-0-
CHENZO GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 296892	COMPL. DATE	05/27/2024	TOTAL	DEPTH	13127	PERF.13570 - 20901
02	402810 X	402810	-0-	-0-	-0-	402810	2			N	-0-		-0-
03	396340 X	396340	-0-	-0-	-0-	396340	2			N	-0-		-0-
04	350794 X	350794	-0-	-0-	-0-	350794	2			N	-0-		-0-
05	176806 X	176806	-0-	-0-	-0-	524	1	176282	2	N	-0-		-0-
06	296476 X	296476	-0-	-0-	-0-	1010	1	295466	2	N	-0-		-0-
07	143982 X	143982	-0-	-0-	-0-	524	1	143458	2	N	-0-		-0-
LEO-NILLA-WILLOW A				WELL #:	2HB	RRCID	-> 296893	COMPL. DATE	07/01/2024	TOTAL	DEPTH	13053	PERF.13300 - 24215
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TTOPS GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 296902	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL	DEPTH	10838	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DRACOREX GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 296914	COMPL. DATE	01/02/2025	TOTAL	DEPTH	15564	PERF.15835 - 25465
02	SHUT IN	1264437	-0-	1264437	-0-	1264437	2			N	-0-		-0-
03	680078 X	1436777	-0-	756699	-0-	1436777	2			N	-0-		-0-
04	1394747 X	1394747	-0-	-0-	-0-	1394747	2			N	-0-		-0-
05	1399917 X	1399917	-0-	-0-	-0-	1044	1	1398873	2	N	-0-		-0-
06	1277945 X	1277945	-0-	-0-	-0-	1010	1	1276935	2	N	-0-		-0-
07	674031 X	674031	-0-	-0-	-0-	524	1	673507	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
SILVER HAMMER - SADIE A										WELL #: 1H		RRCID -> 296915		COMPL. DATE 07/01/2024		TOTAL DEPTH 13983		PERF.13985 - 21925	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02		650065 X	650065	-0-	-0-	-0-	650065	2			N	-0-					-0-		
03		681712 X	681712	-0-	-0-	-0-	681712	2			N	-0-					-0-		
04		578482 X	578482	-0-	-0-	-0-	578482	2			N	-0-					-0-		
05		298077 X	298077	-0-	-0-	-0-	524	1	297553	2	N	-0-					-0-		
06		477993 X	477993	-0-	-0-	-0-	1010	1	476983	2	N	-0-					-0-		
07		263023 X	263023	-0-	-0-	-0-	524	1	262499	2	N	-0-					-0-		
CHIPPER - SALLY RIDE A										WELL #: 3H		RRCID -> 296916		COMPL. DATE 09/23/2024		TOTAL DEPTH 13375		PERF.13865 - 21065	
02		332927 X	332927	-0-	-0-	-0-	332927	2			N	-0-					-0-		
03		343891 X	343891	-0-	-0-	-0-	343891	2			N	-0-					-0-		
04		305738 X	305738	-0-	-0-	-0-	305738	2			N	-0-					-0-		
05		293017 X	293017	-0-	-0-	-0-	524	1	292493	2	N	-0-					-0-		
06		258937 X	258937	-0-	-0-	-0-	507	1	258430	2	N	-0-					-0-		
07		259972 X	259972	-0-	-0-	-0-	524	1	259448	2	N	-0-					-0-		
CHIPPER - SALLY RIDE B										WELL #: 4H		RRCID -> 296917		COMPL. DATE 09/23/2024		TOTAL DEPTH 13370		PERF.13750 - 20950	
02		311202 X	311202	-0-	-0-	-0-	311202	2			N	-0-					-0-		
03		324682 X	324682	-0-	-0-	-0-	324682	2			N	-0-					-0-		
04		281916 X	281916	-0-	-0-	-0-	281916	2			N	-0-					-0-		
05		266697 X	266697	-0-	-0-	-0-	524	1	266173	2	N	-0-					-0-		
06		236194 X	236194	-0-	-0-	-0-	507	1	235687	2	N	-0-					-0-		
07		229818 X	229818	-0-	-0-	-0-	524	1	229294	2	N	-0-					-0-		
BRAHMAS										WELL #: 2HB		RRCID -> 296918		COMPL. DATE 07/30/2024		TOTAL DEPTH 14279		PERF.14505 - 24225	
02		550284 X	481122	-0-	-69162	-0-	481122	2			N	-0-					-0-		
03		609243 X	490470	-0-	-118773	-0-	490470	2			N	-0-					-0-		
04		589590 X	480330	-0-	-109260	-0-	480330	2			N	-0-					-0-		
05		609243 X	459503	-0-	-149740	-0-	524	1	458979	2	N	-0-					-0-		
06		535890 X	404135	-0-	-131755	-0-	498	1	403637	2	N	-0-					-0-		
07		532673 X	385847	-0-	-146826	-0-	524	1	385323	2	N	-0-					-0-		
LOGAN										WELL #: 1H		RRCID -> 296920		COMPL. DATE 12/31/2023		TOTAL DEPTH 11048		PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TTOPS GAS UNIT										WELL #: 4HB		RRCID -> 296954		COMPL. DATE 01/06/2025		TOTAL DEPTH 15229		PERF.15570 - 25340	
02		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TTOPS GAS UNIT										WELL #: 3HR		RRCID -> 296955		COMPL. DATE 01/06/2025		TOTAL DEPTH 15586		PERF.16065 - 25800	
02		14B2 EXT	1279815	-0-	1279815	-0-	1279815	2			N	-0-					-0-		
03		1431131 X	1431131	-0-	-0-	-0-	1431131	2			N	-0-					-0-		
04		1399619 X	1399619	-0-	-0-	-0-	1399619	2			N	-0-					-0-		
05		1365384 X	1365384	-0-	-0-	-0-	1044	1	1364340	2	N	-0-					-0-		
06		1288381 X	1288381	-0-	-0-	-0-	1010	1	1287371	2	N	-0-					-0-		
07		665882 X	665882	-0-	-0-	-0-	524	1	665358	2	N	-0-					-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC																
SILVER HAMMER - SADIE A																
WELL #: 2HB RRCID -> 296956 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13545 - 21205																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SILVER HAMMER - SADIE B													WELL #: 4HB RRCID -> 296957 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13605 - 21605			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SILVER HAMMER - SADIE B													WELL #: 3H RRCID -> 296958 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13795 - 21905			
02	696664 X	696664	-0-	-0-	-0-	696664	2				N	-0-				-0-
03	726479 X	726479	-0-	-0-	-0-	726479	2				N	-0-				-0-
04	651415 X	651415	-0-	-0-	-0-	651415	2				N	-0-				-0-
05	365647 X	365647	-0-	-0-	-0-	524	1	365123	2		N	-0-				-0-
06	566850 X	566850	-0-	-0-	-0-	1010	1	565840	2		N	-0-				-0-
07	330179 X	330179	-0-	-0-	-0-	524	1	329655	2		N	-0-				-0-
KTULU													WELL #: 1HB RRCID -> 296960 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11815 - 22205			
02	1582724 X	452804	-0-	-1129920	-0-	452804	2				N	-0-				-0-
03	486766 X	486766	-0-	-0-	-0-	486766	2				N	-0-				-0-
04	432066 X	432066	-0-	-0-	-0-	432066	2				N	-0-				-0-
05	428968 X	428968	-0-	-0-	-0-	522	1	428446	2		N	-0-				-0-
06	502290 X	396618	-0-	-105672	-0-	396618	2				N	-0-				-0-
07	501332 X	NO RPT	-0-	-501332	-0-						N	NO RPT				-0-
BRAHMAS													WELL #: 4HB RRCID -> 296974 COMPL. DATE 07/30/2024 TOTAL DEPTH 14241 PERF.14466 - 24111			
02	530208 X	473924	-0-	-56284	-0-	473924	2				N	-0-				-0-
03	587016 X	472806	-0-	-114210	-0-	472806	2				N	-0-				-0-
04	568080 X	416138	-0-	-151942	-0-	416138	2				N	-0-				-0-
05	558248 X	391001	-0-	-167247	-0-	524	1	390477	2		N	-0-				-0-
06	520950 X	341512	-0-	-179438	-0-	499	1	341013	2		N	-0-				-0-
07	524706 X	319031	-0-	-205675	-0-	524	1	318507	2		N	-0-				-0-
TTOPS GAS UNIT													WELL #: 8HB RRCID -> 296979 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15228 PERF.15547 - 23817			
02	1482 EXT	634072	-0-	634072	-0-	634072	2				N	-0-				-0-
03	DELQ PR	634927	-0-	634927	-0-	634927	2				N	-0-				-0-
04	2412192 X	578298	-0-	-1833894	-0-	578298	2				N	-0-				-0-
05	856406 X	559569	-0-	-296837	-0-	559569	2				N	-0-				-0-
06	504881 X	504881	-0-	-0-	-0-	507	1	504374	2		N	-0-				-0-
07	634942 X	483658	-0-	-151284	-0-	524	1	483134	2		N	-0-				-0-
RAINIER GAS UNIT													WELL #: 5HB RRCID -> 296994 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 16540 PERF.16835 - 25525			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
CHIPPER-SALLY RIDE-S. TIMBER A WELL #: 5H RRCID -> 297022 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13790 - 20990														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	276163 X	276163	-0-	-0-	-0-	276163	2			N	-0-			-0-
03	285055 X	285055	-0-	-0-	-0-	285055	2			N	-0-			-0-
04	255329 X	255329	-0-	-0-	-0-	255329	2			N	-0-			-0-
05	243767 X	243767	-0-	-0-	-0-	524	1	243243	2	N	-0-			-0-
06	216953 X	216953	-0-	-0-	-0-	507	1	216446	2	N	-0-			-0-
07	207937 X	207937	-0-	-0-	-0-	524	1	207413	2	N	-0-			-0-
CHIPPER WELL #: 2H RRCID -> 297026 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13605 - 24036														
02	402342 X	402342	-0-	-0-	-0-	402342	2			N	-0-			-0-
03	435720 X	435720	-0-	-0-	-0-	435720	2			N	-0-			-0-
04	393729 X	393729	-0-	-0-	-0-	393729	2			N	-0-			-0-
05	400396 X	386256	-0-	-14140	-0-	524	1	385732	2	N	-0-			-0-
06	387480 X	344381	-0-	-43099	-0-	507	1	343874	2	N	-0-			-0-
07	400396 X	337108	-0-	-63288	-0-	524	1	336584	2	N	-0-			-0-
CHENZO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 297096 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 21191														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHIPPER WELL #: 1H RRCID -> 297126 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13600 - 24926														
02	510390 X	510390	-0-	-0-	-0-	510390	2			N	-0-			-0-
03	545809 X	545809	-0-	-0-	-0-	545809	2			N	-0-			-0-
04	506896 X	506896	-0-	-0-	-0-	506896	2			N	-0-			-0-
05	497705 X	497705	-0-	-0-	-0-	524	1	497181	2	N	-0-			-0-
06	450956 X	450956	-0-	-0-	-0-	507	1	450449	2	N	-0-			-0-
07	463512 X	423522	-0-	-39990	-0-	524	1	422998	2	N	-0-			-0-
WILLOW-NILLA A WELL #: 3H RRCID -> 297324 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13770 - 24191														
02	411152 X	314173	-0-	-96979	-0-	314173	2			N	-0-			-0-
03	455204 X	321982	-0-	-133222	-0-	321982	2			N	-0-			-0-
04	420030 X	292298	-0-	-127732	-0-	292298	2			N	-0-			-0-
05	399993 X	285250	-0-	-114743	-0-	524	1	284726	2	N	-0-			-0-
06	361920 X	257622	-0-	-104298	-0-	507	1	257115	2	N	-0-			-0-
07	347820 X	261524	-0-	-86296	-0-	524	1	261000	2	N	-0-			-0-
BRAHMAS WELL #: 6HB RRCID -> 297349 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 14234 PERF.14470 - 24071														
02	530208 X	472461	-0-	-57747	-0-	472461	2			N	-0-			-0-
03	587016 X	484896	-0-	-102120	-0-	484896	2			N	-0-			-0-
04	568080 X	432942	-0-	-135138	-0-	432942	2			N	-0-			-0-
05	587016 X	410698	-0-	-176318	-0-	524	1	410174	2	N	-0-			-0-
06	543180 X	363389	-0-	-179791	-0-	498	1	362891	2	N	-0-			-0-
07	523094 X	342944	-0-	-180150	-0-	524	1	342420	2	N	-0-			-0-
CLOUS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297367 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13535 - 20136														
02	260596 X	194945	-0-	-65651	-0-	194945	2			N	-0-			-0-
03	288517 X	199037	-0-	-89480	-0-	199037	2			N	-0-			-0-
04	269310 X	175039	-0-	-94271	-0-	175039	2			N	-0-			-0-
05	255130 X	167803	-0-	-87327	-0-	524	1	167279	2	N	-0-			-0-
06	225930 X	154597	-0-	-71333	-0-	507	1	154090	2	N	-0-			-0-
07	215822 X	148191	-0-	-67631	-0-	524	1	147667	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555											
CLOUD GAS UNIT										WELL #:		5H		RRCID -> 297606		COMPL. DATE 09/05/2024		TOTAL DEPTH 13291		PERF.13460 - 20321	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02		363188 X	222729	-0-	-140459	-0-	222729	2			N	-0-					-0-				
03		402101 X	230784	-0-	-171317	-0-	230784	2			N	-0-					-0-				
04		357060 X	205867	-0-	-151193	-0-	205867	2			N	-0-					-0-				
05		298716 X	193550	-0-	-105166	-0-	524	1	193026	2	N	-0-					-0-				
06		262650 X	173352	-0-	-89298	-0-	507	1	172845	2	N	-0-					-0-				
07		246605 X	165650	-0-	-80955	-0-	524	1	165126	2	N	-0-					-0-				
CLOUD GAS UNIT										WELL #:		7H		RRCID -> 297616		COMPL. DATE 09/05/2024		TOTAL DEPTH 13273		PERF.13645 - 21251	
02		357000 X	258650	-0-	-98350	-0-	258650	2			N	-0-					-0-				
03		395250 X	265036	-0-	-130214	-0-	265036	2			N	-0-					-0-				
04		359910 X	236507	-0-	-123403	-0-	236507	2			N	-0-					-0-				
05		340783 X	223182	-0-	-117601	-0-	524	1	222658	2	N	-0-					-0-				
06		283890 X	198518	-0-	-85372	-0-	507	1	198011	2	N	-0-					-0-				
07		286378 X	187671	-0-	-98707	-0-	524	1	187147	2	N	-0-					-0-				
CLOUD GAS UNIT										WELL #:		6H		RRCID -> 297652		COMPL. DATE 09/05/2024		TOTAL DEPTH 13280		PERF.13585 - 18811	
02		347956 X	219608	-0-	-128348	-0-	219608	2			N	-0-					-0-				
03		385237 X	216672	-0-	-168565	-0-	216672	2			N	-0-					-0-				
04		340170 X	188321	-0-	-151849	-0-	188321	2			N	-0-					-0-				
05		309411 X	173192	-0-	-136219	-0-	524	1	172668	2	N	-0-					-0-				
06		264300 X	149898	-0-	-114402	-0-	507	1	149391	2	N	-0-					-0-				
07		243133 X	137808	-0-	-105325	-0-	524	1	137284	2	N	-0-					-0-				
USA SANDMAN UNIT										WELL #:		1HB		RRCID -> 297778		COMPL. DATE 11/07/2024		TOTAL DEPTH 11598		PERF.11990 - 20985	
02		1115328 X	528842	-0-	-586486	-0-	528842	2			N	-0-					-0-				
03		566722 X	566722	-0-	-0-	-0-	566722	2			N	-0-					-0-				
04		506856 X	506856	-0-	-0-	-0-	506856	2			N	-0-					-0-				
05		586489 X	503444	-0-	-83045	-0-	524	1	502920	2	N	-0-					-0-				
06		567570 X	455887	-0-	-111683	-0-	507	1	455380	2	N	-0-					-0-				
07		585497 X	463510	-0-	-121987	-0-	524	1	462986	2	N	-0-					-0-				
USA FUEL UNIT										WELL #:		1HB		RRCID -> 297845		COMPL. DATE 11/07/2024		TOTAL DEPTH 11724		PERF.12075 - 21970	
02		972171 X	446089	-0-	-526082	-0-	446089	2			N	-0-					-0-				
03		550684 X	457567	-0-	-93117	-0-	457567	2			N	-0-					-0-				
04		532920 X	418520	-0-	-114400	-0-	418520	2			N	-0-					-0-				
05		550684 X	409679	-0-	-141005	-0-	524	1	409155	2	N	-0-					-0-				
06		509100 X	375198	-0-	-133902	-0-	507	1	374691	2	N	-0-					-0-				
07		493892 X	375247	-0-	-118645	-0-	524	1	374723	2	N	-0-					-0-				
WEST IRONOSA										WELL #:		2H		RRCID -> 298206		COMPL. DATE 08/12/2024		TOTAL DEPTH 13721		PERF. N/A	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-				
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-				
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-				
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-				
WEST IRONOSA										WELL #:		3H		RRCID -> 298207		COMPL. DATE 08/21/2024		TOTAL DEPTH 13700		PERF. N/A	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-				
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-				
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-				
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
MARQUETTE-WEST IRONOSA C WELL #: 3H RRCID -> 298312 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 13585 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARQUETTE-WEST IRONOSA A WELL #: 1H RRCID -> 298326 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 13658 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARQUETTE-WEST IRONOSA B WELL #: 2H RRCID -> 298342 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13521 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORONADO-COLUMBUS B WELL #: 2H RRCID -> 298367 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 13595 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORONADO-COLUMBUS A WELL #: 1H RRCID -> 298396 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 13565 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEIR WELL #: 5H RRCID -> 298417 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 13445 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLY-MEIR-PIKE A WELL #: 3H RRCID -> 298550 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 13423 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)															CAPACITY					CNTY: PANOLA														
AETHON ENERGY OPERATING LLC															//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED																			
MEIR															//CONT.// 008555																			
WELL #: 4H															RRCID -> 298624					COMPL. DATE 11/21/2024					TOTAL DEPTH 13439 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
BLY-BYRD A															WELL #: 1H					RRCID -> 298751					COMPL. DATE 11/23/2024					TOTAL DEPTH 13379 PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
BLY-PIKE A															WELL #: 2H					RRCID -> 298794					COMPL. DATE 12/04/2024					TOTAL DEPTH 13388 PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
HARVEY															WELL #: 1HB					RRCID -> 298890					COMPL. DATE 05/12/2025					TOTAL DEPTH 13921 PERF. 14420 - 22227				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
*07	717557 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
SHILOH															WELL #: 3H					RRCID -> 299051					COMPL. DATE 01/25/2025					TOTAL DEPTH 12940 PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
HORST EAST															WELL #: 1H					RRCID -> 299129					COMPL. DATE 03/04/2025					TOTAL DEPTH 14789 PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
ELBRUS															WELL #: 1H					RRCID -> 299132					COMPL. DATE 11/15/2023					TOTAL DEPTH 14117 PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
AETHON ENERGY OPERATING LLC														
SHILOH														
WELL #: 2H RRCID -> 299144 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 12933 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HORST WEST														
WELL #: 1HB RRCID -> 299155 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 14466 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BANANA														
WELL #: 1HB RRCID -> 299156 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 14089 PERF. 14434 - 23620														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	671119 X	NO RPT	-0-	-671119	-0-					N	NO RPT			-0-
SHILOH														
WELL #: 1H RRCID -> 299157 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 12933 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANTERO														
WELL #: 1H RRCID -> 299252 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 17059 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHILOH														
WELL #: 4H RRCID -> 299377 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 12984 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIAMER														
WELL #: 1H RRCID -> 299387 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 17236 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555											
ANTERO-BOLIVAR A			WELL #:		1H	RRCID ->	299390	COMPL. DATE	02/20/2025	TOTAL DEPTH	17274	PERF.	N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RILEY			WELL #:		1H	RRCID ->	299401	COMPL. DATE	03/10/2025	TOTAL DEPTH	12999	PERF.	N/A			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CONGO UNIT			WELL #:		1HB	RRCID ->	299437	COMPL. DATE	04/30/2025	TOTAL DEPTH	15291	PERF.	N/A			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA BOONE			WELL #:		1H	RRCID ->	299469	COMPL. DATE	05/09/2025	TOTAL DEPTH	13241	PERF.	N/A			
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOGAN			WELL #:		3H	RRCID ->	299661	COMPL. DATE	06/06/2025	TOTAL DEPTH	16131	PERF.	N/A			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ELBRUS			WELL #:		3H	RRCID ->	299683	COMPL. DATE	05/11/2025	TOTAL DEPTH	16058	PERF.	N/A			
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CONGO UNIT			WELL #:		2HB	RRCID ->	299733	COMPL. DATE	06/13/2025	TOTAL DEPTH	15470	PERF.	N/A			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA BL			WELL #:		3HB	RRCID ->	299736	COMPL. DATE	07/04/2025	TOTAL DEPTH	12857	PERF.	N/A			
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA BL			WELL #:		2H	RRCID ->	299737	COMPL. DATE	06/12/2025	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	N/A			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA BL			WELL #:		4H	RRCID ->	299738	COMPL. DATE	06/25/2025	TOTAL DEPTH	13217	PERF.	N/A			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA																			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555																																							
USA BOONE										WELL #: 2HB										RRCID -> 299753										COMPL. DATE 06/15/2025										TOTAL DEPTH 12860 PERF. N/A									
M	0		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		(I) LIFT		(L) MONTHLY STATUS		(CODE) CUMU STATUS		* (-) UNDERAGE		* AMT		* DISPOSITIONS		* AMT		* CODE		C M		COND PROD		* DISPOSITIONS		* AMT		* CODE		* AMT		* CODE		EOM BALANCE										
06	SHUT IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT												-0-										
07	SHUT IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-												
ANKY-ACLCO HAY B										WELL #: 2HB										RRCID -> 299758										COMPL. DATE 07/05/2025										TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A									
07	SHUT IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-												
USA BOONE										WELL #: 4HB										RRCID -> 299801										COMPL. DATE 06/29/2025										TOTAL DEPTH 12817 PERF. N/A									
06	SHUT IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-												
07	SHUT IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467																																							
YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 8										RRCID -> 244541										COMPL. DATE 01/28/2009										TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159									
02	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-												
03	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-														
04	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-														
05	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-														
06	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-														
07	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-														
CUNNINGHAM										WELL #: 4										RRCID -> 246143										COMPL. DATE 10/18/2008										TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435									
02	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-														
03	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-														
04	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-														
05	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-														
06	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-														
07	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-														
TATUM										WELL #: 1										RRCID -> 256320										COMPL. DATE 01/10/2010										TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650									
02	1318 N		1318		-0-		-0-		-0-		-0-		1318		3										N		-0-								130														
03	1395 N		940		-0-		-455		-0-		-0-		940		3										N		-0-								130														
04	2738 N		2738		-0-		-0-		-0-		-0-		2717		3		21		9						N		19						149																
05	3100 N		5164		-0-		2064		-0-		2064		5157		3		7		9						N		6						155																
06	3000 N		5894		-0-		2894		-0-		4958		5892		3		2		9						N		2						157																
07	3100 N		4964		-0-		1864		-0-		6822		4964		3										N		-0-						157																
WIENER ESTATE D DEEP										WELL #: 1										RRCID -> 257450										COMPL. DATE 07/15/2010										TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685									
02	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-														
03	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-														
04	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-														
05	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-														
06	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-														
07	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-								-0-														

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY				CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																	
WIENER ESTATE C																	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
ARMOR RESOURCES LLC 031587																			
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060																			
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BLUE DOME OPERATING, LLC 076741																			
JOHN B. GRIMES WELL #: 1H RRCID -> 291861 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11153 - 21158																			
02	98168 X	92577	-0-	-5591	-0-	92577	3			N	-0-								-0-
03	108407 X	91851	-0-	-16556	-0-	91851	3			N	-0-								-0-
04	104820 X	82778	-0-	-22042	-0-	82778	3			N	-0-								-0-
05	108314 X	82692	-0-	-25622	-0-	82692	3			N	-0-								-0-
06	104400 X	78484	-0-	-25916	-0-	78484	3			N	-0-								-0-
07	102486 X	76512	-0-	-25974	-0-	76512	3			N	-0-								-0-
JOHN B. GRIMES EAST WELL #: 2H RRCID -> 291862 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11202 - 21207																			
02	83636 X	65832	-0-	-17804	-0-	65832	3			N	-0-								-0-
03	91109 X	77949	-0-	-13160	-0-	77949	3			N	-0-								-0-
04	79830 X	74914	-0-	-4916	-0-	74914	3			N	-0-								-0-
05	81282 X	74612	-0-	-6670	-0-	74612	3			N	-0-								-0-
06	75420 X	70625	-0-	-4795	-0-	70625	3			N	-0-								-0-
07	77934 X	69842	-0-	-8092	-0-	69842	3			N	-0-								-0-
BRYSON-RUDD EAST WELL #: 2H RRCID -> 293311 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11256 - 19268																			
02	92848 X	73198	-0-	-19650	-0-	73198	3			N	-0-								-0-
03	95325 X	78880	-0-	-16445	-0-	78880	3			N	-0-								-0-
04	88500 X	68271	-0-	-20229	-0-	68271	3			N	-0-								-0-
05	87730 X	73261	-0-	-14469	-0-	73261	3			N	-0-								-0-
06	78420 X	71180	-0-	-7240	-0-	71180	3			N	-0-								-0-
07	81034 X	72897	-0-	-8137	-0-	72897	3			N	-0-								-0-
BRYSON-RUDD WELL #: 1H RRCID -> 293345 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11070 - 18505																			
02	67060 X	55793	-0-	-11267	-0-	55793	3			N	-0-								-0-
03	71269 X	60635	-0-	-10634	-0-	60635	3			N	-0-								-0-
04	65850 X	55492	-0-	-10358	-0-	55492	3			N	-0-								-0-
05	64883 X	55343	-0-	-9540	-0-	55343	3			N	-0-								-0-
06	62640 X	52359	-0-	-10281	-0-	52359	3			N	-0-								-0-
07	61783 X	52714	-0-	-9069	-0-	52714	3			N	-0-								-0-
TILLER WEST WELL #: 1H RRCID -> 293900 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11342 - 21485																			
02	0 W	132184	-0-	132184	4298601	132184	3			N	-0-								-0-
03	0 W	135721	-0-	135721	4434322	135721	3			N	-0-								-0-
04	0 W	121438	-0-	121438	4555760	121438	3			N	-0-								-0-
05	0 W	118501	-0-	118501	4674261	118501	3			N	-0-								-0-
06	0 W	110873	-0-	110873	4785134	110873	3			N	-0-								-0-
07	0 W	109770	-0-	109770	4894904	109770	3			N	-0-								-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)												CAPACITY				CNTY: PANOLA							
BLUE DOME OPERATING, LLC												//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED											
TILLER SHELBY												//CONT.// 076741											
WELL #: 3H												RRCID -> 294190				COMPL. DATE 01/11/2023				TOTAL DEPTH 11129 PERF.11085 - 20284			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	0 W	127491	-0-		127491	4323639		127491	3				N	-0-						-0-			
03	0 W	131382	-0-		131382	4455021		131382	3				N	-0-						-0-			
04	0 W	119679	-0-		119679	4574700		119679	3				N	-0-						-0-			
05	0 W	118245	-0-		118245	4692945		118245	3				N	-0-						-0-			
06	0 W	108843	-0-		108843	4801788		108843	3				N	-0-						-0-			
07	0 W	106135	-0-		106135	4907923		106135	3				N	-0-						-0-			
TILLER EAST					WELL #: 4H				RRCID -> 294191				COMPL. DATE 01/11/2023				TOTAL DEPTH 11080 PERF.11239 - 20186						
02	0 W	77074	-0-		77074	2407931		77074	3				N	-0-						-0-			
03	0 W	85999	-0-		85999	2493930		85999	3				N	-0-						-0-			
04	0 W	77571	-0-		77571	2571501		77571	3				N	-0-						-0-			
05	0 W	76310	-0-		76310	2647811		76310	3				N	-0-						-0-			
06	0 W	69902	-0-		69902	2717713		69902	3				N	-0-						-0-			
07	0 W	68950	-0-		68950	2786663		68950	3				N	-0-						-0-			
TILLER BIRDWELL					WELL #: 2H				RRCID -> 294246				COMPL. DATE 01/11/2023				TOTAL DEPTH 11048 PERF.11204 - 21393						
02	0 W	147084	-0-		147084	4543312		147084	3				N	-0-						-0-			
03	0 W	152680	-0-		152680	4695992		152680	3				N	-0-						-0-			
04	0 W	135623	-0-		135623	4831615		135623	3				N	-0-						-0-			
05	0 W	135227	-0-		135227	4966842		135227	3				N	-0-						-0-			
06	0 W	125812	-0-		125812	5092654		125812	3				N	-0-						-0-			
07	0 W	120851	-0-		120851	5213505		120851	3				N	-0-						-0-			
BOWLES ENERGY, INC.					084097																		
MAY UNIT					WELL #: 1				RRCID -> 247188				COMPL. DATE 10/28/2008				TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471						
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						8			
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						8			
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			8	1		-0-			
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
BPX OPERATING COMPANY					085408																		
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A"					WELL #: 1H				RRCID -> 262169				COMPL. DATE 09/28/2011				TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252						
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-		1118	1	3026	2	Y	-0-							-0-			
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-		1178	1	3652	2	Y	-0-							-0-			
*04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-		1017	1	3284	2	Y	-0-							-0-			
05	4588	X	4530	-0-	-58	-0-		1103	1	3427	2	Y	-0-							-0-			
06	4680	X	4355	-0-	-325	-0-		1072	1	3283	2	Y	-0-							-0-			
07	4836	X	4473	-0-	-363	-0-		1151	1	3322	2	Y	-0-							-0-			
HAY, H. NELSON					WELL #: 1H				RRCID -> 263908				COMPL. DATE 02/28/2011				TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844						
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-							N	-0-						-0-			
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-							N	-0-						-0-			
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-							N	-0-						-0-			
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-							N	-0-						-0-			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	902	1	2402	2	Y	-0-			-0-
03	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	811	1	2402	2	Y	-0-			-0-
*04	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	910	1	2935	2	Y	-0-			-0-
05	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	989	1	3087	2	Y	-0-			-0-
06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	932	1	2873	2	Y	-0-			-0-
07	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	936	1	2994	2	Y	-0-			-0-

SARGE UNIT				WELL #:	1HR	RRCID -> 265935	COMPL. DATE 08/28/2012	TOTAL	DEPTH 15828	PERF.15931	- 21031			
02	22767 X	22767	-0-	-0-	-0-	22767	2		N	-0-				-0-
03	13430 X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2		N	-0-				-0-
04	15990 X	14613	-0-	-1377	-0-	14613	2		N	-0-				-0-
05	16523 X	9497	-0-	-7026	-0-	9497	2		N	-0-				-0-
06	15990 X	15721	-0-	-269	-0-	15721	2		N	-0-				-0-
07	16523 X	10896	-0-	-5627	-0-	10896	2		N	-0-				-0-

ACLCO HAY GU				WELL #:	1H	RRCID -> 267038	COMPL. DATE 04/27/2013	TOTAL	DEPTH 15797	PERF.15737	- 20698			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RUSK 593 A				WELL #:	1H	RRCID -> 267087	COMPL. DATE 02/06/2013	TOTAL	DEPTH 12779	PERF.13095	- 16747			
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	511	1	707	2	Y	-0-			-0-
03	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	351	1	1066	2	Y	-0-			-0-
*04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	360	1	1213	2	Y	-0-			-0-
05	1364 N	908	-0-	-456	-0-	253	1	655	2	Y	-0-			-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	357	1	1045	2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1179	-0-	-433	-0-	277	1	902	2	Y	-0-			-0-

RED RIVER GAS UNIT "A"				WELL #:	1H	RRCID -> 267291	COMPL. DATE 08/28/2012	TOTAL	DEPTH 12806	PERF.13281	- 16745			
02	4284 X	2101	-0-	-2183	-0-	480	1	1621	2	Y	-0-			-0-
03	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	1408	1	4557	2	Y	-0-			-0-
*04	4770 X	4434	-0-	-336	-0-	1086	1	3348	2	Y	-0-			-0-
05	4929 X	4434	-0-	-495	-0-	1079	1	3355	2	Y	-0-			-0-
06	5760 X	4143	-0-	-1617	-0-	1008	1	3135	2	Y	-0-			-0-
07	5952 X	4411	-0-	-1541	-0-	1111	1	3300	2	Y	-0-			-0-

RED RIVER GAS UNIT B				WELL #:	1H	RRCID -> 267292	COMPL. DATE 08/28/2012	TOTAL	DEPTH 12666	PERF.13106	- 17371			
02	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	1271	1	3666	2	Y	-0-			-0-
03	5456 X	5335	-0-	-121	-0-	1271	1	4064	2	Y	-0-			-0-
*04	5280 X	4953	-0-	-327	-0-	1143	1	3810	2	Y	-0-			-0-
05	5456 X	5010	-0-	-446	-0-	1210	1	3800	2	Y	-0-			-0-
06	5280 X	4866	-0-	-414	-0-	1184	1	3682	2	Y	-0-			-0-
07	5456 X	4993	-0-	-463	-0-	1270	1	3723	2	Y	-0-			-0-

RUSK 593 B				WELL #:	1H	RRCID -> 267687	COMPL. DATE 08/10/2013	TOTAL	DEPTH 12773	PERF.12835	- 17202			
02	3304 X	2334	-0-	-970	-0-	824	1	1510	2	Y	-0-			-0-
03	4619 X	2620	-0-	-1999	-0-	636	1	1984	2	Y	-0-			-0-
*04	4470 X	4229	-0-	-241	-0-	956	1	3273	2	Y	-0-			-0-
05	4619 X	4244	-0-	-375	-0-	1020	1	3224	2	Y	-0-			-0-
06	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	918	1	2886	2	Y	-0-			-0-
07	4371 X	3716	-0-	-655	-0-	911	1	2805	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408															
ACLCO HAY G.U. 2			WELL #: 1H			RRCID -> 279368	COMPL. DATE 02/03/2015	TOTAL	DEPTH 15344	PERF.15803	- 19474							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	121470 X	121470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121470	2			N	-0-					-0-
03	122448 X	122448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122448	2			N	-0-					-0-
04	45104 X	45104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45104	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	74589 X	74589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74589	2			N	-0-					-0-
07	45988 X	45988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45988	2			N	-0-					-0-
BP WOMBAT DRILLING UNIT					WELL #: 1H			RRCID -> 281389	COMPL. DATE 04/19/2016	TOTAL	DEPTH 14238	PERF.14047	- 22068					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2025																		
BP WOMBAT DRILLING UNIT					WELL #: 2H			RRCID -> 281752	COMPL. DATE 04/19/2016	TOTAL	DEPTH 14176	PERF.13928	- 21304					
02	8120 X	749	-0-	-7371	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
03	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11064	3			Y	-0-					-0-
04	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8283	3			Y	-0-					-0-
05	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7780	3			Y	-0-					-0-
06	8700 X	7435	-0-	-1265	-0-	-0-	-0-	7435	3			Y	-0-					-0-
07	8990 X	7646	-0-	-1344	-0-	-0-	-0-	7646	3			Y	-0-					-0-
WALKER SU J					WELL #: 1H			RRCID -> 282394	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL	DEPTH 14777	PERF.14676	- 21908					
02	33096 X	27963	-0-	-5133	-0-	-0-	-0-	27963	3			N	-0-					-0-
03	34813 X	28877	-0-	-5936	-0-	-0-	-0-	28877	3			N	-0-					-0-
04	31920 X	28075	-0-	-3845	-0-	-0-	-0-	28075	3			N	-0-					-0-
05	32023 X	27770	-0-	-4253	-0-	-0-	-0-	27770	3			N	-0-					-0-
06	30420 X	28485	-0-	-1935	-0-	-0-	-0-	28485	3			N	-0-					-0-
07	30969 X	30341	-0-	-628	-0-	-0-	-0-	30341	3			N	-0-					-0-
TREX GAS UNIT					WELL #: 1H			RRCID -> 282658	COMPL. DATE 11/27/2016	TOTAL	DEPTH 16251	PERF.15754	- 22936					
02	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DINO GAS UNIT					WELL #: 1H			RRCID -> 283196	COMPL. DATE 04/11/2017	TOTAL	DEPTH 15713	PERF.14945	- 21211					
02	60614 X	60614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60614	3			N	-0-					-0-
03	50410 X	50410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50410	3			N	-0-					-0-
04	37170 X	37170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37170	3			N	-0-					-0-
05	37293 X	2495	-0-	-34798	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
06	45335 X	45335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45335	3			N	-0-					-0-
07	39661 X	39661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39661	3			N	-0-					-0-
WALLABY GAS UNIT					WELL #: 2H			RRCID -> 283217	COMPL. DATE 07/27/2017	TOTAL	DEPTH 14178	PERF.13640	- 22261					
02	20440 X	18240	-0-	-2200	-0-	-0-	-0-	18240	2			Y	-0-					-0-
03	22630 X	19679	-0-	-2951	-0-	-0-	-0-	19679	2			Y	-0-					-0-
04	21390 X	18925	-0-	-2465	-0-	-0-	-0-	18925	2			Y	-0-					-0-
05	20181 X	19252	-0-	-929	-0-	-0-	-0-	19252	2			Y	-0-					-0-
06	19530 X	18499	-0-	-1031	-0-	-0-	-0-	18499	2			Y	-0-					-0-
07	20181 X	18751	-0-	-1430	-0-	-0-	-0-	18751	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	19292 X	17489	-0-	-1803	-0-	17489	2			Y	-0-			-0-
03	21359 X	18916	-0-	-2443	-0-	18916	2			Y	-0-			-0-
04	20550 X	17401	-0-	-3149	-0-	17401	2			Y	-0-			-0-
05	20150 X	17654	-0-	-2496	-0-	17654	2			Y	-0-			-0-
06	19200 X	16842	-0-	-2358	-0-	16842	2			Y	-0-			-0-
07	19375 X	17955	-0-	-1420	-0-	17955	2			Y	-0-			-0-
KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181														
02	24136 X	21086	-0-	-3050	-0-	21086	2			Y	-0-			-0-
03	26722 X	23807	-0-	-2915	-0-	23807	2			Y	-0-			-0-
04	25860 X	22571	-0-	-3289	-0-	22571	2			Y	-0-			-0-
05	25296 X	23224	-0-	-2072	-0-	23224	2			Y	-0-			-0-
06	23250 X	22267	-0-	-983	-0-	22267	2			Y	-0-			-0-
07	23808 X	23032	-0-	-776	-0-	23032	2			Y	-0-			-0-
TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341														
02	22092 X	20715	-0-	-1377	-0-	20715	2			Y	-0-			-0-
03	24459 X	22258	-0-	-2201	-0-	22258	2			Y	-0-			-0-
04	23370 X	21577	-0-	-1793	-0-	21577	2			Y	-0-			-0-
05	22940 X	21331	-0-	-1609	-0-	21331	2			Y	-0-			-0-
06	22200 X	20446	-0-	-1754	-0-	20446	2			Y	-0-			-0-
07	22940 X	21254	-0-	-1686	-0-	21254	2			Y	-0-			-0-
TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900														
02	22400 X	20424	-0-	-1976	-0-	20424	2			Y	-0-			-0-
03	24955 X	22267	-0-	-2688	-0-	22267	2			Y	-0-			-0-
*04	24150 X	22221	-0-	-1929	-0-	22221	2			Y	-0-			-0-
05	24955 X	22910	-0-	-2045	-0-	22910	2			Y	-0-			-0-
06	22590 X	21485	-0-	-1105	-0-	21485	2			Y	-0-			-0-
07	22971 X	20513	-0-	-2458	-0-	20513	2			Y	-0-			-0-
BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732														
02	12768 X	9965	-0-	-2803	-0-	9965	3			N	-0-			-0-
03	13981 X	13420	-0-	-561	-0-	13420	3			N	-0-			-0-
04	16065 X	16065	-0-	-0-	-0-	16065	3			N	-0-			-0-
05	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	17542	3			N	-0-			-0-
06	16904 X	16904	-0-	-0-	-0-	16904	3			N	-0-			-0-
07	17337 X	17337	-0-	-0-	-0-	17337	3			N	-0-			-0-
BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732														
02	21868 X	16452	-0-	-5416	-0-	16452	3			N	-0-			-0-
03	23808 X	23191	-0-	-617	-0-	23191	3			N	-0-			-0-
04	22710 X	20048	-0-	-2662	-0-	20048	3			N	-0-			-0-
05	22692 X	19115	-0-	-3577	-0-	19115	3			N	-0-			-0-
06	22440 X	17807	-0-	-4633	-0-	17807	3			N	-0-			-0-
07	23188 X	19162	-0-	-4026	-0-	19162	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	36355 X	36355	-0-	-0-	-0-	36355 2			N	-0-				-0-
03	35917 X	35917	-0-	-0-	-0-	35917 2			N	-0-				-0-
04	35157 X	35157	-0-	-0-	-0-	35157 2			N	-0-				-0-
05	34189 X	34189	-0-	-0-	-0-	34189 2			N	-0-				-0-
06	33837 X	33837	-0-	-0-	-0-	33837 2			N	-0-				-0-
07	35194 X	35194	-0-	-0-	-0-	35194 2			N	-0-				-0-
TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228														
02	12320 X	11518	-0-	-802	-0-	11518 2			N	-0-				-0-
03	13640 X	12225	-0-	-1415	-0-	12225 2			N	-0-				-0-
*04	13200 X	11713	-0-	-1487	-0-	11713 2			N	-0-				-0-
05	12958 X	11946	-0-	-1012	-0-	11946 2			N	-0-				-0-
06	12450 X	4805	-0-	-7645	-0-	4805 2			N	-0-				-0-
07	12741 X	10249	-0-	-2492	-0-	10249 2			N	-0-				-0-
PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959														
02	21413 X	21413	-0-	-0-	-0-	21413 2			N	-0-				-0-
03	23002 X	21583	-0-	-1419	-0-	21583 2			N	-0-				-0-
04	25260 X	23013	-0-	-2247	-0-	23013 2			N	-0-				-0-
05	26102 X	21916	-0-	-4186	-0-	21916 2			N	-0-				-0-
06	25260 X	20620	-0-	-4640	-0-	20620 2			N	-0-				-0-
07	23777 X	21388	-0-	-2389	-0-	21388 2			N	-0-				-0-
UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760														
02	57664 X	57664	-0-	-0-	-0-	57664 3			N	-0-				-0-
03	55190 X	55190	-0-	-0-	-0-	55190 3			N	-0-				-0-
04	44525 X	44525	-0-	-0-	-0-	44525 3			N	-0-				-0-
05	39621 X	39621	-0-	-0-	-0-	39621 3			N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223														
02	53179 X	53179	-0-	-0-	-0-	53179 3			N	-0-				-0-
03	49897 X	49897	-0-	-0-	-0-	49897 3			N	-0-				-0-
04	41291 X	41291	-0-	-0-	-0-	41291 3			N	-0-				-0-
05	41350 X	41350	-0-	-0-	-0-	41350 3			N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521													
02	27188 X	23251	-0-	-3937	-0-	23251	2				N	-0-	-0-
03	30039 X	26953	-0-	-3086	-0-	26953	2				N	-0-	-0-
*04	29070 X	25392	-0-	-3678	-0-	25392	2				N	-0-	-0-
05	28427 X	26643	-0-	-1784	-0-	26643	2				N	-0-	-0-
06	27510 X	22638	-0-	-4872	-0-	22638	2				N	-0-	-0-
07	30826 X	30826	-0-	-0-	-0-	30826	2				N	-0-	-0-
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528													
*08	47318 X	47318	-0-	-0-	-0-	47318	2				N	-0-	-0-
*09	42945 X	42945	-0-	-0-	-0-	42945	2				N	-0-	-0-
10	42973 X	42973	-0-	-0-	-0-	42973	2				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	115897 X	115897	-0-	-0-	-0-	115897	1				N	-0-	-0-
01	112294 X	112294	-0-	-0-	-0-	112294	3				N	-0-	-0-
02	98963 X	98963	-0-	-0-	-0-	98963	3				N	-0-	-0-
03	104373 X	104373	-0-	-0-	-0-	104373	3				N	-0-	-0-
*04	32957 X	32957	-0-	-0-	-0-	32957	2				N	-0-	-0-
05	100216 X	100216	-0-	-0-	-0-	100216	3				N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562													
*08	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2				N	-0-	-0-
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2				N	-0-	-0-
10	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	53569 X	53569	-0-	-0-	-0-	53427	1	142	3		N	-0-	-0-
01	53421 X	53421	-0-	-0-	-0-	53421	3				N	-0-	-0-
02	48211 X	48211	-0-	-0-	-0-	48211	3				N	-0-	-0-
03	51827 X	51827	-0-	-0-	-0-	51827	3				N	-0-	-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	48721 X	48721	-0-	-0-	-0-	48721	3				N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107													
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	60900 X	53174	-0-	-7726	-0-	53174	2			N	-0-			-0-
03	67425 X	53059	-0-	-14366	-0-	53059	2			N	-0-			-0-
04	61110 X	8982	-0-	-52128	-0-	8982	2			N	-0-			-0-
05	63147 X	-0-	-0-	-63147	-0-					N	-0-			-0-
06	59880 X	33346	-0-	-26534	-0-	33346	2			N	-0-			-0-
07	82985 X	82985	-0-	-0-	-0-	82985	2			N	-0-			-0-
KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914														
*08	95197 X	95197	-0-	-0-	-0-	95197	2			N	-0-			-0-
*09	85571 X	85571	-0-	-0-	-0-	85571	2			N	-0-			-0-
10	87407 X	87407	-0-	-0-	-0-	87407	2			N	-0-			-0-
11	83106 X	83106	-0-	-0-	-0-	83106	2			N	-0-			-0-
12	83150 X	83150	-0-	-0-	-0-	83150	2			N	-0-			-0-
01	80089 X	80089	-0-	-0-	-0-	80089	2			N	-0-			-0-
02	70094 X	70094	-0-	-0-	-0-	70094	2			N	-0-			-0-
03	64933 X	64933	-0-	-0-	-0-	64933	2			N	-0-			-0-
*04	51942 X	51942	-0-	-0-	-0-	51942	2			N	-0-			-0-
05	55056 X	55056	-0-	-0-	-0-	55056	2			N	-0-			-0-
06	70381 X	70381	-0-	-0-	-0-	70381	2			N	-0-			-0-
07	93057 X	93057	-0-	-0-	-0-	93057	2			N	-0-			-0-
KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613														
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117														
02	29372 X	18113	-0-	-11259	-0-	18113	2			N	-0-			-0-
03	31186 X	20275	-0-	-10911	-0-	20275	2			N	-0-			-0-
04	32940 X	26210	-0-	-6730	-0-	26210	2			N	-0-			-0-
05	34038 X	26552	-0-	-7486	-0-	26552	2			N	-0-			-0-
06	32940 X	21675	-0-	-11265	-0-	21675	2			N	-0-			-0-
07	27094 X	25687	-0-	-1407	-0-	25687	2			N	-0-			-0-
WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645														
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500														
02	74984 X	70753	-0-	-4231	-0-	70753	2			N	-0-			-0-
03	81406 X	74442	-0-	-6964	-0-	74442	2			N	-0-			-0-
04	77400 X	70606	-0-	-6794	-0-	70606	2			N	-0-			-0-
05	79267 X	65713	-0-	-13554	-0-	65713	2			N	-0-			-0-
06	76710 X	63803	-0-	-12907	-0-	63803	2			N	-0-			-0-
07	78337 X	67278	-0-	-11059	-0-	67278	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY															
KOALA GAS UNIT															
WELL #: 6HB RRCID -> 285441															
COMPL. DATE 08/30/2018															
TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	40124 X	35349	-0-	-4775	-0-	35349	2			N	-0-				-0-
03	43834 X	38444	-0-	-5390	-0-	38444	2			N	-0-				-0-
*04	41670 X	36017	-0-	-5653	-0-	36017	2			N	-0-				-0-
05	41168 X	35630	-0-	-5538	-0-	35630	2			N	-0-				-0-
06	38610 X	33924	-0-	-4686	-0-	33924	2			N	-0-				-0-
07	39122 X	34486	-0-	-4636	-0-	34486	2			N	-0-				-0-
TITAN GAS UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 285499															
COMPL. DATE 06/09/2018															
TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WALLABY GAS UNIT															
WELL #: 4HB RRCID -> 285663															
COMPL. DATE 03/04/2019															
TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015															
02	41440 X	34214	-0-	-7226	-0-	34214	2			N	-0-				-0-
03	45260 X	36320	-0-	-8940	-0-	36320	2			N	-0-				-0-
*04	42270 X	34995	-0-	-7275	-0-	34995	2			N	-0-				-0-
05	41044 X	35063	-0-	-5981	-0-	35063	2			N	-0-				-0-
06	37740 X	32747	-0-	-4993	-0-	32747	2			N	-0-				-0-
07	37882 X	33071	-0-	-4811	-0-	33071	2			N	-0-				-0-
PROTEUS GAS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 285759															
COMPL. DATE 09/14/2018															
TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548															
02	46900 X	43246	-0-	-3654	-0-	43246	2			N	-0-				-0-
03	51026 X	44249	-0-	-6777	-0-	44249	2			N	-0-				-0-
04	47610 X	43325	-0-	-4285	-0-	43325	2			N	-0-				-0-
05	49166 X	34977	-0-	-14189	-0-	34977	2			N	-0-				-0-
06	71330 X	71330	-0-	-0-	-0-	71330	2			N	-0-				-0-
07	83857 X	83857	-0-	-0-	-0-	83857	2			N	-0-				-0-
TREX GAS UNIT															
WELL #: 3HB RRCID -> 285828															
COMPL. DATE 10/22/2018															
TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956															
02	50008 X	37390	-0-	-12618	-0-	37390	2			N	-0-				-0-
03	49724 X	26521	-0-	-23203	-0-	26521	2			N	-0-				-0-
04	42330 X	29582	-0-	-12748	-0-	29582	2			N	-0-				-0-
05	43741 X	12464	-0-	-31277	-0-	12464	2			N	-0-				-0-
06	42330 X	36953	-0-	-5377	-0-	36953	2			N	-0-				-0-
07	41385 X	32579	-0-	-8806	-0-	32579	2			N	-0-				-0-
VELO GAS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 285908															
COMPL. DATE 11/12/2018															
TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TREX GAS UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 286032															
COMPL. DATE 11/26/2018															
TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325															
02	53997 X	53997	-0-	-0-	-0-	53997	2			N	-0-				-0-
03	46865 X	46865	-0-	-0-	-0-	46865	2			N	-0-				-0-
04	41840 X	41840	-0-	-0-	-0-	41840	2			N	-0-				-0-
05	46052 X	46052	-0-	-0-	-0-	46052	2			N	-0-				-0-
06	40186 X	40186	-0-	-0-	-0-	40186	2			N	-0-				-0-
07	41895 X	41895	-0-	-0-	-0-	41895	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED							
TREX GAS UNIT										//CONT.// 085408									
WELL #: 2HB										RRCID -> 286033		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 14580		PERF.15415 - 22824			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
VELO GAS UNIT										WELL #: 1HB		RRCID -> 286046		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 15592		PERF.15168 - 22032	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
TITAN GAS UNIT										WELL #: 2HR		RRCID -> 286873		COMPL. DATE 12/23/2018		TOTAL DEPTH 15866		PERF.15667 - 23063	
02	37975 X	37975	-0-	-0-	-0-	-0-	37975	2		N	-0-				-0-				
03	30210 X	30210	-0-	-0-	-0-	-0-	30210	2		N	-0-				-0-				
04	32232 X	32232	-0-	-0-	-0-	-0-	32232	2		N	-0-				-0-				
05	36679 X	36679	-0-	-0-	-0-	-0-	36679	2		N	-0-				-0-				
06	34659 X	34659	-0-	-0-	-0-	-0-	34659	2		N	-0-				-0-				
07	34025 X	34025	-0-	-0-	-0-	-0-	34025	2		N	-0-				-0-				
DRACOREX GAS UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 286925		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 15623		PERF.15824 - 22578	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
DRACOREX GAS UNIT										WELL #: 2HB		RRCID -> 286945		COMPL. DATE 01/18/2019		TOTAL DEPTH 15234		PERF.15335 - 22091	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
ROCKIES GAS UNIT										WELL #: 4HB		RRCID -> 286977		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 16107		PERF.16362 - 23700	
02	31332 X	27787	-0-	-3545	-0-	-0-	27787	2		N	-0-				-0-				
03	26102 X	19801	-0-	-6301	-0-	-0-	19801	2		N	-0-				-0-				
04	29460 X	21858	-0-	-7602	-0-	-0-	21858	2		N	-0-				-0-				
05	34290 X	34290	-0-	-0-	-0-	-0-	34290	2		N	-0-				-0-				
06	29760 X	26279	-0-	-3481	-0-	-0-	26279	2		N	-0-				-0-				
07	30752 X	14175	-0-	-16577	-0-	-0-	14175	2		N	-0-				-0-				
TITAN GAS UNIT										WELL #: 2HB		RRCID -> 287178		COMPL. DATE 03/14/2019		TOTAL DEPTH 15561		PERF.15308 - 23328	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	36232 X	27862	-0-	-8370	-0-	27862	3			N	-0-			-0-
03	39711 X	37103	-0-	-2608	-0-	37103	3			N	-0-			-0-
04	38430 X	32148	-0-	-6282	-0-	32148	3			N	-0-			-0-
05	38657 X	31479	-0-	-7178	-0-	31479	3			N	-0-			-0-
06	36300 X	30229	-0-	-6071	-0-	30229	3			N	-0-			-0-
07	37107 X	30945	-0-	-6162	-0-	30945	3			N	-0-			-0-
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562														
02	49172 X	49172	-0-	-0-	-0-	49172	2			N	-0-			-0-
03	52038 X	52038	-0-	-0-	-0-	52038	2			N	-0-			-0-
04	50978 X	50978	-0-	-0-	-0-	50978	2			N	-0-			-0-
05	50300 X	50300	-0-	-0-	-0-	50300	2			N	-0-			-0-
06	47229 X	47229	-0-	-0-	-0-	47229	2			N	-0-			-0-
07	48362 X	48362	-0-	-0-	-0-	48362	2			N	-0-			-0-
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307														
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KANGA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287680 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 14081 PERF.13976 - 22642														
02	107943 X	107943	-0-	-0-	-0-	107943	2			N	-0-			-0-
03	116212 X	116212	-0-	-0-	-0-	116212	2			N	-0-			-0-
04	110141 X	110141	-0-	-0-	-0-	110141	2			N	-0-			-0-
05	110452 X	110452	-0-	-0-	-0-	110452	2			N	-0-			-0-
06	104285 X	104285	-0-	-0-	-0-	104285	2			N	-0-			-0-
07	105820 X	105820	-0-	-0-	-0-	105820	2			N	-0-			-0-
KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428														
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TTOPS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547														
02	403788 X	403788	-0-	-0-	-0-	403788	2			N	-0-			-0-
03	434914 X	434914	-0-	-0-	-0-	434914	2			N	-0-			-0-
04	384904 X	384904	-0-	-0-	-0-	384904	2			N	-0-			-0-
05	188647 X	188647	-0-	-0-	-0-	188647	2			N	-0-			-0-
06	81732 X	81732	-0-	-0-	-0-	81732	2			N	-0-			-0-
07	67178 X	67178	-0-	-0-	-0-	67178	2			N	-0-			-0-
DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234														
02	22365 X	22365	-0-	-0-	-0-	22365	2			N	-0-			-0-
03	24223 X	24223	-0-	-0-	-0-	24223	2			N	-0-			-0-
04	23000 X	23000	-0-	-0-	-0-	23000	2			N	-0-			-0-
05	23150 X	23150	-0-	-0-	-0-	23150	2			N	-0-			-0-
06	21427 X	21427	-0-	-0-	-0-	21427	2			N	-0-			-0-
07	22018 X	22018	-0-	-0-	-0-	22018	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	25648 X	21002	-0-	-4646	-0-	21002	2			N	-0-				-0-
03	27249 X	21788	-0-	-5461	-0-	21788	2			N	-0-				-0-
04	24450 X	20098	-0-	-4352	-0-	20098	2			N	-0-				-0-
05	24459 X	21830	-0-	-2629	-0-	21830	2			N	-0-				-0-
06	23400 X	19343	-0-	-4057	-0-	19343	2			N	-0-				-0-
07	23250 X	19925	-0-	-3325	-0-	19925	2			N	-0-				-0-
ALLOSaurus GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 288367 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15921 - 23941															
02	42628 X	42628	-0-	-0-	-0-	42628	2			N	-0-				-0-
03	46401 X	46401	-0-	-0-	-0-	46401	2			N	-0-				-0-
04	45931 X	45931	-0-	-0-	-0-	45931	2			N	-0-				-0-
05	46469 X	46469	-0-	-0-	-0-	46469	2			N	-0-				-0-
06	43871 X	43871	-0-	-0-	-0-	43871	2			N	-0-				-0-
07	43336 X	43336	-0-	-0-	-0-	43336	2			N	-0-				-0-
KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402															
02	46816 X	39903	-0-	-6913	-0-	39903	2			N	-0-				-0-
03	50747 X	43515	-0-	-7232	-0-	43515	2			N	-0-				-0-
*04	49110 X	40902	-0-	-8208	-0-	40902	2			N	-0-				-0-
05	47523 X	41140	-0-	-6383	-0-	41140	2			N	-0-				-0-
06	44190 X	38869	-0-	-5321	-0-	38869	2			N	-0-				-0-
07	44175 X	39266	-0-	-4909	-0-	39266	2			N	-0-				-0-
ALLOSaurus GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3HB RRCID -> 288540 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15284 PERF.15675 - 22820															
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CALLISTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288578 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13681 - 22692															
02	22064 X	21648	-0-	-416	-0-	21648	2			N	-0-				-0-
03	22909 X	20051	-0-	-2858	-0-	20051	2			N	-0-				-0-
04	23790 X	21584	-0-	-2206	-0-	21584	2			N	-0-				-0-
05	24988 X	24988	-0-	-0-	-0-	24988	2			N	-0-				-0-
06	23790 X	19177	-0-	-4613	-0-	19177	2			N	-0-				-0-
07	23963 X	20888	-0-	-3075	-0-	20888	2			N	-0-				-0-
BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640															
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115															
02	32648 X	30670	-0-	-1978	-0-	30670	2			N	-0-				-0-
03	36146 X	29461	-0-	-6685	-0-	29461	2			N	-0-				-0-
04	35340 X	29629	-0-	-5711	-0-	29629	2			N	-0-				-0-
05	36518 X	23527	-0-	-12991	-0-	23527	2			N	-0-				-0-
06	35340 X	26217	-0-	-9123	-0-	26217	2			N	-0-				-0-
07	33945 X	25936	-0-	-8009	-0-	25936	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
R00 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	55804 X	52976	-0-	-2828	-0-	52976	2			N	-0-				-0-
03	60233 X	55715	-0-	-4518	-0-	55715	2			N	-0-				-0-
04	57240 X	52435	-0-	-4805	-0-	52435	2			N	-0-				-0-
05	59148 X	54019	-0-	-5129	-0-	54019	2			N	-0-				-0-
06	56820 X	50608	-0-	-6212	-0-	50608	2			N	-0-				-0-
07	58652 X	51530	-0-	-7122	-0-	51530	2			N	-0-				-0-
DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745															
02	27578 X	27578	-0-	-0-	-0-	27578	2			N	-0-				-0-
03	82786 X	82786	-0-	-0-	-0-	82786	2			N	-0-				-0-
04	49803 X	49803	-0-	-0-	-0-	49803	2			N	-0-				-0-
05	39017 X	39017	-0-	-0-	-0-	39017	2			N	-0-				-0-
06	30560 X	30560	-0-	-0-	-0-	30560	2			N	-0-				-0-
07	25802 X	25802	-0-	-0-	-0-	25802	2			N	-0-				-0-
RHEA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289262 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14285 - 26792															
02	61262 X	61262	-0-	-0-	-0-	61262	2			N	-0-				-0-
03	61231 X	61231	-0-	-0-	-0-	61231	2			N	-0-				-0-
04	59627 X	59627	-0-	-0-	-0-	59627	2			N	-0-				-0-
05	57480 X	57480	-0-	-0-	-0-	57480	2			N	-0-				-0-
06	51191 X	51191	-0-	-0-	-0-	51191	2			N	-0-				-0-
07	53041 X	53041	-0-	-0-	-0-	53041	2			N	-0-				-0-
RHEA GAS UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 289269 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14435 PERF.13849 - 24864															
02	27272 X	26544	-0-	-728	-0-	26544	2			N	-0-				-0-
03	30194 X	24156	-0-	-6038	-0-	24156	2			N	-0-				-0-
04	32460 X	25191	-0-	-7269	-0-	25191	2			N	-0-				-0-
05	33542 X	25807	-0-	-7735	-0-	25807	2			N	-0-				-0-
06	32460 X	24722	-0-	-7738	-0-	24722	2			N	-0-				-0-
07	29388 X	25091	-0-	-4297	-0-	25091	2			N	-0-				-0-
GANYPEDE GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289281 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14548 PERF.13949 - 25564															
02	93203 X	93203	-0-	-0-	-0-	93203	2			N	-0-				-0-
03	94491 X	94491	-0-	-0-	-0-	94491	2			N	-0-				-0-
04	88899 X	88899	-0-	-0-	-0-	88899	2			N	-0-				-0-
05	82752 X	82752	-0-	-0-	-0-	82752	2			N	-0-				-0-
06	80508 X	80508	-0-	-0-	-0-	80508	2			N	-0-				-0-
07	82237 X	82237	-0-	-0-	-0-	82237	2			N	-0-				-0-
RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14389 PERF.13744 - 23388															
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GANYPEDE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289469 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14196 - 26854															
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA									
BRG LONE STAR LTD. TUCKER									
WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HILL									
WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			10
LEWIS									
WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	11
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	11
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	11
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	11
06	990	N	521	-0-	-469	-0-	521	2	11
07	558	N	386	-0-	-172	-0-	386	2	11
CORA RESOURCES, LLC									
NEAL HEIRS UNIT									
WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10214 - 10716									
02	5992	X	2515	-0-	-3477	-0-	2515	2	78
03	6634	X	3861	-0-	-2773	-0-	3816	2	119
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3932	2	159
05	4030	X	3921	-0-	-109	-0-	3818	2	78
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			78
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			78
TGNR EAST TEXAS II LLC									
SEALEY, TAYLOR GU									
WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
SEALEY, BILLY GU									
WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176									
02	3332	X	981	-0-	-2351	-0-	93	1	-0-
03	3689	X	729	-0-	-2960	-0-	69	1	-0-
04	1110	X	649	-0-	-461	-0-	68	1	-0-
05	1147	X	717	-0-	-430	-0-	75	1	-0-
06	1050	X	663	-0-	-387	-0-	73	1	-0-
07	1085	X	659	-0-	-426	-0-	76	1	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC															
YATES GU 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 243369															
COMPL. DATE 08/26/2008															
TOTAL DEPTH 11756															
PERF.11650 - 11651															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	T. A.	1520	-0-	1520	4492	142	1	1278	2	Y	91	92	1	22	
03	T. A.	1151	-0-	1151	5643	141	1	965	2	Y	41	47	1	16	
04	T. A.	1161	-0-	1161	6804	108	1	975	2	Y	71	48	1	39	
05	T. A.	1065	-0-	1065	7869	98	1	911	2	Y	51	63	1	27	
06	T. A.	1083	-0-	1083	8952	96	1	898	2	Y	81	74	1	34	
07	9991 X	1039	-0-	-8952	-0-	94	1	882	2	Y	57	67	1	24	
						63	9								
JOINER, J.W. GU 1															
WELL #: 4															
RRCID -> 245292															
COMPL. DATE 11/16/2007															
TOTAL DEPTH 11909															
PERF.10905 - 11817															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-	
RUPPE TRUST GU 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 245645															
COMPL. DATE 10/30/2008															
TOTAL DEPTH 11845															
PERF.10889 - 11704															
02	T. A.	8736	-0-	8736	19875	872	1	7864	2	Y	-0-			-0-	
03	T. A.	6682	-0-	6682	26557	850	1	5832	2	Y	-0-			-0-	
04	T. A.	8890	-0-	8890	35447	886	1	8004	2	Y	-0-			-0-	
05	T. A.	8767	-0-	8767	44214	854	1	7913	2	Y	-0-			-0-	
06	T. A.	8292	-0-	8292	52506	798	1	7494	2	Y	-0-			-0-	
07	T. A.	8276	-0-	8276	60782	795	1	7481	2	Y	-0-			-0-	
PEPPER, E. H. GAS UNIT															
WELL #: 14															
RRCID -> 245860															
COMPL. DATE 11/10/2008															
TOTAL DEPTH 12604															
PERF.11572 - 12466															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
SWMF GU 2															
WELL #: 1															
RRCID -> 245884															
COMPL. DATE 11/24/2008															
TOTAL DEPTH 11767															
PERF.10828 - 11706															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
TAYLOR ESTATE														
WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	1904 X	1792	-0-	-112	-0-	178	1	1604	2	Y	9	10	1	2
03	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	284	1	1945	2	Y	5	5	1	2
04	3000 X	960	-0-	-2040	-0-	95	1	857	2	Y	7	5	1	4
05	3100 X	1143	-0-	-1957	-0-	111	1	1025	2	Y	6	7	1	3
06	3000 X	1497	-0-	-1503	-0-	143	1	1343	2	Y	10	9	1	4
07	3255 X	1545	-0-	-1710	-0-	148	1	1389	2	Y	7	8	1	3
						8	9							
WOODLEY GU 1														
WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODLEY GU 2														
WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANTHONY GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RILEY TRUST														
WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272														
02	T. A.	8039	-0-	8039	40874	802	1	7237	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	7251	-0-	7251	48125	923	1	6328	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	5811	-0-	5811	53936	579	1	5232	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	5074	-0-	5074	59010	494	1	4580	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	4551	-0-	4551	63561	438	1	4113	2	Y	-0-			-0-
07	67683 X	4122	-0-	-63561	-0-	396	1	3726	2	Y	-0-			-0-
BELL, MINNIE GAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593														
02	5292 X	3909	-0-	-1383	-0-	3909	2			N	-0-			-0-
03	5704 X	4223	-0-	-1481	-0-	4223	2			N	-0-			-0-
04	4620 X	1763	-0-	-2857	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
05	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-			-0-
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-			-0-
07	27528 X	27528	-0-	-0-	-0-	27528	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)											CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC															
HILLIN, JOE BAILEY															
WELL #: 1															
RRCID -> 250120															
COMPL. DATE 02/16/2009															
TOTAL DEPTH 11275															
PERF. 9314 - 11008															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE		
02	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	805	1	4214	2	Y	-0-			39	
03	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	809	1	4437	2	Y	-0-	32	1	7	
04	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	873	1	4608	2	Y	-0-			7	
05	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	920	1	4721	2	Y	-0-			7	
06	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	884	1	4600	2	Y	-0-			7	
*07	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	944	1	4838	2	Y	-0-			7	
SEALEY, TAYLOR GU															
WELL #: 3H															
RRCID -> 250242															
COMPL. DATE 06/24/2009															
TOTAL DEPTH 10990															
PERF. 11235 - 15800															
02	3192 X	2471	-0-	-721	-0-	2471	2			N	-0-			12	
03	3100 X	2925	-0-	-175	-0-	2925	2			N	-0-			12	
04	2670 X	2648	-0-	-22	-0-	2648	2			N	-0-			12	
05	2759 X	2640	-0-	-119	-0-	2640	2			N	-0-			12	
06	2640 X	2607	-0-	-33	-0-	2607	2			N	-0-			12	
*07	2914 X	2458	-0-	-456	-0-	2458	2			N	-0-			12	
WILLIAMS, J.K.															
WELL #: 7H															
RRCID -> 250842															
COMPL. DATE 05/10/2009															
TOTAL DEPTH 11011															
PERF. 11174 - 15338															
02	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	159	1	2598	2	Y	-0-			-0-	
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	139	1	2418	2	Y	-0-			-0-	
04	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	146	1	2416	2	Y	-0-			-0-	
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	99	1	1602	2	Y	-0-			-0-	
06	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	155	1	2385	2	Y	-0-			-0-	
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	118	1	1736	2	Y	-0-			-0-	
C&E TRICE															
WELL #: 2H															
RRCID -> 251594															
COMPL. DATE 07/30/2009															
TOTAL DEPTH 10556															
PERF. 10987 - 14638															
02	1456 N	806	-0-	-650	-0-	806	2			N	-0-			-0-	
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-	
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-	
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			-0-	
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-	
07	1271 N	933	-0-	-338	-0-	933	2			N	-0-			-0-	
BEARD/TAYLOR HAY GU															
WELL #: 1H															
RRCID -> 252558															
COMPL. DATE 06/26/2009															
TOTAL DEPTH 15718															
PERF. 11052 - 15276															
02	700 N	621	-0-	-79	-0-	36	1	585	2	Y	-0-			-0-	
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-			-0-	
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	-0-			-0-	
05	682 N	295	-0-	-387	-0-	17	1	278	2	Y	-0-			-0-	
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-			-0-	
07	403 N	168	-0-	-235	-0-	11	1	157	2	Y	-0-			-0-	
RUPPE TRUST GU 1															
WELL #: 2H															
RRCID -> 254398															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 11042															
PERF. 11247 - 16518															
02	T. A.	158	-0-	158	2865	16	1	142	2	Y	-0-			-0-	
03	T. A.	27	-0-	27	2892	3	1	24	2	Y	-0-			-0-	
04	T. A.	14	-0-	14	2906	1	1	13	2	Y	-0-			-0-	
05	T. A.	6596	-0-	6596	9502	643	1	5953	2	Y	-0-			-0-	
06	T. A.	8973	-0-	8973	18475	857	1	8042	2	Y	67	39	1	28	
						74	9								
07	25450 X	6975	-0-	-18475	-0-	665	1	6260	2	Y	45	54	1	19	
						50	9								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1456 N	1335	-0-	-121	-0-	133 1	1199 2	Y	3	3 1				1
03	1705 N	1449	-0-	-256	-0-	184 1	1263 2	Y	2	2 1				1
04	1470 N	1369	-0-	-101	-0-	136 1	1231 2	Y	2	2 1				1
05	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	136 1	1259 2	Y	2	2 1				1
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	129 1	1208 2	Y	3	3 1				1
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	130 1	1220 2	Y	3	3 1				1
						3 9								
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428														
02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	243 1	2193 2	Y	21	22 1				5
03	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	334 1	2289 2	Y	10	11 1				4
04	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	234 1	2113 2	Y	16	11 1				9
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	229 1	2119 2	Y	12	15 1				6
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	191 1	1792 2	Y	15	15 1				6
07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	213 1	2001 2	Y	12	13 1				5
						13 9								
HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033														
02	T. A.	2361	-0-	2361	7797	136 1	2225 2	Y	-0-					1
03	T. A.	2674	-0-	2674	10471	145 1	2529 2	Y	-0-					1
04	T. A.	2520	-0-	2520	12991	144 1	2376 2	Y	-0-	1 1				-0-
05	T. A.	2526	-0-	2526	15517	146 1	2380 2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	2448	-0-	2448	17965	149 1	2299 2	Y	-0-					-0-
07	20407 X	2442	-0-	-17965	-0-	156 1	2286 2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	3024 X	2813	-0-	-211	-0-	654	1	2159	2	N	-0-	-0-
03	3348 X	2989	-0-	-359	-0-	699	1	2290	2	N	-0-	-0-
04	3180 X	2216	-0-	-964	-0-	448	1	1768	2	N	-0-	-0-
05	3286 X	1830	-0-	-1456	-0-	452	1	1378	2	N	-0-	-0-
06	3150 X	348	-0-	-2802	-0-	61	1	287	2	N	-0-	-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-	-0-
CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181												
02	2072 X	2033	-0-	-39	-0-	202	1	1827	2	Y	4	6 1
						4	9					1
03	2294 X	1416	-0-	-878	-0-	180	1	1232	2	Y	4	4 1
						4	9					1
04	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	279	1	2525	2	Y	7	4 1
						8	9					4
05	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	260	1	2412	2	Y	5	6 1
						6	9					3
06	2220 X	2080	-0-	-140	-0-	199	1	1873	2	Y	7	7 1
						8	9					3
07	2263 X	2081	-0-	-182	-0-	199	1	1876	2	Y	5	6 1
						6	9					2
BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294												
02	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	147	1	2405	2	Y	-0-	1
03	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	164	1	2860	2	Y	-0-	1
04	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	161	1	2664	2	Y	-0-	-0-
05	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	151	1	2456	2	Y	-0-	-0-
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	139	1	2150	2	Y	-0-	-0-
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	148	1	2181	2	Y	-0-	-0-
MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291												
02	2828 X	2595	-0-	-233	-0-	335	1	2260	2	Y	-0-	-0-
03	3131 X	2398	-0-	-733	-0-	326	1	2072	2	Y	-0-	-0-
04	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	500	1	3148	2	Y	-0-	-0-
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	563	1	2964	2	Y	-0-	-0-
06	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	429	1	2697	2	Y	-0-	-0-
07	3131 X	2559	-0-	-572	-0-	487	1	2072	2	Y	-0-	-0-
GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800												
02	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	219	1	6983	2	Y	6	21 1
						7	9					2
03	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	1187	1	9876	2	Y	29	29 1
						32	9					2
04	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	990	1	8450	2	Y	21	21 1
						23	9					2
05	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	677	1	5781	2	Y	-0-	2
06	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	971	1	8235	2	Y	23	23 1
						25	9					2
07	5425 X	5249	-0-	-176	-0-	547	1	4702	2	Y	-0-	2 1
												-0-
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425												
02	8512 X	7968	-0-	-544	-0-	7968	2			N	-0-	-0-
03	9393 X	8050	-0-	-1343	-0-	8050	2			N	-0-	-0-
04	8940 X	7395	-0-	-1545	-0-	7395	2			N	-0-	-0-
05	9238 X	7684	-0-	-1554	-0-	7684	2			N	-0-	-0-
06	8610 X	7453	-0-	-1157	-0-	7453	2			N	-0-	-0-
07	8835 X	7414	-0-	-1421	-0-	7414	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	23240 X	14909	-0-	-8331	-0-	14909	2		N	-0-		-0-
03	25637 X	-0-	-0-	-25637	-0-				N	-0-		-0-
04	35076 X	35076	-0-	-0-	-0-	35076	2		N	-0-		-0-
05	75613 X	75613	-0-	-0-	-0-	75613	2		N	-0-		-0-
06	55411 X	55411	-0-	-0-	-0-	55411	2		N	-0-		-0-
07	41578 X	41578	-0-	-0-	-0-	41578	2		N	-0-		-0-
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413												
02	27244 X	24933	-0-	-2311	-0-	2	1	24929	2	Y	2	8
03	34460 X	34460	-0-	-0-	-0-	3	1	34453	2	Y	4	2
04	28020 X	26091	-0-	-1929	-0-	3	1	26088	2	Y	-0-	2
05	32831 X	32831	-0-	-0-	-0-	3	1	32821	2	Y	6	3
06	26700 X	23731	-0-	-2969	-0-	23716	2	15	9	Y	14	10
07	30287 X	18287	-0-	-12000	-0-	18263	2	24	9	Y	22	7
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466												
02	30100 X	26818	-0-	-3282	-0-	3	1	26808	2	Y	6	6
03	32829 X	7574	-0-	-25255	-0-	7	1	7540	2	Y	30	17
04	30750 X	26994	-0-	-3756	-0-	33	9	26985	2	Y	5	22
05	30969 X	8787	-0-	-22182	-0-	3	1	8757	2	Y	26	14
06	29850 X	20810	-0-	-9040	-0-	6	9					
07	29698 X	20144	-0-	-9554	-0-	1	1	20699	2	Y	101	72
						29	9	20038	2	Y	96	32
ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624												
02	26208 X	5	-0-	-26203	-0-	5	2		N	-0-		-0-
03	29729 X	-0-	-0-	-29729	-0-				N	-0-		-0-
04	28770 X	27139	-0-	-1631	-0-	27139	2		N	-0-		-0-
05	56469 X	56469	-0-	-0-	-0-	56469	2		N	-0-		-0-
06	44772 X	44772	-0-	-0-	-0-	44772	2		N	-0-		-0-
07	36324 X	36324	-0-	-0-	-0-	36324	2		N	-0-		-0-
MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707												
02	24920 X	22883	-0-	-2037	-0-	84	1	22799	2	N	-0-	-0-
03	27590 X	25240	-0-	-2350	-0-	93	1	25147	2	N	-0-	-0-
04	25410 X	23538	-0-	-1872	-0-	90	1	23448	2	N	-0-	-0-
05	26009 X	24058	-0-	-1951	-0-	93	1	23965	2	N	-0-	-0-
06	24870 X	23198	-0-	-1672	-0-	90	1	23108	2	N	-0-	-0-
07	25327 X	23622	-0-	-1705	-0-	93	1	23529	2	N	-0-	-0-
MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS II LLC										NON-ASSOCIATED																	
TILLERY UNIT HV										WELL #:		1H	RRCID	->	285814	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL	DEPTH	11011	PERF.11335	-	20383				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45612 X	41280	-0-	-4332	-0-	-4332	-0-	-4332	-0-	-4332	157	1	41123	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	50499 X	44855	-0-	-5644	-0-	-5644	-0-	-5644	-0-	-5644	174	1	44681	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	48870 X	40594	-0-	-8276	-0-	-8276	-0-	-8276	-0-	-8276	137	1	40457	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	48112 X	34483	-0-	-13629	-0-	-13629	-0-	-13629	-0-	-13629	129	1	34354	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	46080 X	36400	-0-	-9680	-0-	-9680	-0-	-9680	-0-	-9680	159	1	36241	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	45694 X	42682	-0-	-3012	-0-	-3012	-0-	-3012	-0-	-3012	162	1	42520	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TILLERY UNIT HV B										WELL #:		2H	RRCID	->	285820	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL	DEPTH	10997	PERF.11341	-	20017				
02	42952 X	39722	-0-	-3230	-0-	-3230	-0-	-3230	-0-	-3230	151	1	39571	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	47554 X	43084	-0-	-4470	-0-	-4470	-0-	-4470	-0-	-4470	167	1	42917	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	46020 X	39373	-0-	-6647	-0-	-6647	-0-	-6647	-0-	-6647	133	1	39240	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	46407 X	32208	-0-	-14199	-0-	-14199	-0-	-14199	-0-	-14199	121	1	32087	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	44340 X	34157	-0-	-10183	-0-	-10183	-0-	-10183	-0-	-10183	149	1	34008	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	43989 X	38747	-0-	-5242	-0-	-5242	-0-	-5242	-0-	-5242	148	1	38599	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HULL B HV UNIT B										WELL #:		2H	RRCID	->	285825	COMPL. DATE	08/09/2018	TOTAL	DEPTH	10587	PERF.10900	-	18488				
02	19516 X	19482	-0-	-34	-0-	-34	-0-	-34	-0-	-34	19482	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	21607 X	20174	-0-	-1433	-0-	-1433	-0-	-1433	-0-	-1433	20174	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	21120 X	18972	-0-	-2148	-0-	-2148	-0-	-2148	-0-	-2148	18972	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	21824 X	19488	-0-	-2336	-0-	-2336	-0-	-2336	-0-	-2336	19488	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	21120 X	18159	-0-	-2961	-0-	-2961	-0-	-2961	-0-	-2961	18159	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	21576 X	18595	-0-	-2981	-0-	-2981	-0-	-2981	-0-	-2981	18595	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HUDSON JOHNSON UNIT										WELL #:		4H	RRCID	->	285871	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL	DEPTH	10673	PERF.10994	-	18366				
02	29680 X	28148	-0-	-1532	-0-	-1532	-0-	-1532	-0-	-1532	3	1	28103	2	Y	38											98
											42	9															
03	38617 X	38617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	38517	2	Y	87			136	1							49
											96	9															
04	31800 X	28870	-0-	-2930	-0-	-2930	-0-	-2930	-0-	-2930	3	1	28850	2	Y	15											64
											17	9															
05	36860 X	36860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	36743	2	Y	103			111	1							56
											113	9															
06	31800 X	20869	-0-	-10931	-0-	-10931	-0-	-10931	-0-	-10931	20806	2	63	9	Y	57			72	1							41
07	32860 X	19019	-0-	-13841	-0-	-13841	-0-	-13841	-0-	-13841	18888	2	131	9	Y	119			120	1							40
HULL B HV UNIT										WELL #:		1H	RRCID	->	285872	COMPL. DATE	08/09/2018	TOTAL	DEPTH	10695	PERF.11190	-	18272				
02	26768 X	23945	-0-	-2823	-0-	-2823	-0-	-2823	-0-	-2823	23945	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	29636 X	25034	-0-	-4602	-0-	-4602	-0-	-4602	-0-	-4602	25034	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	28680 X	23546	-0-	-5134	-0-	-5134	-0-	-5134	-0-	-5134	23546	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	28489 X	23857	-0-	-4632	-0-	-4632	-0-	-4632	-0-	-4632	23857	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	25650 X	22273	-0-	-3377	-0-	-3377	-0-	-3377	-0-	-3377	22273	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	26505 X	18642	-0-	-7863	-0-	-7863	-0-	-7863	-0-	-7863	18642	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HULL B HV UNIT D										WELL #:		4H	RRCID	->	285873	COMPL. DATE	08/09/2018	TOTAL	DEPTH	10576	PERF.11163	-	18613				
02	27664 X	26867	-0-	-797	-0-	-797	-0-	-797	-0-	-797	26867	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	30628 X	28431	-0-	-2197	-0-	-2197	-0-	-2197	-0-	-2197	28431	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	29310 X	26403	-0-	-2907	-0-	-2907	-0-	-2907	-0-	-2907	26403	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	30163 X	26965	-0-	-3198	-0-	-3198	-0-	-3198	-0-	-3198	26965	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	29040 X	25484	-0-	-3556	-0-	-3556	-0-	-3556	-0-	-3556	25484	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	29760 X	25940	-0-	-3820	-0-	-3820	-0-	-3820	-0-	-3820	25940	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS II LLC																					
HUDSON JOHNSON UNIT																					
WELL #:										3H		RRCID -> 285895		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 10582		PERF.10974 - 18636			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02		24696 X	22377	-0-	-2319	-0-	2	1	22372	2	Y	3						9			
03		31358 X	31358	-0-	-0-	-0-	3	1	31342	2	Y	12	14	1				7			
04		24930 X	23542	-0-	-1388	-0-	13	9	23537	2	Y	3						10			
05		29618 X	29618	-0-	-0-	-0-	2	1	29558	2	Y	52	34	1				28			
06		23970 X	19956	-0-	-4014	-0-	3	1													
07		27342 X	18117	-0-	-9225	-0-	57	9	19887	2	Y	63	46	1				45			
							18102	2	15	9	Y	14	54	1				5			
HULL B HV UNIT C										WELL #:		3H		RRCID -> 285964		COMPL. DATE 08/09/2018		TOTAL DEPTH 10682		PERF.11202 - 18477	
02		20327 X	20327	-0-	-0-	-0-	20327	2			N	-0-						-0-			
03		23582 X	23582	-0-	-0-	-0-	23582	2			N	-0-						-0-			
04		22380 X	22380	-0-	-0-	-0-	22380	2			N	-0-						-0-			
05		22532 X	22532	-0-	-0-	-0-	22532	2			N	-0-						-0-			
06		21141 X	21141	-0-	-0-	-0-	21141	2			N	-0-						-0-			
07		21514 X	21510	-0-	-4	-0-	21510	2			N	-0-						-0-			
POPE JEAN HV UNIT										WELL #:		2H		RRCID -> 285966		COMPL. DATE 08/26/2018		TOTAL DEPTH 11486		PERF.11902 - 19901	
02		33712 X	32348	-0-	-1364	-0-	9	1	32339	2	N	-0-						-0-			
03		36859 X	35549	-0-	-1310	-0-	13	1	35536	2	N	-0-						-0-			
04		35670 X	30801	-0-	-4869	-0-	10	1	30791	2	N	-0-						-0-			
05		36704 X	30467	-0-	-6237	-0-	10	1	30457	2	N	-0-						-0-			
06		34800 X	29525	-0-	-5275	-0-	8	1	29517	2	N	-0-						-0-			
07		35805 X	32062	-0-	-3743	-0-	9	1	32053	2	N	-0-						-0-			
POPE JEAN HV UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 286030		COMPL. DATE 08/26/2018		TOTAL DEPTH 11422		PERF.11760 - 19759	
02		36736 X	32550	-0-	-4186	-0-	9	1	32541	2	N	-0-						-0-			
03		38471 X	34233	-0-	-4238	-0-	12	1	34221	2	N	-0-						-0-			
04		37110 X	29874	-0-	-7236	-0-	9	1	29865	2	N	-0-						-0-			
05		36828 X	30096	-0-	-6732	-0-	10	1	30086	2	N	-0-						-0-			
06		34890 X	29058	-0-	-5832	-0-	8	1	29050	2	N	-0-						-0-			
07		36053 X	31579	-0-	-4474	-0-	8	1	31571	2	N	-0-						-0-			
HULL A HV UNIT K										WELL #:		11H		RRCID -> 286164		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 10613		PERF.11070 - 18275	
02		29680 X	28634	-0-	-1046	-0-	112	1	28522	2	Y	-0-						-0-			
03		32860 X	30897	-0-	-1963	-0-	124	1	30773	2	Y	-0-						-0-			
04		30960 X	28364	-0-	-2596	-0-	119	1	28245	2	Y	-0-						-0-			
05		31992 X	28415	-0-	-3577	-0-	123	1	28292	2	Y	-0-						-0-			
06		30960 X	26783	-0-	-4177	-0-	119	1	26664	2	Y	-0-						-0-			
*07		31713 X	27321	-0-	-4392	-0-	123	1	27198	2	Y	-0-						-0-			
HULL A HV UNIT L										WELL #:		12H		RRCID -> 286165		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 10605		PERF.11018 - 18416	
02		27581 X	27581	-0-	-0-	-0-	108	1	27473	2	Y	-0-						-0-			
03		30194 X	29342	-0-	-852	-0-	118	1	29224	2	Y	-0-						-0-			
04		29220 X	27004	-0-	-2216	-0-	114	1	26890	2	Y	-0-						-0-			
05		30194 X	27295	-0-	-2899	-0-	118	1	27177	2	Y	-0-						-0-			
06		29220 X	25694	-0-	-3526	-0-	114	1	25580	2	Y	-0-						-0-			
*07		30194 X	26201	-0-	-3993	-0-	118	1	26083	2	Y	-0-						-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661														
02	T. A.	22604	-0-	22604	204462	84	1	22520	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	204462					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	204462					N	-0-			-0-
05	T. A.	58735	-0-	58735	263197	189	1	58546	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	58311	-0-	58311	321508	240	1	58071	2	N	-0-			-0-
07	379514 X	58006	-0-	-321508	-0-	217	1	57789	2	N	-0-			-0-
HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528														
02	34188 X	32223	-0-	-1965	-0-	126	1	32097	2	Y	-0-			-0-
03	37510 X	35082	-0-	-2428	-0-	141	1	34941	2	Y	-0-			-0-
04	36090 X	32580	-0-	-3510	-0-	137	1	32443	2	Y	-0-			-0-
05	37293 X	33031	-0-	-4262	-0-	143	1	32888	2	Y	-0-			-0-
06	35850 X	31113	-0-	-4737	-0-	138	1	30975	2	Y	-0-			-0-
*07	35681 X	31777	-0-	-3904	-0-	143	1	31634	2	Y	-0-			-0-
WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242														
02	29484 X	28099	-0-	-1385	-0-	108	1	27991	2	N	-0-			-0-
03	32643 X	30407	-0-	-2236	-0-	119	1	30288	2	N	-0-			-0-
04	31590 X	16809	-0-	-14781	-0-	40	1	16769	2	N	-0-			-0-
05	32643 X	31405	-0-	-1238	-0-	126	1	31279	2	N	-0-			-0-
06	31590 X	20612	-0-	-10978	-0-	84	1	20528	2	N	-0-			-0-
07	31124 X	-0-	-0-	-31124	-0-					N	-0-			-0-
WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415														
02	37604 X	32023	-0-	-5581	-0-	124	1	31899	2	N	-0-			-0-
03	40455 X	34508	-0-	-5947	-0-	135	1	34373	2	N	-0-			-0-
04	37650 X	22381	-0-	-15269	-0-	53	1	22328	2	N	-0-			-0-
05	39525 X	35765	-0-	-3760	-0-	144	1	35621	2	N	-0-			-0-
06	38250 X	23110	-0-	-15140	-0-	94	1	23016	2	N	-0-			-0-
07	35464 X	-0-	-0-	-35464	-0-					N	-0-			-0-
MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937														
02	31220 X	28753	-0-	-2467	-0-	5	1	28748	2	N	-0-			-0-
03	35619 X	30958	-0-	-4661	-0-	5	1	30953	2	N	-0-			-0-
04	34470 X	30555	-0-	-3915	-0-	5	1	30550	2	N	-0-			-0-
05	35619 X	30071	-0-	-5548	-0-	5	1	30066	2	N	-0-			-0-
06	33870 X	26217	-0-	-7653	-0-	5	1	26212	2	N	-0-			-0-
07	31837 X	27148	-0-	-4689	-0-	5	1	27143	2	N	-0-			-0-
HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	32620	X	32361	-0-	-259	-0-	5	1	32356	2	N	-0-		-0-
03	37975	X	35499	-0-	-2476	-0-	6	1	35493	2	N	-0-		-0-
04	36750	X	32807	-0-	-3943	-0-	6	1	32801	2	N	-0-		-0-
05	37975	X	32287	-0-	-5688	-0-	6	1	32281	2	N	-0-		-0-
06	36750	X	29424	-0-	-7326	-0-	6	1	29418	2	N	-0-		-0-
07	35836	X	30813	-0-	-5023	-0-	6	1	30807	2	N	-0-		-0-
ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186														
02	30912	X	25806	-0-	-5106	-0-	97	1	25709	2	N	-0-		-0-
03	33387	X	28701	-0-	-4686	-0-	107	1	28594	2	N	-0-		-0-
04	30660	X	27010	-0-	-3650	-0-	94	1	26916	2	N	-0-		-0-
05	30535	X	27345	-0-	-3190	-0-	106	1	27239	2	N	-0-		-0-
06	27660	X	25752	-0-	-1908	-0-	109	1	25643	2	N	-0-		-0-
07	28706	X	25968	-0-	-2738	-0-	105	1	25863	2	N	-0-		-0-
ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305														
02	37352	X	28619	-0-	-8733	-0-	108	1	28511	2	N	-0-		-0-
03	40858	X	31327	-0-	-9531	-0-	116	1	31211	2	N	-0-		-0-
04	36330	X	30290	-0-	-6040	-0-	105	1	30185	2	N	-0-		-0-
05	34069	X	30744	-0-	-3325	-0-	119	1	30625	2	N	-0-		-0-
06	30660	X	29137	-0-	-1523	-0-	124	1	29013	2	N	-0-		-0-
07	31682	X	29479	-0-	-2203	-0-	119	1	29360	2	N	-0-		-0-
HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190														
02	27682	X	27682	-0-	-0-	-0-	189	1	27493	2	Y	-0-		-0-
03	28114	X	28114	-0-	-0-	-0-	210	1	27904	2	Y	-0-		-0-
04	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	203	1	25240	2	Y	-0-		-0-
05	25287	X	25287	-0-	-0-	-0-	204	1	25083	2	Y	-0-		-0-
06	23790	X	23790	-0-	-0-	-0-	205	1	23585	2	Y	-0-		-0-
*07	23741	X	23741	-0-	-0-	-0-	210	1	23531	2	Y	-0-		-0-
WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180														
02	38472	X	34254	-0-	-4218	-0-	132	1	34122	2	N	-0-		-0-
03	42594	X	37964	-0-	-4630	-0-	149	1	37815	2	N	-0-		-0-
04	39600	X	19456	-0-	-20144	-0-	46	1	19410	2	N	-0-		-0-
05	41602	X	40616	-0-	-986	-0-	164	1	40452	2	N	-0-		-0-
06	40260	X	26774	-0-	-13486	-0-	109	1	26665	2	N	-0-		-0-
07	37975	X	-0-	-0-	-37975	-0-					N	-0-		-0-
HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160														
02	45458	X	45458	-0-	-0-	-0-	15	1	45443	2	N	-0-		-0-
03	53685	X	53685	-0-	-0-	-0-	17	1	53668	2	N	-0-		-0-
04	48150	X	47851	-0-	-299	-0-	30	1	47821	2	N	-0-		-0-
05	50189	X	45134	-0-	-5055	-0-	17	1	45117	2	N	-0-		-0-
06	48570	X	42951	-0-	-5619	-0-	16	1	42935	2	N	-0-		-0-
07	50189	X	41482	-0-	-8707	-0-	17	1	41465	2	N	-0-		-0-
RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219														
02	47684	X	42740	-0-	-4944	-0-	4264	1	38476	2	N	-0-		-0-
03	54870	X	46647	-0-	-8223	-0-	5936	1	40711	2	N	-0-		-0-
04	53100	X	42367	-0-	-10733	-0-	4220	1	38147	2	N	-0-		-0-
05	54870	X	42427	-0-	-12443	-0-	4134	1	38293	2	N	-0-		-0-
06	48180	X	39795	-0-	-8385	-0-	3831	1	35964	2	N	-0-		-0-
07	47306	X	38996	-0-	-8310	-0-	3746	1	35250	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	37716 X	28929	-0-	-8787	-0-	109	1	28820	2	N	-0-			-0-
03	39525 X	33900	-0-	-5625	-0-	126	1	33774	2	N	-0-			-0-
04	36060 X	33415	-0-	-2645	-0-	116	1	33299	2	N	-0-			-0-
05	35619 X	32590	-0-	-3029	-0-	126	1	32464	2	N	-0-			-0-
06	31770 X	30621	-0-	-1149	-0-	130	1	30491	2	N	-0-			-0-
07	34534 X	30861	-0-	-3673	-0-	125	1	30736	2	N	-0-			-0-
HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333														
02	39340 X	38311	-0-	-1029	-0-	13	1	38298	2	N	-0-			-0-
03	43555 X	42815	-0-	-740	-0-	14	1	42801	2	N	-0-			-0-
04	41490 X	38315	-0-	-3175	-0-	24	1	38291	2	N	-0-			-0-
05	42408 X	36925	-0-	-5483	-0-	14	1	36911	2	N	-0-			-0-
06	41040 X	35214	-0-	-5826	-0-	14	1	35200	2	N	-0-			-0-
07	42811 X	35143	-0-	-7668	-0-	14	1	35129	2	N	-0-			-0-
ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663														
02	24612 X	20599	-0-	-4013	-0-	78	1	20521	2	N	-0-			-0-
03	26288 X	22979	-0-	-3309	-0-	85	1	22894	2	N	-0-			-0-
04	23400 X	21704	-0-	-1696	-0-	75	1	21629	2	N	-0-			-0-
05	24149 X	21790	-0-	-2359	-0-	84	1	21706	2	N	-0-			-0-
06	22080 X	20595	-0-	-1485	-0-	87	1	20508	2	N	-0-			-0-
07	22971 X	20771	-0-	-2200	-0-	84	1	20687	2	N	-0-			-0-
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618														
02	29512 X	25026	-0-	-4486	-0-	426	1	24600	2	Y	-0-			-0-
03	32674 X	30156	-0-	-2518	-0-	448	1	29708	2	Y	-0-			-0-
04	32197 X	32197	-0-	-0-	-0-	1049	1	31148	2	Y	-0-			-0-
05	32021 X	32021	-0-	-0-	-0-	107	1	31914	2	Y	-0-			-0-
06	28500 X	19469	-0-	-9031	-0-	19452	2	17	9	Y	15	13	1	2
07	32674 X	23569	-0-	-9105	-0-	23478	2	91	9	Y	83	76	1	9
HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174														
02	28196 X	22971	-0-	-5225	-0-	157	1	22814	2	Y	-0-			-0-
03	31217 X	23071	-0-	-8146	-0-	173	1	22898	2	Y	-0-			-0-
04	28650 X	21085	-0-	-7565	-0-	168	1	20917	2	Y	-0-			-0-
05	29047 X	22061	-0-	-6986	-0-	178	1	21883	2	Y	-0-			-0-
06	24600 X	19104	-0-	-5496	-0-	165	1	18939	2	Y	-0-			-0-
*07	25420 X	19639	-0-	-5781	-0-	173	1	19466	2	Y	-0-			-0-
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438														
02	20552 X	14670	-0-	-5882	-0-	250	1	14411	2	Y	8			16
03	22754 X	17022	-0-	-5732	-0-	252	1	16742	2	Y	25	31	1	10
04	22260 X	3308	-0-	-18952	-0-	108	1	3200	2	Y	-0-			10
05	26682 X	26682	-0-	-0-	-0-	89	1	26551	2	Y	38	36	1	12
06	22260 X	20231	-0-	-2029	-0-	20154	2	77	9	Y	70	71	1	11
07	23046 X	23046	-0-	-0-	-0-	22936	2	110	9	Y	100	100	1	11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11370 - 19870														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	19012 X	16015	-0-	-2997	-0-	64	1	15951	2	N	-0-			-0-
03	21049 X	18123	-0-	-2926	-0-	72	1	18051	2	N	-0-			-0-
04	19890 X	16822	-0-	-3068	-0-	55	1	16767	2	N	-0-			-0-
05	19220 X	16729	-0-	-2491	-0-	64	1	16665	2	N	-0-			-0-
06	18210 X	16027	-0-	-2183	-0-	70	1	15957	2	N	-0-			-0-
07	18135 X	16111	-0-	-2024	-0-	64	1	16047	2	N	-0-			-0-
WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438														
02	42000 X	32459	-0-	-9541	-0-	127	1	32332	2	N	-0-			-0-
03	46500 X	32514	-0-	-13986	-0-	124	1	32390	2	N	-0-			-0-
04	40350 X	33909	-0-	-6441	-0-	122	1	33787	2	N	-0-			-0-
05	39308 X	33600	-0-	-5708	-0-	132	1	33468	2	N	-0-			-0-
06	35820 X	31321	-0-	-4499	-0-	128	1	31193	2	N	-0-			-0-
07	35929 X	31190	-0-	-4739	-0-	125	1	31065	2	N	-0-			-0-
WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662														
02	51856 X	44872	-0-	-6984	-0-	176	1	44696	2	N	-0-			-0-
03	57412 X	44933	-0-	-12479	-0-	171	1	44762	2	N	-0-			-0-
04	52500 X	47187	-0-	-5313	-0-	170	1	47017	2	N	-0-			-0-
05	50220 X	48360	-0-	-1860	-0-	190	1	48170	2	N	-0-			-0-
06	48600 X	45012	-0-	-3588	-0-	184	1	44828	2	N	-0-			-0-
07	49693 X	44756	-0-	-4937	-0-	179	1	44577	2	N	-0-			-0-
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568														
02	34692 X	26797	-0-	-7895	-0-	456	1	26328	2	Y	12			56
						13	9							
03	38409 X	29590	-0-	-8819	-0-	440	1	29147	2	Y	3	58	1	1
						3	9							
04	36270 X	5799	-0-	-30471	-0-	189	1	5610	2	Y	-0-			1
05	40946 X	40946	-0-	-0-	-0-	137	1	40809	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	36120 X	22811	-0-	-13309	-0-	22704	2	107	9	Y	97	81	1	16
07	29667 X	24062	-0-	-5605	-0-	23853	2	209	9	Y	190	184	1	22
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406														
02	26180 X	15738	-0-	-10442	-0-	268	1	15464	2	Y	5			34
						6	9							
03	28985 X	27724	-0-	-1261	-0-	410	1	27198	2	Y	105	98	1	41
						116	9							
04	28050 X	4750	-0-	-23300	-0-	155	1	4592	2	Y	3			44
						3	9							
05	28985 X	18028	-0-	-10957	-0-	60	1	17834	2	Y	122	128	1	38
						134	9							
06	28050 X	21418	-0-	-6632	-0-	21257	2	161	9	Y	146	160	1	24
07	27714 X	23640	-0-	-4074	-0-	23401	2	239	9	Y	217	216	1	25
WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883														
02	57848 X	44361	-0-	-13487	-0-	174	1	44187	2	N	-0-			-0-
03	63705 X	44477	-0-	-19228	-0-	170	1	44307	2	N	-0-			-0-
04	55920 X	43565	-0-	-12355	-0-	157	1	43408	2	N	-0-			-0-
05	53909 X	43977	-0-	-9932	-0-	173	1	43804	2	N	-0-			-0-
06	49860 X	41012	-0-	-8848	-0-	168	1	40844	2	N	-0-			-0-
07	49104 X	40240	-0-	-8864	-0-	161	1	40079	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	39452 X	25208	-0-	-14244	-0-	96	1	25112	2	N	-0-	-0-	-0-
03	45167 X	45167	-0-	-0-	-0-	168	1	44999	2	N	-0-	-0-	-0-
04	40050 X	37330	-0-	-2720	-0-	133	1	37197	2	N	-0-	-0-	-0-
05	38996 X	38996	-0-	-0-	-0-	142	1	38854	2	N	-0-	-0-	-0-
06	35992 X	35992	-0-	-0-	-0-	153	1	35839	2	N	-0-	-0-	-0-
07	43679 X	32432	-0-	-11247	-0-	125	1	32307	2	N	-0-	-0-	-0-
ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980													
02	31332 X	28521	-0-	-2811	-0-	216	1	28013	2	Y	265	290	1 68
						292	9						
03	34007 X	31504	-0-	-2503	-0-	241	1	31094	2	Y	154	179	1 43
						169	9						
04	32068 X	32068	-0-	-0-	-0-	297	1	31519	2	Y	229	201	1 71
						252	9						
05	41237 X	41237	-0-	-0-	-0-	359	1	40516	2	Y	329	356	1 44
						362	9						
06	30570 X	26685	-0-	-3885	-0-	229	1	26295	2	Y	146	86	1 104
						161	9						
07	33139 X	26091	-0-	-7048	-0-	232	1	25682	2	Y	161	241	1 24
						177	9						
ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067													
02	69160 X	58364	-0-	-10796	-0-	232	1	58132	2	N	-0-	-0-	-0-
03	75950 X	63129	-0-	-12821	-0-	238	1	62891	2	N	-0-	-0-	-0-
04	69570 X	52478	-0-	-17092	-0-	187	1	52291	2	N	-0-	-0-	-0-
05	70215 X	57527	-0-	-12688	-0-	217	1	57310	2	N	-0-	-0-	-0-
06	62520 X	41099	-0-	-21421	-0-	179	1	40920	2	N	-0-	-0-	-0-
07	66487 X	66487	-0-	-0-	-0-	267	1	66220	2	N	-0-	-0-	-0-
ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309													
02	48720 X	40071	-0-	-8649	-0-	160	1	39911	2	N	-0-	-0-	-0-
03	50437 X	43991	-0-	-6446	-0-	166	1	43825	2	N	-0-	-0-	-0-
04	47580 X	23303	-0-	-24277	-0-	83	1	23220	2	N	-0-	-0-	-0-
05	48112 X	-0-	-0-	-48112	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	44760 X	7028	-0-	-37732	-0-	31	1	6997	2	N	-0-	-0-	-0-
07	57157 X	57157	-0-	-0-	-0-	229	1	56928	2	N	-0-	-0-	-0-
STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688													
02	46228 X	29634	-0-	-16594	-0-	112	1	29522	2	N	-0-	-0-	-0-
03	51181 X	50922	-0-	-259	-0-	189	1	50733	2	N	-0-	-0-	-0-
04	45930 X	42178	-0-	-3752	-0-	151	1	42027	2	N	-0-	-0-	-0-
05	41749 X	41749	-0-	-0-	-0-	152	1	41597	2	N	-0-	-0-	-0-
06	39659 X	39659	-0-	-0-	-0-	168	1	39491	2	N	-0-	-0-	-0-
07	50933 X	41894	-0-	-9039	-0-	162	1	41732	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	47628 X	30871	-0-	-16757	-0-	117	1	30754	2	N	-0-			-0-
03	52731 X	52300	-0-	-431	-0-	194	1	52106	2	N	-0-			-0-
04	49020 X	46400	-0-	-2620	-0-	166	1	46234	2	N	-0-			-0-
05	47219 X	47219	-0-	-0-	-0-	172	1	47047	2	N	-0-			-0-
06	44688 X	44688	-0-	-0-	-0-	189	1	44499	2	N	-0-			-0-
07	52297 X	46102	-0-	-6195	-0-	178	1	45924	2	N	-0-			-0-
KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009														
02	42028 X	35677	-0-	-6351	-0-	141	1	35536	2	N	-0-			-0-
03	46469 X	36914	-0-	-9555	-0-	137	1	36777	2	N	-0-			-0-
04	41520 X	37133	-0-	-4387	-0-	126	1	37007	2	N	-0-			-0-
05	42036 X	32967	-0-	-9069	-0-	121	1	32846	2	N	-0-			-0-
06	45466 X	45466	-0-	-0-	-0-	194	1	45272	2	N	-0-			-0-
07	42389 X	42389	-0-	-0-	-0-	164	1	42225	2	N	-0-			-0-
ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505														
02	70084 X	66031	-0-	-4053	-0-	505	1	65464	2	Y	56	57	1	14
						62	9							
03	76384 X	73383	-0-	-3001	-0-	563	1	72762	2	Y	53	52	1	15
						58	9							
04	72390 X	56004	-0-	-16386	-0-	522	1	55412	2	Y	64	59	1	20
						70	9							
05	74152 X	55373	-0-	-18779	-0-	486	1	54775	2	Y	102	108	1	14
						112	9							
06	70740 X	65087	-0-	-5653	-0-	560	1	64393	2	Y	122	49	1	87
						134	9							
07	73377 X	64591	-0-	-8786	-0-	576	1	63912	2	Y	94	167	1	14
						103	9							
ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256														
02	58072 X	51616	-0-	-6456	-0-	395	1	51221	2	Y	-0-			-0-
03	63674 X	57093	-0-	-6581	-0-	438	1	56655	2	Y	-0-			-0-
04	58710 X	42614	-0-	-16096	-0-	397	1	42199	2	Y	16	11	1	5
						18	9							
05	59489 X	47731	-0-	-11758	-0-	417	1	47076	2	Y	216	192	1	29
						238	9							
06	56490 X	47243	-0-	-9247	-0-	407	1	46790	2	Y	42	41	1	30
						46	9							
07	57133 X	46670	-0-	-10463	-0-	417	1	46192	2	Y	55	77	1	8
						61	9							
KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981														
02	42896 X	38316	-0-	-4580	-0-	151	1	38165	2	N	-0-			-0-
03	47492 X	42002	-0-	-5490	-0-	156	1	41846	2	N	-0-			-0-
04	43560 X	36964	-0-	-6596	-0-	125	1	36839	2	N	-0-			-0-
05	44020 X	32625	-0-	-11395	-0-	120	1	32505	2	N	-0-			-0-
06	44969 X	44969	-0-	-0-	-0-	192	1	44777	2	N	-0-			-0-
07	45377 X	45377	-0-	-0-	-0-	176	1	45201	2	N	-0-			-0-
MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196														
02	33572 X	29807	-0-	-3765	-0-	113	1	29694	2	N	-0-			-0-
03	37169 X	30855	-0-	-6314	-0-	117	1	30738	2	N	-0-			-0-
04	34470 X	28088	-0-	-6382	-0-	98	1	27990	2	N	-0-			-0-
05	35402 X	28544	-0-	-6858	-0-	108	1	28436	2	N	-0-			-0-
06	34260 X	27119	-0-	-7141	-0-	116	1	27003	2	N	-0-			-0-
07	33015 X	18479	-0-	-14536	-0-	73	1	18406	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
MCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	69552 X	49558	-0-	-19994	-0-	189	1	49369	2	N	-0-	-0-
03	77004 X	51695	-0-	-25309	-0-	196	1	51499	2	N	-0-	-0-
04	71310 X	46682	-0-	-24628	-0-	164	1	46518	2	N	-0-	-0-
05	68851 X	46806	-0-	-22045	-0-	178	1	46628	2	N	-0-	-0-
06	59010 X	44940	-0-	-14070	-0-	192	1	44748	2	N	-0-	-0-
07	54870 X	44499	-0-	-10371	-0-	175	1	44324	2	N	-0-	-0-
REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 21803												
02	75488 X	70727	-0-	-4761	-0-	17	1	70710	2	N	-0-	-0-
03	81096 X	75910	-0-	-5186	-0-	19	1	75891	2	N	-0-	-0-
04	78480 X	71548	-0-	-6932	-0-	22	1	71526	2	N	-0-	-0-
05	80135 X	71878	-0-	-8257	-0-	19	1	71859	2	N	-0-	-0-
06	77550 X	66762	-0-	-10788	-0-	19	1	66743	2	N	-0-	-0-
07	78306 X	62607	-0-	-15699	-0-	39	1	62568	2	N	-0-	-0-
REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889												
02	55608 X	45357	-0-	-10251	-0-	11	1	45346	2	N	-0-	-0-
03	56854 X	47445	-0-	-9409	-0-	12	1	47433	2	N	-0-	-0-
04	55020 X	43516	-0-	-11504	-0-	14	1	43502	2	N	-0-	-0-
05	53444 X	43058	-0-	-10386	-0-	12	1	43046	2	N	-0-	-0-
06	51480 X	39805	-0-	-11675	-0-	11	1	39794	2	N	-0-	-0-
07	50220 X	37016	-0-	-13204	-0-	23	1	36993	2	N	-0-	-0-
MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897												
02	52080 X	39006	-0-	-13074	-0-	148	1	38858	2	N	-0-	-0-
03	57660 X	42630	-0-	-15030	-0-	162	1	42468	2	N	-0-	-0-
04	49020 X	38133	-0-	-10887	-0-	134	1	37999	2	N	-0-	-0-
05	46717 X	38144	-0-	-8573	-0-	145	1	37999	2	N	-0-	-0-
06	42420 X	34643	-0-	-7777	-0-	148	1	34495	2	N	-0-	-0-
07	43183 X	33477	-0-	-9706	-0-	132	1	33345	2	N	-0-	-0-
MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160												
02	58912 X	50854	-0-	-8058	-0-	194	1	50660	2	N	-0-	-0-
03	65224 X	54587	-0-	-10637	-0-	207	1	54380	2	N	-0-	-0-
04	63120 X	49658	-0-	-13462	-0-	174	1	49484	2	N	-0-	-0-
05	65224 X	49990	-0-	-15234	-0-	190	1	49800	2	N	-0-	-0-
06	58020 X	47458	-0-	-10562	-0-	203	1	47255	2	N	-0-	-0-
07	56296 X	37661	-0-	-18635	-0-	148	1	37513	2	N	-0-	-0-
ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161												
02	46088 X	40914	-0-	-5174	-0-	312	1	40439	2	Y	148	38
						163	9					
03	51026 X	44372	-0-	-6654	-0-	340	1	43894	2	Y	125	35
						138	9					
04	47370 X	33760	-0-	-13610	-0-	314	1	33361	2	Y	77	24
						85	9					
05	48143 X	36286	-0-	-11857	-0-	319	1	35961	2	Y	5	1
						6	9					
06	44970 X	38928	-0-	-6042	-0-	335	1	38593	2	Y	-0-	-0-
07	45291 X	39881	-0-	-5410	-0-	356	1	39525	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	65604 X	22257	-0-	-43347	-0-	6	1	22251	2	N	-0-			-0-
03	69719 X	-0-	-0-	-69719	-0-					N	-0-			-0-
04	67380 X	19817	-0-	-47563	-0-	6	1	19811	2	N	-0-			-0-
05	75849 X	75849	-0-	-0-	-0-	26	1	75823	2	N	-0-			-0-
06	67239 X	67239	-0-	-0-	-0-	18	1	67221	2	N	-0-			-0-
07	59879 X	59879	-0-	-0-	-0-	16	1	59863	2	N	-0-			-0-
POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417														
02	50271 X	50271	-0-	-0-	-0-	14	1	50257	2	N	-0-			-0-
03	109521 X	109521	-0-	-0-	-0-	39	1	109482	2	N	-0-			-0-
04	88243 X	88243	-0-	-0-	-0-	28	1	88215	2	N	-0-			-0-
05	78049 X	78049	-0-	-0-	-0-	26	1	78023	2	N	-0-			-0-
06	46380 X	44157	-0-	-2223	-0-	12	1	44145	2	N	-0-			-0-
07	50425 X	50425	-0-	-0-	-0-	13	1	50412	2	N	-0-			-0-
POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927														
02	70448 X	63602	-0-	-6846	-0-	18	1	63584	2	N	-0-			-0-
03	84028 X	84028	-0-	-0-	-0-	30	1	83998	2	N	-0-			-0-
04	70290 X	70069	-0-	-221	-0-	22	1	70047	2	N	-0-			-0-
05	70432 X	60584	-0-	-9848	-0-	20	1	60564	2	N	-0-			-0-
06	68160 X	55747	-0-	-12413	-0-	15	1	55732	2	N	-0-			-0-
07	78027 X	57930	-0-	-20097	-0-	15	1	57915	2	N	-0-			-0-
POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417														
02	69216 X	62353	-0-	-6863	-0-	62353	2			N	-0-			-0-
03	76632 X	66958	-0-	-9674	-0-	31	1	66927	2	N	-0-			-0-
04	72720 X	62382	-0-	-10338	-0-	21	1	62361	2	N	-0-			-0-
05	73284 X	64748	-0-	-8536	-0-	31	1	64717	2	N	-0-			-0-
06	68580 X	61363	-0-	-7217	-0-	30	1	61333	2	N	-0-			-0-
07	69037 X	60904	-0-	-8133	-0-	62	1	60842	2	N	-0-			-0-
HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008														
02	50960 X	44597	-0-	-6363	-0-	175	1	44422	2	N	-0-			-0-
03	54157 X	47249	-0-	-6908	-0-	175	1	47074	2	N	-0-			-0-
04	51150 X	42745	-0-	-8405	-0-	151	1	42594	2	N	-0-			-0-
05	52855 X	42910	-0-	-9945	-0-	157	1	42753	2	N	-0-			-0-
06	49110 X	40637	-0-	-8473	-0-	169	1	40468	2	N	-0-			-0-
07	49383 X	40357	-0-	-9026	-0-	156	1	40201	2	N	-0-			-0-
HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843														
02	42140 X	34688	-0-	-7452	-0-	136	1	34552	2	N	-0-			-0-
03	42439 X	37070	-0-	-5369	-0-	137	1	36933	2	N	-0-			-0-
04	39990 X	33637	-0-	-6353	-0-	119	1	33518	2	N	-0-			-0-
05	40858 X	33408	-0-	-7450	-0-	122	1	33286	2	N	-0-			-0-
06	38640 X	31490	-0-	-7150	-0-	131	1	31359	2	N	-0-			-0-
07	38409 X	31159	-0-	-7250	-0-	120	1	31039	2	N	-0-			-0-
POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	47544 X	38610	-0-	-8934	-0-	151	1	38459	2	N	-0-	-0-
03	46283 X	41177	-0-	-5106	-0-	152	1	41025	2	N	-0-	-0-
04	43680 X	37750	-0-	-5930	-0-	133	1	37617	2	N	-0-	-0-
05	45136 X	37768	-0-	-7368	-0-	138	1	37630	2	N	-0-	-0-
06	42780 X	35456	-0-	-7324	-0-	147	1	35309	2	N	-0-	-0-
07	42749 X	35767	-0-	-6982	-0-	138	1	35629	2	N	-0-	-0-
HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916												
02	48496 X	39437	-0-	-9059	-0-	154	1	39283	2	N	-0-	-0-
03	48174 X	41937	-0-	-6237	-0-	155	1	41782	2	N	-0-	-0-
04	45540 X	38974	-0-	-6566	-0-	137	1	38837	2	N	-0-	-0-
05	46562 X	38594	-0-	-7968	-0-	141	1	38453	2	N	-0-	-0-
06	43950 X	36852	-0-	-7098	-0-	153	1	36699	2	N	-0-	-0-
07	43648 X	37033	-0-	-6615	-0-	143	1	36890	2	N	-0-	-0-
KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111												
02	42560 X	36605	-0-	-5955	-0-	144	1	36461	2	N	-0-	-0-
03	46810 X	40093	-0-	-6717	-0-	149	1	39944	2	N	-0-	-0-
04	42240 X	37611	-0-	-4629	-0-	128	1	37483	2	N	-0-	-0-
05	42811 X	37985	-0-	-4826	-0-	139	1	37846	2	N	-0-	-0-
06	40680 X	34700	-0-	-5980	-0-	148	1	34552	2	N	-0-	-0-
07	40517 X	35214	-0-	-5303	-0-	136	1	35078	2	N	-0-	-0-
KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016												
02	43344 X	38596	-0-	-4748	-0-	152	1	38444	2	N	-0-	-0-
03	47988 X	40001	-0-	-7987	-0-	148	1	39853	2	N	-0-	-0-
04	43860 X	38726	-0-	-5134	-0-	131	1	38595	2	N	-0-	-0-
05	43865 X	39968	-0-	-3897	-0-	147	1	39821	2	N	-0-	-0-
06	41790 X	36256	-0-	-5534	-0-	155	1	36101	2	N	-0-	-0-
07	42718 X	37021	-0-	-5697	-0-	143	1	36878	2	N	-0-	-0-
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721												
02	53592 X	46957	-0-	-6635	-0-	188	1	46769	2	N	-0-	-0-
03	59334 X	51913	-0-	-7421	-0-	207	1	51706	2	N	-0-	-0-
04	57420 X	47431	-0-	-9989	-0-	155	1	47276	2	N	-0-	-0-
05	55490 X	47772	-0-	-7718	-0-	184	1	47588	2	N	-0-	-0-
06	52560 X	45836	-0-	-6724	-0-	200	1	45636	2	N	-0-	-0-
07	51987 X	46483	-0-	-5504	-0-	184	1	46299	2	N	-0-	-0-
TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716												
02	44436 X	34297	-0-	-10139	-0-	9	1	34288	2	N	-0-	-0-
03	47771 X	38746	-0-	-9025	-0-	10	1	38736	2	N	-0-	-0-
04	42360 X	36157	-0-	-6203	-0-	12	1	36145	2	N	-0-	-0-
05	43524 X	36205	-0-	-7319	-0-	10	1	36195	2	N	-0-	-0-
06	38700 X	31897	-0-	-6803	-0-	10	1	31887	2	N	-0-	-0-
07	38750 X	5533	-0-	-33217	-0-	5533	2			N	-0-	-0-
TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854												
02	44660 X	34426	-0-	-10234	-0-	9	1	34417	2	N	-0-	-0-
03	48701 X	38404	-0-	-10297	-0-	10	1	38394	2	N	-0-	-0-
04	44460 X	38185	-0-	-6275	-0-	13	1	38172	2	N	-0-	-0-
05	44857 X	39245	-0-	-5612	-0-	11	1	39234	2	N	-0-	-0-
06	40110 X	33450	-0-	-6660	-0-	10	1	33440	2	N	-0-	-0-
07	39463 X	8088	-0-	-31375	-0-	8088	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 20423													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	63230 X	63230	-0-	-0-	-0-	16	1 63214	2	N	-0-			-0-
03	68242 X	68242	-0-	-0-	-0-	26	1 68216	2	N	-0-			-0-
04	60750 X	60676	-0-	-74	-0-	19	1 60657	2	N	-0-			-0-
05	64325 X	58398	-0-	-5927	-0-	16	1 58382	2	N	-0-			-0-
06	62250 X	53375	-0-	-8875	-0-	16	1 53359	2	N	-0-			-0-
07	64325 X	52893	-0-	-11432	-0-	16	1 52877	2	N	-0-			-0-
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125													
02	89796 X	87845	-0-	-1951	-0-	22	1 87823	2	N	-0-			-0-
03	97805 X	96612	-0-	-1193	-0-	37	1 96575	2	N	-0-			-0-
04	92160 X	89906	-0-	-2254	-0-	28	1 89878	2	N	-0-			-0-
05	97247 X	88336	-0-	-8911	-0-	25	1 88311	2	N	-0-			-0-
06	94110 X	81560	-0-	-12550	-0-	24	1 81536	2	N	-0-			-0-
07	97247 X	81437	-0-	-15810	-0-	25	1 81412	2	N	-0-			-0-
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578													
02	74984 X	72458	-0-	-2526	-0-	18	1 72440	2	N	-0-			-0-
03	82956 X	77338	-0-	-5618	-0-	30	1 77308	2	N	-0-			-0-
04	78600 X	70923	-0-	-7677	-0-	22	1 70901	2	N	-0-			-0-
05	80228 X	73198	-0-	-7030	-0-	21	1 73177	2	N	-0-			-0-
06	77640 X	70130	-0-	-7510	-0-	21	1 70109	2	N	-0-			-0-
07	80228 X	70070	-0-	-10158	-0-	21	1 70049	2	N	-0-			-0-
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838													
02	13132 X	-0-	-0-	-13132	-0-				N	-0-			-0-
03	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862													
02	43652 X	39531	-0-	-4121	-0-	11	1 39520	2	N	-0-			-0-
03	46996 X	40872	-0-	-6124	-0-	13	1 40859	2	N	-0-			-0-
04	45120 X	40878	-0-	-4242	-0-	13	1 40865	2	N	-0-			-0-
05	45446 X	37978	-0-	-7468	-0-	13	1 37965	2	N	-0-			-0-
06	43980 X	34403	-0-	-9577	-0-	11	1 34392	2	N	-0-			-0-
07	43772 X	1316	-0-	-42456	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816													
02	39564 X	32993	-0-	-6571	-0-	9	1 32984	2	N	-0-			-0-
03	43307 X	38474	-0-	-4833	-0-	10	1 38464	2	N	-0-			-0-
04	40410 X	35656	-0-	-4754	-0-	12	1 35644	2	N	-0-			-0-
05	41757 X	35404	-0-	-6353	-0-	10	1 35394	2	N	-0-			-0-
06	37260 X	31179	-0-	-6081	-0-	10	1 31169	2	N	-0-			-0-
07	38471 X	9239	-0-	-29232	-0-	9239	2		N	-0-			-0-
HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655													
02	56672 X	52570	-0-	-4102	-0-	9	1 52561	2	N	-0-			-0-
03	62744 X	57457	-0-	-5287	-0-	20	1 57437	2	N	-0-			-0-
04	59610 X	54830	-0-	-4780	-0-	18	1 54812	2	N	-0-			-0-
05	60171 X	55444	-0-	-4727	-0-	20	1 55424	2	N	-0-			-0-
06	57420 X	52811	-0-	-4609	-0-	10	1 52801	2	N	-0-			-0-
07	58218 X	41259	-0-	-16959	-0-	11	1 41248	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	45892 X	41948	-0-	-3944	-0-	12	1	41936	2	N	-0-	-0-
03	50809 X	43178	-0-	-7631	-0-	13	1	43165	2	N	-0-	-0-
04	47580 X	43257	-0-	-4323	-0-	14	1	43243	2	N	-0-	-0-
05	49166 X	40365	-0-	-8801	-0-	13	1	40352	2	N	-0-	-0-
06	46890 X	39532	-0-	-7358	-0-	13	1	39519	2	N	-0-	-0-
07	46438 X	4008	-0-	-42430	-0-	4008	2			N	-0-	-0-
HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933												
02	51380 X	45840	-0-	-5540	-0-	8	1	45832	2	N	-0-	-0-
03	55676 X	50072	-0-	-5604	-0-	18	1	50054	2	N	-0-	-0-
04	53880 X	47323	-0-	-6557	-0-	15	1	47308	2	N	-0-	-0-
05	53165 X	47333	-0-	-5832	-0-	17	1	47316	2	N	-0-	-0-
06	49950 X	42838	-0-	-7112	-0-	8	1	42830	2	N	-0-	-0-
07	50747 X	13473	-0-	-37274	-0-	4	1	13469	2	N	-0-	-0-
MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192												
02	71092 X	62265	-0-	-8827	-0-	18	1	62247	2	N	-0-	-0-
03	78523 X	62748	-0-	-15775	-0-	19	1	62729	2	N	-0-	-0-
04	73620 X	62743	-0-	-10877	-0-	20	1	62723	2	N	-0-	-0-
05	73346 X	59040	-0-	-14306	-0-	20	1	59020	2	N	-0-	-0-
06	70560 X	57977	-0-	-12583	-0-	19	1	57958	2	N	-0-	-0-
07	68944 X	8087	-0-	-60857	-0-	8087	2			N	-0-	-0-
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314												
02	56896 X	50646	-0-	-6250	-0-	198	1	50448	2	N	-0-	-0-
03	62806 X	55615	-0-	-7191	-0-	213	1	55402	2	N	-0-	-0-
04	57390 X	50227	-0-	-7163	-0-	173	1	50054	2	N	-0-	-0-
05	58094 X	50416	-0-	-7678	-0-	186	1	50230	2	N	-0-	-0-
06	55920 X	48838	-0-	-7082	-0-	201	1	48637	2	N	-0-	-0-
07	56079 X	48701	-0-	-7378	-0-	190	1	48511	2	N	-0-	-0-
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131												
02	43260 X	37232	-0-	-6028	-0-	146	1	37086	2	N	-0-	-0-
03	46469 X	40577	-0-	-5892	-0-	156	1	40421	2	N	-0-	-0-
04	41940 X	36164	-0-	-5776	-0-	124	1	36040	2	N	-0-	-0-
05	43555 X	36633	-0-	-6922	-0-	135	1	36498	2	N	-0-	-0-
06	42150 X	35145	-0-	-7005	-0-	145	1	35000	2	N	-0-	-0-
07	41230 X	35305	-0-	-5925	-0-	138	1	35167	2	N	-0-	-0-
BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221												
02	70224 X	62881	-0-	-7343	-0-	245	1	62636	2	N	-0-	-0-
03	77748 X	68911	-0-	-8837	-0-	262	1	68649	2	N	-0-	-0-
04	72330 X	63947	-0-	-8383	-0-	225	1	63722	2	N	-0-	-0-
05	72943 X	64711	-0-	-8232	-0-	243	1	64468	2	N	-0-	-0-
06	68400 X	60757	-0-	-7643	-0-	256	1	60501	2	N	-0-	-0-
07	69626 X	61305	-0-	-8321	-0-	239	1	61066	2	N	-0-	-0-
BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115												
02	97300 X	87979	-0-	-9321	-0-	342	1	87637	2	N	-0-	-0-
03	107725 X	96261	-0-	-11464	-0-	366	1	95895	2	N	-0-	-0-
04	100860 X	91011	-0-	-9849	-0-	320	1	90691	2	N	-0-	-0-
05	101866 X	92465	-0-	-9401	-0-	347	1	92118	2	N	-0-	-0-
06	96360 X	79870	-0-	-16490	-0-	336	1	79534	2	N	-0-	-0-
07	97402 X	88078	-0-	-9324	-0-	344	1	87734	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
G.D. MCKAY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290571 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11573 - 21695														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	91000 X	61530	-0-	-29470	-0-	240	1	61290	2	N	-0-			-0-
03	100750 X	60703	-0-	-40047	-0-	225	1	60478	2	N	-0-			-0-
04	92520 X	53518	-0-	-39002	-0-	186	1	53332	2	N	-0-			-0-
05	88753 X	53386	-0-	-35367	-0-	202	1	53184	2	N	-0-			-0-
06	85890 X	50551	-0-	-35339	-0-	216	1	50335	2	N	-0-			-0-
07	68138 X	50470	-0-	-17668	-0-	194	1	50276	2	N	-0-			-0-
G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301														
02	83944 X	46117	-0-	-37827	-0-	180	1	45937	2	N	-0-			-0-
03	91264 X	48583	-0-	-42681	-0-	180	1	48403	2	N	-0-			-0-
04	67770 X	42369	-0-	-25401	-0-	147	1	42222	2	N	-0-			-0-
05	71176 X	43785	-0-	-27391	-0-	166	1	43619	2	N	-0-			-0-
06	68880 X	41655	-0-	-27225	-0-	178	1	41477	2	N	-0-			-0-
07	51057 X	39371	-0-	-11686	-0-	152	1	39219	2	N	-0-			-0-
G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747														
02	43685 X	43685	-0-	-0-	-0-	170	1	43515	2	N	-0-			-0-
03	48852 X	48852	-0-	-0-	-0-	184	1	48668	2	N	-0-			-0-
04	46140 X	45844	-0-	-296	-0-	161	1	45683	2	N	-0-			-0-
05	47678 X	46696	-0-	-982	-0-	175	1	46521	2	N	-0-			-0-
06	46140 X	42352	-0-	-3788	-0-	172	1	42180	2	N	-0-			-0-
07	47678 X	45422	-0-	-2256	-0-	178	1	45244	2	N	-0-			-0-
G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211														
02	46900 X	43899	-0-	-3001	-0-	170	1	43729	2	N	-0-			-0-
03	51925 X	47912	-0-	-4013	-0-	182	1	47730	2	N	-0-			-0-
04	48780 X	44382	-0-	-4398	-0-	155	1	44227	2	N	-0-			-0-
05	50406 X	45440	-0-	-4966	-0-	171	1	45269	2	N	-0-			-0-
06	48780 X	44002	-0-	-4778	-0-	185	1	43817	2	N	-0-			-0-
07	48608 X	44171	-0-	-4437	-0-	174	1	43997	2	N	-0-			-0-
BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276														
02	98584 X	98584	-0-	-0-	-0-	351	1	98233	2	N	-0-			-0-
03	112207 X	112207	-0-	-0-	-0-	424	1	111783	2	N	-0-			-0-
04	99930 X	93047	-0-	-6883	-0-	323	1	92724	2	N	-0-			-0-
05	103261 X	86544	-0-	-16717	-0-	315	1	86229	2	N	-0-			-0-
06	99930 X	78518	-0-	-21412	-0-	336	1	78182	2	N	-0-			-0-
07	103261 X	74834	-0-	-28427	-0-	293	1	74541	2	N	-0-			-0-
SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524														
02	96992 X	69389	-0-	-27603	-0-	247	1	69142	2	N	-0-			-0-
03	100316 X	84590	-0-	-15726	-0-	320	1	84270	2	N	-0-			-0-
04	92220 X	70903	-0-	-21317	-0-	247	1	70656	2	N	-0-			-0-
05	96875 X	66675	-0-	-30200	-0-	243	1	66432	2	N	-0-			-0-
06	93750 X	61670	-0-	-32080	-0-	264	1	61406	2	N	-0-			-0-
07	84599 X	59899	-0-	-24700	-0-	234	1	59665	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	70952 X	64848	-0-	-6104	-0-	11	1	64837	2	N	-0-			-0-
03	78554 X	68607	-0-	-9947	-0-	24	1	68583	2	N	-0-			-0-
04	74340 X	65281	-0-	-9059	-0-	21	1	65260	2	N	-0-			-0-
05	75237 X	65720	-0-	-9517	-0-	24	1	65696	2	N	-0-			-0-
06	70860 X	60402	-0-	-10458	-0-	12	1	60390	2	N	-0-			-0-
07	71796 X	20853	-0-	-50943	-0-	6	1	20847	2	N	-0-			-0-
MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087														
02	59472 X	53207	-0-	-6265	-0-	15	1	53192	2	N	-0-			-0-
03	65844 X	53383	-0-	-12461	-0-	17	1	53366	2	N	-0-			-0-
04	62760 X	53146	-0-	-9614	-0-	17	1	53129	2	N	-0-			-0-
05	62620 X	49411	-0-	-13209	-0-	16	1	49395	2	N	-0-			-0-
06	59700 X	48838	-0-	-10862	-0-	16	1	48822	2	N	-0-			-0-
07	58900 X	3034	-0-	-55866	-0-	3034	2			N	-0-			-0-
JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172														
02	74816 X	71218	-0-	-3598	-0-	282	1	70936	2	N	-0-			-0-
03	82832 X	76355	-0-	-6477	-0-	294	1	76061	2	N	-0-			-0-
04	80100 X	71365	-0-	-8735	-0-	254	1	71111	2	N	-0-			-0-
05	80910 X	72512	-0-	-8398	-0-	278	1	72234	2	N	-0-			-0-
06	77040 X	68812	-0-	-8228	-0-	284	1	68528	2	N	-0-			-0-
07	78864 X	69647	-0-	-9217	-0-	277	1	69370	2	N	-0-			-0-
G.D. MCKAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936														
02	53452 X	43840	-0-	-9612	-0-	169	1	43671	2	N	-0-			-0-
03	59179 X	44964	-0-	-14215	-0-	171	1	44793	2	N	-0-			-0-
04	57270 X	40593	-0-	-16677	-0-	142	1	40451	2	N	-0-			-0-
05	59179 X	41181	-0-	-17998	-0-	155	1	41026	2	N	-0-			-0-
06	52710 X	39251	-0-	-13459	-0-	165	1	39086	2	N	-0-			-0-
07	48546 X	39458	-0-	-9088	-0-	155	1	39303	2	N	-0-			-0-
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397														
02	59192 X	48980	-0-	-10212	-0-	192	1	48788	2	N	-0-			-0-
03	64325 X	52803	-0-	-11522	-0-	202	1	52601	2	N	-0-			-0-
04	58920 X	48123	-0-	-10797	-0-	165	1	47958	2	N	-0-			-0-
05	57815 X	48924	-0-	-8891	-0-	181	1	48743	2	N	-0-			-0-
06	54030 X	46028	-0-	-8002	-0-	189	1	45839	2	N	-0-			-0-
07	54219 X	45306	-0-	-8913	-0-	177	1	45129	2	N	-0-			-0-
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397														
02	47852 X	41966	-0-	-5886	-0-	164	1	41802	2	N	-0-			-0-
03	51491 X	45035	-0-	-6456	-0-	173	1	44862	2	N	-0-			-0-
04	48270 X	40149	-0-	-8121	-0-	138	1	40011	2	N	-0-			-0-
05	49879 X	40421	-0-	-9458	-0-	149	1	40272	2	N	-0-			-0-
06	47370 X	37756	-0-	-9614	-0-	155	1	37601	2	N	-0-			-0-
07	46469 X	37570	-0-	-8899	-0-	147	1	37423	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	78596 X	43453	-0-	-35143	-0-	168	1	43285	2	N	-0-			-0-
03	87017 X	47140	-0-	-39877	-0-	179	1	46961	2	N	-0-			-0-
04	64230 X	43725	-0-	-20505	-0-	153	1	43572	2	N	-0-			-0-
05	66371 X	43947	-0-	-22424	-0-	165	1	43782	2	N	-0-			-0-
06	57540 X	41734	-0-	-15806	-0-	175	1	41559	2	N	-0-			-0-
07	48112 X	41741	-0-	-6371	-0-	164	1	41577	2	N	-0-			-0-
KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304														
02	51128 X	41639	-0-	-9489	-0-	161	1	41478	2	N	-0-			-0-
03	56606 X	45383	-0-	-11223	-0-	172	1	45211	2	N	-0-			-0-
04	53340 X	37467	-0-	-15873	-0-	132	1	37335	2	N	-0-			-0-
05	51212 X	44798	-0-	-6414	-0-	168	1	44630	2	N	-0-			-0-
06	54116 X	54116	-0-	-0-	-0-	222	1	53894	2	N	-0-			-0-
07	48790 X	48790	-0-	-0-	-0-	189	1	48601	2	N	-0-			-0-
AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195														
02	68488 X	49652	-0-	-18836	-0-	188	1	49464	2	N	-0-			-0-
03	72819 X	53576	-0-	-19243	-0-	206	1	53370	2	N	-0-			-0-
04	63510 X	45732	-0-	-17778	-0-	155	1	45577	2	N	-0-			-0-
05	65627 X	52709	-0-	-12918	-0-	200	1	52509	2	N	-0-			-0-
06	57420 X	51047	-0-	-6373	-0-	209	1	50838	2	N	-0-			-0-
07	54963 X	51696	-0-	-3267	-0-	202	1	51494	2	N	-0-			-0-
AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340														
02	69664 X	53714	-0-	-15950	-0-	204	1	53510	2	N	-0-			-0-
03	77128 X	59491	-0-	-17637	-0-	228	1	59263	2	N	-0-			-0-
04	66030 X	51383	-0-	-14647	-0-	175	1	51208	2	N	-0-			-0-
05	64883 X	53636	-0-	-11247	-0-	203	1	53433	2	N	-0-			-0-
06	61800 X	51637	-0-	-10163	-0-	211	1	51426	2	N	-0-			-0-
07	59489 X	51555	-0-	-7934	-0-	201	1	51354	2	N	-0-			-0-
G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379														
02	56308 X	51995	-0-	-4313	-0-	202	1	51793	2	N	-0-			-0-
03	62341 X	57167	-0-	-5174	-0-	215	1	56952	2	N	-0-			-0-
04	59130 X	53673	-0-	-5457	-0-	188	1	53485	2	N	-0-			-0-
05	59861 X	54615	-0-	-5246	-0-	205	1	54410	2	N	-0-			-0-
06	66564 X	66564	-0-	-0-	-0-	271	1	66293	2	N	-0-			-0-
07	57567 X	52414	-0-	-5153	-0-	205	1	52209	2	N	-0-			-0-
JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006														
02	73248 X	63116	-0-	-10132	-0-	250	1	62866	2	N	-0-			-0-
03	81096 X	68369	-0-	-12727	-0-	264	1	68105	2	N	-0-			-0-
04	75510 X	63655	-0-	-11855	-0-	226	1	63429	2	N	-0-			-0-
05	74741 X	64933	-0-	-9808	-0-	249	1	64684	2	N	-0-			-0-
06	70050 X	62046	-0-	-8004	-0-	256	1	61790	2	N	-0-			-0-
07	69874 X	62908	-0-	-6966	-0-	250	1	62658	2	N	-0-			-0-
G.D. MCKAY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290887 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11823 - 21050														
02	78428 X	64488	-0-	-13940	-0-	252	1	64236	2	N	-0-			-0-
03	86831 X	57786	-0-	-29045	-0-	214	1	57572	2	N	-0-			-0-
04	84030 X	50919	-0-	-33111	-0-	177	1	50742	2	N	-0-			-0-
05	86831 X	50255	-0-	-36576	-0-	190	1	50065	2	N	-0-			-0-
06	84030 X	48169	-0-	-35861	-0-	206	1	47963	2	N	-0-			-0-
07	71393 X	46948	-0-	-24445	-0-	181	1	46767	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	42063 X	42063	-0-	-0-	-0-	163	1	41900	2	N	-0-	-0-
03	45547 X	45547	-0-	-0-	-0-	173	1	45374	2	N	-0-	-0-
04	37560 X	37530	-0-	-30	-0-	132	1	37398	2	N	-0-	-0-
05	40112 X	40112	-0-	-0-	-0-	151	1	39961	2	N	-0-	-0-
06	45985 X	45985	-0-	-0-	-0-	189	1	45796	2	N	-0-	-0-
07	44793 X	44793	-0-	-0-	-0-	173	1	44620	2	N	-0-	-0-
KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352												
02	48608 X	43514	-0-	-5094	-0-	169	1	43345	2	N	-0-	-0-
03	53816 X	46799	-0-	-7017	-0-	177	1	46622	2	N	-0-	-0-
04	49980 X	40380	-0-	-9600	-0-	142	1	40238	2	N	-0-	-0-
05	51646 X	41546	-0-	-10100	-0-	156	1	41390	2	N	-0-	-0-
06	48480 X	39194	-0-	-9286	-0-	161	1	39033	2	N	-0-	-0-
07	48174 X	38702	-0-	-9472	-0-	150	1	38552	2	N	-0-	-0-
FURRH-CARTER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291018 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11214 - 21518												
02	57904 X	50223	-0-	-7681	-0-	193	1	50030	2	N	-0-	-0-
03	64108 X	54907	-0-	-9201	-0-	210	1	54697	2	N	-0-	-0-
04	58830 X	49822	-0-	-9008	-0-	172	1	49650	2	N	-0-	-0-
05	59768 X	48974	-0-	-10794	-0-	186	1	48788	2	N	-0-	-0-
06	56100 X	46353	-0-	-9747	-0-	194	1	46159	2	N	-0-	-0-
07	55614 X	45338	-0-	-10276	-0-	176	1	45162	2	N	-0-	-0-
KELLER-LAGRONE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291019 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11317 - 21320												
02	44744 X	38924	-0-	-5820	-0-	151	1	38773	2	N	-0-	-0-
03	49538 X	42292	-0-	-7246	-0-	160	1	42132	2	N	-0-	-0-
04	47280 X	37814	-0-	-9466	-0-	133	1	37681	2	N	-0-	-0-
05	47368 X	38679	-0-	-8689	-0-	145	1	38534	2	N	-0-	-0-
06	45540 X	36250	-0-	-9290	-0-	149	1	36101	2	N	-0-	-0-
07	43090 X	36113	-0-	-6977	-0-	140	1	35973	2	N	-0-	-0-
FURRH-CARTER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291030 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11357 - 21560												
02	64120 X	53682	-0-	-10438	-0-	206	1	53476	2	N	-0-	-0-
03	70990 X	57501	-0-	-13489	-0-	220	1	57281	2	N	-0-	-0-
04	64260 X	48584	-0-	-15676	-0-	168	1	48416	2	N	-0-	-0-
05	64697 X	52882	-0-	-11815	-0-	201	1	52681	2	N	-0-	-0-
06	60930 X	57364	-0-	-3566	-0-	240	1	57124	2	N	-0-	-0-
07	59427 X	54109	-0-	-5318	-0-	210	1	53899	2	N	-0-	-0-
GUILL-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291035 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11910 - 19970												
02	47180 X	42231	-0-	-4949	-0-	165	1	42066	2	N	-0-	-0-
03	52235 X	45582	-0-	-6653	-0-	172	1	45410	2	N	-0-	-0-
04	47040 X	41747	-0-	-5293	-0-	147	1	41600	2	N	-0-	-0-
05	47926 X	42161	-0-	-5765	-0-	157	1	42004	2	N	-0-	-0-
06	45870 X	39693	-0-	-6177	-0-	161	1	39532	2	N	-0-	-0-
07	46748 X	39775	-0-	-6973	-0-	157	1	39618	2	N	-0-	-0-
FURRH-CARTER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291065 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11450 - 21750												
02	76468 X	63383	-0-	-13085	-0-	243	1	63140	2	N	-0-	-0-
03	84661 X	67329	-0-	-17332	-0-	257	1	67072	2	N	-0-	-0-
04	77070 X	56754	-0-	-20316	-0-	196	1	56558	2	N	-0-	-0-
05	76632 X	57283	-0-	-19349	-0-	218	1	57065	2	N	-0-	-0-
06	71250 X	55343	-0-	-15907	-0-	232	1	55111	2	N	-0-	-0-
07	70184 X	57325	-0-	-12859	-0-	222	1	57103	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
FURRH-CARTER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291066 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11439 - 18892														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	45024 X	36802	-0-	-8222	-0-	141	1	36661	2	N	-0-			-0-
03	49848 X	39524	-0-	-10324	-0-	151	1	39373	2	N	-0-			-0-
04	43860 X	36111	-0-	-7749	-0-	125	1	35986	2	N	-0-			-0-
05	44206 X	36744	-0-	-7462	-0-	140	1	36604	2	N	-0-			-0-
06	41520 X	34502	-0-	-7018	-0-	144	1	34358	2	N	-0-			-0-
07	40734 X	34973	-0-	-5761	-0-	136	1	34837	2	N	-0-			-0-
GUILL-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365														
02	27104 X	24584	-0-	-2520	-0-	96	1	24488	2	N	-0-			-0-
03	30008 X	27007	-0-	-3001	-0-	102	1	26905	2	N	-0-			-0-
04	27690 X	23288	-0-	-4402	-0-	82	1	23206	2	N	-0-			-0-
05	28551 X	20072	-0-	-8479	-0-	75	1	19997	2	N	-0-			-0-
06	27630 X	20081	-0-	-7549	-0-	81	1	20000	2	N	-0-			-0-
07	27218 X	22923	-0-	-4295	-0-	91	1	22832	2	N	-0-			-0-
GUILL-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187														
02	45640 X	39386	-0-	-6254	-0-	154	1	39232	2	N	-0-			-0-
03	49073 X	43843	-0-	-5230	-0-	165	1	43678	2	N	-0-			-0-
04	44040 X	40267	-0-	-3773	-0-	142	1	40125	2	N	-0-			-0-
05	45136 X	40808	-0-	-4328	-0-	152	1	40656	2	N	-0-			-0-
06	42210 X	37715	-0-	-4495	-0-	153	1	37562	2	N	-0-			-0-
07	43834 X	40259	-0-	-3575	-0-	159	1	40100	2	N	-0-			-0-
GUILL-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429														
02	69384 X	62224	-0-	-7160	-0-	243	1	61981	2	N	-0-			-0-
03	76818 X	67769	-0-	-9049	-0-	256	1	67513	2	N	-0-			-0-
04	71040 X	58757	-0-	-12283	-0-	207	1	58550	2	N	-0-			-0-
05	72819 X	40567	-0-	-32252	-0-	151	1	40416	2	N	-0-			-0-
06	69090 X	36793	-0-	-32297	-0-	149	1	36644	2	N	-0-			-0-
07	68882 X	48951	-0-	-19931	-0-	194	1	48757	2	N	-0-			-0-
SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236														
02	62216 X	59791	-0-	-2425	-0-	247	1	59544	2	N	-0-			-0-
03	68882 X	17667	-0-	-51215	-0-	66	1	17601	2	N	-0-			-0-
04	85570 X	85570	-0-	-0-	-0-	298	1	85272	2	N	-0-			-0-
05	74078 X	74078	-0-	-0-	-0-	276	1	73802	2	N	-0-			-0-
06	66660 X	46581	-0-	-20079	-0-	150	1	46431	2	N	-0-			-0-
07	68882 X	-0-	-0-	-68882	-0-					N	-0-			-0-
SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976														
02	60200 X	59590	-0-	-610	-0-	246	1	59344	2	N	-0-			-0-
03	66650 X	39498	-0-	-27152	-0-	148	1	39350	2	N	-0-			-0-
04	73213 X	73213	-0-	-0-	-0-	255	1	72958	2	N	-0-			-0-
05	66650 X	65855	-0-	-795	-0-	246	1	65609	2	N	-0-			-0-
06	64500 X	43584	-0-	-20916	-0-	141	1	43443	2	N	-0-			-0-
07	66650 X	-0-	-0-	-66650	-0-					N	-0-			-0-
ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116														
02	112224 X	88026	-0-	-24198	-0-	339	1	87687	2	N	-0-			-0-
03	114731 X	94304	-0-	-20427	-0-	355	1	93949	2	N	-0-			-0-
04	108720 X	85763	-0-	-22957	-0-	305	1	85458	2	N	-0-			-0-
05	109027 X	87484	-0-	-21543	-0-	332	1	87152	2	N	-0-			-0-
06	101580 X	77767	-0-	-23813	-0-	327	1	77440	2	N	-0-			-0-
07	97464 X	76696	-0-	-20768	-0-	306	1	76390	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	67116 X	43059	-0-	-24057	-0-	178	1	42881	2	N	-0-	-0-
03	72664 X	40772	-0-	-31892	-0-	153	1	40619	2	N	-0-	-0-
04	81775 X	81775	-0-	-0-	-0-	285	1	81490	2	N	-0-	-0-
05	77462 X	77462	-0-	-0-	-0-	289	1	77173	2	N	-0-	-0-
06	61800 X	55572	-0-	-6228	-0-	179	1	55393	2	N	-0-	-0-
07	74307 X	24831	-0-	-49476	-0-	29	1	24802	2	N	-0-	-0-
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565												
02	61966 X	61966	-0-	-0-	-0-	230	1	61736	2	N	-0-	-0-
03	68448 X	66136	-0-	-2312	-0-	245	1	65891	2	N	-0-	-0-
04	66240 X	61994	-0-	-4246	-0-	217	1	61777	2	N	-0-	-0-
05	68448 X	61059	-0-	-7389	-0-	233	1	60826	2	N	-0-	-0-
06	66240 X	58799	-0-	-7441	-0-	247	1	58552	2	N	-0-	-0-
07	68448 X	59253	-0-	-9195	-0-	233	1	59020	2	N	-0-	-0-
ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126												
02	74928 X	64799	-0-	-10129	-0-	249	1	64550	2	N	-0-	-0-
03	82956 X	70576	-0-	-12380	-0-	265	1	70311	2	N	-0-	-0-
04	74670 X	66025	-0-	-8645	-0-	235	1	65790	2	N	-0-	-0-
05	76539 X	67860	-0-	-8679	-0-	257	1	67603	2	N	-0-	-0-
06	72270 X	64829	-0-	-7441	-0-	273	1	64556	2	N	-0-	-0-
07	71734 X	63162	-0-	-8572	-0-	252	1	62910	2	N	-0-	-0-
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479												
02	51744 X	43456	-0-	-8288	-0-	170	1	43286	2	N	-0-	-0-
03	57040 X	47075	-0-	-9965	-0-	177	1	46898	2	N	-0-	-0-
04	50880 X	43322	-0-	-7558	-0-	154	1	43168	2	N	-0-	-0-
05	51026 X	43452	-0-	-7574	-0-	160	1	43292	2	N	-0-	-0-
06	46560 X	42103	-0-	-4457	-0-	174	1	41929	2	N	-0-	-0-
07	48112 X	41078	-0-	-7034	-0-	162	1	40916	2	N	-0-	-0-
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549												
02	65044 X	53564	-0-	-11480	-0-	210	1	53354	2	N	-0-	-0-
03	72013 X	58110	-0-	-13903	-0-	218	1	57892	2	N	-0-	-0-
04	63810 X	53241	-0-	-10569	-0-	189	1	53052	2	N	-0-	-0-
05	64449 X	52981	-0-	-11468	-0-	195	1	52786	2	N	-0-	-0-
06	58740 X	51158	-0-	-7582	-0-	211	1	50947	2	N	-0-	-0-
07	59303 X	48319	-0-	-10984	-0-	191	1	48128	2	N	-0-	-0-
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569												
02	57848 X	50031	-0-	-7817	-0-	196	1	49835	2	N	-0-	-0-
03	62682 X	53349	-0-	-9333	-0-	200	1	53149	2	N	-0-	-0-
04	56130 X	49066	-0-	-7064	-0-	174	1	48892	2	N	-0-	-0-
05	56017 X	48746	-0-	-7271	-0-	179	1	48567	2	N	-0-	-0-
06	53610 X	46964	-0-	-6646	-0-	194	1	46770	2	N	-0-	-0-
07	55397 X	46817	-0-	-8580	-0-	185	1	46632	2	N	-0-	-0-
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795												
02	78512 X	67719	-0-	-10793	-0-	265	1	67454	2	N	-0-	-0-
03	86056 X	72444	-0-	-13612	-0-	272	1	72172	2	N	-0-	-0-
04	76470 X	65995	-0-	-10475	-0-	234	1	65761	2	N	-0-	-0-
05	76384 X	65507	-0-	-10877	-0-	241	1	65266	2	N	-0-	-0-
06	72570 X	63094	-0-	-9476	-0-	261	1	62833	2	N	-0-	-0-
07	74989 X	59801	-0-	-15188	-0-	236	1	59565	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//	102211										
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A				WELL #:	1H	RRCID	-> 291386	COMPL.	DATE 05/29/2021	TOTAL	DEPTH 11047	PERF.11203	-	20691	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	78568 X	68436	-0-	-10132	-0-		254	1	68182	2	N	-0-			-0-
03	86242 X	73752	-0-	-12490	-0-		273	1	73479	2	N	-0-			-0-
04	77370 X	68826	-0-	-8544	-0-		241	1	68585	2	N	-0-			-0-
05	79267 X	68992	-0-	-10275	-0-		263	1	68729	2	N	-0-			-0-
06	76710 X	65839	-0-	-10871	-0-		277	1	65562	2	N	-0-			-0-
07	75764 X	66523	-0-	-9241	-0-		262	1	66261	2	N	-0-			-0-
BAGLEY HV UNIT B				WELL #:	2H	RRCID	-> 291397	COMPL.	DATE 03/19/2021	TOTAL	DEPTH 11386	PERF.11691	-	21293	
02	79212 X	70891	-0-	-8321	-0-		15	1	70876	2	N	-0-			-0-
03	87699 X	75286	-0-	-12413	-0-		24	1	75262	2	N	-0-			-0-
04	82260 X	72338	-0-	-9922	-0-		23	1	72315	2	N	-0-			-0-
05	82460 X	73010	-0-	-9450	-0-		21	1	72989	2	N	-0-			-0-
06	77400 X	68331	-0-	-9069	-0-		14	1	68317	2	N	-0-			-0-
07	78492 X	68216	-0-	-10276	-0-		15	1	68201	2	N	-0-			-0-
BAGLEY HV UNIT C				WELL #:	3H	RRCID	-> 291398	COMPL.	DATE 03/24/2021	TOTAL	DEPTH 11296	PERF.11563	-	21466	
02	65380 X	57764	-0-	-7616	-0-		12	1	57752	2	N	-0-			-0-
03	71703 X	61607	-0-	-10096	-0-		19	1	61588	2	N	-0-			-0-
04	69060 X	58422	-0-	-10638	-0-		18	1	58404	2	N	-0-			-0-
05	67177 X	58931	-0-	-8246	-0-		17	1	58914	2	N	-0-			-0-
06	63750 X	54910	-0-	-8840	-0-		11	1	54899	2	N	-0-			-0-
07	63953 X	54434	-0-	-9519	-0-		12	1	54422	2	N	-0-			-0-
BAGLEY HV UNIT E				WELL #:	5H	RRCID	-> 291399	COMPL.	DATE 03/26/2021	TOTAL	DEPTH 11199	PERF.11621	-	21166	
02	84588 X	76472	-0-	-8116	-0-		15	1	76457	2	N	-0-			-0-
03	93651 X	81547	-0-	-12104	-0-		33	1	81514	2	N	-0-			-0-
04	90060 X	77810	-0-	-12250	-0-		24	1	77786	2	N	-0-			-0-
05	88846 X	78652	-0-	-10194	-0-		17	1	78635	2	N	-0-			-0-
06	84180 X	73853	-0-	-10327	-0-		16	1	73837	2	N	-0-			-0-
07	84661 X	73914	-0-	-10747	-0-		17	1	73897	2	N	-0-			-0-
BAGLEY HV UNIT D				WELL #:	4H	RRCID	-> 291400	COMPL.	DATE 03/25/2021	TOTAL	DEPTH 11398	PERF.11658	-	21166	
02	74704 X	66380	-0-	-8324	-0-		13	1	66367	2	N	-0-			-0-
03	82398 X	71202	-0-	-11196	-0-		29	1	71173	2	N	-0-			-0-
04	78090 X	66667	-0-	-11423	-0-		21	1	66646	2	N	-0-			-0-
05	79515 X	67832	-0-	-11683	-0-		14	1	67818	2	N	-0-			-0-
06	73350 X	63708	-0-	-9642	-0-		14	1	63694	2	N	-0-			-0-
07	73501 X	64052	-0-	-9449	-0-		14	1	64038	2	N	-0-			-0-
SPARKS HV UNIT J				WELL #:	10H	RRCID	-> 291409	COMPL.	DATE 05/02/2021	TOTAL	DEPTH 11088	PERF.11482	-	20801	
02	59332 X	34374	-0-	-24958	-0-		142	1	34232	2	N	-0-			-0-
03	65689 X	33860	-0-	-31829	-0-		127	1	33733	2	N	-0-			-0-
04	69166 X	69166	-0-	-0-	-0-		241	1	68925	2	N	-0-			-0-
05	65230 X	65230	-0-	-0-	-0-		243	1	64987	2	N	-0-			-0-
06	49710 X	46696	-0-	-3014	-0-		151	1	46545	2	N	-0-			-0-
07	65689 X	21701	-0-	-43988	-0-		25	1	21676	2	N	-0-			-0-
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B				WELL #:	2H	RRCID	-> 291451	COMPL.	DATE 06/01/2021	TOTAL	DEPTH 10852	PERF.11062	-	20514	
02	58492 X	51117	-0-	-7375	-0-		190	1	50927	2	N	-0-			-0-
03	64759 X	52423	-0-	-12336	-0-		194	1	52229	2	N	-0-			-0-
04	58890 X	48817	-0-	-10073	-0-		171	1	48646	2	N	-0-			-0-
05	56606 X	49059	-0-	-7547	-0-		187	1	48872	2	N	-0-			-0-
06	54780 X	46722	-0-	-8058	-0-		196	1	46526	2	N	-0-			-0-
07	56606 X	47479	-0-	-9127	-0-		187	1	47292	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
J.K. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291470 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11231 - 22934														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	73948	X	69121	-0-	-4827	-0-	269	1	68852	2	N	-0-		-0-
03	81871	X	73327	-0-	-8544	-0-	277	1	73050	2	N	-0-		-0-
04	79230	X	60502	-0-	-18728	-0-	210	1	60292	2	N	-0-		-0-
05	81871	X	63578	-0-	-18293	-0-	240	1	63338	2	N	-0-		-0-
06	78570	X	49135	-0-	-29435	-0-	204	1	48931	2	N	-0-		-0-
07	76539	X	67388	-0-	-9151	-0-	265	1	67123	2	N	-0-		-0-
J.K. ABNEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291471 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11355 - 23212														
02	76384	X	63749	-0-	-12635	-0-	248	1	63501	2	N	-0-		-0-
03	84568	X	66977	-0-	-17591	-0-	253	1	66724	2	N	-0-		-0-
04	73380	X	60465	-0-	-12915	-0-	210	1	60255	2	N	-0-		-0-
05	74741	X	63141	-0-	-11600	-0-	238	1	62903	2	N	-0-		-0-
06	69120	X	48645	-0-	-20475	-0-	202	1	48443	2	N	-0-		-0-
07	70587	X	67054	-0-	-3533	-0-	264	1	66790	2	N	-0-		-0-
J.K. ABNEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291631 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11285 - 23213														
02	77252	X	65961	-0-	-11291	-0-	257	1	65704	2	N	-0-		-0-
03	85064	X	70081	-0-	-14983	-0-	265	1	69816	2	N	-0-		-0-
04	77610	X	59776	-0-	-17834	-0-	207	1	59569	2	N	-0-		-0-
05	78399	X	64880	-0-	-13519	-0-	244	1	64636	2	N	-0-		-0-
06	72060	X	52295	-0-	-19765	-0-	218	1	52077	2	N	-0-		-0-
07	73036	X	67722	-0-	-5314	-0-	267	1	67455	2	N	-0-		-0-
MOSELEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291643 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 10901 PERF.11352 - 20840														
02	44128	X	39553	-0-	-4575	-0-	157	1	39396	2	N	-0-		-0-
03	48856	X	43139	-0-	-5717	-0-	164	1	42975	2	N	-0-		-0-
04	45360	X	39163	-0-	-6197	-0-	136	1	39027	2	N	-0-		-0-
05	45229	X	41125	-0-	-4104	-0-	153	1	40972	2	N	-0-		-0-
06	43770	X	40731	-0-	-3039	-0-	169	1	40562	2	N	-0-		-0-
07	43803	X	38822	-0-	-4981	-0-	152	1	38670	2	N	-0-		-0-
BAGLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291674 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11541 - 21143														
02	42196	X	37553	-0-	-4643	-0-	8	1	37545	2	N	-0-		-0-
03	46717	X	40123	-0-	-6594	-0-	13	1	40110	2	N	-0-		-0-
04	43890	X	38493	-0-	-5397	-0-	12	1	38481	2	N	-0-		-0-
05	43617	X	38709	-0-	-4908	-0-	11	1	38698	2	N	-0-		-0-
06	41520	X	36546	-0-	-4974	-0-	7	1	36539	2	N	-0-		-0-
07	41571	X	36778	-0-	-4793	-0-	8	1	36770	2	N	-0-		-0-
STROUD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292138 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11325 - 19674														
02	52220	X	42471	-0-	-9749	-0-	163	1	42308	2	N	-0-		-0-
03	57815	X	45727	-0-	-12088	-0-	179	1	45548	2	N	-0-		-0-
04	51990	X	40722	-0-	-11268	-0-	144	1	40578	2	N	-0-		-0-
05	50685	X	39813	-0-	-10872	-0-	164	1	39649	2	N	-0-		-0-
06	47670	X	40398	-0-	-7272	-0-	174	1	40224	2	N	-0-		-0-
07	47027	X	40307	-0-	-6720	-0-	164	1	40143	2	N	-0-		-0-
STROUD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292168 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11333 - 19633														
02	64008	X	49622	-0-	-14386	-0-	195	1	49427	2	N	-0-		-0-
03	70525	X	55158	-0-	-15367	-0-	204	1	54954	2	N	-0-		-0-
04	59160	X	50693	-0-	-8467	-0-	175	1	50518	2	N	-0-		-0-
05	61132	X	51901	-0-	-9231	-0-	194	1	51707	2	N	-0-		-0-
06	57390	X	49362	-0-	-8028	-0-	211	1	49151	2	N	-0-		-0-
07	55149	X	48561	-0-	-6588	-0-	186	1	48375	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
SANDERS 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292169 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11368 - 21422													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	61600 X	49256	-0-	-12344	-0-	192	1	49064	2	N	-0-		-0-
03	66309 X	40976	-0-	-25333	-0-	202	1	40774	2	N	-0-		-0-
04	60900 X	48513	-0-	-12387	-0-	171	1	48342	2	N	-0-		-0-
05	57784 X	51433	-0-	-6351	-0-	194	1	51239	2	N	-0-		-0-
06	53850 X	49113	-0-	-4737	-0-	204	1	48909	2	N	-0-		-0-
07	54529 X	49546	-0-	-4983	-0-	194	1	49352	2	N	-0-		-0-
SANDERS 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292178 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11191 - 21245													
02	59724 X	52193	-0-	-7531	-0-	204	1	51989	2	N	-0-		-0-
03	66123 X	43260	-0-	-22863	-0-	214	1	43046	2	N	-0-		-0-
04	61020 X	52015	-0-	-9005	-0-	184	1	51831	2	N	-0-		-0-
05	61318 X	52109	-0-	-9209	-0-	197	1	51912	2	N	-0-		-0-
06	58710 X	50002	-0-	-8708	-0-	208	1	49794	2	N	-0-		-0-
07	57784 X	52406	-0-	-5378	-0-	206	1	52200	2	N	-0-		-0-
HOOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292260 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11816 - 20720													
02	105224 X	80786	-0-	-24438	-0-	18	1	80768	2	N	-0-		-0-
03	116498 X	84443	-0-	-32055	-0-	28	1	84415	2	N	-0-		-0-
04	107580 X	78615	-0-	-28965	-0-	25	1	78590	2	N	-0-		-0-
05	102362 X	78073	-0-	-24289	-0-	19	1	78054	2	N	-0-		-0-
06	90600 X	72387	-0-	-18213	-0-	18	1	72369	2	N	-0-		-0-
07	89435 X	73092	-0-	-16343	-0-	14	1	73078	2	N	-0-		-0-
HOOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292261 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11721 - 21925													
02	66220 X	56806	-0-	-9414	-0-	12	1	56794	2	N	-0-		-0-
03	73222 X	63300	-0-	-9922	-0-	21	1	63279	2	N	-0-		-0-
04	68730 X	56736	-0-	-11994	-0-	18	1	56718	2	N	-0-		-0-
05	66681 X	59963	-0-	-6718	-0-	14	1	59949	2	N	-0-		-0-
06	63360 X	55824	-0-	-7536	-0-	14	1	55810	2	N	-0-		-0-
07	63302 X	53662	-0-	-9640	-0-	10	1	53652	2	N	-0-		-0-
HOOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292262 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11754 - 20658													
02	69888 X	60521	-0-	-9367	-0-	13	1	60508	2	N	-0-		-0-
03	77376 X	64867	-0-	-12509	-0-	22	1	64845	2	N	-0-		-0-
04	73230 X	60346	-0-	-12884	-0-	19	1	60327	2	N	-0-		-0-
05	72354 X	61147	-0-	-11207	-0-	15	1	61132	2	N	-0-		-0-
06	67440 X	57140	-0-	-10300	-0-	14	1	57126	2	N	-0-		-0-
07	66991 X	58150	-0-	-8841	-0-	11	1	58139	2	N	-0-		-0-
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292314 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11324 PERF.12047 - 20898													
02	47040 X	40442	-0-	-6598	-0-	6	1	40436	2	N	-0-		-0-
03	51832 X	43115	-0-	-8717	-0-	14	1	43101	2	N	-0-		-0-
04	48360 X	40719	-0-	-7641	-0-	13	1	40706	2	N	-0-		-0-
05	48205 X	40789	-0-	-7416	-0-	13	1	40776	2	N	-0-		-0-
06	44850 X	37992	-0-	-6858	-0-	13	1	37979	2	N	-0-		-0-
07	44764 X	38204	-0-	-6560	-0-	13	1	38191	2	N	-0-		-0-
STROUD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292459 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11211 - 19560													
02	55300 X	45080	-0-	-10220	-0-	173	1	44907	2	N	-0-		-0-
03	61194 X	49452	-0-	-11742	-0-	193	1	49259	2	N	-0-		-0-
04	54210 X	43953	-0-	-10257	-0-	156	1	43797	2	N	-0-		-0-
05	55180 X	42764	-0-	-12416	-0-	177	1	42587	2	N	-0-		-0-
06	51210 X	43333	-0-	-7877	-0-	186	1	43147	2	N	-0-		-0-
07	49910 X	43386	-0-	-6524	-0-	177	1	43209	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
HOOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292460 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11809 - 21931														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	68152 X	60406	-0-	-7746	-0-	13	1	60393	2 N	-0-			-0-	
03	75454 X	63675	-0-	-11779	-0-	21	1	63654	2 N	-0-			-0-	
04	73020 X	60457	-0-	-12563	-0-	19	1	60438	2 N	-0-			-0-	
05	72602 X	59761	-0-	-12841	-0-	14	1	59747	2 N	-0-			-0-	
06	66030 X	56065	-0-	-9965	-0-	14	1	56051	2 N	-0-			-0-	
07	66867 X	56503	-0-	-10364	-0-	11	1	56492	2 N	-0-			-0-	
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292467 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11600 - 19748														
02	70672 X	62251	-0-	-8421	-0-	9	1	62242	2 N	-0-			-0-	
03	78244 X	66265	-0-	-11979	-0-	21	1	66244	2 N	-0-			-0-	
04	73590 X	62767	-0-	-10823	-0-	20	1	62747	2 N	-0-			-0-	
05	74028 X	63253	-0-	-10775	-0-	21	1	63232	2 N	-0-			-0-	
06	68640 X	59259	-0-	-9381	-0-	20	1	59239	2 N	-0-			-0-	
07	68913 X	59956	-0-	-8957	-0-	21	1	59935	2 N	-0-			-0-	
MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11544 - 19643														
02	55132 X	42354	-0-	-12778	-0-	165	1	42189	2 N	-0-			-0-	
03	60078 X	46098	-0-	-13980	-0-	179	1	45919	2 N	-0-			-0-	
04	52800 X	43491	-0-	-9309	-0-	158	1	43333	2 N	-0-			-0-	
05	47895 X	43959	-0-	-3936	-0-	146	1	43813	2 N	-0-			-0-	
06	46350 X	40825	-0-	-5525	-0-	174	1	40651	2 N	-0-			-0-	
07	46903 X	39598	-0-	-7305	-0-	150	1	39448	2 N	-0-			-0-	
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292527 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11810 - 19989														
02	92988 X	82440	-0-	-10548	-0-	12	1	82428	2 N	-0-			-0-	
03	102951 X	88342	-0-	-14609	-0-	28	1	88314	2 N	-0-			-0-	
04	97470 X	83142	-0-	-14328	-0-	27	1	83115	2 N	-0-			-0-	
05	97402 X	83686	-0-	-13716	-0-	28	1	83658	2 N	-0-			-0-	
06	91410 X	78919	-0-	-12491	-0-	27	1	78892	2 N	-0-			-0-	
07	91264 X	79076	-0-	-12188	-0-	28	1	79048	2 N	-0-			-0-	
MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292530 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11408 - 21010														
02	63224 X	46741	-0-	-16483	-0-	178	1	46563	2 N	-0-			-0-	
03	69967 X	48651	-0-	-21316	-0-	191	1	48460	2 N	-0-			-0-	
04	66090 X	43164	-0-	-22926	-0-	146	1	43018	2 N	-0-			-0-	
05	54591 X	42970	-0-	-11621	-0-	149	1	42821	2 N	-0-			-0-	
06	50070 X	40486	-0-	-9584	-0-	176	1	40310	2 N	-0-			-0-	
07	51739 X	41331	-0-	-10408	-0-	180	1	41151	2 N	-0-			-0-	
JACKSON-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292531 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11465 - 22038														
02	81312 X	68650	-0-	-12662	-0-	264	1	68386	2 N	-0-			-0-	
03	83173 X	74001	-0-	-9172	-0-	279	1	73722	2 N	-0-			-0-	
04	78930 X	67906	-0-	-11024	-0-	241	1	67665	2 N	-0-			-0-	
05	80910 X	68737	-0-	-12173	-0-	259	1	68478	2 N	-0-			-0-	
06	78300 X	65060	-0-	-13240	-0-	272	1	64788	2 N	-0-			-0-	
07	76012 X	64483	-0-	-11529	-0-	258	1	64225	2 N	-0-			-0-	
SANDERS 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292572 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11412 - 21375														
02	73164 X	59803	-0-	-13361	-0-	233	1	59570	2 N	-0-			-0-	
03	77345 X	49720	-0-	-27625	-0-	246	1	49474	2 N	-0-			-0-	
04	70080 X	59676	-0-	-10404	-0-	211	1	59465	2 N	-0-			-0-	
05	71176 X	60433	-0-	-10743	-0-	228	1	60205	2 N	-0-			-0-	
06	66720 X	57406	-0-	-9314	-0-	238	1	57168	2 N	-0-			-0-	
07	66216 X	57632	-0-	-8584	-0-	226	1	57406	2 N	-0-			-0-	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1070

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//	102211													
MCLAURIN HV UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	292594	COMPL.	DATE	01/11/2022	TOTAL	DEPTH	11107	PERF.	11527	-	19528	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	45752 X	36617	-0-	-9135	-0-			143	1	36474	2	N	-0-					-0-
03	50220 X	41490	-0-	-8730	-0-			162	1	41328	2	N	-0-					-0-
04	44580 X	38968	-0-	-5612	-0-			142	1	38826	2	N	-0-					-0-
05	44082 X	39786	-0-	-4296	-0-			133	1	39653	2	N	-0-					-0-
06	42600 X	36584	-0-	-6016	-0-			156	1	36428	2	N	-0-					-0-
07	41478 X	34137	-0-	-7341	-0-			129	1	34008	2	N	-0-					-0-
MCLAURIN HV UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	292612	COMPL.	DATE	01/08/2022	TOTAL	DEPTH	11114	PERF.	11517	-	21270	
02	62552 X	48603	-0-	-13949	-0-			186	1	48417	2	N	-0-					-0-
03	66185 X	50812	-0-	-15373	-0-			199	1	50613	2	N	-0-					-0-
04	59400 X	45299	-0-	-14101	-0-			154	1	45145	2	N	-0-					-0-
05	56699 X	46263	-0-	-10436	-0-			161	1	46102	2	N	-0-					-0-
06	54870 X	42303	-0-	-12567	-0-			184	1	42119	2	N	-0-					-0-
07	53816 X	44207	-0-	-9609	-0-			192	1	44015	2	N	-0-					-0-
JACKSON-FURRH HV UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	292613	COMPL.	DATE	12/13/2021	TOTAL	DEPTH	11087	PERF.	11333	-	21509	
02	80528 X	70459	-0-	-10069	-0-			271	1	70188	2	N	-0-					-0-
03	88164 X	76586	-0-	-11578	-0-			289	1	76297	2	N	-0-					-0-
04	82260 X	69543	-0-	-12717	-0-			247	1	69296	2	N	-0-					-0-
05	83204 X	71775	-0-	-11429	-0-			271	1	71504	2	N	-0-					-0-
06	78630 X	67276	-0-	-11354	-0-			281	1	66995	2	N	-0-					-0-
07	77996 X	68048	-0-	-9948	-0-			272	1	67776	2	N	-0-					-0-
JACKSON-FURRH HV UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	292614	COMPL.	DATE	12/14/2021	TOTAL	DEPTH	11031	PERF.	11300	-	21485	
02	77392 X	64699	-0-	-12693	-0-			249	1	64450	2	N	-0-					-0-
03	80817 X	71175	-0-	-9642	-0-			269	1	70906	2	N	-0-					-0-
04	75960 X	65120	-0-	-10840	-0-			231	1	64889	2	N	-0-					-0-
05	76508 X	64898	-0-	-11610	-0-			245	1	64653	2	N	-0-					-0-
06	72630 X	61580	-0-	-11050	-0-			257	1	61323	2	N	-0-					-0-
07	71641 X	61289	-0-	-10352	-0-			245	1	61044	2	N	-0-					-0-
STROUD HV UNIT D				WELL #:	4H	RRCID ->	292718	COMPL.	DATE	11/05/2021	TOTAL	DEPTH	10992	PERF.	11275	-	19576	
02	54852 X	44830	-0-	-10022	-0-			176	1	44654	2	N	-0-					-0-
03	60729 X	50614	-0-	-10115	-0-			187	1	50427	2	N	-0-					-0-
04	52230 X	46305	-0-	-5925	-0-			160	1	46145	2	N	-0-					-0-
05	53971 X	47207	-0-	-6764	-0-			177	1	47030	2	N	-0-					-0-
06	49560 X	45035	-0-	-4525	-0-			192	1	44843	2	N	-0-					-0-
07	50623 X	45509	-0-	-5114	-0-			174	1	45335	2	N	-0-					-0-
HOOPER HV UNIT E				WELL #:	5H	RRCID ->	292719	COMPL.	DATE	10/20/2021	TOTAL	DEPTH	11401	PERF.	11758	-	19301	
02	56924 X	49499	-0-	-7425	-0-			12	1	49487	2	N	-0-					-0-
03	63023 X	53196	-0-	-9827	-0-			21	1	53175	2	N	-0-					-0-
04	59490 X	50021	-0-	-9469	-0-			16	1	50005	2	N	-0-					-0-
05	59644 X	48104	-0-	-11540	-0-			14	1	48090	2	N	-0-					-0-
06	54780 X	43660	-0-	-11120	-0-			13	1	43647	2	N	-0-					-0-
07	54808 X	45355	-0-	-9453	-0-			14	1	45341	2	N	-0-					-0-
HOOPER HV UNIT G				WELL #:	7H	RRCID ->	292720	COMPL.	DATE	10/06/2021	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11668	-	19270	
02	66640 X	57188	-0-	-9452	-0-			14	1	57174	2	N	-0-					-0-
03	73780 X	61366	-0-	-12414	-0-			24	1	61342	2	N	-0-					-0-
04	68610 X	58006	-0-	-10604	-0-			19	1	57987	2	N	-0-					-0-
05	68417 X	55804	-0-	-12613	-0-			16	1	55788	2	N	-0-					-0-
06	63090 X	50194	-0-	-12896	-0-			15	1	50179	2	N	-0-					-0-
07	63302 X	51588	-0-	-11714	-0-			16	1	51572	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
HOOPER HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292722 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11634 - 18938														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	71960 X	61093	-0-	-10867	-0-	15	1	61078	2	N	-0-			-0-
03	79546 X	65608	-0-	-13938	-0-	25	1	65583	2	N	-0-			-0-
04	73200 X	60872	-0-	-12328	-0-	20	1	60852	2	N	-0-			-0-
05	73377 X	59440	-0-	-13937	-0-	17	1	59423	2	N	-0-			-0-
06	68040 X	53233	-0-	-14807	-0-	16	1	53217	2	N	-0-			-0-
07	67642 X	54900	-0-	-12742	-0-	17	1	54883	2	N	-0-			-0-
HOOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292760 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11867 - 19312														
02	64204 X	56027	-0-	-8177	-0-	14	1	56013	2	N	-0-			-0-
03	71083 X	60103	-0-	-10980	-0-	23	1	60080	2	N	-0-			-0-
04	65910 X	55852	-0-	-10058	-0-	18	1	55834	2	N	-0-			-0-
05	66278 X	53795	-0-	-12483	-0-	15	1	53780	2	N	-0-			-0-
06	61500 X	48353	-0-	-13147	-0-	15	1	48338	2	N	-0-			-0-
07	62031 X	51540	-0-	-10491	-0-	16	1	51524	2	N	-0-			-0-
STROUD HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292778 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11529 - 17488														
02	40880 X	33933	-0-	-6947	-0-	133	1	33800	2	N	-0-			-0-
03	45198 X	36909	-0-	-8289	-0-	136	1	36773	2	N	-0-			-0-
04	40080 X	33621	-0-	-6459	-0-	116	1	33505	2	N	-0-			-0-
05	39959 X	33485	-0-	-6474	-0-	125	1	33360	2	N	-0-			-0-
06	37500 X	32148	-0-	-5352	-0-	137	1	32011	2	N	-0-			-0-
07	37572 X	35387	-0-	-2185	-0-	136	1	35251	2	N	-0-			-0-
MOSELEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293112 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11357 - 20902														
02	58240 X	49184	-0-	-9056	-0-	195	1	48989	2	N	-0-			-0-
03	63860 X	55483	-0-	-8377	-0-	211	1	55272	2	N	-0-			-0-
04	57960 X	50671	-0-	-7289	-0-	175	1	50496	2	N	-0-			-0-
05	57381 X	50631	-0-	-6750	-0-	189	1	50442	2	N	-0-			-0-
06	54480 X	47850	-0-	-6630	-0-	199	1	47651	2	N	-0-			-0-
07	55490 X	48271	-0-	-7219	-0-	189	1	48082	2	N	-0-			-0-
MOSELEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293113 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11285 - 23743														
02	76356 X	66791	-0-	-9565	-0-	265	1	66526	2	N	-0-			-0-
03	84537 X	72309	-0-	-12228	-0-	275	1	72034	2	N	-0-			-0-
04	81090 X	66194	-0-	-14896	-0-	229	1	65965	2	N	-0-			-0-
05	76849 X	66321	-0-	-10528	-0-	247	1	66074	2	N	-0-			-0-
06	73980 X	62834	-0-	-11146	-0-	261	1	62573	2	N	-0-			-0-
07	73935 X	63612	-0-	-10323	-0-	249	1	63363	2	N	-0-			-0-
MOSELEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293202 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11267 - 19662														
02	50708 X	43015	-0-	-7693	-0-	168	1	42847	2	N	-0-			-0-
03	56141 X	35448	-0-	-20693	-0-	175	1	35273	2	N	-0-			-0-
04	51330 X	42420	-0-	-8910	-0-	150	1	42270	2	N	-0-			-0-
05	51863 X	42940	-0-	-8923	-0-	162	1	42778	2	N	-0-			-0-
06	48990 X	41058	-0-	-7932	-0-	170	1	40888	2	N	-0-			-0-
07	47616 X	41089	-0-	-6527	-0-	161	1	40928	2	N	-0-			-0-
MOSELEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293284 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11427 - 19879														
02	58688 X	49617	-0-	-9071	-0-	194	1	49423	2	N	-0-			-0-
03	64666 X	41552	-0-	-23114	-0-	205	1	41347	2	N	-0-			-0-
04	57450 X	46544	-0-	-10906	-0-	164	1	46380	2	N	-0-			-0-
05	57877 X	47757	-0-	-10120	-0-	180	1	47577	2	N	-0-			-0-
06	54600 X	45368	-0-	-9232	-0-	188	1	45180	2	N	-0-			-0-
07	54932 X	45168	-0-	-9764	-0-	177	1	44991	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293298 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11432 - 22838														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	105252 X	86176	-0-	-19076	-0-	334	1	85842	2	N	-0-			-0-
03	116529 X	95505	-0-	-21024	-0-	366	1	95139	2	N	-0-			-0-
04	106260 X	90715	-0-	-15545	-0-	317	1	90398	2	N	-0-			-0-
05	105958 X	90715	-0-	-15243	-0-	336	1	90379	2	N	-0-			-0-
06	98100 X	84866	-0-	-13234	-0-	358	1	84508	2	N	-0-			-0-
07	95511 X	85134	-0-	-10377	-0-	334	1	84800	2	N	-0-			-0-
ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293300 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11421 - 19720														
02	67704 X	57542	-0-	-10162	-0-	223	1	57319	2	N	-0-			-0-
03	73780 X	60812	-0-	-12968	-0-	233	1	60579	2	N	-0-			-0-
04	66720 X	54148	-0-	-12572	-0-	189	1	53959	2	N	-0-			-0-
05	66712 X	55525	-0-	-11187	-0-	206	1	55319	2	N	-0-			-0-
06	62670 X	52407	-0-	-10263	-0-	221	1	52186	2	N	-0-			-0-
07	63705 X	51777	-0-	-11928	-0-	203	1	51574	2	N	-0-			-0-
ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293301 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11274 - 19472														
02	49952 X	41469	-0-	-8483	-0-	161	1	41308	2	N	-0-			-0-
03	55304 X	44990	-0-	-10314	-0-	172	1	44818	2	N	-0-			-0-
04	50550 X	41125	-0-	-9425	-0-	144	1	40981	2	N	-0-			-0-
05	50561 X	41709	-0-	-8852	-0-	154	1	41555	2	N	-0-			-0-
06	45990 X	39389	-0-	-6601	-0-	166	1	39223	2	N	-0-			-0-
07	45911 X	39727	-0-	-6184	-0-	156	1	39571	2	N	-0-			-0-
ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293302 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11394 - 19801														
02	60144 X	46195	-0-	-13949	-0-	179	1	46016	2	N	-0-			-0-
03	65224 X	49515	-0-	-15709	-0-	190	1	49325	2	N	-0-			-0-
04	61770 X	45607	-0-	-16163	-0-	160	1	45447	2	N	-0-			-0-
05	58714 X	46451	-0-	-12263	-0-	172	1	46279	2	N	-0-			-0-
06	50790 X	43854	-0-	-6936	-0-	185	1	43669	2	N	-0-			-0-
07	51150 X	44432	-0-	-6718	-0-	174	1	44258	2	N	-0-			-0-
C.M. ABNEY 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293470 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11296 - 22362														
02	94640 X	76682	-0-	-17958	-0-	301	1	76381	2	N	-0-			-0-
03	103633 X	83878	-0-	-19755	-0-	319	1	83559	2	N	-0-			-0-
04	102462 X	102462	-0-	-0-	-0-	355	1	102107	2	N	-0-			-0-
05	91636 X	75919	-0-	-15717	-0-	298	1	75621	2	N	-0-			-0-
06	86190 X	69411	-0-	-16779	-0-	285	1	69126	2	N	-0-			-0-
07	104780 X	65566	-0-	-39214	-0-	250	1	65316	2	N	-0-			-0-
BRYSON A1 HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293505 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11332 - 20685														
02	73752 X	57796	-0-	-15956	-0-	225	1	57571	2	N	-0-			-0-
03	81654 X	60252	-0-	-21402	-0-	228	1	60024	2	N	-0-			-0-
04	72450 X	55325	-0-	-17125	-0-	192	1	55133	2	N	-0-			-0-
05	70122 X	57093	-0-	-13029	-0-	215	1	56878	2	N	-0-			-0-
06	65910 X	53095	-0-	-12815	-0-	221	1	52874	2	N	-0-			-0-
07	63984 X	53974	-0-	-10010	-0-	213	1	53761	2	N	-0-			-0-
BRYSON A1 HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293512 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11432 - 20912														
02	84056 X	63101	-0-	-20955	-0-	246	1	62855	2	N	-0-			-0-
03	91357 X	66507	-0-	-24850	-0-	251	1	66256	2	N	-0-			-0-
04	78450 X	59974	-0-	-18476	-0-	208	1	59766	2	N	-0-			-0-
05	77779 X	61205	-0-	-16574	-0-	231	1	60974	2	N	-0-			-0-
06	72000 X	57570	-0-	-14430	-0-	239	1	57331	2	N	-0-			-0-
07	69874 X	56763	-0-	-13111	-0-	224	1	56539	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
SANDERS 'A' HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293521 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11249 - 23333												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	101248 X	77898	-0-	-23350	-0-	303	1	77595	2	N	-0-	-0-
03	112096 X	84368	-0-	-27728	-0-	322	1	84046	2	N	-0-	-0-
04	99480 X	64313	-0-	-35167	-0-	224	1	64089	2	N	-0-	-0-
05	100378 X	70546	-0-	-29832	-0-	263	1	70283	2	N	-0-	-0-
06	87900 X	68637	-0-	-19263	-0-	289	1	68348	2	N	-0-	-0-
07	86242 X	74325	-0-	-11917	-0-	285	1	74040	2	N	-0-	-0-
SANDERS 'A' HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293524 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11376 - 23233												
02	112868 X	89761	-0-	-23107	-0-	350	1	89411	2	N	-0-	-0-
03	124961 X	98179	-0-	-26782	-0-	375	1	97804	2	N	-0-	-0-
04	113190 X	86311	-0-	-26879	-0-	301	1	86010	2	N	-0-	-0-
05	110980 X	89287	-0-	-21693	-0-	333	1	88954	2	N	-0-	-0-
06	101250 X	83872	-0-	-17378	-0-	353	1	83519	2	N	-0-	-0-
07	99386 X	75277	-0-	-24109	-0-	289	1	74988	2	N	-0-	-0-
SANDERS 'A' HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293525 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11188 - 23422												
02	108752 X	83987	-0-	-24765	-0-	327	1	83660	2	N	-0-	-0-
03	120404 X	93215	-0-	-27189	-0-	356	1	92859	2	N	-0-	-0-
04	108990 X	81442	-0-	-27548	-0-	284	1	81158	2	N	-0-	-0-
05	104997 X	81301	-0-	-23696	-0-	303	1	80998	2	N	-0-	-0-
06	95880 X	68519	-0-	-27361	-0-	288	1	68231	2	N	-0-	-0-
07	93217 X	77120	-0-	-16097	-0-	296	1	76824	2	N	-0-	-0-
C.M. ABNEY 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293647 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11103 - 22312												
02	82684 X	66112	-0-	-16572	-0-	259	1	65853	2	N	-0-	-0-
03	91543 X	71009	-0-	-20534	-0-	270	1	70739	2	N	-0-	-0-
04	87812 X	87812	-0-	-0-	-0-	305	1	87507	2	N	-0-	-0-
05	79670 X	66276	-0-	-13394	-0-	260	1	66016	2	N	-0-	-0-
06	74670 X	62178	-0-	-12492	-0-	255	1	61923	2	N	-0-	-0-
07	90737 X	56196	-0-	-34541	-0-	215	1	55981	2	N	-0-	-0-
FIELDS-ISAACS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293655 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11161 - 22849												
02	90117 X	90117	-0-	-0-	-0-	348	1	89769	2	N	-0-	-0-
03	97016 X	97016	-0-	-0-	-0-	371	1	96645	2	N	-0-	-0-
04	87966 X	87966	-0-	-0-	-0-	309	1	87657	2	N	-0-	-0-
05	89755 X	89755	-0-	-0-	-0-	336	1	89419	2	N	-0-	-0-
06	84224 X	84224	-0-	-0-	-0-	361	1	83863	2	N	-0-	-0-
07	83982 X	83982	-0-	-0-	-0-	336	1	83646	2	N	-0-	-0-
SPEIGHTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293657 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11525 - 21570												
02	62132 X	52467	-0-	-9665	-0-	209	1	52258	2	N	-0-	-0-
03	68789 X	58202	-0-	-10587	-0-	220	1	57982	2	N	-0-	-0-
04	64110 X	52016	-0-	-12094	-0-	186	1	51830	2	N	-0-	-0-
05	62372 X	52235	-0-	-10137	-0-	192	1	52043	2	N	-0-	-0-
06	58770 X	49188	-0-	-9582	-0-	200	1	48988	2	N	-0-	-0-
07	58187 X	47258	-0-	-10929	-0-	192	1	47066	2	N	-0-	-0-
C.M. ABNEY 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293733 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
BRYSON A1 HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293737 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11271 - 20873														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	77308 X	61603	-0-	-15705	-0-	240	1	61363	2	N	-0-			-0-
03	85591 X	64774	-0-	-20817	-0-	245	1	64529	2	N	-0-			-0-
04	76260 X	58905	-0-	-17355	-0-	204	1	58701	2	N	-0-			-0-
05	74958 X	60309	-0-	-14649	-0-	227	1	60082	2	N	-0-			-0-
06	70770 X	56637	-0-	-14133	-0-	236	1	56401	2	N	-0-			-0-
07	68200 X	57099	-0-	-11101	-0-	225	1	56874	2	N	-0-			-0-
RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293754 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11118 - 21289														
02	111328 X	76090	-0-	-35238	-0-	299	1	75791	2	N	-0-			-0-
03	120745 X	77852	-0-	-42893	-0-	293	1	77559	2	N	-0-			-0-
04	97560 X	70025	-0-	-27535	-0-	241	1	69784	2	N	-0-			-0-
05	95759 X	70256	-0-	-25503	-0-	250	1	70006	2	N	-0-			-0-
06	89430 X	66004	-0-	-23426	-0-	279	1	65725	2	N	-0-			-0-
07	84258 X	64455	-0-	-19803	-0-	255	1	64200	2	N	-0-			-0-
MOSELEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293769 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11418 - 19813														
02	44016 X	40487	-0-	-3529	-0-	158	1	40329	2	N	-0-			-0-
03	48732 X	33839	-0-	-14893	-0-	167	1	33672	2	N	-0-			-0-
04	47160 X	39777	-0-	-7383	-0-	140	1	39637	2	N	-0-			-0-
05	47275 X	40773	-0-	-6502	-0-	154	1	40619	2	N	-0-			-0-
06	45750 X	38959	-0-	-6791	-0-	162	1	38797	2	N	-0-			-0-
07	44826 X	38742	-0-	-6084	-0-	152	1	38590	2	N	-0-			-0-
RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293784 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11247 - 21542														
02	75880 X	65609	-0-	-10271	-0-	257	1	65352	2	N	-0-			-0-
03	84010 X	69725	-0-	-14285	-0-	262	1	69463	2	N	-0-			-0-
04	79290 X	64001	-0-	-15289	-0-	220	1	63781	2	N	-0-			-0-
05	79639 X	64701	-0-	-14938	-0-	230	1	64471	2	N	-0-			-0-
06	74340 X	64206	-0-	-10134	-0-	271	1	63935	2	N	-0-			-0-
07	72633 X	61931	-0-	-10702	-0-	245	1	61686	2	N	-0-			-0-
SPEIGHTS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293808 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11334 - 21568														
02	76552 X	59813	-0-	-16739	-0-	239	1	59574	2	N	-0-			-0-
03	84754 X	64884	-0-	-19870	-0-	245	1	64639	2	N	-0-			-0-
04	76590 X	57255	-0-	-19335	-0-	204	1	57051	2	N	-0-			-0-
05	71114 X	57551	-0-	-13563	-0-	211	1	57340	2	N	-0-			-0-
06	65970 X	54126	-0-	-11844	-0-	220	1	53906	2	N	-0-			-0-
07	66216 X	51870	-0-	-14346	-0-	211	1	51659	2	N	-0-			-0-
RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293851 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11317 - 21070														
02	86324 X	73279	-0-	-13045	-0-	286	1	72993	2	N	-0-			-0-
03	95573 X	77940	-0-	-17633	-0-	294	1	77646	2	N	-0-			-0-
04	87330 X	71758	-0-	-15572	-0-	252	1	71506	2	N	-0-			-0-
05	88040 X	71308	-0-	-16732	-0-	265	1	71043	2	N	-0-			-0-
06	81690 X	64997	-0-	-16693	-0-	263	1	64734	2	N	-0-			-0-
07	81127 X	66158	-0-	-14969	-0-	262	1	65896	2	N	-0-			-0-
RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293852 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11377 - 21162														
02	104300 X	85413	-0-	-18887	-0-	334	1	85079	2	N	-0-			-0-
03	115475 X	91662	-0-	-23813	-0-	346	1	91316	2	N	-0-			-0-
04	109110 X	85176	-0-	-23934	-0-	300	1	84876	2	N	-0-			-0-
05	102207 X	84492	-0-	-17715	-0-	314	1	84178	2	N	-0-			-0-
06	95070 X	73840	-0-	-21230	-0-	299	1	73541	2	N	-0-			-0-
07	94550 X	80201	-0-	-14349	-0-	317	1	79884	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
FIELDS-ISAACS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293871 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11289 - 20236															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		69203 X	69203 -0-	-0-	-0-			268 1 68935 2	N		-0-				-0-
03		73431 X	73431 -0-	-0-	-0-			280 1 73151 2	N		-0-				-0-
04		65886 X	65886 -0-	-0-	-0-			231 1 65655 2	N		-0-				-0-
05		67419 X	67419 -0-	-0-	-0-			253 1 67166 2	N		-0-				-0-
06		62681 X	62681 -0-	-0-	-0-			269 1 62412 2	N		-0-				-0-
07		63135 X	63135 -0-	-0-	-0-			253 1 62882 2	N		-0-				-0-
MINNIE BELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293915 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11503 - 25721															
02		158368 X	111932 -0-	-46436	-0-			438 1 111494 2	N		-0-				-0-
03		159991 X	118730 -0-	-41261	-0-			450 1 118280 2	N		-0-				-0-
04		141780 X	102216 -0-	-39564	-0-			362 1 101854 2	N		-0-				-0-
05		140399 X	117280 -0-	-23119	-0-			443 1 116837 2	N		-0-				-0-
06		130410 X	118604 -0-	-11806	-0-			486 1 118118 2	N		-0-				-0-
07		123938 X	113934 -0-	-10004	-0-			453 1 113481 2	N		-0-				-0-
MINNIE BELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293929 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11365 - 26139															
02		167328 X	123975 -0-	-43353	-0-			485 1 123490 2	N		-0-				-0-
03		170035 X	128298 -0-	-41737	-0-			486 1 127812 2	N		-0-				-0-
04		151620 X	106559 -0-	-45061	-0-			377 1 106182 2	N		-0-				-0-
05		148924 X	84067 -0-	-64857	-0-			318 1 83749 2	N		-0-				-0-
06		136980 X	13879 -0-	-123101	-0-			57 1 13822 2	N		-0-				-0-
07		137268 X	130288 -0-	-6980	-0-			519 1 129769 2	N		-0-				-0-
BRYSON A1 HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293930 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11461 - 20354															
02		107128 X	82728 -0-	-24400	-0-			322 1 82406 2	N		-0-				-0-
03		118606 X	101074 -0-	-17532	-0-			384 1 100690 2	N		-0-				-0-
04		105150 X	89014 -0-	-16136	-0-			313 1 88701 2	N		-0-				-0-
05		104005 X	89691 -0-	-14314	-0-			337 1 89354 2	N		-0-				-0-
06		98820 X	71349 -0-	-27471	-0-			300 1 71049 2	N		-0-				-0-
07		101060 X	97602 -0-	-3458	-0-			381 1 97221 2	N		-0-				-0-
BRYSON A1 HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 293931 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11353 - 22158															
02		96964 X	72535 -0-	-24429	-0-			282 1 72253 2	N		-0-				-0-
03		102765 X	90743 -0-	-12022	-0-			345 1 90398 2	N		-0-				-0-
04		93420 X	79928 -0-	-13492	-0-			281 1 79647 2	N		-0-				-0-
05		92628 X	80005 -0-	-12623	-0-			301 1 79704 2	N		-0-				-0-
06		86310 X	59415 -0-	-26895	-0-			250 1 59165 2	N		-0-				-0-
07		90737 X	85883 -0-	-4854	-0-			335 1 85548 2	N		-0-				-0-
BRYSON A1 HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 293932 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11548 - 22288															
02		123816 X	89905 -0-	-33911	-0-			350 1 89555 2	N		-0-				-0-
03		127348 X	107771 -0-	-19577	-0-			410 1 107361 2	N		-0-				-0-
04		113430 X	94310 -0-	-19120	-0-			332 1 93978 2	N		-0-				-0-
05		112065 X	93967 -0-	-18098	-0-			353 1 93614 2	N		-0-				-0-
06		105930 X	70619 -0-	-35311	-0-			297 1 70322 2	N		-0-				-0-
07		107756 X	95983 -0-	-11773	-0-			375 1 95608 2	N		-0-				-0-
HOOPER HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 293941 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11656 - 22246															
02		101220 X	80117 -0-	-21103	-0-			21 1 80096 2	N		-0-				-0-
03		109802 X	70545 -0-	-39257	-0-			21 1 70524 2	N		-0-				-0-
04		101070 X	84091 -0-	-16979	-0-			26 1 84065 2	N		-0-				-0-
05		98859 X	80795 -0-	-18064	-0-			24 1 80771 2	N		-0-				-0-
06		87510 X	74171 -0-	-13339	-0-			23 1 74148 2	N		-0-				-0-
07		88691 X	72864 -0-	-15827	-0-			24 1 72840 2	N		-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294051 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11453 - 19653														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	77000 X	64633	-0-	-12367	-0-	253	1	64380	2	N	-0-			-0-
03	85250 X	68995	-0-	-16255	-0-	260	1	68735	2	N	-0-			-0-
04	77700 X	62938	-0-	-14762	-0-	221	1	62717	2	N	-0-			-0-
05	78399 X	62449	-0-	-15950	-0-	232	1	62217	2	N	-0-			-0-
06	72960 X	58607	-0-	-14353	-0-	238	1	58369	2	N	-0-			-0-
07	84011 X	84011	-0-	-0-	-0-	332	1	83679	2	N	-0-			-0-
RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294061 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11377 - 21162														
02	85288 X	73946	-0-	-11342	-0-	289	1	73657	2	N	-0-			-0-
03	94426 X	78727	-0-	-15699	-0-	297	1	78430	2	N	-0-			-0-
04	86880 X	68206	-0-	-18674	-0-	240	1	67966	2	N	-0-			-0-
05	87203 X	63670	-0-	-23533	-0-	237	1	63433	2	N	-0-			-0-
06	82440 X	40340	-0-	-42100	-0-	164	1	40176	2	N	-0-			-0-
07	81871 X	40855	-0-	-41016	-0-	162	1	40693	2	N	-0-			-0-
HOOPER HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 294068 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11819 - 22364														
02	165004 X	131820	-0-	-33184	-0-	35	1	131785	2	N	-0-			-0-
03	175770 X	138729	-0-	-37041	-0-	41	1	138688	2	N	-0-			-0-
04	163170 X	127362	-0-	-35808	-0-	40	1	127322	2	N	-0-			-0-
05	159929 X	128036	-0-	-31893	-0-	38	1	127998	2	N	-0-			-0-
06	143970 X	118378	-0-	-25592	-0-	37	1	118341	2	N	-0-			-0-
07	145948 X	115183	-0-	-30765	-0-	38	1	115145	2	N	-0-			-0-
MINNIE BELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294619 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11302 - 25936														
02	162652 X	120743	-0-	-41909	-0-	473	1	120270	2	N	-0-			-0-
03	165044 X	127870	-0-	-37174	-0-	485	1	127385	2	N	-0-			-0-
04	148170 X	102496	-0-	-45674	-0-	363	1	102133	2	N	-0-			-0-
05	146382 X	81551	-0-	-64831	-0-	308	1	81243	2	N	-0-			-0-
06	136080 X	14069	-0-	-122011	-0-	58	1	14011	2	N	-0-			-0-
07	133672 X	126629	-0-	-7043	-0-	504	1	126125	2	N	-0-			-0-
MINNIE BELL HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294620 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11385 - 20413														
02	111748 X	79614	-0-	-32134	-0-	312	1	79302	2	N	-0-			-0-
03	113305 X	83246	-0-	-30059	-0-	315	1	82931	2	N	-0-			-0-
04	100980 X	69844	-0-	-31136	-0-	247	1	69597	2	N	-0-			-0-
05	98673 X	53581	-0-	-45092	-0-	202	1	53379	2	N	-0-			-0-
06	93750 X	-0-	-0-	-93750	-0-					N	-0-			-0-
07	88679 X	88679	-0-	-0-	-0-	353	1	88326	2	N	-0-			-0-
STOUGH SISTERS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295949 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11545 - 21298														
02	113400 X	64719	-0-	-48681	-0-	249	1	64470	2	N	-0-			-0-
03	125550 X	100651	-0-	-24899	-0-	376	1	100275	2	N	-0-			-0-
04	117840 X	102234	-0-	-15606	-0-	361	1	101873	2	N	-0-			-0-
05	106640 X	66082	-0-	-40558	-0-	247	1	65835	2	N	-0-			-0-
06	107273 X	107273	-0-	-0-	-0-	431	1	106842	2	N	-0-			-0-
07	105648 X	99739	-0-	-5909	-0-	335	1	99404	2	N	-0-			-0-
STOUGH SISTERS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295950 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11303 - 20939														
02	138964 X	117923	-0-	-21041	-0-	453	1	117470	2	N	-0-			-0-
03	153853 X	125433	-0-	-28420	-0-	468	1	124965	2	N	-0-			-0-
04	141540 X	108156	-0-	-33384	-0-	382	1	107774	2	N	-0-			-0-
05	139965 X	77363	-0-	-62602	-0-	290	1	77073	2	N	-0-			-0-
06	130230 X	104393	-0-	-25837	-0-	419	1	103974	2	N	-0-			-0-
07	130572 X	92737	-0-	-37835	-0-	311	1	92426	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
STOUGH SISTERS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 295951 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11450 - 21207														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	117936 X	92928	-0-	-25008	-0-	362	1	92566	2	N	-0-		-0-	
03	130572 X	96061	-0-	-34511	-0-	363	1	95698	2	N	-0-		-0-	
04	116640 X	86996	-0-	-29644	-0-	308	1	86688	2	N	-0-		-0-	
05	114235 X	71964	-0-	-42271	-0-	270	1	71694	2	N	-0-		-0-	
06	105690 X	86700	-0-	-18990	-0-	360	1	86340	2	N	-0-		-0-	
07	102889 X	74334	-0-	-28555	-0-	246	1	74088	2	N	-0-		-0-	
CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 295980 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11490 - 18859														
02	121660 X	59906	-0-	-61754	-0-	235	1	59671	2	N	-0-		-0-	
03	134695 X	63726	-0-	-70969	-0-	242	1	63484	2	N	-0-		-0-	
04	90090 X	56666	-0-	-33424	-0-	197	1	56469	2	N	-0-		-0-	
05	76043 X	56572	-0-	-19471	-0-	211	1	56361	2	N	-0-		-0-	
06	67740 X	52190	-0-	-15550	-0-	218	1	51972	2	N	-0-		-0-	
07	66340 X	51150	-0-	-15190	-0-	198	1	50952	2	N	-0-		-0-	
CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 295986 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11438 - 25391														
02	T. A.	196797	-0-	196797	713341	773	1	196024	2	N	-0-		-0-	
03	T. A.	214030	-0-	214030	927371	812	1	213218	2	N	-0-		-0-	
04	T. A.	193344	-0-	193344	1120715	673	1	192671	2	N	-0-		-0-	
05	T. A.	184097	-0-	184097	1304812	688	1	183409	2	N	-0-		-0-	
06	T. A.	170190	-0-	170190	1475002	712	1	169478	2	N	-0-		-0-	
07	1640329 X	165327	-0-	-1475002	-0-	639	1	164688	2	N	-0-		-0-	
MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295996 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11778 - 21993														
02	127764 X	89915	-0-	-37849	-0-	349	1	89566	2	N	-0-		-0-	
03	128991 X	95029	-0-	-33962	-0-	347	1	94682	2	N	-0-		-0-	
04	114870 X	86824	-0-	-28046	-0-	304	1	86520	2	N	-0-		-0-	
05	112468 X	96671	-0-	-15797	-0-	364	1	96307	2	N	-0-		-0-	
06	130269 X	130269	-0-	-0-	-0-	545	1	129724	2	N	-0-		-0-	
07	119150 X	119150	-0-	-0-	-0-	476	1	118674	2	N	-0-		-0-	
MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296005 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11530 - 22133														
02	144424 X	105017	-0-	-39407	-0-	408	1	104609	2	N	-0-		-0-	
03	144119 X	109830	-0-	-34289	-0-	401	1	109429	2	N	-0-		-0-	
04	131520 X	100150	-0-	-31370	-0-	351	1	99799	2	N	-0-		-0-	
05	127999 X	42521	-0-	-85478	-0-	160	1	42361	2	N	-0-		-0-	
06	118800 X	13182	-0-	-105618	-0-	55	1	13127	2	N	-0-		-0-	
07	130763 X	130763	-0-	-0-	-0-	522	1	130241	2	N	-0-		-0-	
HARRISON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296019 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11497 - 21789														
02	137480 X	107658	-0-	-29822	-0-	419	1	107239	2	N	-0-		-0-	
03	152210 X	112234	-0-	-39976	-0-	424	1	111810	2	N	-0-		-0-	
04	135420 X	100669	-0-	-34751	-0-	356	1	100313	2	N	-0-		-0-	
05	132463 X	88869	-0-	-43594	-0-	334	1	88535	2	N	-0-		-0-	
06	122370 X	100504	-0-	-21866	-0-	418	1	100086	2	N	-0-		-0-	
07	119195 X	90140	-0-	-29055	-0-	298	1	89842	2	N	-0-		-0-	
MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296021 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11577 - 22244														
02	77420 X	54818	-0-	-22602	-0-	213	1	54605	2	N	-0-		-0-	
03	80941 X	55416	-0-	-25525	-0-	202	1	55214	2	N	-0-		-0-	
04	68730 X	50585	-0-	-18145	-0-	177	1	50408	2	N	-0-		-0-	
05	66371 X	17951	-0-	-48420	-0-	68	1	17883	2	N	-0-		-0-	
06	61590 X	-0-	-0-	-61590	-0-					N	-0-		-0-	
07	63438 X	63438	-0-	-0-	-0-	253	1	63185	2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
TROSPER-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296032 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11478 - 21133															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		202384 X	154117	-0-		-48267	-0-	597	1	153520	2	N	-0-		-0-
03		221867 X	158603	-0-		-63264	-0-	599	1	158004	2	N	-0-		-0-
04		200160 X	140808	-0-		-59352	-0-	491	1	140317	2	N	-0-		-0-
05		192913 X	139903	-0-		-53010	-0-	518	1	139385	2	N	-0-		-0-
06		171360 X	128800	-0-		-42560	-0-	539	1	128261	2	N	-0-		-0-
07		170624 X	125031	-0-		-45593	-0-	502	1	124529	2	N	-0-		-0-
ANTHONY-LANCASTER HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296033 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11421 - 23414															
02		180600 X	130988	-0-		-49612	-0-	514	1	130474	2	N	-0-		-0-
03		186124 X	141875	-0-		-44249	-0-	542	1	141333	2	N	-0-		-0-
04		167100 X	129223	-0-		-37877	-0-	452	1	128771	2	N	-0-		-0-
05		161014 X	127460	-0-		-33554	-0-	472	1	126988	2	N	-0-		-0-
06		150030 X	121900	-0-		-28130	-0-	516	1	121384	2	N	-0-		-0-
07		145018 X	117835	-0-		-27183	-0-	458	1	117377	2	N	-0-		-0-
ANTHONY-COLEMAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296044 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11434 - 23734															
02		192556 X	140079	-0-		-52477	-0-	550	1	139529	2	N	-0-		-0-
03		205809 X	150203	-0-		-55606	-0-	574	1	149629	2	N	-0-		-0-
04		182610 X	136669	-0-		-45941	-0-	478	1	136191	2	N	-0-		-0-
05		174282 X	132118	-0-		-42164	-0-	489	1	131629	2	N	-0-		-0-
06		162060 X	112023	-0-		-50037	-0-	474	1	111549	2	N	-0-		-0-
07		155093 X	121352	-0-		-33741	-0-	472	1	120880	2	N	-0-		-0-
TILLER-MCJIMSEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296067 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11271 - 22093															
02		156800 X	121950	-0-		-34850	-0-	467	1	121483	2	N	-0-		-0-
03		172732 X	126268	-0-		-46464	-0-	470	1	125798	2	N	-0-		-0-
04		153270 X	123977	-0-		-29293	-0-	438	1	123539	2	N	-0-		-0-
05		150071 X	121857	-0-		-28214	-0-	448	1	121409	2	N	-0-		-0-
06		140250 X	123393	-0-		-16857	-0-	522	1	122871	2	N	-0-		-0-
07		135005 X	119216	-0-		-15789	-0-	475	1	118741	2	N	-0-		-0-
TILLER-MCJIMSEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296068 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11216 - 21972															
02		135968 X	97305	-0-		-38663	-0-	373	1	96932	2	N	-0-		-0-
03		141081 X	98686	-0-		-42395	-0-	367	1	98319	2	N	-0-		-0-
04		126930 X	96919	-0-		-30011	-0-	342	1	96577	2	N	-0-		-0-
05		121551 X	97331	-0-		-24220	-0-	358	1	96973	2	N	-0-		-0-
06		111690 X	89387	-0-		-22303	-0-	378	1	89009	2	N	-0-		-0-
07		107725 X	91029	-0-		-16696	-0-	362	1	90667	2	N	-0-		-0-
TILLERY-KOCH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296072 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11518 - 20465															
02		117348 X	86123	-0-		-31225	-0-	331	1	85792	2	N	-0-		-0-
03		117614 X	90081	-0-		-27533	-0-	343	1	89738	2	N	-0-		-0-
04		106260 X	80083	-0-		-26177	-0-	281	1	79802	2	N	-0-		-0-
05		109802 X	63741	-0-		-46061	-0-	237	1	63504	2	N	-0-		-0-
06		101370 X	71070	-0-		-30300	-0-	294	1	70776	2	N	-0-		-0-
07		95356 X	75831	-0-		-19525	-0-	312	1	75519	2	N	-0-		-0-
ELLIS CARGILL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296073 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11403 - 22886															
02		142128 X	135875	-0-		-6253	-0-	525	1	135350	2	N	-0-		-0-
03		157356 X	142106	-0-		-15250	-0-	540	1	141566	2	N	-0-		-0-
04		152280 X	127493	-0-		-24787	-0-	451	1	127042	2	N	-0-		-0-
05		157356 X	123886	-0-		-33470	-0-	467	1	123419	2	N	-0-		-0-
06		152280 X	117107	-0-		-35173	-0-	495	1	116612	2	N	-0-		-0-
07		150443 X	112371	-0-		-38072	-0-	438	1	111933	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
TROSPER-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296077 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11471 - 22667														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		255556 X	194354	-0-	-61202	-0-	752 1	193602	2	N	-0-			-0-
03		279589 X	201915	-0-	-77674	-0-	763 1	201152	2	N	-0-			-0-
04		252360 X	177382	-0-	-74978	-0-	618 1	176764	2	N	-0-			-0-
05		243846 X	175978	-0-	-67868	-0-	652 1	175326	2	N	-0-			-0-
06		216600 X	161425	-0-	-55175	-0-	675 1	160750	2	N	-0-			-0-
07		215171 X	154733	-0-	-60438	-0-	621 1	154112	2	N	-0-			-0-
TILLERY-KOCH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296079 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11254 - 21307														
02		109312 X	77739	-0-	-31573	-0-	299 1	77440	2	N	-0-			-0-
03		108965 X	79314	-0-	-29651	-0-	302 1	79012	2	N	-0-			-0-
04		97230 X	74648	-0-	-22582	-0-	262 1	74386	2	N	-0-			-0-
05		97123 X	56056	-0-	-41067	-0-	209 1	55847	2	N	-0-			-0-
06		88080 X	42267	-0-	-45813	-0-	175 1	42092	2	N	-0-			-0-
07		86056 X	72465	-0-	-13591	-0-	299 1	72166	2	N	-0-			-0-
MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296096 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11416 - 22083														
02		201992 X	153995	-0-	-47997	-0-	598 1	153397	2	N	-0-			-0-
03		210676 X	166745	-0-	-43931	-0-	609 1	166136	2	N	-0-			-0-
04		194010 X	148095	-0-	-45915	-0-	518 1	147577	2	N	-0-			-0-
05		188201 X	56976	-0-	-131225	-0-	214 1	56762	2	N	-0-			-0-
06		176190 X	-0-	-0-	-176190	-0-				N	-0-			-0-
07		170500 X	133807	-0-	-36693	-0-	534 1	133273	2	N	-0-			-0-
RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296097 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11211 - 21474														
02		128716 X	79564	-0-	-49152	-0-	312 1	79252	2	N	-0-			-0-
03		142507 X	83164	-0-	-59343	-0-	313 1	82851	2	N	-0-			-0-
04		119610 X	75384	-0-	-44226	-0-	259 1	75125	2	N	-0-			-0-
05		111476 X	74525	-0-	-36951	-0-	265 1	74260	2	N	-0-			-0-
06		97050 X	68670	-0-	-28380	-0-	290 1	68380	2	N	-0-			-0-
07		88102 X	69142	-0-	-18960	-0-	274 1	68868	2	N	-0-			-0-
HARRISON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296131 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11376 - 21579														
02		152180 X	123005	-0-	-29175	-0-	479 1	122526	2	N	-0-			-0-
03		168485 X	128056	-0-	-40429	-0-	484 1	127572	2	N	-0-			-0-
04		153240 X	117585	-0-	-35655	-0-	416 1	117169	2	N	-0-			-0-
05		149544 X	111609	-0-	-37935	-0-	419 1	111190	2	N	-0-			-0-
06		138930 X	108785	-0-	-30145	-0-	452 1	108333	2	N	-0-			-0-
07		136183 X	103109	-0-	-33074	-0-	341 1	102768	2	N	-0-			-0-
ELLIS-CARGILL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296158 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11390 - 23184														
02		163828 X	153761	-0-	-10067	-0-	595 1	153166	2	N	-0-			-0-
03		181381 X	159944	-0-	-21437	-0-	607 1	159337	2	N	-0-			-0-
04		175530 X	143836	-0-	-31694	-0-	509 1	143327	2	N	-0-			-0-
05		181381 X	139312	-0-	-42069	-0-	525 1	138787	2	N	-0-			-0-
06		175530 X	131247	-0-	-44283	-0-	555 1	130692	2	N	-0-			-0-
07		170221 X	126487	-0-	-43734	-0-	492 1	125995	2	N	-0-			-0-
SANDERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296174 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11775 - 19896														
02		128436 X	89577	-0-	-38859	-0-	344 1	89233	2	N	-0-			-0-
03		128960 X	124352	-0-	-4608	-0-	361 1	123991	2	N	-0-			-0-
04		116310 X	82834	-0-	-33476	-0-	294 1	82540	2	N	-0-			-0-
05		113553 X	83516	-0-	-30037	-0-	316 1	83200	2	N	-0-			-0-
06		98610 X	69867	-0-	-28743	-0-	295 1	69572	2	N	-0-			-0-
07		124341 X	88627	-0-	-35714	-0-	345 1	88282	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
STOUGH SISTERS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 296214 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11421 - 21115												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	129612 X	101508	-0-	-28104	-0-	390	1	101118	2	N	-0-	-0-
03	143499 X	106188	-0-	-37311	-0-	396	1	105792	2	N	-0-	-0-
04	129900 X	95446	-0-	-34454	-0-	337	1	95109	2	N	-0-	-0-
05	127255 X	72832	-0-	-54423	-0-	273	1	72559	2	N	-0-	-0-
06	115590 X	98970	-0-	-16620	-0-	397	1	98573	2	N	-0-	-0-
07	112375 X	86716	-0-	-25659	-0-	291	1	86425	2	N	-0-	-0-
CHAD ELLIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296220 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11245 - 24824												
02	218288 X	178962	-0-	-39326	-0-	701	1	178261	2	N	-0-	-0-
03	241676 X	187342	-0-	-54334	-0-	712	1	186630	2	N	-0-	-0-
04	217950 X	175701	-0-	-42249	-0-	613	1	175088	2	N	-0-	-0-
05	219480 X	175891	-0-	-43589	-0-	651	1	175240	2	N	-0-	-0-
06	195780 X	165754	-0-	-30026	-0-	695	1	165059	2	N	-0-	-0-
07	198152 X	163109	-0-	-35043	-0-	643	1	162466	2	N	-0-	-0-
ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 296221 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11493 - 20197												
02	128408 X	91357	-0-	-37051	-0-	361	1	90996	2	N	-0-	-0-
03	133393 X	98271	-0-	-35122	-0-	372	1	97899	2	N	-0-	-0-
04	119040 X	87212	-0-	-31828	-0-	303	1	86909	2	N	-0-	-0-
05	116901 X	84657	-0-	-32244	-0-	324	1	84333	2	N	-0-	-0-
06	104370 X	78878	-0-	-25492	-0-	237	1	78641	2	N	-0-	-0-
07	147988 X	147988	-0-	-0-	-0-	264	1	147724	2	N	-0-	-0-
MORELOCK-WHITE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296222 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11515 - 20163												
02	166096 X	128363	-0-	-37733	-0-	497	1	127866	2	N	-0-	-0-
03	183892 X	142602	-0-	-41290	-0-	535	1	142067	2	N	-0-	-0-
04	165960 X	135864	-0-	-30096	-0-	472	1	135392	2	N	-0-	-0-
05	151745 X	140935	-0-	-10810	-0-	531	1	140404	2	N	-0-	-0-
06	144210 X	126920	-0-	-17290	-0-	536	1	126384	2	N	-0-	-0-
07	142600 X	121994	-0-	-20606	-0-	483	1	121511	2	N	-0-	-0-
ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296237 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 10927 PERF.11259 - 20829												
02	138152 X	103377	-0-	-34775	-0-	402	1	102975	2	N	-0-	-0-
03	152954 X	107575	-0-	-45379	-0-	408	1	107167	2	N	-0-	-0-
04	136020 X	96268	-0-	-39752	-0-	332	1	95936	2	N	-0-	-0-
05	129673 X	96974	-0-	-32699	-0-	366	1	96608	2	N	-0-	-0-
06	117780 X	88598	-0-	-29182	-0-	376	1	88222	2	N	-0-	-0-
07	114452 X	87336	-0-	-27116	-0-	344	1	86992	2	N	-0-	-0-
TILLERY-KOCH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296241 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11100 - 20196												
02	117964 X	89585	-0-	-28379	-0-	345	1	89240	2	N	-0-	-0-
03	117273 X	94351	-0-	-22922	-0-	359	1	93992	2	N	-0-	-0-
04	106860 X	83277	-0-	-23583	-0-	293	1	82984	2	N	-0-	-0-
05	110422 X	68204	-0-	-42218	-0-	254	1	67950	2	N	-0-	-0-
06	104220 X	71521	-0-	-32699	-0-	296	1	71225	2	N	-0-	-0-
07	99169 X	77206	-0-	-21963	-0-	318	1	76888	2	N	-0-	-0-
SANDERS NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296242 COMPL. DATE 06/13/2023 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11476 - 19275												
02	75656 X	52292	-0-	-23364	-0-	201	1	52091	2	N	-0-	-0-
03	78120 X	68340	-0-	-9780	-0-	199	1	68141	2	N	-0-	-0-
04	66000 X	48178	-0-	-17822	-0-	171	1	48007	2	N	-0-	-0-
05	63209 X	50046	-0-	-13163	-0-	189	1	49857	2	N	-0-	-0-
06	57060 X	38821	-0-	-18239	-0-	164	1	38657	2	N	-0-	-0-
07	68355 X	50028	-0-	-18327	-0-	195	1	49833	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
TROSPER-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296243 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11196 - 22726														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	0	W	150555	-0-	150555	6043349	583	1	149972	2	N	-0-		-0-
03	0	W	156255	-0-	156255	6199604	591	1	155664	2	N	-0-		-0-
04	6337620	X	138016	-0-	-6199604	-0-	481	1	137535	2	N	-0-		-0-
05	135905	X	135905	-0-	-0-	-0-	504	1	135401	2	N	-0-		-0-
06	125628	X	125628	-0-	-0-	-0-	526	1	125102	2	N	-0-		-0-
07	121942	X	121942	-0-	-0-	-0-	489	1	121453	2	N	-0-		-0-
TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296244 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11348 - 22309														
02	0	W	168092	-0-	168092	6148539	655	1	167437	2	N	-0-		-0-
03	0	W	176852	-0-	176852	6325391	671	1	176181	2	N	-0-		-0-
*04	6483952	X	158561	-0-	-6325391	-0-	555	1	158006	2	N	-0-		-0-
*05	159401	X	159401	-0-	-0-	-0-	591	1	158810	2	N	-0-		-0-
*06	147257	X	147257	-0-	-0-	-0-	615	1	146642	2	N	-0-		-0-
*07	143714	X	143714	-0-	-0-	-0-	575	1	143139	2	N	-0-		-0-
SANDERS NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296251 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11659 - 18865														
02	122108	X	91606	-0-	-30502	-0-	352	1	91254	2	N	-0-		-0-
03	132928	X	127380	-0-	-5548	-0-	370	1	127010	2	N	-0-		-0-
04	117480	X	88535	-0-	-28945	-0-	315	1	88220	2	N	-0-		-0-
05	115475	X	87873	-0-	-27602	-0-	332	1	87541	2	N	-0-		-0-
06	105630	X	75759	-0-	-29871	-0-	320	1	75439	2	N	-0-		-0-
07	127379	X	84119	-0-	-43260	-0-	328	1	83791	2	N	-0-		-0-
ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296341 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11204 - 20567														
02	141064	X	107493	-0-	-33571	-0-	418	1	107075	2	N	-0-		-0-
03	155558	X	110580	-0-	-44978	-0-	420	1	110160	2	N	-0-		-0-
04	139920	X	102833	-0-	-37087	-0-	354	1	102479	2	N	-0-		-0-
05	131626	X	102497	-0-	-29129	-0-	387	1	102110	2	N	-0-		-0-
06	122370	X	92814	-0-	-29556	-0-	394	1	92420	2	N	-0-		-0-
07	119009	X	93236	-0-	-25773	-0-	367	1	92869	2	N	-0-		-0-
POPE JEAN WEST HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296405 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11793 - 17420														
02	94416	X	69862	-0-	-24554	-0-	16	1	69846	2	N	-0-		-0-
03	102424	X	77912	-0-	-24512	-0-	24	1	77888	2	N	-0-		-0-
04	91290	X	83757	-0-	-7533	-0-	26	1	83731	2	N	-0-		-0-
05	86707	X	76595	-0-	-10112	-0-	20	1	76575	2	N	-0-		-0-
06	80670	X	66368	-0-	-14302	-0-	18	1	66350	2	N	-0-		-0-
07	86552	X	63302	-0-	-23250	-0-	13	1	63289	2	N	-0-		-0-
ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296432 COMPL. DATE 05/27/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11489 - 20791														
02	143416	X	106085	-0-	-37331	-0-	412	1	105673	2	N	-0-		-0-
03	158410	X	108493	-0-	-49917	-0-	412	1	108081	2	N	-0-		-0-
04	140550	X	96881	-0-	-43669	-0-	334	1	96547	2	N	-0-		-0-
05	134075	X	96482	-0-	-37593	-0-	364	1	96118	2	N	-0-		-0-
06	121830	X	87381	-0-	-34449	-0-	371	1	87010	2	N	-0-		-0-
07	117459	X	79262	-0-	-38197	-0-	312	1	78950	2	N	-0-		-0-
CHAD ELLIS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296564 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11515 - 24416														
02	244244	X	192995	-0-	-51249	-0-	755	1	192240	2	N	-0-		-0-
03	270413	X	204174	-0-	-66239	-0-	776	1	203398	2	N	-0-		-0-
04	241470	X	185507	-0-	-55963	-0-	647	1	184860	2	N	-0-		-0-
05	240808	X	184470	-0-	-56338	-0-	682	1	183788	2	N	-0-		-0-
06	214830	X	170404	-0-	-44426	-0-	715	1	169689	2	N	-0-		-0-
07	213683	X	166991	-0-	-46692	-0-	659	1	166332	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
POPE JEAN WEST HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 296602 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11737 - 19550														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	193816 X	151521	-0-	-42295	-0-	34	1	151487	2	N	-0-		-0-	
03	211172 X	160591	-0-	-50581	-0-	49	1	160542	2	N	-0-		-0-	
04	195060 X	147022	-0-	-48038	-0-	46	1	146976	2	N	-0-		-0-	
05	186217 X	144293	-0-	-41924	-0-	37	1	144256	2	N	-0-		-0-	
06	173910 X	131183	-0-	-42727	-0-	37	1	131146	2	N	-0-		-0-	
07	167741 X	127665	-0-	-40076	-0-	25	1	127640	2	N	-0-		-0-	
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296606 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11334 - 19972														
02	139412 X	107116	-0-	-32296	-0-	423	1	106693	2	N	-0-		-0-	
03	149916 X	114595	-0-	-35321	-0-	434	1	114161	2	N	-0-		-0-	
04	135690 X	103063	-0-	-32627	-0-	357	1	102706	2	N	-0-		-0-	
05	131874 X	101899	-0-	-29975	-0-	389	1	101510	2	N	-0-		-0-	
06	121260 X	94753	-0-	-26507	-0-	285	1	94468	2	N	-0-		-0-	
07	182484 X	182484	-0-	-0-	-0-	325	1	182159	2	N	-0-		-0-	
TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT A WELL #: 1H RRCID -> 296644 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11194 - 23555														
02	204120 X	154628	-0-	-49492	-0-	602	1	154026	2	N	-0-		-0-	
03	223665 X	159839	-0-	-63826	-0-	606	1	159233	2	N	-0-		-0-	
04	201780 X	140705	-0-	-61075	-0-	493	1	140212	2	N	-0-		-0-	
05	193874 X	140937	-0-	-52937	-0-	523	1	140414	2	N	-0-		-0-	
06	173610 X	129752	-0-	-43858	-0-	542	1	129210	2	N	-0-		-0-	
07	171182 X	125188	-0-	-45994	-0-	501	1	124687	2	N	-0-		-0-	
TILLERY-KOCH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296673 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11366 - 21569														
02	145516 X	103246	-0-	-42270	-0-	397	1	102849	2	N	-0-		-0-	
03	146227 X	111253	-0-	-34974	-0-	423	1	110830	2	N	-0-		-0-	
04	130560 X	103567	-0-	-26993	-0-	364	1	103203	2	N	-0-		-0-	
05	130107 X	77430	-0-	-52677	-0-	288	1	77142	2	N	-0-		-0-	
06	118200 X	60709	-0-	-57491	-0-	251	1	60458	2	N	-0-		-0-	
07	114297 X	105533	-0-	-8764	-0-	435	1	105098	2	N	-0-		-0-	
MORELOCK-WHITE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296680 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11218 - 19982														
02	194348 X	131802	-0-	-62546	-0-	511	1	131291	2	N	-0-		-0-	
03	215171 X	130074	-0-	-85097	-0-	488	1	129586	2	N	-0-		-0-	
04	193050 X	123285	-0-	-69765	-0-	428	1	122857	2	N	-0-		-0-	
05	130531 X	130531	-0-	-0-	-0-	492	1	130039	2	N	-0-		-0-	
06	114510 X	114510	-0-	-0-	-0-	484	1	114026	2	N	-0-		-0-	
07	145917 X	112919	-0-	-32998	-0-	447	1	112472	2	N	-0-		-0-	
POPE JEAN WEST HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296779 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11733 - 20436														
02	190456 X	148636	-0-	-41820	-0-	34	1	148602	2	N	-0-		-0-	
03	199671 X	166663	-0-	-33008	-0-	51	1	166612	2	N	-0-		-0-	
04	186480 X	152699	-0-	-33781	-0-	48	1	152651	2	N	-0-		-0-	
05	176111 X	142705	-0-	-33406	-0-	37	1	142668	2	N	-0-		-0-	
06	166320 X	125539	-0-	-40781	-0-	35	1	125504	2	N	-0-		-0-	
07	166656 X	121467	-0-	-45189	-0-	24	1	121443	2	N	-0-		-0-	
TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT B WELL #: 2H RRCID -> 296797 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11280 - 23490														
02	255444 X	195020	-0-	-60424	-0-	759	1	194261	2	N	-0-		-0-	
03	277791 X	202751	-0-	-75040	-0-	769	1	201982	2	N	-0-		-0-	
04	252270 X	180307	-0-	-71963	-0-	632	1	179675	2	N	-0-		-0-	
05	242730 X	176034	-0-	-66696	-0-	653	1	175381	2	N	-0-		-0-	
06	217020 X	161296	-0-	-55724	-0-	673	1	160623	2	N	-0-		-0-	
07	215915 X	156884	-0-	-59031	-0-	628	1	156256	2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
ROBERTS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 297389 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11146 - 19273														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	150696 X	121984	-0-	-28712	-0-	105 1	121723	2	Y	142	141	1		36
03	166842 X	132490	-0-	-34352	-0-	156 9								
04	152880 X	116566	-0-	-36314	-0-	48 1	132259	2	Y	166	144	1		58
05	149296 X	117322	-0-	-31974	-0-	183 9								
06	134580 X	109084	-0-	-25496	-0-	45 1	116363	2	Y	144	181	1		21
07	135067 X	105484	-0-	-29583	-0-	158 9								
						104 1	117082	2	Y	124	123	1		22
						136 9								
						446 1	108500	2	Y	125	137	1		10
						138 9								
						468 1	104833	2	Y	166	130	1		46
						183 9								
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 297397 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 297511 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11606 - 20443														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ROBERTS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297630 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11288 - 18851														
02	84196 X	67926	-0-	-16270	-0-	58 1	67679	2	Y	172	168	1		44
03	93000 X	72210	-0-	-20790	-0-	189 9								
04	85500 X	67261	-0-	-18239	-0-	26 1	71986	2	Y	180	161	1		63
05	84785 X	70139	-0-	-14646	-0-	198 9								
06	77430 X	63405	-0-	-14025	-0-	26 1	67068	2	Y	152	193	1		22
07	75206 X	60470	-0-	-14736	-0-	167 9								
						62 1	69900	2	Y	161	155	1		28
						177 9								
						259 1	62981	2	Y	150	166	1		12
						165 9								
						268 1	59982	2	Y	200	156	1		56
						220 9								
T.P. SMITH HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297701 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11248 - 20736														
02	0 Z	213209	-0-	213209	2270594	829 1	212380	2	N	-0-				-0-
03	0 Z	217528	-0-	217528	2488122	823 1	216705	2	N	-0-				-0-
04	0 Z	185146	-0-	185146	2673268	643 1	184503	2	N	-0-				-0-
05	0 Z	178630	-0-	178630	2851898	662 1	177968	2	N	-0-				-0-
06	3008998 X	157100	-0-	-2851898	-0-	657 1	156443	2	N	-0-				-0-
07	149597 X	149597	-0-	-0-	-0-	599 1	148998	2	N	-0-				-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1084

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//	102211												
FIELDS-ISAACS HV UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	297703	COMPL. DATE	06/28/2024	TOTAL	DEPTH	9884	PERF.	N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FIELDS-ISAACS HV UNIT G				WELL #:	7H	RRCID ->	297705	COMPL. DATE	07/26/2024	TOTAL	DEPTH	10868	PERF.	11275	-	22778	
02	SHUT IN	295030	-0-	295030	3230120	1143	1	293887	2	N	-0-					-0-	
03	SHUT IN	308125	-0-	308125	3538245	1157	1	306968	2	N	-0-					-0-	
04	SHUT IN	268900	-0-	268900	3807145	935	1	267965	2	N	-0-					-0-	
05	SHUT IN	261705	-0-	261705	4068850	979	1	260726	2	N	-0-					-0-	
06	4300031 X	231181	-0-	-4068850	-0-	968	1	230213	2	N	-0-					-0-	
07	203026 X	203026	-0-	-0-	-0-	812	1	202214	2	N	-0-					-0-	

HARTLEY HV UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	297720	COMPL. DATE	10/21/2024	TOTAL	DEPTH	10990	PERF.	11393	-	18950	
02	T. A.	400352	-0-	400352	2229756	1552	1	398800	2	N	-0-					-0-	
03	T. A.	398314	-0-	398314	2628070	1495	1	396819	2	N	-0-					-0-	
04	T. A.	349009	-0-	349009	2977079	1217	1	347792	2	N	-0-					-0-	
05	T. A.	328806	-0-	328806	3305885	1235	1	327571	2	N	-0-					-0-	
06	T. A.	274469	-0-	274469	3580354	1038	1	273431	2	N	-0-					-0-	
*07	3868557 X	288203	-0-	-3580354	-0-	1144	1	287059	2	N	-0-					-0-	

HARTLEY HV UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	297760	COMPL. DATE	10/21/2024	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.	11626	-	19167	
02	T. A.	420397	-0-	420397	2419344	1630	1	418767	2	N	-0-					-0-	
03	T. A.	415648	-0-	415648	2834992	1560	1	414088	2	N	-0-					-0-	
04	T. A.	359390	-0-	359390	3194382	1254	1	358136	2	N	-0-					-0-	
05	T. A.	335263	-0-	335263	3529645	1260	1	334003	2	N	-0-					-0-	
06	T. A.	280269	-0-	280269	3809914	1060	1	279209	2	N	-0-					-0-	
*07	4097382 X	287468	-0-	-3809914	-0-	1141	1	286327	2	N	-0-					-0-	

WALLACE HV UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	297761	COMPL. DATE	11/12/2024	TOTAL	DEPTH	10899	PERF.	11031	-	21459	
02	T. A.	553902	-0-	553902	2292440	2149	1	551753	2	N	-0-					-0-	
03	T. A.	565448	-0-	565448	2857888	2135	1	563313	2	N	-0-					-0-	
04	T. A.	492904	-0-	492904	3350792	1717	1	491187	2	N	-0-					-0-	
05	T. A.	477589	-0-	477589	3828381	1784	1	475805	2	N	-0-					-0-	
06	T. A.	428514	-0-	428514	4256895	1798	1	426716	2	N	-0-					-0-	
*07	4668931 X	412036	-0-	-4256895	-0-	1621	1	410415	2	N	-0-					-0-	

ROBERTS HV UNIT F				WELL #:	6H	RRCID ->	297868	COMPL. DATE	05/28/2023	TOTAL	DEPTH	10675	PERF.	10782	-	18773	
02	99344 X	73859	-0-	-25485	-0-	63	1	73536	2	Y	236	241	1			60	
						260	9										
03	103261 X	64861	-0-	-38400	-0-	23	1	64529	2	Y	281	243	1			98	
						309	9										
04	91290 X	67881	-0-	-23409	-0-	26	1	67566	2	Y	263	323	1			38	
						289	9										
05	90272 X	69840	-0-	-20432	-0-	61	1	69528	2	Y	228	226	1			40	
						251	9										
06	80760 X	65564	-0-	-15196	-0-	267	1	65056	2	Y	219	241	1			18	
						241	9										
07	81778 X	60859	-0-	-20919	-0-	269	1	60279	2	Y	283	222	1			79	
						311	9										

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297882 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11194 - 18603												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	SHUT IN	160045	-0-	160045	2388496	620	1	159425	2	N	-0-	-0-
03	SHUT IN	161212	-0-	161212	2549708	607	1	160605	2	N	-0-	-0-
04	2692147 X	142439	-0-	-2549708	-0-	494	1	141945	2	N	-0-	-0-
05	139867 X	139867	-0-	-0-	-0-	526	1	139341	2	N	-0-	-0-
06	124687 X	124687	-0-	-0-	-0-	521	1	124166	2	N	-0-	-0-
07	120232 X	120232	-0-	-0-	-0-	492	1	119740	2	N	-0-	-0-
WALLACE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298045 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 10771 PERF. N/A												
02	SHUT IN	457364	-0-	457364	1948358	1774	1	455590	2	N	-0-	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1948358					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	406243	-0-	406243	2354601	1415	1	404828	2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	390060	-0-	390060	2744661	1457	1	388603	2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	350855	-0-	350855	3095516	1472	1	349383	2	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	333956	-0-	333956	3429472	1314	1	332642	2	N	-0-	-0-
T.P. SMITH HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298114 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11277 - 20578												
02	SHUT IN	166234	-0-	166234	2316410	646	1	165588	2	N	-0-	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2316410					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	146781	-0-	146781	2463191	510	1	146271	2	N	-0-	-0-
05	SHUT IN	143288	-0-	143288	2606479	531	1	142757	2	N	-0-	-0-
06	2735331 X	128852	-0-	-2606479	-0-	539	1	128313	2	N	-0-	-0-
07	132680 X	123361	-0-	-9319	-0-	494	1	122867	2	N	-0-	-0-
T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298169 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11226 - 18338												
02	SHUT IN	165074	-0-	165074	2307338	640	1	164434	2	N	-0-	-0-
03	SHUT IN	168098	-0-	168098	2475436	633	1	167465	2	N	-0-	-0-
04	2626882 X	151446	-0-	-2475436	-0-	526	1	150920	2	N	-0-	-0-
05	148615 X	148615	-0-	-0-	-0-	559	1	148056	2	N	-0-	-0-
06	133891 X	133891	-0-	-0-	-0-	559	1	133332	2	N	-0-	-0-
07	129949 X	129949	-0-	-0-	-0-	531	1	129418	2	N	-0-	-0-
T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298170 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11337 - 19043												
02	SHUT IN	203439	-0-	203439	2454630	791	1	202648	2	N	-0-	-0-
03	SHUT IN	205963	-0-	205963	2660593	780	1	205183	2	N	-0-	-0-
04	2836132 X	175539	-0-	-2660593	-0-	609	1	174930	2	N	-0-	-0-
05	172825 X	172825	-0-	-0-	-0-	641	1	172184	2	N	-0-	-0-
06	154137 X	154137	-0-	-0-	-0-	645	1	153492	2	N	-0-	-0-
07	146606 X	146606	-0-	-0-	-0-	587	1	146019	2	N	-0-	-0-
T.P. SMITH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298171 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11100 - 18319												
02	SHUT IN	199619	-0-	199619	2080885	776	1	198843	2	N	-0-	-0-
03	SHUT IN	204915	-0-	204915	2285800	776	1	204139	2	N	-0-	-0-
04	2463109 X	177309	-0-	-2285800	-0-	616	1	176693	2	N	-0-	-0-
05	175514 X	175514	-0-	-0-	-0-	650	1	174864	2	N	-0-	-0-
06	158144 X	158144	-0-	-0-	-0-	661	1	157483	2	N	-0-	-0-
07	151228 X	151228	-0-	-0-	-0-	606	1	150622	2	N	-0-	-0-
T.P. SMITH HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298172 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 10769 PERF. N/A												
02	SHUT IN	197082	-0-	197082	2013029	766	1	196316	2	N	-0-	-0-
03	SHUT IN	200726	-0-	200726	2213755	760	1	199966	2	N	-0-	-0-
04	SHUT IN	170738	-0-	170738	2384493	593	1	170145	2	N	-0-	-0-
05	SHUT IN	166203	-0-	166203	2550696	616	1	165587	2	N	-0-	-0-
06	SHUT IN	147726	-0-	147726	2698422	618	1	147108	2	N	-0-	-0-
07	SHUT IN	141219	-0-	141219	2839641	566	1	140653	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
FIELDS-ISAACS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298176 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10622 PERF.11134 - 21965														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	SHUT IN	234506	-0-	234506	2695435	909	1	233597	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	244278	-0-	244278	2939713	917	1	243361	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	214236	-0-	214236	3153949	745	1	213491	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	208616	-0-	208616	3362565	780	1	207836	2	N	-0-			-0-
06	3547920 X	185355	-0-	-3362565	-0-	776	1	184579	2	N	-0-			-0-
07	163571 X	163571	-0-	-0-	-0-	654	1	162917	2	N	-0-			-0-
FIELDS-ISAACS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298331 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11148 - 21207														
02	SHUT IN	193174	-0-	193174	2242042	748	1	192426	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	198927	-0-	198927	2440969	747	1	198180	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	172525	-0-	172525	2613494	600	1	171925	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	167731	-0-	167731	2781225	627	1	167104	2	N	-0-			-0-
06	2930857 X	149632	-0-	-2781225	-0-	626	1	149006	2	N	-0-			-0-
07	145175 X	145175	-0-	-0-	-0-	580	1	144595	2	N	-0-			-0-
FIELDS-ISAACS HV UNIT CR WELL #: 3HR RRCID -> 298346 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10652 PERF.11113 - 19869														
02	SHUT IN	151354	-0-	151354	1610110	591	1	150763	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	156041	-0-	156041	1766151	595	1	155446	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	137786	-0-	137786	1903937	479	1	137307	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	134246	-0-	134246	2038183	502	1	133744	2	N	-0-			-0-
06	2161557 X	123374	-0-	-2038183	-0-	516	1	122858	2	N	-0-			-0-
07	117423 X	117423	-0-	-0-	-0-	455	1	116968	2	N	-0-			-0-
RILEY-ROGERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298393 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11411 - 22224														
02	SHUT IN	584362	-0-	584362	1777077	2264	1	582098	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	582830	-0-	582830	2359907	2199	1	580631	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	510122	-0-	510122	2870029	1772	1	508350	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	485450	-0-	485450	3355479	1816	1	483634	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	428962	-0-	428962	3784441	1789	1	427173	2	N	-0-			-0-
*07	4191745 X	407304	-0-	-3784441	-0-	1591	1	405713	2	N	-0-			-0-
RILEY-ROGERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298394 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11428 - 22089														
02	SHUT IN	484721	-0-	484721	1498613	1878	1	482843	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	477235	-0-	477235	1975848	1800	1	475435	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	414093	-0-	414093	2389941	1438	1	412655	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	392944	-0-	392944	2782885	1470	1	391474	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	347943	-0-	347943	3130828	1451	1	346492	2	N	-0-			-0-
*07	3461565 X	330737	-0-	-3130828	-0-	1292	1	329445	2	N	-0-			-0-
HARTLEY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 298571 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11465 - 24665														
02	687596 X	456516	-0-	-231080	-0-	1772	1	454744	2	N	-0-			-0-
03	761267 X	499883	-0-	-261384	-0-	1883	1	498000	2	N	-0-			-0-
04	736710 X	446446	-0-	-290264	-0-	1548	1	444898	2	N	-0-			-0-
05	761267 X	436007	-0-	-325260	-0-	1632	1	434375	2	N	-0-			-0-
06	540330 X	399038	-0-	-141292	-0-	1674	1	397364	2	N	-0-			-0-
07	505424 X	379162	-0-	-126262	-0-	1483	1	377679	2	N	-0-			-0-
HARTLEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298615 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11258 - 24607														
02	589960 X	437440	-0-	-152520	-0-	1698	1	435742	2	N	-0-			-0-
03	653170 X	424574	-0-	-228596	-0-	1599	1	422975	2	N	-0-			-0-
04	632100 X	369898	-0-	-262202	-0-	1282	1	368616	2	N	-0-			-0-
05	653170 X	355504	-0-	-297666	-0-	1331	1	354173	2	N	-0-			-0-
06	491790 X	283401	-0-	-208389	-0-	1189	1	282212	2	N	-0-			-0-
07	484313 X	310287	-0-	-174026	-0-	1214	1	309073	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
HARTLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298643 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11278 - 24775														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	709100 X	570574	-0-	-138526	-0-	2214	1	568360	2	N	-0-		-0-	
03	785075 X	573722	-0-	-211353	-0-	2161	1	571561	2	N	-0-		-0-	
04	759750 X	507663	-0-	-252087	-0-	1760	1	505903	2	N	-0-		-0-	
05	785075 X	492114	-0-	-292961	-0-	1842	1	490272	2	N	-0-		-0-	
06	650280 X	447718	-0-	-202562	-0-	1878	1	445840	2	N	-0-		-0-	
07	631718 X	428163	-0-	-203555	-0-	1675	1	426488	2	N	-0-		-0-	
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298648 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10621 PERF.11275 - 18536														
02	60321 X	60321	-0-	-0-	-0-	225	1	60032	2	Y	58	39 1		33
						64	9							
03	73425 X	73425	-0-	-0-	-0-	286	1	72976	2	Y	148	102 1		79
						163	9							
04	53996 X	53996	-0-	-0-	-0-	234	1	53717	2	Y	41	75 1		45
						45	9							
05	56610 X	56610	-0-	-0-	-0-	272	1	56229	2	Y	99	132 1		12
						109	9							
06	60842 X	60842	-0-	-0-	-0-	263	1	60456	2	Y	112	115 1		9
						123	9							
07	60236 X	60236	-0-	-0-	-0-	262	1	59821	2	Y	139	65 1		83
						153	9							
HARTLEY DEEP HV GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298669 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 1497 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
CARTER-WEINER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298687 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11294 - 20595														
02	409920 X	166958	-0-	-242962	-0-	646	1	166312	2	N	-0-		-0-	
03	453840 X	170522	-0-	-283318	-0-	643	1	169879	2	N	-0-		-0-	
04	223410 X	149905	-0-	-73505	-0-	525	1	149380	2	N	-0-		-0-	
05	215884 X	146914	-0-	-68970	-0-	547	1	146367	2	N	-0-		-0-	
06	190770 X	133275	-0-	-57495	-0-	557	1	132718	2	N	-0-		-0-	
07	184853 X	130377	-0-	-54476	-0-	513	1	129864	2	N	-0-		-0-	
CARTER-WEINER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298692 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11491 - 20717														
02	492576 X	190462	-0-	-302114	-0-	737	1	189725	2	N	-0-		-0-	
03	545352 X	197552	-0-	-347800	-0-	745	1	196807	2	N	-0-		-0-	
04	253140 X	174318	-0-	-78822	-0-	611	1	173707	2	N	-0-		-0-	
05	245799 X	171980	-0-	-73819	-0-	640	1	171340	2	N	-0-		-0-	
06	214350 X	156309	-0-	-58041	-0-	654	1	155655	2	N	-0-		-0-	
07	210862 X	152967	-0-	-57895	-0-	602	1	152365	2	N	-0-		-0-	
FURRH-COOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298706 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11350 - 21357														
02	476896 X	255227	-0-	-221669	-0-	989	1	254238	2	N	-0-		-0-	
03	527992 X	277997	-0-	-249995	-0-	1048	1	276949	2	N	-0-		-0-	
04	510960 X	216076	-0-	-294884	-0-	751	1	215325	2	N	-0-		-0-	
05	267871 X	202785	-0-	-65086	-0-	758	1	202027	2	N	-0-		-0-	
06	273450 X	177025	-0-	-96425	-0-	745	1	176280	2	N	-0-		-0-	
07	282565 X	173452	-0-	-109113	-0-	677	1	172775	2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
FURRH-COOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298711 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11300 - 20030														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		481068 X	197019	-0-	-284049	-0-	768 1	196251 2	N	-0-			-0-	
03		532611 X	200980	-0-	-331631	-0-	756 1	200224 2	N	-0-			-0-	
04		515430 X	180411	-0-	-335019	-0-	632 1	179779 2	N	-0-			-0-	
05		253580 X	173567	-0-	-80013	-0-	653 1	172914 2	N	-0-			-0-	
06		231810 X	141792	-0-	-90018	-0-	598 1	141194 2	N	-0-			-0-	
07		218116 X	164490	-0-	-53626	-0-	646 1	163844 2	N	-0-			-0-	
FURRH-COOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298712 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11519 - 21752														
02		551460 X	235302	-0-	-316158	-0-	917 1	234385 2	N	-0-			-0-	
03		610545 X	237538	-0-	-373007	-0-	894 1	236644 2	N	-0-			-0-	
04		590850 X	211031	-0-	-379819	-0-	739 1	210292 2	N	-0-			-0-	
05		299212 X	201506	-0-	-97706	-0-	759 1	200747 2	N	-0-			-0-	
06		289560 X	154794	-0-	-134766	-0-	653 1	154141 2	N	-0-			-0-	
07		260524 X	183311	-0-	-77213	-0-	720 1	182591 2	N	-0-			-0-	
BAGLEY SOUTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298739 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11801 - 20884														
02		681408 X	204180	-0-	-477228	-0-	37 1	204143 2	N	-0-			-0-	
03		754416 X	207351	-0-	-547065	-0-	67 1	207284 2	N	-0-			-0-	
04		185284 X	185284	-0-	-0-	-0-	59 1	185225 2	N	-0-			-0-	
05		263717 X	179404	-0-	-84313	-0-	53 1	179351 2	N	-0-			-0-	
06		235320 X	160880	-0-	-74440	-0-	34 1	160846 2	N	-0-			-0-	
07		226052 X	152978	-0-	-73074	-0-	35 1	152943 2	N	-0-			-0-	
BAGLEY SOUTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298740 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11709 - 21412														
02		795648 X	284417	-0-	-511231	-0-	52 1	284365 2	N	-0-			-0-	
03		880896 X	297315	-0-	-583581	-0-	96 1	297219 2	N	-0-			-0-	
04		267201 X	267201	-0-	-0-	-0-	85 1	267116 2	N	-0-			-0-	
05		355074 X	266089	-0-	-88985	-0-	78 1	266011 2	N	-0-			-0-	
06		316110 X	242696	-0-	-73414	-0-	51 1	242645 2	N	-0-			-0-	
07		314898 X	234330	-0-	-80568	-0-	53 1	234277 2	N	-0-			-0-	
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 298744 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10823 - 18595														
02		73283 X	73283	-0-	-0-	-0-	274 1	72919 2	Y	82	51	1	47	
							90 9							
03		72842 X	72842	-0-	-0-	-0-	284 1	72556 2	Y	2	48	1	1	
							2 9							
04		61686 X	61686	-0-	-0-	-0-	267 1	61419 2	Y	-0-	1	1	-0-	
05		53418 X	53418	-0-	-0-	-0-	257 1	53151 2	Y	9	8	1	1	
							10 9							
06		66149 X	66149	-0-	-0-	-0-	287 1	65862 2	Y	-0-	1	1	-0-	
07		70998 X	70998	-0-	-0-	-0-	310 1	70688 2	Y	-0-			-0-	
HOOPER HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 298752 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11758 - 26000														
02		564480 X	298768	-0-	-265712	-0-	64 1	298704 2	N	-0-			-0-	
03		624960 X	321900	-0-	-303060	-0-	101 1	321799 2	N	-0-			-0-	
04		604800 X	291481	-0-	-313319	-0-	92 1	291389 2	N	-0-			-0-	
05		624960 X	294622	-0-	-330338	-0-	86 1	294536 2	N	-0-			-0-	
06		327390 X	272108	-0-	-55282	-0-	56 1	272052 2	N	-0-			-0-	
07		330770 X	264175	-0-	-66595	-0-	57 1	264118 2	N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
CARTER-WEINER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298761 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11355 - 22236													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	478464 X	221819	-0-	-256645	-0-	858	1	220961	2	N	-0-	-0-	-0-
03	529728 X	231731	-0-	-297997	-0-	874	1	230857	2	N	-0-	-0-	-0-
04	512640 X	206381	-0-	-306259	-0-	723	1	205658	2	N	-0-	-0-	-0-
05	278535 X	205974	-0-	-72561	-0-	766	1	205208	2	N	-0-	-0-	-0-
06	245190 X	191061	-0-	-54129	-0-	799	1	190262	2	N	-0-	-0-	-0-
07	245582 X	189559	-0-	-56023	-0-	746	1	188813	2	N	-0-	-0-	-0-
FURRH-COOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298781 COMPL. DATE 03/10/2024 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11500 - 20274													
02	629440 X	271836	-0-	-357604	-0-	1059	1	270777	2	N	-0-	-0-	-0-
03	696880 X	278008	-0-	-418872	-0-	1046	1	276962	2	N	-0-	-0-	-0-
04	674400 X	251273	-0-	-423127	-0-	880	1	250393	2	N	-0-	-0-	-0-
05	341186 X	242484	-0-	-98702	-0-	913	1	241571	2	N	-0-	-0-	-0-
06	313410 X	194350	-0-	-119060	-0-	819	1	193531	2	N	-0-	-0-	-0-
07	300948 X	180686	-0-	-120262	-0-	710	1	179976	2	N	-0-	-0-	-0-
T.A. GREER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298800 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11658 - 23732													
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	405479	-0-	405479	405479	1410	1	404069	2	N	-0-	-0-	-0-
05	SHUT IN	515573	-0-	515573	921052	1928	1	513645	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1379691 X	458639	-0-	-921052	-0-	1920	1	456719	2	N	-0-	-0-	-0-
07	446415 X	446415	-0-	-0-	-0-	1750	1	444665	2	N	-0-	-0-	-0-
HARTLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298813 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11505 - 21225													
02	180404 X	38839	-0-	-141565	-0-	151	1	38688	2	N	-0-	-0-	-0-
03	199733 X	36604	-0-	-163129	-0-	137	1	36467	2	N	-0-	-0-	-0-
04	193290 X	31206	-0-	-162084	-0-	109	1	31097	2	N	-0-	-0-	-0-
05	199733 X	29019	-0-	-170714	-0-	109	1	28910	2	N	-0-	-0-	-0-
06	50460 X	16324	-0-	-34136	-0-	62	1	16262	2	N	-0-	-0-	-0-
07	42997 X	25891	-0-	-17106	-0-	103	1	25788	2	N	-0-	-0-	-0-
FURRH-COOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298815 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11658 - 21433													
02	285642 X	285642	-0-	-0-	-0-	1107	1	284535	2	N	-0-	-0-	-0-
03	368071 X	368071	-0-	-0-	-0-	1388	1	366683	2	N	-0-	-0-	-0-
04	240086 X	240086	-0-	-0-	-0-	834	1	239252	2	N	-0-	-0-	-0-
05	211642 X	211642	-0-	-0-	-0-	791	1	210851	2	N	-0-	-0-	-0-
06	182840 X	182840	-0-	-0-	-0-	769	1	182071	2	N	-0-	-0-	-0-
07	178855 X	178855	-0-	-0-	-0-	698	1	178157	2	N	-0-	-0-	-0-
FIELDS-ISAACS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298816 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11159 - 19757													
02	0 W	149656	-0-	149656	1724692	585	1	149071	2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 W	160890	-0-	160890	1885582	614	1	160276	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 W	138518	-0-	138518	2024100	481	1	138037	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 W	130917	-0-	130917	2155017	490	1	130427	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 W	120723	-0-	120723	2275740	504	1	120219	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0 W	114688	-0-	114688	2390428	444	1	114244	2	N	-0-	-0-	-0-
WALLACE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298834 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11046 - 21366													
02	612609 X	612609	-0-	-0-	-0-	2377	1	610232	2	N	-0-	-0-	-0-
03	628858 X	628858	-0-	-0-	-0-	2375	1	626483	2	N	-0-	-0-	-0-
04	556676 X	556676	-0-	-0-	-0-	1939	1	554737	2	N	-0-	-0-	-0-
05	534516 X	534516	-0-	-0-	-0-	1997	1	532519	2	N	-0-	-0-	-0-
06	479242 X	479242	-0-	-0-	-0-	2010	1	477232	2	N	-0-	-0-	-0-
07	459652 X	459652	-0-	-0-	-0-	1808	1	457844	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
MAYO-GRIFFIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298845 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11532 - 19530														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	218814	X	218814	-0-	-0-	-0-	846	1	217968	2	N	-0-	-0-	-0-
03	212512	X	212512	-0-	-0-	-0-	807	1	211705	2	N	-0-	-0-	-0-
04	188011	X	188011	-0-	-0-	-0-	659	1	187352	2	N	-0-	-0-	-0-
05	185008	X	180405	-0-	-4603	-0-	678	1	179727	2	N	-0-	-0-	-0-
06	179040	X	163424	-0-	-15616	-0-	687	1	162737	2	N	-0-	-0-	-0-
07	185008	X	155304	-0-	-29704	-0-	611	1	154693	2	N	-0-	-0-	-0-
REEVES-ANDERSON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298848 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11333 - 21995														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	SHUT IN	19954	-0-	19954	19954	19954	19954	2			N	NO RPT	-0-	-0-
04	SHUT IN	454220	-0-	454220	474174	1580	1	452640	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SHUT IN	504697	-0-	504697	978871	1888	1	502809	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SHUT IN	443387	-0-	443387	1422258	1856	1	441531	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1831901	X	409643	-0-	-1422258	-0-	1606	1	408037	2	N	-0-	-0-	-0-
REEVES-ANDERSON HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298849 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 11058 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	SHUT IN	519668	-0-	519668	519668	1808	1	517860	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SHUT IN	671571	-0-	671571	1191239	2512	1	669059	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SHUT IN	588837	-0-	588837	1780076	2465	1	586372	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SHUT IN	557749	-0-	557749	2337825	2187	1	555562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
REEVES-ANDERSON HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298850 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10985 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
REEVES-ANDERSON HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298851 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 11096 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	SHUT IN	507899	-0-	507899	507899	1767	1	506132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SHUT IN	645135	-0-	645135	1153034	2413	1	642722	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SHUT IN	562499	-0-	562499	1715533	2355	1	560144	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SHUT IN	519886	-0-	519886	2235419	2038	1	517848	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298858 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11363 - 22100														
02	DELQ PR	341732	-0-	341732	341732	1325	1	340407	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DELQ PR	524954	-0-	524954	866686	1979	1	522975	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1311337	X	444651	-0-	-866686	-0-	1547	1	443104	2	N	-0-	-0-	-0-
05	415783	X	415783	-0-	-0-	-0-	1552	1	414231	2	N	-0-	-0-	-0-
06	361895	X	361895	-0-	-0-	-0-	1517	1	360378	2	N	-0-	-0-	-0-
07	339947	X	339947	-0-	-0-	-0-	1352	1	338595	2	N	-0-	-0-	-0-
VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298859 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11290 - 21734														
02	DELQ PR	334992	-0-	334992	334992	1299	1	333693	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	870244	X	535252	-0-	-334992	-0-	2018	1	533234	2	N	-0-	-0-	-0-
04	471175	X	471175	-0-	-0-	-0-	1639	1	469536	2	N	-0-	-0-	-0-
05	445252	X	445252	-0-	-0-	-0-	1662	1	443590	2	N	-0-	-0-	-0-
06	386915	X	386915	-0-	-0-	-0-	1622	1	385293	2	N	-0-	-0-	-0-
07	363148	X	363148	-0-	-0-	-0-	1444	1	361704	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
WALLACE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298866 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10864 - 21548														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		768768 X	649833	-0-	-118935	-0-	2530	1	647303	2	N	-0-		-0-
03		851136 X	674913	-0-	-176223	-0-	2544	1	672369	2	N	-0-		-0-
04		823680 X	595253	-0-	-228427	-0-	2067	1	593186	2	N	-0-		-0-
05		851136 X	580128	-0-	-271008	-0-	2165	1	577963	2	N	-0-		-0-
06		738000 X	521582	-0-	-216418	-0-	2182	1	519400	2	N	-0-		-0-
07		719448 X	505416	-0-	-214032	-0-	1980	1	503436	2	N	-0-		-0-
REUBEN PIERCE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298885 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11159 - 17103														
02		DELQ PR	207943	-0-	207943	758774	809	1	207134	2	N	-0-		-0-
03		962221 X	203447	-0-	-758774	-0-	768	1	202679	2	N	-0-		-0-
04		174995 X	174995	-0-	-0-	-0-	608	1	174387	2	N	-0-		-0-
05		162185 X	162185	-0-	-0-	-0-	606	1	161579	2	N	-0-		-0-
06		142639 X	142639	-0-	-0-	-0-	597	1	142042	2	N	-0-		-0-
07		133783 X	133783	-0-	-0-	-0-	526	1	133257	2	N	-0-		-0-
MAYO-GRIFFIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298887 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11531 - 19425														
02		169618 X	169618	-0-	-0-	-0-	658	1	168960	2	N	-0-		-0-
03		172310 X	172310	-0-	-0-	-0-	647	1	171663	2	N	-0-		-0-
04		152886 X	152886	-0-	-0-	-0-	536	1	152350	2	N	-0-		-0-
05		149121 X	149121	-0-	-0-	-0-	560	1	148561	2	N	-0-		-0-
06		125495 X	125495	-0-	-0-	-0-	510	1	124985	2	N	-0-		-0-
07		128879 X	128879	-0-	-0-	-0-	504	1	128375	2	N	-0-		-0-
MAYO-GRIFFIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298893 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11716 - 19719														
02		199732 X	199732	-0-	-0-	-0-	775	1	198957	2	N	-0-		-0-
03		201461 X	201461	-0-	-0-	-0-	757	1	200704	2	N	-0-		-0-
04		172308 X	172308	-0-	-0-	-0-	604	1	171704	2	N	-0-		-0-
05		166307 X	166307	-0-	-0-	-0-	624	1	165683	2	N	-0-		-0-
06		138136 X	138136	-0-	-0-	-0-	562	1	137574	2	N	-0-		-0-
07		141537 X	141537	-0-	-0-	-0-	553	1	140984	2	N	-0-		-0-
BAGLEY SOUTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298896 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11625 - 20934														
02		596736 X	192105	-0-	-404631	-0-	41	1	192064	2	N	-0-		-0-
03		660672 X	193055	-0-	-467617	-0-	61	1	192994	2	N	-0-		-0-
04		639360 X	175904	-0-	-463456	-0-	56	1	175848	2	N	-0-		-0-
05		247783 X	171881	-0-	-75902	-0-	50	1	171831	2	N	-0-		-0-
06		219540 X	153638	-0-	-65902	-0-	31	1	153607	2	N	-0-		-0-
07		212691 X	146876	-0-	-65815	-0-	32	1	146844	2	N	-0-		-0-
BAGLEY SOUTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298897 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11725 - 20981														
02		663264 X	207029	-0-	-456235	-0-	38	1	206991	2	N	-0-		-0-
03		734328 X	212053	-0-	-522275	-0-	69	1	211984	2	N	-0-		-0-
04		710640 X	189542	-0-	-521098	-0-	60	1	189482	2	N	-0-		-0-
05		264089 X	185535	-0-	-78554	-0-	55	1	185480	2	N	-0-		-0-
06		233970 X	166691	-0-	-67279	-0-	35	1	166656	2	N	-0-		-0-
07		229214 X	159149	-0-	-70065	-0-	36	1	159113	2	N	-0-		-0-
HAMMOND ESTATE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298898 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11404 - 20551														
02		DELQ PR	452765	-0-	452765	1507169	1762	1	451003	2	N	-0-		-0-
03		1956575 X	449406	-0-	-1507169	-0-	1695	1	447711	2	N	-0-		-0-
04		387022 X	387022	-0-	-0-	-0-	1346	1	385676	2	N	-0-		-0-
05		360233 X	360233	-0-	-0-	-0-	1346	1	358887	2	N	-0-		-0-
06		317944 X	317944	-0-	-0-	-0-	1332	1	316612	2	N	-0-		-0-
07		295179 X	295179	-0-	-0-	-0-	1160	1	294019	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
MAYO-GRIFFIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298915 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11406 - 19372														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	222337 X	222337	-0-	-0-	-0-	859	1	221478	2	N	-0-			-0-
03	210748 X	210748	-0-	-0-	-0-	800	1	209948	2	N	-0-			-0-
04	188623 X	188623	-0-	-0-	-0-	661	1	187962	2	N	-0-			-0-
05	183810 X	183810	-0-	-0-	-0-	691	1	183119	2	N	-0-			-0-
06	168626 X	168626	-0-	-0-	-0-	708	1	167918	2	N	-0-			-0-
07	160708 X	160708	-0-	-0-	-0-	632	1	160076	2	N	-0-			-0-
WALLACE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298916 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11198 - 21409														
02	493601 X	493601	-0-	-0-	-0-	1922	1	491679	2	N	-0-			-0-
03	492912 X	492912	-0-	-0-	-0-	1858	1	491054	2	N	-0-			-0-
04	432589 X	432589	-0-	-0-	-0-	1503	1	431086	2	N	-0-			-0-
05	408453 X	408453	-0-	-0-	-0-	1524	1	406929	2	N	-0-			-0-
06	360318 X	360318	-0-	-0-	-0-	1508	1	358810	2	N	-0-			-0-
07	341382 X	341382	-0-	-0-	-0-	1337	1	340045	2	N	-0-			-0-
FURRH-COOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298922 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11460 - 22483														
02	210760 X	210760	-0-	-0-	-0-	817	1	209943	2	N	-0-			-0-
03	137950 X	69103	-0-	-68847	-0-	261	1	68842	2	N	-0-			-0-
04	268949 X	268949	-0-	-0-	-0-	935	1	268014	2	N	-0-			-0-
05	240874 X	240874	-0-	-0-	-0-	900	1	239974	2	N	-0-			-0-
06	210720 X	210720	-0-	-0-	-0-	886	1	209834	2	N	-0-			-0-
07	211657 X	211657	-0-	-0-	-0-	826	1	210831	2	N	-0-			-0-
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298925 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11337 - 21884														
02	116575 X	116575	-0-	-0-	-0-	436	1	116066	2	Y	66	36	1	38
						73	9							
03	126386 X	126386	-0-	-0-	-0-	493	1	125809	2	Y	76	73	1	41
						84	9							
04	128103 X	128103	-0-	-0-	-0-	555	1	127491	2	Y	52	39	1	54
						57	9							
05	127967 X	127967	-0-	-0-	-0-	616	1	127241	2	Y	100	142	1	12
						110	9							
06	108499 X	108499	-0-	-0-	-0-	470	1	107975	2	Y	49	57	1	4
						54	9							
07	112109 X	112109	-0-	-0-	-0-	489	1	111556	2	Y	58	27	1	35
						64	9							
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 298926 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11094 - 18762														
02	72731 X	72731	-0-	-0-	-0-	272	1	72360	2	Y	90	49	1	52
						99	9							
03	70055 X	70055	-0-	-0-	-0-	273	1	69632	2	Y	136	115	1	73
						150	9							
04	54608 X	54608	-0-	-0-	-0-	236	1	54303	2	Y	63	70	1	66
						69	9							
05	39808 X	39808	-0-	-0-	-0-	191	1	39405	2	Y	193	235	1	24
						212	9							
06	63255 X	63255	-0-	-0-	-0-	273	1	62791	2	Y	174	184	1	14
						191	9							
07	62896 X	62896	-0-	-0-	-0-	274	1	62440	2	Y	165	80	1	99
						182	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
REEVES-ANDERSON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298944 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11366 - 22272														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	33469	-0-	33469	33469	33469	2				N	-0-	-0-	
04	SHUT IN	532612	-0-	532612	566081	1853	1	530759	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	SHUT IN	559392	-0-	559392	1125473	2092	1	557300	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	SHUT IN	493883	-0-	493883	1619356	2068	1	491815	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	2081478 X	462122	-0-	-1619356	-0-	1812	1	460310	2	N	-0-	-0-	-0-	
MAYO-GRIFFIN HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298953 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11608 - 19649														
02	234962 X	234962	-0-	-0-	-0-	912	1	234050	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	238140 X	238140	-0-	-0-	-0-	895	1	237245	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	208319 X	208319	-0-	-0-	-0-	731	1	207588	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	202748 X	202748	-0-	-0-	-0-	761	1	201987	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	169408 X	169408	-0-	-0-	-0-	689	1	168719	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	170814 X	170814	-0-	-0-	-0-	668	1	170146	2	N	-0-	-0-	-0-	
HAMMOND ESTATE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298967 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11162 - 19605														
02	DELQ PR	366455	-0-	366455	1200342	1426	1	365029	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1570529 X	370187	-0-	-1200342	-0-	1397	1	368790	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	321463 X	321463	-0-	-0-	-0-	1118	1	320345	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	301821 X	301821	-0-	-0-	-0-	1128	1	300693	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	272624 X	272624	-0-	-0-	-0-	1142	1	271482	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	255741 X	255741	-0-	-0-	-0-	1005	1	254736	2	N	-0-	-0-	-0-	
VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298981 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11490 - 21857														
02	DELQ PR	373720	-0-	373720	373720	1449	1	372271	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	DELQ PR	505344	-0-	505344	879064	1905	1	503439	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1328624 X	449560	-0-	-879064	-0-	1564	1	447996	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	437345 X	437345	-0-	-0-	-0-	1633	1	435712	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	389067 X	389067	-0-	-0-	-0-	1631	1	387436	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	373314 X	373314	-0-	-0-	-0-	1485	1	371829	2	N	-0-	-0-	-0-	
REUBEN PIERCE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299168 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11187 - 19260														
02	1242749 X	368726	-0-	-874023	-0-	1435	1	367291	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	365658 X	365658	-0-	-0-	-0-	1379	1	364279	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	315764 X	315764	-0-	-0-	-0-	1098	1	314666	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	295773 X	295773	-0-	-0-	-0-	1105	1	294668	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	262331 X	262331	-0-	-0-	-0-	1099	1	261232	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	246233 X	246233	-0-	-0-	-0-	968	1	245265	2	N	-0-	-0-	-0-	
WHITAKER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299427 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10598 PERF.11014 - 21540														
05	107378 X	107378	-0-	-0-	-0-	357	1	106607	2	Y	376	376	1	-0-
						414	9							
06	348321 X	348321	-0-	-0-	-0-	15	1	346242	2	Y	1876	1775	1	101
						2064	9							
07	356598 X	356598	-0-	-0-	-0-	354484	2	2114	9	Y	1922	1959	1	64
WHITAKER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299428 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10878 - 21861														
05	123418 X	123418	-0-	-0-	-0-	410	1	122533	2	Y	432	432	1	-0-
						475	9							
06	419141 X	419141	-0-	-0-	-0-	18	1	416640	2	Y	2257	2136	1	121
						2483	9							
07	434280 X	434280	-0-	-0-	-0-	431705	2	2575	9	Y	2341	2384	1	78

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
WHITAKER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299429 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10571 PERF.11080 - 19984													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	117514 X	117514	-0-	-0-	-0-	391	1	116670	2	Y	412	412 1	-0-
06	392826 X	392826	-0-	-0-	-0-	453	9	390481	2	Y	2116	2002 1	114
07	402096 X	402096	-0-	-0-	-0-	17	1	2384	9	Y	2167	2209 1	72
						2328	9						
						399712	2						
REEVES-ANDERSON HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299640 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11206 - 22566													
04	0	446139	-0-	446139	446139	1552	1	444587	2	N	-0-		-0-
05	1013903 X	567764	-0-	-446139	-0-	2124	1	565640	2	N	-0-		-0-
06	496035 X	496035	-0-	-0-	-0-	2077	1	493958	2	N	-0-		-0-
07	458591 X	458591	-0-	-0-	-0-	1798	1	456793	2	N	-0-		-0-
T.A. GREER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299725 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11383 - 23405													
04	0	428794	-0-	428794	428794	1491	1	427303	2	N	-0-		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DELO PR	489247	-0-	489247	918041	2048	1	487199	2	N	-0-		-0-
07	1376472 X	458431	-0-	-918041	-0-	1797	1	456634	2	N	-0-		-0-
VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299835 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11600 - 22002													
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	380176 X	380176	-0-	-0-	-0-	1512	1	378664	2	N	-0-		-0-
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551 GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752													
02	3920 X	3487	-0-	-433	-0-	168	1	3319	2	Y	-0-		-0-
03	4309 X	3727	-0-	-582	-0-	179	1	3548	2	Y	-0-		-0-
04	4170 X	3548	-0-	-622	-0-	173	1	3375	2	Y	-0-		-0-
05	4092 X	3658	-0-	-434	-0-	180	1	3478	2	Y	-0-		-0-
06	3960 X	3492	-0-	-468	-0-	165	1	3327	2	Y	-0-		-0-
07	3875 X	3603	-0-	-272	-0-	184	1	3419	2	Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077													
02	1008 N	921	-0-	-87	-0-	921	2			Y	-0-		-0-
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-		-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-		-0-
05	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			Y	-0-		-0-
06	1050 N	998	-0-	-52	-0-	998	2			Y	-0-		-0-
07	1054 N	986	-0-	-68	-0-	986	2			Y	-0-		-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869													
02	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			Y	-0-		-0-
03	16058 X	14354	-0-	-1704	-0-	14354	2			Y	-0-		-0-
04	15540 X	13911	-0-	-1629	-0-	13911	2			Y	-0-		-0-
05	15717 X	14060	-0-	-1657	-0-	14060	2			Y	-0-		-0-
06	14070 X	12954	-0-	-1116	-0-	12954	2			Y	-0-		-0-
07	14539 X	13047	-0-	-1492	-0-	13047	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551													
SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7784 X	6617	-0-	-1167	-0-	6617 2		Y	-0-			-0-
03		16174 X	16174	-0-	-0-	-0-	16174 2		Y	-0-			-0-
04		13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	13882 2		Y	-0-			-0-
05		13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	13902 2		Y	-0-			-0-
06		15210 X	12637	-0-	-2573	-0-	12637 2		Y	-0-			-0-
07		15717 X	12598	-0-	-3119	-0-	12598 2		Y	-0-			-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242													
02		14224 X	9669	-0-	-4555	-0-	9669 2		Y	-0-			-0-
03		15748 X	10576	-0-	-5172	-0-	10576 2		Y	-0-			-0-
04		15240 X	10385	-0-	-4855	-0-	10385 2		Y	-0-			-0-
05		15748 X	10467	-0-	-5281	-0-	10467 2		Y	-0-			-0-
06		12780 X	10410	-0-	-2370	-0-	10410 2		Y	-0-			-0-
07		10726 X	10352	-0-	-374	-0-	10352 2		Y	-0-			-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145													
02		19852 X	18156	-0-	-1696	-0-	18156 2		N	-0-			-0-
03		21545 X	19619	-0-	-1926	-0-	19619 2		N	-0-			-0-
04		20850 X	19825	-0-	-1025	-0-	19825 2		N	-0-			-0-
05		23690 X	23690	-0-	-0-	-0-	23690 2		N	-0-			-0-
06		22036 X	22036	-0-	-0-	-0-	22036 2		N	-0-			-0-
07		22333 X	22333	-0-	-0-	-0-	22333 2		N	-0-			-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475													
02		29312 X	29312	-0-	-0-	-0-	29312 2		Y	-0-			-0-
03		32141 X	32141	-0-	-0-	-0-	32141 2		Y	-0-			-0-
04		32087 X	32087	-0-	-0-	-0-	32087 2		Y	-0-			-0-
05		32131 X	32131	-0-	-0-	-0-	32131 2		Y	-0-			-0-
06		29760 X	29737	-0-	-23	-0-	29737 2		Y	-0-			-0-
07		30766 X	30766	-0-	-0-	-0-	30766 2		Y	-0-			-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) ALLOCATION WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683													
02		34389 X	34389	-0-	-0-	-0-	34389 2		Y	-0-			-0-
03		35771 X	35771	-0-	-0-	-0-	35771 2		Y	-0-			-0-
04		34447 X	34447	-0-	-0-	-0-	34447 2		Y	-0-			-0-
05		38068 X	34783	-0-	-3285	-0-	34783 2		Y	-0-			-0-
06		36840 X	31506	-0-	-5334	-0-	31506 2		Y	-0-			-0-
07		38068 X	34346	-0-	-3722	-0-	34346 2		Y	-0-			-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683													
02		38640 X	38640	-0-	-0-	-0-	38640 2		Y	-0-			-0-
03		39943 X	39943	-0-	-0-	-0-	39943 2		Y	-0-			-0-
04		37992 X	37992	-0-	-0-	-0-	37992 2		Y	-0-			-0-
05		38684 X	38684	-0-	-0-	-0-	38684 2		Y	-0-			-0-
06		36477 X	36477	-0-	-0-	-0-	36477 2		Y	-0-			-0-
07		41212 X	41212	-0-	-0-	-0-	41212 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																				
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551																				
HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	43245 X	43245	-0-	-0-	-0-		-0-			43245 2			Y	-0-					-0-	
03	46459 X	46459	-0-	-0-	-0-		-0-			46459 2			Y	-0-					-0-	
04	41208 X	41208	-0-	-0-	-0-		-0-			41208 2			Y	-0-					-0-	
05	42765 X	42765	-0-	-0-	-0-		-0-			42765 2			Y	-0-					-0-	
06	40440 X	40440	-0-	-0-	-0-		-0-			40440 2			Y	-0-					-0-	
07	40114 X	39467	-0-	-647	-0-		-0-			39467 2			Y	-0-					-0-	

SOAPE, A. C. GAS UNIT					WELL #:	18H	RRCID ->	283502	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL	DEPTH	10677	PERF.	10794	-	17273			
02	16688 X	15282	-0-	-1406	-0-		15271 2		11 9	N	10								192	
03	18476 X	16807	-0-	-1669	-0-		16800 2		7 9	N	6								198	
04	17880 X	16846	-0-	-1034	-0-		16844 2		2 9	N	2								200	
05	17174 X	16996	-0-	-178	-0-		16993 2		3 9	N	3								203	
06	16380 X	15238	-0-	-1142	-0-		15212 2		26 9	N	24		177 1						50	
07	17422 X	15747	-0-	-1675	-0-		15747 2			N	-0-								50	

TGNR PANOLA LLC					102948															
ROSS, J. T. UNIT					WELL #:	1HS	RRCID ->	255047	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL	DEPTH	10837	PERF.	11215	-	15380			
02	1260 N	1023	-0-	-237	-0-		1023 3			N	-0-								-0-	
03	1395 N	631	-0-	-764	-0-		631 3			N	-0-								-0-	
04	1380 N	348	-0-	-1032	-0-		348 3			N	-0-								-0-	
05	1147 N	409	-0-	-738	-0-		409 3			N	-0-								-0-	
*06	600 N	105	-0-	-495	-0-		105 3			N	-0-								-0-	
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594 3			N	-0-								-0-	

FROST-TENAHA GAS UNIT					WELL #:	3H	RRCID ->	263998	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL	DEPTH	10409	PERF.	11000	-	15970			
02	2800 X	499	-0-	-2301	-0-		499 3			Y	-0-								-0-	
03	3100 X	663	-0-	-2437	-0-		663 3			Y	-0-								-0-	
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-								-0-	
05	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-		3714 3			Y	-0-								-0-	
*06	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-		9173 3			Y	-0-								-0-	
07	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-		7064 3			Y	-0-								-0-	

WERNER BRELSFORD					WELL #:	9H	RRCID ->	267900	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL	DEPTH	11184	PERF.	11223	-	15380			
02	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-		16614 3			Y	-0-								-0-	
03	17033 X	17033	-0-	-0-	-0-		17033 3			Y	-0-								-0-	
04	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-		15188 3			Y	-0-								-0-	
05	14529 X	14529	-0-	-0-	-0-		14529 3			Y	-0-								-0-	
*06	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-		13589 3			Y	-0-								-0-	
07	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-		13029 3			Y	-0-								-0-	

CURTIS-KIRBY					WELL #:	3HH	RRCID ->	283965	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11618	-	19979			
02	43204 X	37822	-0-	-5382	-0-		37822 3			Y	-0-								-0-	
03	47833 X	43758	-0-	-4075	-0-		43758 3			Y	-0-								-0-	
04	45300 X	40961	-0-	-4339	-0-		40961 3			Y	-0-								-0-	
05	45942 X	45069	-0-	-873	-0-		45069 3			Y	-0-								-0-	
*06	42420 X	38526	-0-	-3894	-0-		38526 3			Y	-0-								-0-	
07	43772 X	37873	-0-	-5899	-0-		37873 3			Y	-0-								-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)												16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR PANOLA LLC												//CONT.//		102948									
ADAMS-BURNS												WELL #:		1HH		RRCID -> 284359		COMPL. DATE 02/10/2018		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10863 - 21588	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
02		51128 X	46242	-0-	-4886	-0-			46242 3			N	-0-					-0-					
03		54901 X	47768	-0-	-7133	-0-			47768 3			N	-0-					-0-					
04		50700 X	44688	-0-	-6012	-0-			44688 3			N	-0-					-0-					
05		52142 X	44837	-0-	-7305	-0-			44837 3			N	-0-					-0-					
*06		50460 X	43039	-0-	-7421	-0-			43015 3	24	9	N	22					22					
07		51212 X	43242	-0-	-7970	-0-			43222 3	20	9	N	18					40					
DWD NOTTINGHAM SHERIFF B												WELL #:		0032HV		RRCID -> 296170		COMPL. DATE 07/31/2023		TOTAL DEPTH 10455		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
DWD NOTTINGHAM SHERIFF C												WELL #:		0033HV		RRCID -> 296171		COMPL. DATE 08/04/2023		TOTAL DEPTH 10472		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
DWD NOTTINGHAM SHERIFF D												WELL #:		0034HV		RRCID -> 296196		COMPL. DATE 08/14/2023		TOTAL DEPTH 10490		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
DWD NOTTINGHAM SHERIFF A												WELL #:		0031HV		RRCID -> 296307		COMPL. DATE 07/04/2023		TOTAL DEPTH 11450		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
APEX NATURAL GAS, LLC												103154											
CATHERINE												WELL #:		1H		RRCID -> 258553		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12535 - 17055	
02		5012 X	3005	-0-	-2007	-0-			3005 2			N	-0-					-0-					
03		5549 X	4919	-0-	-630	-0-			4919 2			N	-0-					-0-					
04		11628 X	11628	-0-	-0-	-0-			11628 2			N	-0-					-0-					
05		5549 X	1761	-0-	-3788	-0-			1761 2			N	-0-					-0-					
06		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-						N	NO RPT					-0-					
07		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-						N	NO RPT					-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA	
APEX NATURAL GAS, LLC															
CHRISTINE															
WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1904 N	1570	-0-	-334	-0-	1570	2			N	-0-			-0-	
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-			-0-	
04	1590 N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-			-0-	
05	1736 N	1150	-0-	-586	-0-	1150	2			N	-0-			-0-	
06	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-	
JEANNINE															
WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284															
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			-0-	
03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-			-0-	
04	2280 N	1104	-0-	-1176	-0-	1104	2			N	-0-			-0-	
05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-			-0-	
06	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-	
BUFFCO PRODUCTION INC.															
MANSINGER															
WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MILLER															
WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
JOHNSTON, E.C.															
WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
C6 OPERATING, L.L.C.															
BLACK STONE															
WELL #: B 1 RRCID -> 291595 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13176 - 22452															
02	112672 X	102934	-0-	-9738	-0-	102934	2			N	-0-			-0-	
03	120311 X	108948	-0-	-11363	-0-	108948	2			N	-0-			-0-	
04	112800 X	100536	-0-	-12264	-0-	100536	2			N	-0-			-0-	
05	116560 X	99389	-0-	-17171	-0-	99389	2			N	-0-			-0-	
06	112800 X	91819	-0-	-20981	-0-	91819	2			N	-0-			-0-	
07	113956 X	90595	-0-	-23361	-0-	90595	2			N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
C6 OPERATING, L.L.C. //CONT.// 121212														
WILMA RICHARDS B WELL #: 1H RRCID -> 292620 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13444 - 20945														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	118944	X	90450	-0-	-28494	-0-	90450	2	N	-0-				-0-
03	124682	X	95112	-0-	-29570	-0-	95112	2	N	-0-				-0-
04	114990	X	80342	-0-	-34648	-0-	80342	2	N	-0-				-0-
05	112530	X	78960	-0-	-33570	-0-	78960	2	N	-0-				-0-
06	102690	X	73282	-0-	-29408	-0-	73282	2	N	-0-				-0-
07	100130	X	72548	-0-	-27582	-0-	72548	2	N	-0-				-0-
CREST A WELL #: 1H RRCID -> 294093 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12823 - 22716														
02	169428	X	149182	-0-	-20246	-0-	149182	2	N	-0-				-0-
03	187581	X	158281	-0-	-29300	-0-	158281	2	N	-0-				-0-
04	181530	X	140522	-0-	-41008	-0-	140522	2	N	-0-				-0-
05	177475	X	134316	-0-	-43159	-0-	134316	2	N	-0-				-0-
06	159840	X	121514	-0-	-38326	-0-	121514	2	N	-0-				-0-
07	165168	X	132030	-0-	-33138	-0-	132030	2	N	-0-				-0-
CREST B WELL #: 2H RRCID -> 294228 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12693 - 22419														
02	175700	X	105272	-0-	-70428	-0-	105272	2	N	-0-				-0-
03	181536	X	112824	-0-	-68712	-0-	112824	2	N	-0-				-0-
04	165060	X	109387	-0-	-55673	-0-	109387	2	N	-0-				-0-
05	144770	X	102016	-0-	-42754	-0-	102016	2	N	-0-				-0-
06	128850	X	96933	-0-	-31917	-0-	96933	2	N	-0-				-0-
07	116560	X	93376	-0-	-23184	-0-	93376	2	N	-0-				-0-
CREST-LOWERY 3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294816 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12952 - 21196														
02	162540	X	123834	-0-	-38706	-0-	123834	2	N	-0-				-0-
03	179955	X	130459	-0-	-49496	-0-	130459	2	N	-0-				-0-
04	154740	X	119059	-0-	-35681	-0-	119059	2	N	-0-				-0-
05	150071	X	103238	-0-	-46833	-0-	103238	2	N	-0-				-0-
06	133530	X	96432	-0-	-37098	-0-	96432	2	N	-0-				-0-
07	137113	X	106469	-0-	-30644	-0-	106469	2	N	-0-				-0-
POLLEY 7 B WELL #: 1 RRCID -> 295193 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12998 - 20168														
02	270116	X	217974	-0-	-52142	-0-	217974	2	N	-0-				-0-
03	276861	X	218116	-0-	-58745	-0-	218116	2	N	-0-				-0-
04	262710	X	195822	-0-	-66888	-0-	195822	2	N	-0-				-0-
05	250511	X	201460	-0-	-49051	-0-	201460	2	N	-0-				-0-
06	233550	X	161077	-0-	-72473	-0-	161077	2	N	-0-				-0-
07	241335	X	182030	-0-	-59305	-0-	182030	2	N	-0-				-0-
POLLEY 6 B WELL #: 1 RRCID -> 295859 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12760 - 22001														
02	334292	X	308478	-0-	-25814	-0-	308478	2	N	-0-				-0-
03	361046	X	361046	-0-	-0-	-0-	361046	2	N	-0-				-0-
04	363180	X	336305	-0-	-26875	-0-	336305	2	N	-0-				-0-
05	375286	X	310934	-0-	-64352	-0-	310934	2	N	-0-				-0-
06	337860	X	272452	-0-	-65408	-0-	272452	2	N	-0-				-0-
07	361057	X	282046	-0-	-79011	-0-	282046	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMMON DISPOSAL, LLC 169728														
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038														
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 11170 - 12657														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254														
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			72
03	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-			72
04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-			72
05	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-			72
06	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-			72
07	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-			72

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
GIBSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243199		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 11248	
								PERF.10614 - 14130	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
									EOM BALANCE
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	2	1	21	2
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2
MCKENZIE		WELL #: 1H		RRCID -> 243217		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11056	
								PERF.11730 - 15670	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 243281		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 11378	
								PERF.10733 - 14962	
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y
03	3100 N	3595	-0-	495	495	3584	2	11	9
04	2771 N	2276	-0-	-495	-0-	2276	2		Y
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		Y
06	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2		Y
07	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2		Y
BROWN		WELL #: 8H		RRCID -> 244175		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 11274	
								PERF.10420 - 16224	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y
06	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		Y
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 244530		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 11234	
								PERF.10810 - 14780	
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		Y
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2118	2	4	9
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		Y
05	1922 N	177	-0-	-1745	-0-	177	2		Y
06	1860 N	77	-0-	-1783	-0-	77	2		Y
07	1922 N	249	-0-	-1673	-0-	249	2		Y
STEEG GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244840		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 11055	
								PERF.10670 - 14550	
02	252 N	180	-0-	-72	-0-	180	3		Y
03	341 N	216	-0-	-125	-0-	216	3		Y
04	360 N	124	-0-	-236	-0-	124	3		Y
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3		Y
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3		Y
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y
FURRH, GAIL		WELL #: 11H		RRCID -> 244841		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 10321	
								PERF.10226 - 16135	
02	18606 X	18606	-0-	-0-	-0-	18606	2		Y
03	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2		Y
04	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		Y
05	4185 X	1709	-0-	-2476	-0-	1709	2		Y
06	4050 X	673	-0-	-3377	-0-	673	2		Y
07	4185 X	2171	-0-	-2014	-0-	2171	2		Y

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
JONES, PENNY														
WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1344 N	1326	-0-	-18	-0-	1326	3			Y	-0-			106
03	1457 N	1273	-0-	-184	-0-	1273	3			Y	-0-			106
04	1560 N	1230	-0-	-330	-0-	1230	3			Y	-0-			106
05	1457 N	1227	-0-	-230	-0-	1227	3			Y	-0-			106
06	1230 N	1129	-0-	-101	-0-	1129	3			Y	-0-			106
07	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	1137	3			Y	-0-			106
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099														
02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-			-0-
03	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			Y	-0-			-0-
04	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			Y	-0-			-0-
05	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-			-0-
06	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-			-0-
07	3875 X	2920	-0-	-955	-0-	2920	2			Y	-0-			-0-
CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375														
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			34
03	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			34
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			34
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			34
06	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			34
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			34
HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810														
02	700 N	579	-0-	-121	-0-	579	3			Y	-0-			37
03	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	3			Y	-0-			37
04	720 N	672	-0-	-48	-0-	672	3			Y	-0-			37
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3			Y	-0-			37
06	690 N	625	-0-	-65	-0-	625	3			Y	-0-			37
07	682 N	626	-0-	-56	-0-	626	3			Y	-0-			37
BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545														
02	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-			9
03	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-			9
04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-			9
05	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-			9
06	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-			9
07	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-			9
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752														
02	1204 X	656	-0-	-548	-0-	50	1	606	3	N	-0-			12
03	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	167	1	2319	3	N	-0-			12
04	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	105	1	1402	3	N	-0-			12
05	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	293	1	5094	3	N	-0-			12
06	1290 X	1153	-0-	-137	-0-	85	1	1068	3	N	-0-			12
07	1333 X	466	-0-	-867	-0-	37	1	429	3	N	-0-			12
AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000														
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97	3			Y	-0-			15
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-			15
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	107	3	7	9	Y	-0-	6		21
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			21
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-			21
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-			21

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)												CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
FOREMAN GAS UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
FURRH, BO GAS UNIT												WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440			
02	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2				N	-0-			18
03	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2				N	-0-			18
04	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-			18
05	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2				N	-0-			18
06	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-			18
07	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2				N	-0-			18
BALDWIN												WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310			
02	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2				N	-0-			14
03	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2				N	-0-			14
04	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2				N	-0-			14
05	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2				N	-0-			14
06	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2				N	-0-			14
07	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2				N	-0-			14
MARSHALL GAS UNIT												WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784			
02	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2				N	-0-			177
03	3100 N	6722	-0-	3622	3622	6722	2				N	-0-			177
04	3000 N	4344	-0-	1344	4966	4344	2				N	-0-			177
05	3100 N	2760	-0-	-340	4626	2760	2				N	-0-			177
06	6036 X	1410	-0-	-4626	-0-	1410	2				N	-0-			177
07	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2				N	-0-			177
GREEN, F.C.												WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463			
02	1344 N	1276	-0-	-68	-0-	165	1	1111	3		N	-0-			55
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	184	1	1247	3		N	-0-			55
04	1350 N	1317	-0-	-33	-0-	169	1	1148	3		N	-0-			55
05	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	186	1	1204	3		N	-0-			58
						3	9								
06	1380 N	1196	-0-	-184	-0-	155	1	1041	3		N	-0-			58
07	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	184	1	1177	3		N	-0-			60
						2	9								
STEELE GAS UNIT NO. 1												WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755			
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	81	1	1817	2	Y		-0-			31
03	2635 N	1326	-0-	-1309	-0-	66	1	1260	2	Y		-0-			31
04	1170 N	998	-0-	-172	-0-	51	1	947	2	Y		-0-			31
05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	108	1	2141	2	Y		-0-			34
						3	9								
06	1290 N	1132	-0-	-158	-0-	56	1	1076	2	Y		-0-			34
07	1023 N	949	-0-	-74	-0-	44	1	905	2	Y		-0-			34

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038									
FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	804 X	804 -0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-	12
03	886 X	886 -0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-	12
04	452 X	452 -0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-	12
05	794 X	794 -0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-	12
06	995 X	995 -0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-	12
07	722 X	722 -0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-	12
COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318									
02	8346 X	8346 -0-	-0-	-0-	8346 3		N	-0-	-0-
03	8792 X	8792 -0-	-0-	-0-	8792 3		N	-0-	-0-
04	14477 X	14477 -0-	-0-	-0-	14477 3		N	-0-	-0-
05	8547 X	8547 -0-	-0-	-0-	8547 3		N	-0-	-0-
06	6986 X	6986 -0-	-0-	-0-	6986 3		N	-0-	-0-
07	6920 X	6920 -0-	-0-	-0-	6920 3		N	-0-	-0-
VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536									
02	1876 X	1402 -0-	-474	-0-	1402 2		N	-0-	-0-
03	2445 X	2445 -0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-	-0-
04	3514 X	3514 -0-	-0-	-0-	3514 2		N	-0-	-0-
05	1550 X	144 -0-	-1406	-0-	144 2		N	-0-	-0-
06	2010 X	377 -0-	-1633	-0-	377 2		N	-0-	-0-
07	2077 X	907 -0-	-1170	-0-	907 2		N	-0-	-0-
FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380									
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476									
02	1316 N	1182 -0-	-134	-0-	1179 3	3 9	N	3	71
03	1488 N	1465 -0-	-23	-0-	1462 3	3 9	N	3	74
04	1366 N	1366 -0-	-0-	-0-	1363 3	3 9	N	3	64
05	1330 N	1330 -0-	-0-	-0-	1328 3	2 9	N	2	66
06	1410 N	1162 -0-	-248	-0-	1161 3	1 9	N	1	56
07	1426 N	224 -0-	-1202	-0-	223 3	1 9	N	1	57
GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165									
02	2044 X	1743 -0-	-301	-0-	1743 2		N	-0-	-0-
03	2325 X	2124 -0-	-201	-0-	2124 2		N	-0-	-0-
04	2040 N	1929 -0-	-111	-0-	1929 2		N	-0-	-0-
05	1922 N	1869 -0-	-53	-0-	1869 2		N	-0-	-0-
06	2070 N	1641 -0-	-429	-0-	1641 2		N	-0-	-0-
07	1984 N	1813 -0-	-171	-0-	1813 2		N	-0-	-0-
BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750									
02	1019 N	1019 -0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-	15
03	1860 N	1850 -0-	-10	-0-	1850 2		N	-0-	15
04	1557 N	1557 -0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-	15
05	1518 N	1518 -0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-	15
06	1800 N	1241 -0-	-559	-0-	1241 2		N	-0-	15
07	1612 N	1356 -0-	-256	-0-	1356 2		N	-0-	15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
BLOCKER HEIRS														
WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1400 N	696	-0-	-704	-0-	696	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	5630	-0-	2530	2530	5630	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	6045	-0-	3045	5575	6045	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	7843	-0-	4743	10318	7843	2			N	-0-			-0-
06	15748 X	5430	-0-	-10318	-0-	5430	2			N	-0-			-0-
07	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-			-0-
HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418														
02	4480 X	3476	-0-	-1004	-0-	3476	2			N	-0-			58
03	4712 X	3939	-0-	-773	-0-	3939	2			N	-0-			58
04	4560 X	3230	-0-	-1330	-0-	3230	2			N	-0-			58
05	4309 X	3759	-0-	-550	-0-	3759	2			N	-0-			58
06	4170 X	3055	-0-	-1115	-0-	3055	2			N	-0-			58
07	3937 X	2678	-0-	-1259	-0-	2678	2			N	-0-			58
HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209														
02	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-			7
03	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	2			N	-0-			7
04	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-			7
05	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-			7
06	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-			7
07	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-			7
HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073														
02	2128 X	1427	-0-	-701	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
03	1984 X	1316	-0-	-668	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
04	1560 N	1156	-0-	-404	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
05	1581 N	1235	-0-	-346	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
06	1260 N	1083	-0-	-177	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
07	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910														
02	1680 X	1344	-0-	-336	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
03	1860 X	1009	-0-	-851	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
04	1800 X	1293	-0-	-507	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
05	1488 N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
07	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500														
02	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-			-0-
03	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-			-0-
04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-			-0-
05	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-			-0-
06	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-			-0-
07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
POP-POP GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 255391														
COMPL. DATE 10/03/2009														
TOTAL DEPTH 13378													PERF.16893 - 18403	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	29623 X	29623	-0-	-0-	-0-	29623	2			N	-0-			-0-
03	29664 X	29664	-0-	-0-	-0-	29664	2			N	-0-			-0-
04	27106 X	27106	-0-	-0-	-0-	27106	2			N	-0-			-0-
05	26234 X	26234	-0-	-0-	-0-	26234	2			N	-0-			-0-
06	23746 X	23746	-0-	-0-	-0-	23746	2			N	-0-			-0-
07	23249 X	23249	-0-	-0-	-0-	23249	2			N	-0-			-0-
AUSTIN, MIA														
WELL #: 1H														
RRCID -> 255413														
COMPL. DATE 02/13/2010														
TOTAL DEPTH 10988													PERF.11510 - 15978	
02	392 N	2	-0-	-390	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			-0-
07	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
FULTS GAS UNIT														
WELL #: 2H														
RRCID -> 255415														
COMPL. DATE 06/05/2010														
TOTAL DEPTH 11456													PERF.11548 - 17290	
02	12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-			-0-
03	30851 X	30851	-0-	-0-	-0-	30851	2			N	-0-			-0-
04	22820 X	22820	-0-	-0-	-0-	22820	2			N	-0-			-0-
05	19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	19664	2			N	-0-			-0-
06	18839 X	18839	-0-	-0-	-0-	18838	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	2			N	-0-			-0-
ANDERSON GAS UNIT														
WELL #: 1H														
RRCID -> 255586														
COMPL. DATE 09/01/2010														
TOTAL DEPTH 11156													PERF.11484 - 16125	
02	3080 X	2823	-0-	-257	-0-	2823	2			N	-0-			133
03	3596 X	3091	-0-	-505	-0-	3091	2			N	-0-			133
04	3480 X	1391	-0-	-2089	-0-	1391	2			N	-0-			133
05	3596 X	3298	-0-	-298	-0-	3298	2			N	-0-			133
06	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-			133
07	3131 X	650	-0-	-2481	-0-	650	2			N	-0-			133
VERHALEN "D"														
WELL #: 1H														
RRCID -> 255875														
COMPL. DATE 12/05/2009														
TOTAL DEPTH 11164													PERF.11495 - 16037	
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-			-0-
03	1395 N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
04	1590 N	940	-0-	-650	-0-	940	2			N	-0-			-0-
05	1674 N	1293	-0-	-381	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
BROWN GAS UNIT														
WELL #: 6H														
RRCID -> 255888														
COMPL. DATE 01/03/2010														
TOTAL DEPTH 11194													PERF.10491 - 15425	
02	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-			56
03	2790 X	1977	-0-	-813	-0-	1977	2			Y	-0-			56
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-			56
05	3410 X	3314	-0-	-96	-0-	3314	2			Y	-0-			56
06	3300 X	2051	-0-	-1249	-0-	2051	2			Y	-0-			56
07	3410 X	534	-0-	-2876	-0-	534	2			Y	-0-			56
VERHALEN "E"														
WELL #: 1H														
RRCID -> 256207														
COMPL. DATE 02/19/2010														
TOTAL DEPTH 10317													PERF.11363 - 15750	
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
04	1980 N	1522	-0-	-458	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
05	1953 N	1534	-0-	-419	-0-	1534	2			N	-0-			-0-
06	1740 N	1565	-0-	-175	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY					CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																			
BELL																			
WELL #: 5H										RRCID -> 256208									
COMPL. DATE 12/22/2009										TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					10			
03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					10			
04	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					10			
05	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					10			
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					10			
07	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					10			
HASSELL GAS UNIT										WELL #: 3H									
COMPL. DATE 03/27/2010										TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245									
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-			
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-			
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-			
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-			
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-			
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-			
WALTERS GAS UNIT										WELL #: 1H									
COMPL. DATE 07/13/2010										TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831									
02	2968 X	2459	-0-	-509	-0-	2459	2			N	-0-					-0-			
03	2852 X	2304	-0-	-548	-0-	2304	2			N	-0-					-0-			
04	3180 X	2669	-0-	-511	-0-	2669	2			N	-0-					-0-			
05	3286 X	1337	-0-	-1949	-0-	1337	2			N	-0-					-0-			
06	3180 X	2602	-0-	-578	-0-	2602	2			N	-0-					-0-			
07	2759 X	2642	-0-	-117	-0-	2642	2			N	-0-					-0-			
CLARK "H"										WELL #: 1H									
COMPL. DATE 04/08/2010										TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437									
02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					12			
03	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					12			
04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					12			
05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					12			
06	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					12			
07	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					12			
HENDRY GAS UNIT										WELL #: 1H									
COMPL. DATE 05/21/2016										TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450									
02	3752 X	802	-0-	-2950	-0-	802	2			N	-0-					-0-			
03	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-			
04	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6936	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
05	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4638	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
06	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5540	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
07	7161 X	5132	-0-	-2029	-0-	5132	2			N	-0-					-0-			
CRANE ET AL										WELL #: 1H									
COMPL. DATE 06/18/2010										TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515									
02	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-			
03	3441 X	2936	-0-	-505	-0-	2936	2			N	-0-					-0-			
04	3330 X	2889	-0-	-441	-0-	2889	2			N	-0-					-0-			
05	3441 X	3347	-0-	-94	-0-	3347	2			N	-0-					-0-			
06	3330 X	2812	-0-	-518	-0-	2812	2			N	-0-					-0-			
07	3441 X	2874	-0-	-567	-0-	2874	2			N	-0-					-0-			
NELSON "H"										WELL #: 1H									
COMPL. DATE 07/18/2010										TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612									
02	2716 N	2543	-0-	-173	-0-	2543	3			N	-0-					-0-			
03	2728 N	2677	-0-	-51	-0-	2677	3			N	-0-					-0-			
04	2490 N	956	-0-	-1534	-0-	956	3			N	-0-					-0-			
05	2821 N	1293	-0-	-1528	-0-	1293	3			N	-0-					-0-			
06	2580 N	2200	-0-	-380	-0-	2200	3			N	-0-					-0-			
07	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-			

OIL AND GAS DIVISION														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	453	1	3970	2	N	-0-			-0-
03	4650 X	4307	-0-	-343	-0-	474	1	3833	2	N	-0-			-0-
04	4500 X	4174	-0-	-326	-0-	451	1	3723	2	N	-0-			-0-
05	4650 X	4275	-0-	-375	-0-	520	1	3755	2	N	-0-			-0-
06	4500 X	4253	-0-	-247	-0-	516	1	3737	2	N	-0-			-0-
07	4650 X	4418	-0-	-232	-0-	532	1	3886	2	N	-0-			-0-
BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200														
02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
05	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
06	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
07	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631														
02	1848 X	1148	-0-	-700	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
03	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-			-0-
04	23816 X	23816	-0-	-0-	-0-	23816	2			N	-0-			-0-
05	14589 X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	2			N	-0-			-0-
06	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-			-0-
07	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-			-0-
VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256														
02	3248 X	2666	-0-	-582	-0-	2666	2			N	-0-			-0-
03	3348 X	1987	-0-	-1361	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
04	3240 X	2233	-0-	-1007	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
05	3348 X	1719	-0-	-1629	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
06	2850 X	2274	-0-	-576	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
07	2945 X	2474	-0-	-471	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590														
02	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-			-0-
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-			-0-
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-			-0-
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-			-0-
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420														
02	5012 X	4167	-0-	-845	-0-	4167	2			N	-0-			-0-
03	4340 X	4334	-0-	-6	-0-	4334	2			N	-0-			-0-
04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-			-0-
05	4619 X	4101	-0-	-518	-0-	4101	2			N	-0-			-0-
06	4470 X	3996	-0-	-474	-0-	3996	2			N	-0-			-0-
07	4619 X	4357	-0-	-262	-0-	4357	2			N	-0-			-0-
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725														
02	2240 X	1832	-0-	-408	-0-	1832	2			Y	-0-			73
03	2356 X	2042	-0-	-314	-0-	2042	2			Y	-0-			73
04	2430 X	1928	-0-	-502	-0-	1927	2	1	9	Y	1	1	8	73
05	2511 X	1844	-0-	-667	-0-	1843	2	1	9	Y	1	1	8	73
06	2430 X	1822	-0-	-608	-0-	1821	2	1	9	Y	1	1	8	73
07	2046 X	1790	-0-	-256	-0-	1790	2			Y	-0-			73

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2856 X	2339	-0-	-517	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
03	3162 X	2948	-0-	-214	-0-	2948	2			N	-0-			-0-
04	3060 X	2527	-0-	-533	-0-	2527	2			N	-0-			-0-
05	2697 X	2327	-0-	-370	-0-	2327	2			N	-0-			-0-
06	2850 X	2189	-0-	-661	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
07	2945 X	2141	-0-	-804	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821														
02	1904 N	1284	-0-	-620	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
03	2139 N	1766	-0-	-373	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
04	2100 N	1595	-0-	-505	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-			-0-
HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760														
02	728 N	610	-0-	-118	-0-	610	2			N	-0-			-0-
03	806 N	666	-0-	-140	-0-	666	2			N	-0-			-0-
04	720 N	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-			-0-
05	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-			-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401														
02	3276 X	2973	-0-	-303	-0-	2973	2			N	-0-			-0-
03	3627 X	3538	-0-	-89	-0-	3538	2			N	-0-			-0-
04	3510 X	3364	-0-	-146	-0-	3364	2			N	-0-			-0-
05	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-			-0-
06	3420 X	3087	-0-	-333	-0-	3087	2			N	-0-			-0-
07	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-			-0-
BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361														
02	2828 X	616	-0-	-2212	-0-	616	2			N	-0-			3
03	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8552	2	8	9	N	-0-	7		10
04	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-			10
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-			10
06	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-			10
07	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-			10
HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461														
02	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-			2
03	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-			2
04	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-			2
05	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9849	2	1	9	N	-0-	1		3
06	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-			3
07	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-			3
HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737														
02	3920 X	3205	-0-	-715	-0-	3205	2			N	-0-			-0-
03	4340 X	4259	-0-	-81	-0-	4259	2			N	-0-			-0-
04	4200 X	3801	-0-	-399	-0-	3801	2			N	-0-			-0-
05	4061 X	3450	-0-	-611	-0-	3450	2			N	-0-			-0-
06	4110 X	3092	-0-	-1018	-0-	3092	2			N	-0-			-0-
07	4247 X	3765	-0-	-482	-0-	3765	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																	
VERHALEN "F"																	
WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	196 X	59	-0-	-137	-0-	59	2			N	-0-					-0-	
03	217 X	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-					-0-	
04	300 X	33	-0-	-267	-0-	33	2			N	-0-					-0-	
05	310 X	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					-0-	
06	300 X	19	-0-	-281	-0-	19	2			N	-0-					-0-	
07	62 X	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-	
CRANE ET AL														WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TRAINER TRUST														WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MURRAY GAS UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470			
02	2716 X	2425	-0-	-291	-0-	248	1	2177	2	N	-0-					-0-	
03	3007 X	2689	-0-	-318	-0-	296	1	2393	2	N	-0-					-0-	
04	2790 X	2532	-0-	-258	-0-	273	1	2259	2	N	-0-					-0-	
05	2883 X	2738	-0-	-145	-0-	333	1	2405	2	N	-0-					-0-	
06	2670 X	2563	-0-	-107	-0-	311	1	2252	2	N	-0-					-0-	
07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	346	1	2528	2	N	-0-					-0-	
LAUREN ALSTON UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249			
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-	
03	1023 N	667	-0-	-356	-0-	667	2			N	-0-					-0-	
04	870 N	714	-0-	-156	-0-	714	2			N	-0-					-0-	
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-	
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-	
07	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-	
SUTTON UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959			
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-					-0-	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	-0-					-0-	
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-	
LEINART UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699			
02	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-	
03	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-	
04	3210 X	2772	-0-	-438	-0-	2772	2			N	-0-					-0-	
05	3317 X	2968	-0-	-349	-0-	2968	2			N	-0-					-0-	
06	3210 X	2538	-0-	-672	-0-	2538	2			N	-0-					-0-	
07	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751												
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	369	1	3239	2	N	-0-
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	407	1	3291	2	N	-0-
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	388	1	3205	2	N	-0-
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	472	1	3413	2	N	-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	431	1	3119	2	N	-0-
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	437	1	3192	2	N	-0-
MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341												
02	2124	N	1976	-0-	-148	-0-	1976	2			N	-0-
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-
04	2100	X	2048	-0-	-52	-0-	2048	2			N	-0-
05	2170	X	2030	-0-	-140	-0-	2030	2			N	-0-
06	2100	X	1806	-0-	-294	-0-	1806	2			N	-0-
07	2170	X	1314	-0-	-856	-0-	1314	2			N	-0-
EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104												
02	2632	X	1901	-0-	-731	-0-	1901	2			N	-0-
03	2945	X	1925	-0-	-1020	-0-	1925	2			N	-0-
04	2850	X	1576	-0-	-1274	-0-	1576	2			N	-0-
05	2945	X	2122	-0-	-823	-0-	2122	2			N	-0-
06	2580	X	794	-0-	-1786	-0-	794	2			N	-0-
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-
IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418												
02	3304	X	2589	-0-	-715	-0-	2589	2			N	-0-
03	3658	X	2650	-0-	-1008	-0-	2650	2			N	-0-
04	2970	X	2723	-0-	-247	-0-	2723	2			N	-0-
05	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	2713	2			N	-0-
06	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	2530	2			N	-0-
07	2852	X	2207	-0-	-645	-0-	2207	2			N	-0-
VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716												
02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-
03	1736	X	1016	-0-	-720	-0-	1016	2			N	-0-
04	1680	X	1518	-0-	-162	-0-	1518	2			N	-0-
05	1767	X	1248	-0-	-519	-0-	1248	2			N	-0-
06	1710	X	759	-0-	-951	-0-	759	2			N	-0-
07	1767	X	611	-0-	-1156	-0-	611	2			N	-0-
MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744												
02	4312	X	2917	-0-	-1395	-0-	2917	2			N	-0-
03	3875	X	3645	-0-	-230	-0-	3645	2			N	-0-
04	3750	X	3262	-0-	-488	-0-	3262	2			N	-0-
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-
06	3540	X	3169	-0-	-371	-0-	3169	2			N	-0-
07	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	3466	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CNTY: PANOLA									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																			
BLOCKER HEIRS																			
WELL #: 21H RRCID -> 261481										COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	3024 X	1678	-0-	-1346	-0-	1678	2			N	-0-					20			
03	24345 X	24345	-0-	-0-	-0-	24345	2			N	-0-					20			
04	28821 X	28821	-0-	-0-	-0-	28821	2			N	-0-					20			
05	18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	18112	2			N	-0-					20			
06	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			N	-0-					20			
07	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					20			
HILL GAS UNIT										WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029									
02	2744 X	2499	-0-	-245	-0-	2499	2			N	-0-					-0-			
03	3069 X	2690	-0-	-379	-0-	2690	2			N	-0-					-0-			
04	2970 X	2709	-0-	-261	-0-	2709	2			N	-0-					-0-			
05	3069 X	2655	-0-	-414	-0-	2655	2			N	-0-					-0-			
06	2730 X	2527	-0-	-203	-0-	2527	2			N	-0-					-0-			
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-			
HILL GAS UNIT										WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815									
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-			
03	1085 N	886	-0-	-199	-0-	886	2			N	-0-					-0-			
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-			
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-			
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-			
07	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					-0-			
HILL GAS UNIT										WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135									
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-			
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-			
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-			
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-			
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-			
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-			
LAUREN ALSTON UNIT										WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
HILL GAS UNIT										WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210									
02	3080 X	2828	-0-	-252	-0-	2828	2			N	-0-					-0-			
03	3069 X	2769	-0-	-300	-0-	2769	2			N	-0-					-0-			
04	2970 X	2672	-0-	-298	-0-	2672	2			N	-0-					-0-			
05	3131 X	2513	-0-	-618	-0-	2513	2			N	-0-					-0-			
06	3030 X	2809	-0-	-221	-0-	2809	2			N	-0-					-0-			
07	3131 X	2623	-0-	-508	-0-	2623	2			N	-0-					-0-			
4M TALL PINES GAS UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828									
02	2548 X	1558	-0-	-990	-0-	1558	2			N	-0-					-0-			
03	2759 X	1783	-0-	-976	-0-	1783	2			N	-0-					-0-			
04	2670 X	2464	-0-	-206	-0-	2464	2			N	-0-					-0-			
05	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-			
06	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-			
07	2542 X	2000	-0-	-542	-0-	2000	2			N	-0-					-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
VERHALEN "B"														
WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-			-0-
03	2728 X	1955	-0-	-773	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
04	2640 X	683	-0-	-1957	-0-	683	2			N	-0-			-0-
05	2728 X	86	-0-	-2642	-0-	86	2			N	-0-			-0-
06	2640 X	17	-0-	-2623	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07	2728 X	46	-0-	-2682	-0-	46	2			N	-0-			-0-
VERHALEN "A"														
WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772														
02	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	16358	2			N	-0-			-0-
03	16317 X	16317	-0-	-0-	-0-	16317	2			N	-0-			-0-
04	14538 X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	2			N	-0-			-0-
05	11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-			-0-
06	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	2			N	-0-			-0-
07	11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-			-0-
COFFMAN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590														
02	2156 N	1768	-0-	-388	-0-	1768	2			N	-0-			-0-
03	2759 N	1834	-0-	-925	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
04	2460 N	1970	-0-	-490	-0-	1970	2			N	-0-			-0-
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
CLAYTON ET AL UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046														
02	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-			-0-
03	3224 X	3110	-0-	-114	-0-	3110	2			N	-0-			-0-
04	3120 X	2157	-0-	-963	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
05	4402 X	2987	-0-	-1415	-0-	2987	2			N	-0-			-0-
06	4260 X	2156	-0-	-2104	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
07	4402 X	3062	-0-	-1340	-0-	3062	2			N	-0-			-0-
DOROTHY UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717														
02	3948 X	3437	-0-	-511	-0-	3437	2			N	-0-			-0-
03	4371 X	4267	-0-	-104	-0-	4267	2			N	-0-			-0-
04	4230 X	3493	-0-	-737	-0-	3493	2			N	-0-			-0-
05	3937 X	3807	-0-	-130	-0-	3807	2			N	-0-			-0-
06	4140 X	3105	-0-	-1035	-0-	3105	2			N	-0-			-0-
07	4278 X	4044	-0-	-234	-0-	4044	2			N	-0-			-0-
BENNETT GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379														
02	4508 X	3642	-0-	-866	-0-	3642	2			N	-0-			-0-
03	4340 X	3787	-0-	-553	-0-	3787	2			N	-0-			-0-
04	4020 X	3576	-0-	-444	-0-	3576	2			N	-0-			-0-
05	4092 X	3605	-0-	-487	-0-	3605	2			N	-0-			-0-
06	3900 X	3075	-0-	-825	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
07	4030 X	3882	-0-	-148	-0-	3882	2			N	-0-			-0-
VERHALEN "A"														
WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422														
02	18888 X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-			-0-
03	18056 X	18056	-0-	-0-	-0-	18056	2			N	-0-			-0-
04	15938 X	15938	-0-	-0-	-0-	15938	2			N	-0-			-0-
05	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	13078	2			N	-0-			-0-
06	13847 X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	2			N	-0-			-0-
07	13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	13075	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)											CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																				
STANALAND TRUST UNIT																				
WELL #: 1H											RRCID -> 262229		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 14067		PERF.14580 - 19351			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
02	4284 X	3387	-0-	-897	-0-	3387	2			N	-0-							-0-		
03	4743 X	3707	-0-	-1036	-0-	3707	2			N	-0-							-0-		
04	4590 X	3678	-0-	-912	-0-	3678	2			N	-0-							-0-		
05	4030 X	3475	-0-	-555	-0-	3475	2			N	-0-							-0-		
06	3870 X	3166	-0-	-704	-0-	3166	2			N	-0-							-0-		
07	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-							-0-		
WALLACE UNIT											WELL #: 2H		RRCID -> 262394		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 13884		PERF.14140 - 19053	
02	3528 X	2776	-0-	-752	-0-	2776	2			N	-0-							-0-		
03	3906 X	3340	-0-	-566	-0-	3340	2			N	-0-							-0-		
04	3720 X	3241	-0-	-479	-0-	3241	2			N	-0-							-0-		
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-							-0-		
06	3240 X	2373	-0-	-867	-0-	2373	2			N	-0-							-0-		
07	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-							-0-		
BADDERS FAMILY UNIT											WELL #: 1H		RRCID -> 262406		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 14267		PERF.14576 - 19470	
02	2968 X	2629	-0-	-339	-0-	269	1	2360	2	N	-0-							-0-		
03	3286 X	3278	-0-	-8	-0-	361	1	2917	2	N	-0-							-0-		
04	3180 X	2791	-0-	-389	-0-	301	1	2490	2	N	-0-							-0-		
05	3286 X	1794	-0-	-1492	-0-	218	1	1576	2	N	-0-							-0-		
06	3180 X	1947	-0-	-1233	-0-	236	1	1711	2	N	-0-							-0-		
07	3286 X	1893	-0-	-1393	-0-	228	1	1665	2	N	-0-							-0-		
BRIGGS UNIT											WELL #: 1H		RRCID -> 262407		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 13594		PERF.13860 - 18734	
02	4284 X	4222	-0-	-62	-0-	267	1	3955	2	N	-0-							-0-		
03	4743 X	4204	-0-	-539	-0-	295	1	3909	2	N	-0-							-0-		
04	4590 X	4017	-0-	-573	-0-	312	1	3705	2	N	-0-							-0-		
05	4712 X	2479	-0-	-2233	-0-	220	1	2259	2	N	-0-							-0-		
06	4530 X	4260	-0-	-270	-0-	105	1	4155	2	N	-0-							-0-		
07	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	412	1	4287	2	N	-0-							-0-		
MIA AUSTIN											WELL #: 10H		RRCID -> 262478		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 10957		PERF.11411 - 18041	
02	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-							18		
03	7316 X	5163	-0-	-2153	-0-	5163	2			N	-0-							18		
04	7290 X	1376	-0-	-5914	-0-	1376	2			N	-0-							18		
05	7998 X	21	-0-	-7977	-0-	21	2			N	-0-							18		
06	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	2			N	-0-							18		
07	7998 X	7444	-0-	-554	-0-	7444	2			N	-0-							18		
VICTORIA ANNE UNIT											WELL #: 1H		RRCID -> 262570		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 13638		PERF.13949 - 18958	
02	3388 X	2495	-0-	-893	-0-	2495	2			N	-0-							-0-		
03	3379 X	3173	-0-	-206	-0-	3173	2			N	-0-							-0-		
04	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-							-0-		
05	3255 X	2766	-0-	-489	-0-	2766	2			N	-0-							-0-		
06	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-							-0-		
07	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-							-0-		
TEAL UNIT											WELL #: 1H		RRCID -> 262606		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 13957		PERF.14220 - 19276	
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-							-0-		
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-							-0-		
04	660 N	286	-0-	-374	-0-	286	2			N	-0-							-0-		
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-							-0-		
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-							-0-		
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-							-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
03	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
04	2490 N	2183	-0-	-307	-0-	2183	2			N	-0-			-0-
05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-			-0-
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
07	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-			-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250														
02	4816 X	3296	-0-	-1520	-0-	3296	2			N	-0-			-0-
03	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-			-0-
04	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-			-0-
05	3782 X	3495	-0-	-287	-0-	3495	2			N	-0-			-0-
06	4320 X	1965	-0-	-2355	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
07	4960 X	825	-0-	-4135	-0-	825	2			N	-0-			-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777														
02	4396 X	3661	-0-	-735	-0-	3661	2			N	-0-			-0-
03	4774 X	4272	-0-	-502	-0-	4272	2			N	-0-			-0-
04	4620 X	4343	-0-	-277	-0-	4343	2			N	-0-			-0-
05	4774 X	3858	-0-	-916	-0-	3858	2			N	-0-			-0-
06	4620 X	4113	-0-	-507	-0-	4113	2			N	-0-			-0-
07	4495 X	4081	-0-	-414	-0-	4081	2			N	-0-			-0-

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394														
02	5824 X	4581	-0-	-1243	-0-	4581	3			N	-0-			-0-
03	6386 X	5022	-0-	-1364	-0-	5022	3			N	-0-			-0-
04	5850 X	4440	-0-	-1410	-0-	4440	3			N	-0-			-0-
05	5704 X	4999	-0-	-705	-0-	4999	3			N	-0-			-0-
06	5520 X	4397	-0-	-1123	-0-	4397	3			N	-0-			-0-
07	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			N	-0-			-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244														
02	2856 X	2354	-0-	-502	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
03	3255 X	3185	-0-	-70	-0-	3185	2			N	-0-			-0-
04	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
05	3255 X	2918	-0-	-337	-0-	2918	2			N	-0-			-0-
06	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-			-0-
07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-			-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901														
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-			7
03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-			7
04	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-			7
05	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-			7
06	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-			7
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-			7

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350														
02	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
03	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
04	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
05	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
06	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
07	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)															CAPACITY															CNTY: PANOLA																													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED																																												
BELL															//CONT.// 170038																																												
WELL #: 6H															RRCID -> 263075															COMPL. DATE 03/27/2011															TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																									
02	756 X	636	-0-	-120	-0-	636	2					N	-0-					-0-																																									
03	837 X	380	-0-	-457	-0-	380	2					N	-0-					-0-																																									
04	810 X	247	-0-	-563	-0-	247	2					N	-0-					-0-																																									
05	713 X	408	-0-	-305	-0-	408	2					N	-0-					-0-																																									
06	690 X	586	-0-	-104	-0-	586	2					N	-0-					-0-																																									
07	713 X	213	-0-	-500	-0-	213	2					N	-0-					-0-																																									
SHOFNER UNIT																			WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256																																								
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2					N	-0-					-0-																																									
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2					N	-0-					-0-																																									
04	1530 N	1515	-0-	-15	-0-	1515	2					N	-0-					-0-																																									
05	1674 N	1385	-0-	-289	-0-	1385	2					N	-0-					-0-																																									
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2					N	-0-					-0-																																									
07	1581 N	1513	-0-	-68	-0-	1513	2					N	-0-					-0-																																									
WILMA JEAN UNIT																			WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938																																								
02	3836 X	3348	-0-	-488	-0-	3348	2					N	-0-					-0-																																									
03	3999 X	3445	-0-	-554	-0-	3445	2					N	-0-					-0-																																									
04	3870 X	3274	-0-	-596	-0-	3274	2					N	-0-					-0-																																									
05	3720 X	3325	-0-	-395	-0-	3325	2					N	-0-					-0-																																									
06	3600 X	2811	-0-	-789	-0-	2811	2					N	-0-					-0-																																									
07	3720 X	3539	-0-	-181	-0-	3539	2					N	-0-					-0-																																									
GLAZE UNIT																			WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614																																								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																									
BAKER UNIT																			WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694																																								
02	2940 X	2665	-0-	-275	-0-	2665	2					N	-0-					-0-																																									
03	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2					N	-0-					-0-																																									
04	3390 X	3070	-0-	-320	-0-	3070	2					N	-0-					-0-																																									
05	3503 X	3198	-0-	-305	-0-	3198	2					N	-0-					-0-																																									
06	3390 X	2797	-0-	-593	-0-	2797	2					N	-0-					-0-																																									
07	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2					N	-0-					-0-																																									
GLAZE UNIT																			WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100																																								
02	3192 X	2768	-0-	-424	-0-	2768	2					N	-0-					-0-																																									
03	3224 X	2789	-0-	-435	-0-	2789	2					N	-0-					-0-																																									
04	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2					N	-0-					-0-																																									
05	3224 X	2829	-0-	-395	-0-	2829	2					N	-0-					-0-																																									
06	2970 X	2954	-0-	-16	-0-	2954	2					N	-0-					-0-																																									
07	3286 X	2799	-0-	-487	-0-	2799	2					N	-0-					-0-																																									
HAYNES UNIT																			WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640																																								
02	3304 X	2389	-0-	-915	-0-	2389	2					N	-0-					-0-																																									
03	3658 X	2961	-0-	-697	-0-	2961	2					N	-0-					-0-																																									
04	3300 X	2990	-0-	-310	-0-	2990	2					N	-0-					-0-																																									
05	3410 X	3109	-0-	-301	-0-	3109	2					N	-0-					-0-																																									
06	2880 X	2332	-0-	-548	-0-	2332	2					N	-0-					-0-																																									
07	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2					N	-0-					-0-																																									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
RUSSELL UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4872 X	3075	-0-	-1797	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
03	5394 X	4348	-0-	-1046	-0-	4348	2			N	-0-			-0-
04	5220 X	3857	-0-	-1363	-0-	3857	2			N	-0-			-0-
05	4557 X	3171	-0-	-1386	-0-	3171	2			N	-0-			-0-
06	4410 X	3093	-0-	-1317	-0-	3093	2			N	-0-			-0-
07	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-			-0-
AUSTIN, MIA														
WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420														
02	5656 X	5041	-0-	-615	-0-	5041	2			N	-0-			13
03	5952 X	5701	-0-	-251	-0-	5701	2			N	-0-			13
04	5760 X	5137	-0-	-623	-0-	5137	2			N	-0-			13
05	5952 X	5786	-0-	-166	-0-	5786	2			N	-0-			13
06	5520 X	5262	-0-	-258	-0-	5262	2			N	-0-			13
07	5704 X	4860	-0-	-844	-0-	4860	2			N	-0-			13
HAYNES UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205														
02	4956 X	4291	-0-	-665	-0-	4291	2			N	-0-			-0-
03	4991 X	4411	-0-	-580	-0-	4411	2			N	-0-			-0-
04	4830 X	4273	-0-	-557	-0-	4273	2			N	-0-			-0-
05	4991 X	4474	-0-	-517	-0-	4474	2			N	-0-			-0-
06	4590 X	4441	-0-	-149	-0-	4441	2			N	-0-			-0-
07	4743 X	4368	-0-	-375	-0-	4368	2			N	-0-			-0-
HAYNES UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217														
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-			-0-
03	2604 N	2073	-0-	-531	-0-	2073	2			N	-0-			-0-
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-			-0-
05	2356 N	1916	-0-	-440	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
06	2010 N	1979	-0-	-31	-0-	1979	2			N	-0-			-0-
07	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
HAYNES UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356														
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-			-0-
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
04	2880 N	919	-0-	-1961	-0-	919	2			N	-0-			-0-
05	2015 N	1284	-0-	-731	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
HAYNES UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085														
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
03	1550 N	1226	-0-	-324	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
05	1705 N	1608	-0-	-97	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
07	1705 N	1550	-0-	-155	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
KENDRICK UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164														
02	3808 X	3212	-0-	-596	-0-	3212	2			N	-0-			-0-
03	4216 X	3259	-0-	-957	-0-	3259	2			N	-0-			-0-
04	4080 X	2895	-0-	-1185	-0-	2895	2			N	-0-			-0-
05	3782 X	3318	-0-	-464	-0-	3318	2			N	-0-			-0-
06	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-			-0-
07	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	2576 X	2481	-0-	-95	-0-	2481	2			N	-0-	-0-
03	2852 X	2592	-0-	-260	-0-	2592	2			N	-0-	-0-
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-	-0-
05	2759 X	1644	-0-	-1115	-0-	1644	2			N	-0-	-0-
06	2670 X	269	-0-	-2401	-0-	269	2			N	-0-	-0-
07	41202 X	41202	-0-	-0-	-0-	41202	2			N	-0-	-0-
HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416												
02	4032 X	3150	-0-	-882	-0-	3150	2			N	-0-	-0-
03	4464 X	3215	-0-	-1249	-0-	3215	2			N	-0-	-0-
04	4320 X	2893	-0-	-1427	-0-	2893	2			N	-0-	-0-
05	3813 X	3264	-0-	-549	-0-	3264	2			N	-0-	-0-
06	3420 X	3006	-0-	-414	-0-	3006	2			N	-0-	-0-
07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-	-0-
JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755												
02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-	-0-
03	5611 X	5301	-0-	-310	-0-	5301	2			N	-0-	-0-
04	5430 X	4978	-0-	-452	-0-	4978	2			N	-0-	-0-
05	5642 X	5218	-0-	-424	-0-	5218	2			N	-0-	-0-
06	5460 X	4922	-0-	-538	-0-	4922	2			N	-0-	-0-
07	5642 X	4892	-0-	-750	-0-	4892	2			N	-0-	-0-
STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204												
02	2632 X	2320	-0-	-312	-0-	2320	2			N	-0-	-0-
03	2883 X	1388	-0-	-1495	-0-	1388	2			N	-0-	-0-
04	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-	-0-
05	2573 X	2275	-0-	-298	-0-	2275	2			N	-0-	-0-
06	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-	-0-
07	3007 X	2278	-0-	-729	-0-	2278	2			N	-0-	-0-
BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141												
02	6468 X	3236	-0-	-3232	-0-	3236	2			N	-0-	3
03	6417 X	3733	-0-	-2684	-0-	3733	2			N	-0-	3
04	4650 X	2808	-0-	-1842	-0-	2808	2			N	-0-	3
05	4495 X	3321	-0-	-1174	-0-	3321	2			N	-0-	3
06	3660 X	2950	-0-	-710	-0-	2950	2			N	-0-	3
07	3720 X	3063	-0-	-657	-0-	3063	2			N	-0-	3
MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416												
02	4032 X	1023	-0-	-3009	-0-	1023	2			N	-0-	13
03	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-	13
04	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-	13
05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-	13
06	4800 X	2455	-0-	-2345	-0-	2455	2			N	-0-	13
07	4960 X	3305	-0-	-1655	-0-	3305	2			N	-0-	13
PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972												
02	4816 X	4311	-0-	-505	-0-	4311	2			N	-0-	-0-
03	5177 X	4820	-0-	-357	-0-	4820	2			N	-0-	-0-
04	5010 X	3625	-0-	-1385	-0-	3625	2			N	-0-	-0-
05	4867 X	4533	-0-	-334	-0-	4533	2			N	-0-	-0-
06	4650 X	4643	-0-	-7	-0-	4643	2			N	-0-	-0-
07	4805 X	4443	-0-	-362	-0-	4443	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
LISTER UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	350	1	5181	2	N	-0-				-0-
03	6169 X	5365	-0-	-804	-0-	376	1	4989	2	N	-0-				-0-
04	5970 X	5863	-0-	-107	-0-	456	1	5407	2	N	-0-				-0-
05	6169 X	3672	-0-	-2497	-0-	326	1	3346	2	N	-0-				-0-
06	5940 X	538	-0-	-5402	-0-	13	1	525	2	N	-0-				-0-
07	6138 X	445	-0-	-5693	-0-	39	1	406	2	N	-0-				-0-
HOLT-BOSH (ALLOCATION)													WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016		
02	21373 X	21373	-0-	-0-	-0-	21373	2			N	-0-				5
03	21882 X	21882	-0-	-0-	-0-	21882	2			N	-0-				5
04	19812 X	19812	-0-	-0-	-0-	19812	2			N	-0-				5
05	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	2			N	-0-				5
06	17365 X	17365	-0-	-0-	-0-	17365	2			N	-0-				5
07	16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	16941	2			N	-0-				5
BLOCKER WARE													WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938		
02	8064 X	1700	-0-	-6364	-0-	1700	2			N	-0-				-0-
03	7223 X	558	-0-	-6665	-0-	558	2			N	-0-				-0-
04	6090 X	4910	-0-	-1180	-0-	4910	2			N	-0-				-0-
05	4278 X	2840	-0-	-1438	-0-	2840	2			N	-0-				-0-
06	2790 X	1347	-0-	-1443	-0-	1347	2			N	-0-				-0-
07	5084 X	3304	-0-	-1780	-0-	3304	2			N	-0-				-0-
BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION)													WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	14B2 EXT	1062	-0-	1062	1062	1062	2			N	-0-				15
ACLCO UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219		
02	4228 X	3663	-0-	-565	-0-	3663	2			N	-0-				-0-
03	4681 X	3026	-0-	-1655	-0-	3026	2			N	-0-				-0-
04	4440 X	4232	-0-	-208	-0-	4232	2			N	-0-				-0-
05	4185 X	4021	-0-	-164	-0-	4021	2			N	-0-				-0-
06	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-				-0-
07	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-				-0-
ACLCO UNIT													WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781		
02	6160 X	4378	-0-	-1782	-0-	4378	2			N	-0-				-0-
03	6696 X	5479	-0-	-1217	-0-	5479	2			N	-0-				-0-
04	6240 X	5465	-0-	-775	-0-	5465	2			N	-0-				-0-
05	5859 X	4940	-0-	-919	-0-	4940	2			N	-0-				-0-
06	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-				-0-
07	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-				-0-
ACLCO UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340		
02	2464 N	2048	-0-	-416	-0-	2048	2			N	-0-				-0-
03	2480 N	2399	-0-	-81	-0-	2399	2			N	-0-				-0-
04	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-				-0-
05	2263 N	1932	-0-	-331	-0-	1932	2			N	-0-				-0-
06	2310 N	2175	-0-	-135	-0-	2175	2			N	-0-				-0-
07	2759 N	2258	-0-	-501	-0-	2258	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC										//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED												
ACLCO UNIT										//CONT.// 170038												
										WELL #:	4H	RRCID ->	264694	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL	DEPTH	13887	PERF.	14256	-	18911
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
02	1988 N	1700	-0-	-288	-0-	1700	2			N	-0-					-0-						
03	2325 N	1584	-0-	-741	-0-	1584	2			N	-0-					-0-						
04	1980 N	1867	-0-	-113	-0-	1867	2			N	-0-					-0-						
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-						
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-						
07	1922 N	1346	-0-	-576	-0-	1346	2			N	-0-					-0-						
ACLCO UNIT										WELL #:	6H	RRCID ->	264697	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL	DEPTH	13793	PERF.	14114	-	18654
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-						
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-						
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-						
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-						
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-						
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-						
BOSH-HEISMAN (ALLOCATION)										WELL #:	17H	RRCID ->	264736	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL	DEPTH	11124	PERF.	11204	-	17368
02	11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-						
03	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	11350	2			N	-0-					-0-						
04	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-						
05	9951 X	9901	-0-	-50	-0-	9901	2			N	-0-					-0-						
06	9630 X	9531	-0-	-99	-0-	9531	2			N	-0-					-0-						
07	9951 X	9479	-0-	-472	-0-	9479	2			N	-0-					-0-						
PATTON UNIT										WELL #:	1H	RRCID ->	265009	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL	DEPTH	13640	PERF.	13992	-	20015
02	4508 X	4290	-0-	-218	-0-	4290	2			N	-0-					-0-						
03	5084 X	4350	-0-	-734	-0-	4350	2			N	-0-					-0-						
04	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-						
05	5084 X	4681	-0-	-403	-0-	4681	2			N	-0-					-0-						
06	4590 X	4494	-0-	-96	-0-	4494	2			N	-0-					-0-						
07	5301 X	4324	-0-	-977	-0-	4324	2			N	-0-					-0-						
BRITTAUNIT										WELL #:	1H	RRCID ->	265014	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL	DEPTH	13648	PERF.	14013	-	19238
02	5376 X	3291	-0-	-2085	-0-	3291	2			N	-0-					-0-						
03	5704 X	3660	-0-	-2044	-0-	3660	2			N	-0-					-0-						
04	5010 X	4010	-0-	-1000	-0-	4010	2			N	-0-					-0-						
05	4774 X	1284	-0-	-3490	-0-	1284	2			N	-0-					-0-						
06	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-						
07	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-						
LOUT UNIT										WELL #:	1HR	RRCID ->	265081	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL	DEPTH	13844	PERF.	14108	-	20037
02	8624 X	8351	-0-	-273	-0-	528	1	7823	2	N	-0-					-0-						
03	9610 X	8824	-0-	-786	-0-	619	1	8205	2	N	-0-					-0-						
04	9300 X	8775	-0-	-525	-0-	682	1	8093	2	N	-0-					-0-						
05	9610 X	7560	-0-	-2050	-0-	672	1	6888	2	N	-0-					-0-						
06	8940 X	7248	-0-	-1692	-0-	178	1	7070	2	N	-0-					-0-						
07	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	853	1	8886	2	N	-0-					-0-						
HOLT-BH-BW-ALLOCATION										WELL #:	1H	RRCID ->	265177	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL	DEPTH	11034	PERF.	11125	-	17659
02	8064 X	7910	-0-	-154	-0-	7910	2			N	-0-					2						
03	8928 X	6944	-0-	-1984	-0-	6944	2			N	-0-					2						
04	8640 X	6880	-0-	-1760	-0-	6880	2			N	-0-					2						
05	8928 X	3597	-0-	-5331	-0-	3597	2			N	-0-					2						
06	8640 X	6347	-0-	-2293	-0-	6347	2			N	-0-					2						
07	8773 X	4648	-0-	-4125	-0-	4648	2			N	-0-					2						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																			
ACLCO UNIT																			
WELL #: 5H										RRCID -> 265185		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 14208		PERF.15959 - 19675			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	3752 X	2373	-0-	-1379	-0-	2373	2			N	-0-					-0-			
03	3193 X	2513	-0-	-680	-0-	2513	2			N	-0-					-0-			
04	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-			
05	3069 X	2317	-0-	-752	-0-	2317	2			N	-0-					-0-			
06	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-			
07	3131 X	2755	-0-	-376	-0-	2755	2			N	-0-					-0-			
GEORGE UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 265238		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 13723		PERF.14325 - 19838	
02	19364 X	19364	-0-	-0-	-0-	19364	2			N	-0-					-0-			
03	20264 X	20264	-0-	-0-	-0-	20264	2			N	-0-					-0-			
04	18231 X	18231	-0-	-0-	-0-	18231	2			N	-0-					-0-			
05	18103 X	18103	-0-	-0-	-0-	18103	2			N	-0-					-0-			
06	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2			N	-0-					-0-			
07	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	16642	2			N	-0-					-0-			
BARTON UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 265239		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 13566		PERF.14034 - 19471	
02	6608 X	6065	-0-	-543	-0-	6065	2			N	-0-					-0-			
03	7471 X	7442	-0-	-29	-0-	7442	2			N	-0-					-0-			
04	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-			
05	7843 X	6747	-0-	-1096	-0-	6747	2			N	-0-					-0-			
06	7590 X	3361	-0-	-4229	-0-	3361	2			N	-0-					-0-			
07	8370 X	3235	-0-	-5135	-0-	3235	2			N	-0-					-0-			
BETTYE JANE UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 266018		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 13101		PERF.13718 - 18620	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
POOL UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 266934		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 13802		PERF.14400 - 20216	
02	7168 X	6195	-0-	-973	-0-	392	1	5803	2	N	-0-					-0-			
03	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	513	1	6794	2	N	-0-					-0-			
04	7020 X	6742	-0-	-278	-0-	524	1	6218	2	N	-0-					-0-			
05	7254 X	5479	-0-	-1775	-0-	487	1	4992	2	N	-0-					-0-			
06	7080 X	5312	-0-	-1768	-0-	131	1	5181	2	N	-0-					-0-			
07	7316 X	6813	-0-	-503	-0-	597	1	6216	2	N	-0-					-0-			
OLIVER, THOMAS UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 266947		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 14988		PERF.15200 - 20545	
02	4452 X	3855	-0-	-597	-0-	3855	2			N	-0-					-0-			
03	4712 X	3920	-0-	-792	-0-	3920	2			N	-0-					-0-			
04	4560 X	3981	-0-	-579	-0-	3981	2			N	-0-					-0-			
05	4712 X	4238	-0-	-474	-0-	4238	2			N	-0-					-0-			
06	4140 X	3720	-0-	-420	-0-	3720	2			N	-0-					-0-			
07	4278 X	3799	-0-	-479	-0-	3799	2			N	-0-					-0-			
OLIVER, THOMAS UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 266949		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 14687		PERF.15024 - 18991	
02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-			
03	3441 X	3416	-0-	-25	-0-	3416	2			N	-0-					-0-			
04	3330 X	2814	-0-	-516	-0-	2814	2			N	-0-					-0-			
05	3441 X	2756	-0-	-685	-0-	2756	2			N	-0-					-0-			
06	3330 X	2879	-0-	-451	-0-	2879	2			N	-0-					-0-			
07	3441 X	2721	-0-	-720	-0-	2721	2			N	-0-					-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
OLIVER, THOMAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7308 X	5825	-0-	-1483	-0-	5825	2			N	-0-			-0-
03	8091 X	6683	-0-	-1408	-0-	6683	2			N	-0-			-0-
04	7170 X	6474	-0-	-696	-0-	6474	2			N	-0-			-0-
05	7409 X	6704	-0-	-705	-0-	6704	2			N	-0-			-0-
06	7170 X	6137	-0-	-1033	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
07	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-			-0-
BAILEY, T. G. UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570														
02	7392 X	7374	-0-	-18	-0-	7374	2			N	-0-			-0-
03	8184 X	6628	-0-	-1556	-0-	6628	2			N	-0-			-0-
04	7920 X	7046	-0-	-874	-0-	7046	2			N	-0-			-0-
05	8153 X	6800	-0-	-1353	-0-	6800	2			N	-0-			-0-
06	7890 X	5781	-0-	-2109	-0-	5781	2			N	-0-			-0-
07	8153 X	7500	-0-	-653	-0-	7500	2			N	-0-			-0-
BOYNTON A														
WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012														
02	7168 X	6924	-0-	-244	-0-	6924	3			N	-0-			59
03	8246 X	7784	-0-	-462	-0-	7784	3			N	-0-			59
04	7980 X	7242	-0-	-738	-0-	7242	3			N	-0-			59
05	8246 X	7318	-0-	-928	-0-	7318	3			N	-0-			59
06	7710 X	7251	-0-	-459	-0-	7251	3			N	-0-			59
07	7781 X	7382	-0-	-399	-0-	7382	3			N	-0-			59
PARKER UNIT 3H														
WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100														
02	6160 X	4930	-0-	-1230	-0-	4873	3	57	9	N	52			147
03	6820 X	5315	-0-	-1505	-0-	5273	3	42	9	N	38			185
04	6600 X	5708	-0-	-892	-0-	5645	3	63	9	N	57			242
05	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6608	3	57	9	N	52	186	1	108
06	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6429	3	51	9	N	46			154
07	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6283	3	55	9	N	50			204
ALEXANDER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650														
02	4564 X	4515	-0-	-49	-0-	286	1	4229	2	N	-0-			-0-
03	5053 X	4955	-0-	-98	-0-	348	1	4607	2	N	-0-			-0-
04	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	384	1	4558	2	N	-0-			-0-
05	4991 X	4585	-0-	-406	-0-	407	1	4178	2	N	-0-			-0-
06	4830 X	4717	-0-	-113	-0-	116	1	4601	2	N	-0-			-0-
07	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	451	1	4700	2	N	-0-			-0-
MORRIS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830														
02	3276 X	2945	-0-	-331	-0-	2917	3	28	9	N	25	185	1	80
03	3627 X	3230	-0-	-397	-0-	3230	3			N	-0-			80
04	3510 X	3166	-0-	-344	-0-	3166	3			N	-0-			80
05	3627 X	3290	-0-	-337	-0-	3290	3			N	-0-			80
06	3450 X	3192	-0-	-258	-0-	3192	3			N	-0-			80
07	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-			80
PHELPS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364														
02	3276 X	3222	-0-	-54	-0-	204	1	3018	2	N	-0-			-0-
03	3627 X	3115	-0-	-512	-0-	219	1	2896	2	N	-0-			-0-
04	3510 X	2267	-0-	-1243	-0-	176	1	2091	2	N	-0-			-0-
05	3627 X	887	-0-	-2740	-0-	79	1	808	2	N	-0-			-0-
06	3450 X	873	-0-	-2577	-0-	21	1	852	2	N	-0-			-0-
07	3565 X	2386	-0-	-1179	-0-	209	1	2177	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
02	5740 X	5110 -0-	-630 -0-	323 1	4787 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6355 X	5782 -0-	-573 -0-	406 1	5376 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6150 X	5996 -0-	-154 -0-	466 1	5530 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6293 X	4324 -0-	-1969 -0-	384 1	3940 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5640 X	5516 -0-	-124 -0-	136 1	5380 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6200 X	5587 -0-	-613 -0-	489 1	5098 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130												
02	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57
03	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57
04	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57
05	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57
06	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57
07	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641												
02	9806 X	9806 -0-	-0- -0-	9732 3	74 9	N	67					209
03	11296 X	11296 -0-	-0- -0-	11224 3	72 9	N	65	190	1			84
04	11014 X	11014 -0-	-0- -0-	10928 3	86 9	N	78					162
05	11828 X	11828 -0-	-0- -0-	11754 3	74 9	N	67					229
06	15530 X	15530 -0-	-0- -0-	15421 3	109 9	N	99	176	1			152
07	12320 X	12320 -0-	-0- -0-	12244 3	76 9	N	69					221
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273												
02	11396 X	9603 -0-	-1793 -0-	9495 3	108 9	N	98	185	1			174
03	13175 X	8205 -0-	-4970 -0-	8128 3	77 9	N	70					244
04	12750 X	11798 -0-	-952 -0-	11681 3	117 9	N	106	193	1			157
05	13175 X	6721 -0-	-6454 -0-	6664 3	57 9	N	52					209
06	10920 X	73 -0-	-10847 -0-	18 3	55 9	N	50	192	1			67
07	14539 X	14539 -0-	-0- -0-	14427 3	112 9	N	102					169
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920												
02	13160 X	12335 -0-	-825 -0-	12137 3	198 9	N	180	193	1			129
03	14446 X	14108 -0-	-338 -0-	13912 3	196 9	N	178	190	1			117
04	13980 X	13573 -0-	-407 -0-	13374 3	199 9	N	181	146	1			152
05	14074 X	13929 -0-	-145 -0-	13702 3	227 9	N	206	191	1			167
06	13650 X	13458 -0-	-192 -0-	13271 3	187 9	N	170	188	1			149
07	14105 X	13595 -0-	-510 -0-	13434 3	161 9	N	146	186	1			109
HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400												
02	9884 X	9340 -0-	-544 -0-	9321 3	19 9	N	17					166
03	10943 X	9374 -0-	-1569 -0-	9367 3	7 9	N	6					172
04	10590 X	7996 -0-	-2594 -0-	7994 3	2 9	N	2					174
05	10354 X	9959 -0-	-395 -0-	9953 3	6 9	N	5					179
06	10020 X	8395 -0-	-1625 -0-	8395 3		N	-0-					179
07	10354 X	10014 -0-	-340 -0-	10008 3	6 9	N	5					184
MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377												
02	51416 X	51416 -0-	-0- -0-	51412 2	4 9	N	4	4	8			56
03	82640 X	82640 -0-	-0- -0-	82640 2		N	-0-					56
04	81847 X	81847 -0-	-0- -0-	81843 2	4 9	N	4	4	8			56
05	70908 X	70908 -0-	-0- -0-	70905 2	3 9	N	3	3	8			56
06	66575 X	66575 -0-	-0- -0-	66568 2	7 9	N	6	6	8			56
07	62048 X	62048 -0-	-0- -0-	62048 2		N	-0-					56

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																	
MARSHALL GAS UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 282419																	
COMPL. DATE 08/08/2016																	
TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695																	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
02	32329 X	32329	-0-	-0-	-0-	32329	2		N	-0-			56				
03	108158 X	108158	-0-	-0-	-0-	108158	2		N	-0-			56				
04	94489 X	94489	-0-	-0-	-0-	94487	2	2 9	N	2	2 8		56				
05	67771 X	67771	-0-	-0-	-0-	67769	2	2 9	N	2	2 8		56				
06	62389 X	62389	-0-	-0-	-0-	62385	2	4 9	N	4	4 8		56				
07	56844 X	56844	-0-	-0-	-0-	56844	2		N	-0-			56				
FOGLE GAS UNIT																	
WELL #: 9H RRCID -> 282576																	
COMPL. DATE 08/28/2016																	
TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953																	
02	20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	20485	2	1 9	N	1	1 8		56				
03	31691 X	31691	-0-	-0-	-0-	31691	2		N	-0-			56				
04	24951 X	24951	-0-	-0-	-0-	24950	2	1 9	N	1	1 8		56				
05	21948 X	20097	-0-	-1851	-0-	20096	2	1 9	N	1	1 8		56				
06	21240 X	18729	-0-	-2511	-0-	18727	2	2 9	N	2	2 8		56				
07	21948 X	17858	-0-	-4090	-0-	17858	2		N	-0-			56				
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1																	
WELL #: 2H RRCID -> 282719																	
COMPL. DATE 01/31/2017																	
TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931																	
02	23031 X	23031	-0-	-0-	-0-	23031	2		N	-0-			-0-				
03	22983 X	22983	-0-	-0-	-0-	22983	2		N	-0-			-0-				
04	20572 X	20572	-0-	-0-	-0-	20572	2		N	-0-			-0-				
05	24707 X	15420	-0-	-9287	-0-	15420	2		N	-0-			-0-				
06	23910 X	14692	-0-	-9218	-0-	14692	2		N	-0-			-0-				
07	24707 X	13664	-0-	-11043	-0-	13664	2		N	-0-			-0-				
GULLEY GAS UNIT 1																	
WELL #: 1H RRCID -> 282720																	
COMPL. DATE 03/01/2017																	
TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879																	
02	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-				
03	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-				
04	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-				
05	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-				
06	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-				
07	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-				
EDGAR UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 283046																	
COMPL. DATE 05/29/2017																	
TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258																	
02	8652 X	7304	-0-	-1348	-0-	7304	2		N	-0-			-0-				
03	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2		N	-0-			-0-				
04	9270 X	6005	-0-	-3265	-0-	6005	2		N	-0-			-0-				
05	9052 X	8722	-0-	-330	-0-	8722	2		N	-0-			-0-				
06	9420 X	9358	-0-	-62	-0-	9358	2		N	-0-			-0-				
07	9734 X	7832	-0-	-1902	-0-	7832	2		N	-0-			-0-				
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1																	
WELL #: 3H RRCID -> 283214																	
COMPL. DATE 04/11/2017																	
TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986																	
02	18060 X	17065	-0-	-995	-0-	17065	2		N	-0-			-0-				
03	19530 X	17914	-0-	-1616	-0-	17913	2	1 9	N	1	1 8		-0-				
04	18900 X	17010	-0-	-1890	-0-	17010	2		N	-0-			-0-				
05	18910 X	16519	-0-	-2391	-0-	16519	2		N	-0-			-0-				
06	18270 X	16521	-0-	-1749	-0-	16521	2		N	-0-			-0-				
07	18879 X	16403	-0-	-2476	-0-	16403	2		N	-0-			-0-				
BETTYE JANE UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 283215																	
COMPL. DATE 04/24/2017																	
TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482																	
02	7336 X	6636	-0-	-700	-0-	6636	2		N	-0-			-0-				
03	8122 X	6176	-0-	-1946	-0-	6176	2		N	-0-			-0-				
04	7860 X	6771	-0-	-1089	-0-	6771	2		N	-0-			-0-				
05	7967 X	6957	-0-	-1010	-0-	6957	2		N	-0-			-0-				
06	7710 X	6833	-0-	-877	-0-	6833	2		N	-0-			-0-				
07	7347 X	7053	-0-	-294	-0-	7053	2		N	-0-			-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-			-0-
03	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	14259	2			N	-0-			-0-
04	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	13759	2			N	-0-			-0-
05	14199 X	14199	-0-	-0-	-0-	14199	2			N	-0-			-0-
06	13800 X	10645	-0-	-3155	-0-	10645	2			N	-0-			-0-
07	14260 X	2933	-0-	-11327	-0-	2933	2			N	-0-			-0-
SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355														
02	7840 X	5699	-0-	-2141	-0-	5699	2			N	-0-			-0-
03	8587 X	7094	-0-	-1493	-0-	7094	2			N	-0-			-0-
04	8310 X	6950	-0-	-1360	-0-	6950	2			N	-0-			-0-
05	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-			-0-
06	6870 X	6547	-0-	-323	-0-	6547	2			N	-0-			-0-
07	7192 X	6150	-0-	-1042	-0-	6150	2			N	-0-			-0-
B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977														
02	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	13721	3			N	-0-			-0-
03	15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	15837	3			N	-0-			-0-
04	14006 X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	3			N	-0-			-0-
05	14278 X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	3			N	-0-			-0-
06	13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	13880	3			N	-0-			-0-
07	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	12913	3			N	-0-			-0-
DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766														
02	17612 X	9181	-0-	-8431	-0-	9181	2			N	-0-			-0-
03	18569 X	6723	-0-	-11846	-0-	6723	2			N	-0-			-0-
04	23235 X	23235	-0-	-0-	-0-	23235	2			N	-0-			-0-
05	22505 X	22505	-0-	-0-	-0-	22505	2			N	-0-			-0-
06	15114 X	15114	-0-	-0-	-0-	15114	2			N	-0-			-0-
07	22817 X	22817	-0-	-0-	-0-	22817	2			N	-0-			-0-
TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541														
02	27552 X	26262	-0-	-1290	-0-	26261	3	1	9	N	1			128
03	31114 X	31114	-0-	-0-	-0-	31114	3			N	-0-			128
04	30927 X	30927	-0-	-0-	-0-	30925	3	2	9	N	2			130
05	31695 X	31695	-0-	-0-	-0-	31695	3			N	-0-			130
06	30319 X	30319	-0-	-0-	-0-	30319	3			N	-0-			130
07	31961 X	30808	-0-	-1153	-0-	30808	3			N	-0-			130
FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996														
02	1120 N	442	-0-	-678	-0-	442	2			N	-0-			-0-
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-			-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
06	1200 N	992	-0-	-208	-0-	992	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	817	-0-	-423	-0-	817	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) COMSTOCK OIL & GAS, LLC FURRH "H"															CNTY: PANOLA		
//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 170038																	
WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	39676 X	34784	-0-	-4892	-0-	34784	2			N	-0-					34	
03	43927 X	36898	-0-	-7029	-0-	36898	2			N	-0-					34	
04	42510 X	35118	-0-	-7392	-0-	35118	2			N	-0-					34	
05	40982 X	33804	-0-	-7178	-0-	33804	2			N	-0-					34	
06	38340 X	33725	-0-	-4615	-0-	33725	2			N	-0-					34	
07	38502 X	32407	-0-	-6095	-0-	32407	2			N	-0-					34	
FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516																	
02	45024 X	35639	-0-	-9385	-0-	35639	2			N	-0-					34	
03	49848 X	37017	-0-	-12831	-0-	37017	2			N	-0-					34	
04	48240 X	35036	-0-	-13204	-0-	35036	2			N	-0-					34	
05	45570 X	33304	-0-	-12266	-0-	33304	2			N	-0-					34	
06	40530 X	33419	-0-	-7111	-0-	33419	2			N	-0-					34	
07	39463 X	31117	-0-	-8346	-0-	31117	2			N	-0-					34	
MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806																	
02	27216 X	24452	-0-	-2764	-0-	24452	2			N	-0-					-0-	
03	29512 X	26949	-0-	-2563	-0-	26949	2			N	-0-					-0-	
04	27930 X	25753	-0-	-2177	-0-	25753	2			N	-0-					-0-	
05	27807 X	25026	-0-	-2781	-0-	25026	2			N	-0-					-0-	
06	26670 X	25118	-0-	-1552	-0-	25118	2			N	-0-					-0-	
07	27063 X	25251	-0-	-1812	-0-	25251	2			N	-0-					-0-	
MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654																	
02	20888 X	19035	-0-	-1853	-0-	19035	2			N	-0-					-0-	
03	22723 X	20286	-0-	-2437	-0-	20286	2			N	-0-					-0-	
04	21510 X	19307	-0-	-2203	-0-	19307	2			N	-0-					-0-	
05	21173 X	18799	-0-	-2374	-0-	18799	2			N	-0-					-0-	
06	20490 X	18654	-0-	-1836	-0-	18654	2			N	-0-					-0-	
07	21080 X	18186	-0-	-2894	-0-	18186	2			N	-0-					-0-	
J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548																	
02	23101 X	23101	-0-	-0-	-0-	23100	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
03	24587 X	24587	-0-	-0-	-0-	24587	2			N	-0-					-0-	
04	23355 X	23355	-0-	-0-	-0-	23354	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
05	21678 X	21678	-0-	-0-	-0-	21677	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
06	22790 X	22790	-0-	-0-	-0-	22788	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
07	23129 X	23129	-0-	-0-	-0-	23129	2			N	-0-					-0-	
J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393																	
02	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-	
04	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-	
05	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-	
06	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-	
07	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-	
LILLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286721 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11064 - 17511																	
02	24192 X	24120	-0-	-72	-0-	24120	3			Y	-0-					22	
03	26784 X	26399	-0-	-385	-0-	26399	3			Y	-0-					22	
04	25920 X	25285	-0-	-635	-0-	25285	3			Y	-0-					22	
05	26784 X	25667	-0-	-1117	-0-	25664	3	3	9	Y	3					25	
06	25920 X	24465	-0-	-1455	-0-	24463	3	2	9	Y	2					27	
07	26691 X	24747	-0-	-1944	-0-	24747	3			Y	-0-					27	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																	
LILLY UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 286730 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10993 - 17786																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	24948 X	24874	-0-	-74	-0-	24873	3	1	9	Y	1					24	
03	27621 X	27089	-0-	-532	-0-	27089	3			Y	-0-					24	
04	26730 X	26010	-0-	-720	-0-	26010	3			Y	-0-					24	
05	27621 X	26381	-0-	-1240	-0-	26378	3	3	9	Y	3					27	
06	26730 X	25129	-0-	-1601	-0-	25127	3	2	9	Y	2					29	
07	27528 X	25277	-0-	-2251	-0-	25277	3			Y	-0-					29	
LACY UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 286966 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11487 - 18203																	
02	29904 X	26797	-0-	-3107	-0-	26796	2	1	9	N	1					-0-	
03	32178 X	28765	-0-	-3413	-0-	28765	2			N	-0-					-0-	
04	30450 X	27759	-0-	-2691	-0-	27758	2	1	9	N	1					-0-	
05	30876 X	26850	-0-	-4026	-0-	26849	2	1	9	N	1					-0-	
06	28710 X	26733	-0-	-1977	-0-	26731	2	2	9	N	2					-0-	
07	29667 X	26636	-0-	-3031	-0-	26636	2			N	-0-					-0-	
LACY UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 287064 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11521 - 19519																	
02	34748 X	30994	-0-	-3754	-0-	30993	2	1	9	N	1					-0-	
03	37541 X	33974	-0-	-3567	-0-	33974	2			N	-0-					-0-	
04	35370 X	32971	-0-	-2399	-0-	32970	2	1	9	N	1					-0-	
05	35495 X	32480	-0-	-3015	-0-	32479	2	1	9	N	1					-0-	
06	33210 X	32404	-0-	-806	-0-	32401	2	3	9	N	3					-0-	
07	34317 X	32666	-0-	-1651	-0-	32666	2			N	-0-					-0-	
SWIFT WSL 'H'																	
WELL #: 1H RRCID -> 287066 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10915 - 21597																	
02	96684 X	73264	-0-	-23420	-0-	73264	2			N	-0-					12	
03	107043 X	76071	-0-	-30972	-0-	76071	2			N	-0-					12	
04	103590 X	71317	-0-	-32273	-0-	71317	2			N	-0-					12	
05	95356 X	62633	-0-	-32723	-0-	62633	2			N	-0-					12	
06	85380 X	66643	-0-	-18737	-0-	66643	2			N	-0-					12	
07	81127 X	65455	-0-	-15672	-0-	65455	2			N	-0-					12	
LACY UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 287078 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11350 - 19354																	
02	34888 X	32144	-0-	-2744	-0-	32142	2	2	9	N	2					-0-	
03	37603 X	34344	-0-	-3259	-0-	34344	2			N	-0-					-0-	
04	35730 X	32870	-0-	-2860	-0-	32868	2	2	9	N	2					-0-	
05	35650 X	29576	-0-	-6074	-0-	29574	2	2	9	N	2					-0-	
06	34500 X	31423	-0-	-3077	-0-	31419	2	4	9	N	4					-0-	
07	35588 X	31480	-0-	-4108	-0-	31480	2			N	-0-					-0-	
SWIFT WSL 'H'																	
WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11070 - 22389																	
02	89600 X	63704	-0-	-25896	-0-	63704	2			N	-0-					10	
03	99200 X	66287	-0-	-32913	-0-	66287	2			N	-0-					10	
04	93030 X	60884	-0-	-32146	-0-	60884	2			N	-0-					10	
05	80879 X	56023	-0-	-24856	-0-	56023	2			N	-0-					10	
06	72450 X	57646	-0-	-14804	-0-	57646	2			N	-0-					10	
07	70525 X	56064	-0-	-14461	-0-	56064	2			N	-0-					10	
WESTMORELAND-LANCASTER																	
WELL #: 5H RRCID -> 287370 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11610 - 20496																	
02	32564 X	26653	-0-	-5911	-0-	26653	2			N	-0-					-0-	
03	35123 X	27061	-0-	-8062	-0-	27060	2	1	9	N	1					-0-	
04	32910 X	24363	-0-	-8547	-0-	24363	2			N	-0-					-0-	
05	32054 X	23444	-0-	-8610	-0-	23444	2			N	-0-					-0-	
06	29940 X	21101	-0-	-8839	-0-	21101	2			N	-0-					-0-	
07	29512 X	18435	-0-	-11077	-0-	18435	2			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
BENTLEY FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 287913 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11150 - 21466														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	37044 X	32783	-0-	-4261	-0-	32783	2		N	-0-				50
03	38223 X	35818	-0-	-2405	-0-	35818	2		N	-0-				50
04	36990 X	32532	-0-	-4458	-0-	32532	2		N	-0-				50
05	38037 X	33690	-0-	-4347	-0-	33690	2		N	-0-				50
06	36810 X	31278	-0-	-5532	-0-	31278	2		N	-0-				50
07	36301 X	31397	-0-	-4904	-0-	31397	2		N	-0-				50
WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 287977 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11389 - 20426														
02	39676 X	37304	-0-	-2372	-0-	37304	2		N	-0-				-0-
03	43338 X	40499	-0-	-2839	-0-	40497	2	2 9	N	-0-	2 8			-0-
04	41430 X	40166	-0-	-1264	-0-	40166	2		N	-0-				-0-
05	41633 X	39503	-0-	-2130	-0-	39503	2		N	-0-				-0-
06	41008 X	41008	-0-	-0-	-0-	41008	2		N	-0-				-0-
07	42695 X	42695	-0-	-0-	-0-	42695	2		N	-0-				-0-
BROWN-GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11597 - 21600														
02	61880 X	48126	-0-	-13754	-0-	48126	2		N	-0-				-0-
03	68510 X	52214	-0-	-16296	-0-	52214	2		N	-0-				-0-
04	66300 X	49088	-0-	-17212	-0-	49088	2		N	-0-				-0-
05	59861 X	41608	-0-	-18253	-0-	41608	2		N	-0-				-0-
06	54180 X	44670	-0-	-9510	-0-	44670	2		N	-0-				-0-
07	53289 X	6335	-0-	-46954	-0-	6335	2		N	-0-				-0-
BO FURRH - W. K. FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288235 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11215 - 20760														
02	119028 X	90125	-0-	-28903	-0-	90125	2		N	-0-				-0-
03	131781 X	95995	-0-	-35786	-0-	95995	2		N	-0-				-0-
04	127530 X	85941	-0-	-41589	-0-	85941	2		N	-0-				-0-
05	123566 X	76840	-0-	-46726	-0-	76840	2		N	-0-				-0-
06	107580 X	77128	-0-	-30452	-0-	77128	2		N	-0-				-0-
07	99789 X	74578	-0-	-25211	-0-	74578	2		N	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140														
02	36517 X	36517	-0-	-0-	-0-	36517	3		N	-0-				-0-
03	39554 X	39554	-0-	-0-	-0-	39554	3		N	-0-				-0-
04	37870 X	37870	-0-	-0-	-0-	37870	3		N	-0-				-0-
05	38187 X	38187	-0-	-0-	-0-	38187	3		N	-0-				-0-
06	36137 X	36137	-0-	-0-	-0-	36137	3		N	-0-				-0-
07	36604 X	36604	-0-	-0-	-0-	36604	3		N	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395														
02	31164 X	29340	-0-	-1824	-0-	29340	3		N	-0-				-0-
03	34038 X	32307	-0-	-1731	-0-	32307	3		N	-0-				-0-
04	32520 X	31093	-0-	-1427	-0-	31093	3		N	-0-				-0-
05	33294 X	31880	-0-	-1414	-0-	31880	3		N	-0-				-0-
06	31680 X	30628	-0-	-1052	-0-	30628	3		N	-0-				-0-
07	32488 X	31173	-0-	-1315	-0-	31173	3		N	-0-				-0-
BENTLEY FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700														
02	32116 X	28563	-0-	-3553	-0-	28563	2		N	-0-				55
03	33852 X	31566	-0-	-2286	-0-	31566	2		N	-0-				55
04	31590 X	29243	-0-	-2347	-0-	29243	2		N	-0-				55
05	32178 X	30059	-0-	-2119	-0-	30059	2		N	-0-				55
06	31140 X	27580	-0-	-3560	-0-	27580	2		N	-0-				55
07	31620 X	27444	-0-	-4176	-0-	27444	2		N	-0-				55

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	38780 X	36306	-0-	-2474	-0-	36306	2		N	-0-				-0-
03	42935 X	39065	-0-	-3870	-0-	39065	2		N	-0-				-0-
04	41520 X	37885	-0-	-3635	-0-	37885	2		N	-0-				-0-
05	42222 X	34533	-0-	-7689	-0-	34533	2		N	-0-				-0-
06	40110 X	35013	-0-	-5097	-0-	35013	2		N	-0-				-0-
*07	40207 X	35138	-0-	-5069	-0-	35138	2		N	-0-				-0-
BROWN-GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 288842 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11508 - 21417														
02	53844 X	46875	-0-	-6969	-0-	46875	2		N	-0-				-0-
03	59396 X	51383	-0-	-8013	-0-	51383	2		N	-0-				-0-
04	56640 X	48861	-0-	-7779	-0-	48861	2		N	-0-				-0-
05	55459 X	47150	-0-	-8309	-0-	47150	2		N	-0-				-0-
06	52763 X	52763	-0-	-0-	-0-	52763	2		N	-0-				-0-
07	51894 X	7536	-0-	-44358	-0-	7536	2		N	-0-				-0-
ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 6H RRCID -> 289154 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11009 - 21796														
02	42028 X	39336	-0-	-2692	-0-	39336	2		N	-0-				-0-
03	46531 X	42126	-0-	-4405	-0-	42126	2		N	-0-				-0-
04	45030 X	40576	-0-	-4454	-0-	40576	2		N	-0-				-0-
05	45446 X	37454	-0-	-7992	-0-	37454	2		N	-0-				-0-
06	43200 X	37517	-0-	-5683	-0-	37517	2		N	-0-				-0-
*07	43555 X	37655	-0-	-5900	-0-	37655	2		N	-0-				-0-
MASSINGALE GREEN 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289718 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11103 - 18009														
02	44052 X	44052	-0-	-0-	-0-	44052	2		N	-0-				-0-
03	47338 X	47338	-0-	-0-	-0-	47338	2		N	-0-				-0-
04	44524 X	44524	-0-	-0-	-0-	44524	2		N	-0-				-0-
05	44968 X	44968	-0-	-0-	-0-	44968	2		N	-0-				-0-
06	44061 X	44061	-0-	-0-	-0-	44061	2		N	-0-				-0-
07	42153 X	42153	-0-	-0-	-0-	42153	2		N	-0-				-0-
MASSINGALE HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 289719 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11081 - 18366														
02	35059 X	35059	-0-	-0-	-0-	35059	2		N	-0-				-0-
03	37901 X	37901	-0-	-0-	-0-	37901	2		N	-0-				-0-
04	36049 X	36049	-0-	-0-	-0-	36049	2		N	-0-				-0-
05	34142 X	34142	-0-	-0-	-0-	34142	2		N	-0-				-0-
06	35640 X	35640	-0-	-0-	-0-	35640	2		N	-0-				-0-
07	36324 X	36324	-0-	-0-	-0-	36324	2		N	-0-				-0-
MASSINGALE MO 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289785 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10989 - 18766														
02	45814 X	45814	-0-	-0-	-0-	45814	2		N	-0-				-0-
03	49319 X	49319	-0-	-0-	-0-	49319	2		N	-0-				-0-
04	46976 X	46976	-0-	-0-	-0-	46976	2		N	-0-				-0-
05	42364 X	42364	-0-	-0-	-0-	42364	2		N	-0-				-0-
06	43064 X	43064	-0-	-0-	-0-	43064	2		N	-0-				-0-
07	43304 X	43304	-0-	-0-	-0-	43304	2		N	-0-				-0-
GEORGE DGH A WELL #: 1H RRCID -> 289932 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11183 - 22728														
02	63252 X	47706	-0-	-15546	-0-	47706	2		N	-0-				-0-
03	68138 X	57270	-0-	-10868	-0-	57270	2		N	-0-				-0-
04	62340 X	55058	-0-	-7282	-0-	55058	2		N	-0-				-0-
05	59954 X	52300	-0-	-7654	-0-	52300	2		N	-0-				-0-
06	55410 X	52096	-0-	-3314	-0-	52096	2		N	-0-				-0-
07	57257 X	49164	-0-	-8093	-0-	49164	2		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)															CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																			
GEORGE DGH B																			
WELL #: 2H RRCID -> 289933 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11164 - 22383																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
02	62300 X	46820	-0-	-15480	-0-	46820	2			N	-0-				-0-				
03	68603 X	55095	-0-	-13508	-0-	55095	2			N	-0-				-0-				
04	61800 X	52140	-0-	-9660	-0-	52140	2			N	-0-				-0-				
05	58497 X	49389	-0-	-9108	-0-	49389	2			N	-0-				-0-				
06	53310 X	49342	-0-	-3968	-0-	49342	2			N	-0-				-0-				
07	55087 X	46637	-0-	-8450	-0-	46637	2			N	-0-				-0-				
BEAU HODGES 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290339 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11220 - 22005																			
02	57372 X	48638	-0-	-8734	-0-	48638	2			N	-0-				-0-				
03	58838 X	36684	-0-	-22154	-0-	36684	2			N	-0-				-0-				
04	56940 X	45597	-0-	-11343	-0-	45597	2			N	-0-				-0-				
05	55986 X	46032	-0-	-9954	-0-	46032	2			N	-0-				-0-				
06	53670 X	42883	-0-	-10787	-0-	42883	2			N	-0-				-0-				
07	53847 X	42371	-0-	-11476	-0-	42371	2			N	-0-				-0-				
SARAH HODGES 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290340 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11209 - 21547																			
02	54516 X	45678	-0-	-8838	-0-	45678	2			N	-0-				-0-				
03	54033 X	33890	-0-	-20143	-0-	33890	2			N	-0-				-0-				
04	51900 X	46179	-0-	-5721	-0-	46179	2			N	-0-				-0-				
05	53630 X	44557	-0-	-9073	-0-	44557	2			N	-0-				-0-				
06	51120 X	40990	-0-	-10130	-0-	40990	2			N	-0-				-0-				
07	50561 X	38500	-0-	-12061	-0-	38500	2			N	-0-				-0-				
ROBERTS TTB 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290561 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11746 - 24789																			
02	91364 X	76600	-0-	-14764	-0-	76598	2	2	9	N	2	2	8		-0-				
03	97929 X	80644	-0-	-17285	-0-	80644	2			N	-0-				-0-				
04	89790 X	69963	-0-	-19827	-0-	69962	2	1	9	N	1	1	8		-0-				
05	90954 X	68986	-0-	-21968	-0-	68985	2	1	9	N	1	1	8		-0-				
06	83790 X	71151	-0-	-12639	-0-	71149	2	2	9	N	2	2	8		-0-				
07	84816 X	70293	-0-	-14523	-0-	70293	2			N	-0-				-0-				
ROBERTS BF 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290685 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11668 - 22800																			
02	72800 X	61379	-0-	-11421	-0-	61377	2	2	9	N	2	2	8		-0-				
03	77562 X	67264	-0-	-10298	-0-	67264	2			N	-0-				-0-				
04	72750 X	64753	-0-	-7997	-0-	64751	2	2	9	N	2	2	8		-0-				
05	74121 X	60287	-0-	-13834	-0-	60286	2	1	9	N	1	1	8		-0-				
06	69150 X	60070	-0-	-9080	-0-	60066	2	4	9	N	4	4	8		-0-				
07	67952 X	57925	-0-	-10027	-0-	57925	2			N	-0-				-0-				
ABERCROMBIE ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290943 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10903 - 19402																			
02	60872 X	51224	-0-	-9648	-0-	51224	2			N	-0-				-0-				
03	66681 X	56947	-0-	-9734	-0-	56947	2			N	-0-				-0-				
04	58650 X	53710	-0-	-4940	-0-	53710	2			N	-0-				-0-				
05	60605 X	43313	-0-	-17292	-0-	43313	2			N	-0-				-0-				
06	55710 X	49157	-0-	-6553	-0-	49157	2			N	-0-				-0-				
07	56947 X	51024	-0-	-5923	-0-	51024	2			N	-0-				-0-				
ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290944 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11389 - 21317																			
02	53564 X	48262	-0-	-5302	-0-	48262	2			N	-0-				-0-				
03	59210 X	45990	-0-	-13220	-0-	45990	2			N	-0-				-0-				
04	55860 X	48397	-0-	-7463	-0-	48397	2			N	-0-				-0-				
05	57722 X	33612	-0-	-24110	-0-	33612	2			N	-0-				-0-				
06	51720 X	40232	-0-	-11488	-0-	40232	2			N	-0-				-0-				
07	53444 X	47248	-0-	-6196	-0-	47248	2			N	-0-				-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290950 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11152 - 21088																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	58576 X	53455	-0-	-5121	-0-	53455	2					N	-0-			-0-
03	64852 X	55434	-0-	-9418	-0-	55434	2					N	-0-			-0-
04	61770 X	54523	-0-	-7247	-0-	54523	2					N	-0-			-0-
05	62558 X	51430	-0-	-11128	-0-	51430	2					N	-0-			-0-
06	58920 X	50474	-0-	-8446	-0-	50474	2					N	-0-			-0-
*07	59179 X	48766	-0-	-10413	-0-	48766	2					N	-0-			-0-
ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290962 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11223 - 21192																
02	61040 X	55926	-0-	-5114	-0-	55926	2					N	-0-			-0-
03	67580 X	57315	-0-	-10265	-0-	57315	2					N	-0-			-0-
04	63570 X	57321	-0-	-6249	-0-	57321	2					N	-0-			-0-
05	65689 X	52867	-0-	-12822	-0-	52867	2					N	-0-			-0-
06	61980 X	53002	-0-	-8978	-0-	53002	2					N	-0-			-0-
*07	61907 X	48408	-0-	-13499	-0-	48408	2					N	-0-			-0-
ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 4H RRCID -> 291003 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11127 - 22515																
02	55608 X	49314	-0-	-6294	-0-	49314	2					N	-0-			-0-
03	61566 X	48576	-0-	-12990	-0-	48576	2					N	-0-			-0-
04	56610 X	52356	-0-	-4254	-0-	52356	2					N	-0-			-0-
05	58497 X	47505	-0-	-10992	-0-	47505	2					N	-0-			-0-
06	54840 X	46547	-0-	-8293	-0-	46547	2					N	-0-			-0-
*07	54591 X	45628	-0-	-8963	-0-	45628	2					N	-0-			-0-
MASSINGALE HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291483 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11067 - 18590																
02	56392 X	48848	-0-	-7544	-0-	48848	2					N	-0-			-0-
03	60357 X	53264	-0-	-7093	-0-	53264	2					N	-0-			-0-
04	57300 X	50330	-0-	-6970	-0-	50330	2					N	-0-			-0-
05	57598 X	47709	-0-	-9889	-0-	47709	2					N	-0-			-0-
06	54210 X	47135	-0-	-7075	-0-	47135	2					N	-0-			-0-
07	54095 X	47143	-0-	-6952	-0-	47143	2					N	-0-			-0-
MASSINGALE HINSON C WELL #: 3H RRCID -> 291484 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11180 - 19579																
02	66528 X	57270	-0-	-9258	-0-	57270	2					N	-0-			-0-
03	71331 X	62197	-0-	-9134	-0-	62197	2					N	-0-			-0-
04	67860 X	60174	-0-	-7686	-0-	60174	2					N	-0-			-0-
05	67704 X	55649	-0-	-12055	-0-	55649	2					N	-0-			-0-
06	64140 X	55761	-0-	-8379	-0-	55761	2					N	-0-			-0-
07	63395 X	56704	-0-	-6691	-0-	56704	2					N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291498 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.11190 - 19974																
02	88536 X	74541	-0-	-13995	-0-	74541	3					N	-0-			-0-
03	94922 X	80931	-0-	-13991	-0-	80931	3					N	-0-			-0-
04	87420 X	76380	-0-	-11040	-0-	76380	3					N	-0-			-0-
05	86738 X	77286	-0-	-9452	-0-	77286	3					N	-0-			-0-
06	81810 X	73186	-0-	-8624	-0-	73186	3					N	-0-			-0-
07	82522 X	72684	-0-	-9838	-0-	72684	3					N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291499 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10987 - 20464																
02	88592 X	75729	-0-	-12863	-0-	75729	3					N	-0-			-0-
03	94922 X	80663	-0-	-14259	-0-	80663	3					N	-0-			-0-
04	88980 X	77146	-0-	-11834	-0-	77146	3					N	-0-			-0-
05	88846 X	77421	-0-	-11425	-0-	77421	3					N	-0-			-0-
06	83370 X	72417	-0-	-10953	-0-	72417	3					N	-0-			-0-
07	83855 X	75557	-0-	-8298	-0-	75557	3					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																				
CARTHAGE GAS UNIT																				
WELL #:										DATE 01/07/2022		10492 PERF.10839 - 19343								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	85792 X	70731	-0-		-15061	-0-				70731	3			N	-0-					-0-
03	91791 X	76291	-0-		-15500	-0-				76291	3			N	-0-					-0-
04	85800 X	73190	-0-		-12610	-0-				73190	3			N	-0-					-0-
05	85343 X	73403	-0-		-11940	-0-				73403	3			N	-0-					-0-
06	79920 X	66801	-0-		-13119	-0-				66801	3			N	-0-					-0-
07	78306 X	65728	-0-		-12578	-0-				65728	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT										DATE 01/09/2022		10498 PERF.11024 - 20030								
WELL #:																				
02	73752 X	62435	-0-		-11317	-0-				62435	3			N	-0-					-0-
03	78616 X	67532	-0-		-11084	-0-				67532	3			N	-0-					-0-
04	72960 X	63945	-0-		-9015	-0-				63945	3			N	-0-					-0-
05	72943 X	64525	-0-		-8418	-0-				64525	3			N	-0-					-0-
06	69270 X	60131	-0-		-9139	-0-				60131	3			N	-0-					-0-
07	69130 X	58805	-0-		-10325	-0-				58805	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT										DATE 01/07/2022		10620 PERF.11190 - 19974								
WELL #:																				
02	91868 X	77537	-0-		-14331	-0-				77537	3			N	-0-					-0-
03	98704 X	83142	-0-		-15562	-0-				83142	3			N	-0-					-0-
04	92670 X	79830	-0-		-12840	-0-				79830	3			N	-0-					-0-
05	92628 X	81027	-0-		-11601	-0-				81027	3			N	-0-					-0-
06	87360 X	75935	-0-		-11425	-0-				75935	3			N	-0-					-0-
07	85839 X	75884	-0-		-9955	-0-				75884	3			N	-0-					-0-

MCCLARAN HINSON A										DATE 09/04/2021		11066 PERF.11272 - 19978								
WELL #:																				
02	68768 X	59849	-0-		-8919	-0-				59849	2			N	-0-					-0-
03	74369 X	65075	-0-		-9294	-0-				65075	2			N	-0-					-0-
04	70410 X	62109	-0-		-8301	-0-				62109	2			N	-0-					-0-
05	70339 X	55019	-0-		-15320	-0-				55019	2			N	-0-					-0-
06	66390 X	57631	-0-		-8759	-0-				57631	2			N	-0-					-0-
07	66247 X	58654	-0-		-7593	-0-				58654	2			N	-0-					-0-

MCCLARAN HINSON B										DATE 09/04/2021		10861 PERF.11215 - 19971								
WELL #:																				
02	58912 X	52446	-0-		-6466	-0-				52446	2			N	-0-					-0-
03	64201 X	56855	-0-		-7346	-0-				56855	2			N	-0-					-0-
04	61440 X	54013	-0-		-7427	-0-				54013	2			N	-0-					-0-
05	61504 X	49685	-0-		-11819	-0-				49685	2			N	-0-					-0-
06	58020 X	50653	-0-		-7367	-0-				50653	2			N	-0-					-0-
07	58063 X	51004	-0-		-7059	-0-				51004	2			N	-0-					-0-

DANIEL TP A										DATE 12/31/2021		10672 PERF.10889 - 22431								
WELL #:																				
02	89936 X	74785	-0-		-15151	-0-				74785	3			N	-0-					-0-
03	95170 X	60967	-0-		-34203	-0-				60967	3			N	-0-					-0-
04	90450 X	54077	-0-		-36373	-0-				54077	3			N	-0-					-0-
05	87885 X	54300	-0-		-33585	-0-				54300	3			N	-0-					-0-
06	82530 X	51156	-0-		-31374	-0-				51156	3			N	-0-					-0-
07	82801 X	54691	-0-		-28110	-0-				54691	3			N	-0-					-0-

DANIEL TP B										DATE 12/31/2021		10621 PERF.10997 - 22220								
WELL #:																				
02	79548 X	66159	-0-		-13389	-0-				66159	3			N	-0-					-0-
03	84072 X	50904	-0-		-33168	-0-				50904	3			N	-0-					-0-
04	75420 X	61528	-0-		-13892	-0-				61528	3			N	-0-					-0-
05	77934 X	59091	-0-		-18843	-0-				59091	3			N	-0-					-0-
06	73290 X	56209	-0-		-17081	-0-				56209	3			N	-0-					-0-
07	73253 X	56555	-0-		-16698	-0-				56555	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)											CENTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
HARRISON LH A															
WELL #: 1H RRCID -> 292651 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11313 - 23550															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	134848 X	58418	-0-	-76430	-0-	58418	2			N	-0-				-0-
03	146320 X	127332	-0-	-18988	-0-	127332	2			N	-0-				-0-
04	249551 X	249551	-0-	-0-	-0-	249551	2			N	-0-				-0-
05	192652 X	192652	-0-	-0-	-0-	192652	2			N	-0-				-0-
06	151821 X	151821	-0-	-0-	-0-	151821	2			N	-0-				-0-
07	250325 X	139669	-0-	-110656	-0-	139669	2			N	-0-				-0-
HARRISON LH B															
WELL #: 2H RRCID -> 292652 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11649 - 23770															
02	188720 X	78754	-0-	-109966	-0-	78754	2			N	-0-				-0-
03	204693 X	121436	-0-	-83257	-0-	121436	2			N	-0-				-0-
04	253056 X	253056	-0-	-0-	-0-	253056	2			N	-0-				-0-
05	226724 X	226724	-0-	-0-	-0-	226724	2			N	-0-				-0-
06	190861 X	190861	-0-	-0-	-0-	190861	2			N	-0-				-0-
07	261485 X	177781	-0-	-83704	-0-	177781	2			N	-0-				-0-
GEORGE DGH C															
WELL #: 3H RRCID -> 293108 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11139 - 19856															
02	66164 X	50350	-0-	-15814	-0-	50350	2			N	-0-				-0-
03	72354 X	61215	-0-	-11139	-0-	61215	2			N	-0-				-0-
04	66480 X	56373	-0-	-10107	-0-	56373	2			N	-0-				-0-
05	63271 X	53702	-0-	-9569	-0-	53702	2			N	-0-				-0-
06	59250 X	53680	-0-	-5570	-0-	53680	2			N	-0-				-0-
07	61225 X	53765	-0-	-7460	-0-	53765	2			N	-0-				-0-
MARSH KB A															
WELL #: 1H RRCID -> 293124 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11412 - 22636															
02	77532 X	60950	-0-	-16582	-0-	60944	2	6	9	N	5	5	8		-0-
03	81189 X	64339	-0-	-16850	-0-	64338	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	78570 X	58336	-0-	-20234	-0-	58329	2	7	9	N	6	6	8		-0-
05	79887 X	65066	-0-	-14821	-0-	65060	2	6	9	N	5	5	8		-0-
06	65820 X	53723	-0-	-12097	-0-	53711	2	12	9	N	11	11	8		-0-
07	67487 X	50332	-0-	-17155	-0-	50332	2			N	-0-				-0-
MARSH KB B															
WELL #: 2H RRCID -> 293125 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11506 - 22822															
02	237608 X	211630	-0-	-25978	-0-	211624	2	6	9	N	5	5	8		-0-
03	251751 X	224560	-0-	-27191	-0-	224559	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	236610 X	212168	-0-	-24442	-0-	212161	2	7	9	N	6	6	8		-0-
05	234298 X	187954	-0-	-46344	-0-	187948	2	6	9	N	5	5	8		-0-
06	226740 X	200704	-0-	-26036	-0-	200692	2	12	9	N	11	11	8		-0-
07	234298 X	200365	-0-	-33933	-0-	200365	2			N	-0-				-0-
MARSH KB C															
WELL #: 3H RRCID -> 293127 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11421 - 22768															
02	135548 X	108260	-0-	-27288	-0-	108253	2	7	9	N	6	6	8		-0-
03	144553 X	106704	-0-	-37849	-0-	106703	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	125430 X	99913	-0-	-25517	-0-	99904	2	9	9	N	8	8	8		-0-
05	124124 X	90014	-0-	-34110	-0-	90005	2	9	9	N	8	8	8		-0-
06	115980 X	96982	-0-	-18998	-0-	96965	2	17	9	N	15	15	8		-0-
07	119846 X	90974	-0-	-28872	-0-	90974	2			N	-0-				-0-
GEORGE DGH D															
WELL #: 4H RRCID -> 293210 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11394 - 19810															
02	100352 X	74015	-0-	-26337	-0-	74015	2			N	-0-				-0-
03	105214 X	88022	-0-	-17192	-0-	88022	2			N	-0-				-0-
04	99960 X	83330	-0-	-16630	-0-	83330	2			N	-0-				-0-
05	93899 X	76410	-0-	-17489	-0-	76410	2			N	-0-				-0-
06	85170 X	78126	-0-	-7044	-0-	78126	2			N	-0-				-0-
07	88009 X	72837	-0-	-15172	-0-	72837	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//	170038															
FURRH HFG				WELL #:	1H	RRCID	->	293561	COMPL.	DATE	12/04/2022	TOTAL	DEPTH	11105	PERF.11391	-	26370			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	173908 X	141654	-0-	-	-32254	-0-	-	141645	2		9	9	N	8		8	8		-0-	
03	184171 X	149720	-0-	-	-34451	-0-	-	149719	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
04	173880 X	140659	-0-	-	-33221	-0-	-	140650	2		9	9	N	8		8	8		-0-	
05	168857 X	125460	-0-	-	-43397	-0-	-	125453	2		7	9	N	6		6	8		-0-	
06	156990 X	135180	-0-	-	-21810	-0-	-	135162	2		18	9	N	16		16	8		-0-	
07	156829 X	90166	-0-	-	-66663	-0-	-	90166	2				N	-0-					-0-	
FURRH MFG B				WELL #:	2H	RRCID	->	293562	COMPL.	DATE	12/04/2022	TOTAL	DEPTH	11276	PERF.11430	-	26882			
02	217336 X	165430	-0-	-	-51906	-0-	-	165421	2		9	9	N	8		8	8		-0-	
03	225401 X	177525	-0-	-	-47876	-0-	-	177524	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
04	212880 X	172905	-0-	-	-39975	-0-	-	172896	2		9	9	N	8		8	8		-0-	
05	206460 X	158051	-0-	-	-48409	-0-	-	158044	2		7	9	N	6		6	8		-0-	
06	189150 X	163481	-0-	-	-25669	-0-	-	163463	2		18	9	N	16		16	8		-0-	
07	183148 X	99532	-0-	-	-83616	-0-	-	99532	2				N	-0-					-0-	
FURRH MFG A				WELL #:	1H	RRCID	->	293564	COMPL.	DATE	12/04/2022	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.11209	-	26935			
02	208096 X	164700	-0-	-	-43396	-0-	-	164691	2		9	9	N	8		8	8		-0-	
03	218767 X	175179	-0-	-	-43588	-0-	-	175178	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
04	205260 X	166652	-0-	-	-38608	-0-	-	166643	2		9	9	N	8		8	8		-0-	
05	200632 X	147950	-0-	-	-52682	-0-	-	147943	2		7	9	N	6		6	8		-0-	
06	182520 X	156917	-0-	-	-25603	-0-	-	156899	2		18	9	N	16		16	8		-0-	
07	182342 X	123821	-0-	-	-58521	-0-	-	123821	2				N	-0-					-0-	
CRANE ET AL				WELL #:	3H	RRCID	->	293595	COMPL.	DATE	07/28/2022	TOTAL	DEPTH	14495	PERF.14521	-	21955			
02	65968 X	48368	-0-	-	-17600	-0-	-	48368	2				N	-0-					-0-	
03	69471 X	51825	-0-	-	-17646	-0-	-	51825	2				N	-0-					-0-	
04	63810 X	46294	-0-	-	-17516	-0-	-	46294	2				N	-0-					-0-	
05	58373 X	46055	-0-	-	-12318	-0-	-	46055	2				N	-0-					-0-	
06	53970 X	42486	-0-	-	-11484	-0-	-	42486	2				N	-0-					-0-	
07	53537 X	42126	-0-	-	-11411	-0-	-	42126	2				N	-0-					-0-	
CRANE ET AL				WELL #:	5H	RRCID	->	293599	COMPL.	DATE	07/28/2022	TOTAL	DEPTH	14457	PERF.14669	-	22193			
02	65240 X	47125	-0-	-	-18115	-0-	-	47125	2				N	-0-					-0-	
03	66681 X	49558	-0-	-	-17123	-0-	-	49558	2				N	-0-					-0-	
04	60240 X	46993	-0-	-	-13247	-0-	-	46993	2				N	-0-					-0-	
05	59644 X	47876	-0-	-	-11768	-0-	-	47876	2				N	-0-					-0-	
06	55290 X	43114	-0-	-	-12176	-0-	-	43114	2				N	-0-					-0-	
07	52173 X	43000	-0-	-	-9173	-0-	-	43000	2				N	-0-					-0-	
CRANE ET AL				WELL #:	4H	RRCID	->	293603	COMPL.	DATE	07/28/2022	TOTAL	DEPTH	14141	PERF.14294	-	21766			
02	48524 X	36457	-0-	-	-12067	-0-	-	36457	2				N	-0-					-0-	
03	48515 X	40198	-0-	-	-8317	-0-	-	40198	2				N	-0-					-0-	
04	46800 X	37056	-0-	-	-9744	-0-	-	37056	2				N	-0-					-0-	
05	44919 X	35701	-0-	-	-9218	-0-	-	35701	2				N	-0-					-0-	
06	41610 X	33175	-0-	-	-8435	-0-	-	33175	2				N	-0-					-0-	
07	40362 X	32901	-0-	-	-7461	-0-	-	32901	2				N	-0-					-0-	
HERRIN GULLEY AR 'H'				WELL #:	1H	RRCID	->	293611	COMPL.	DATE	05/23/2022	TOTAL	DEPTH	11130	PERF.	N/A				
02	131134 X	131134	-0-	-	-0-	-0-	-	131134	2				N	-0-					-0-	
03	140850 X	140850	-0-	-	-0-	-0-	-	140835	2		15	9	N	14		14	8		-0-	
04	132087 X	132087	-0-	-	-0-	-0-	-	132087	2				N	-0-					-0-	
05	115898 X	115898	-0-	-	-0-	-0-	-	115898	2				N	-0-					-0-	
06	123130 X	123130	-0-	-	-0-	-0-	-	123130	2				N	-0-					-0-	
07	122511 X	122511	-0-	-	-0-	-0-	-	122511	2				N	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
HERRIN GA 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293612 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11185 - 21005															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	113036 X	83494	-0-	-29542	-0-	83494	2			N	-0-				-0-
03	114266 X	88322	-0-	-25944	-0-	88307	2	15	9	N	14	14	8		-0-
04	103470 X	82031	-0-	-21439	-0-	82031	2			N	-0-				-0-
05	101246 X	78617	-0-	-22629	-0-	78617	2			N	-0-				-0-
06	93510 X	77556	-0-	-15954	-0-	77556	2			N	-0-				-0-
07	92442 X	75269	-0-	-17173	-0-	75269	2			N	-0-				-0-
HERRIN ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293614 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF. N/A															
02	134148 X	105764	-0-	-28384	-0-	105764	2			N	-0-				-0-
03	141143 X	111899	-0-	-29244	-0-	111884	2	15	9	N	14	14	8		-0-
04	131280 X	104913	-0-	-26367	-0-	104913	2			N	-0-				-0-
05	123752 X	100661	-0-	-23091	-0-	100661	2			N	-0-				-0-
06	114330 X	102609	-0-	-11721	-0-	102609	2			N	-0-				-0-
07	117087 X	100871	-0-	-16216	-0-	100871	2			N	-0-				-0-
SPARKS MCJIMSEY B WELL #: 2H RRCID -> 293828 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11273 - 20763															
02	108500 X	88139	-0-	-20361	-0-	88133	3	6	9	N	5	5	8		-0-
03	115227 X	92054	-0-	-23173	-0-	92053	3	1	9	N	1	1	8		-0-
04	106260 X	83225	-0-	-23035	-0-	83219	3	6	9	N	5	5	8		-0-
05	104408 X	81240	-0-	-23168	-0-	81236	3	4	9	N	4	4	8		-0-
06	99150 X	77844	-0-	-21306	-0-	77834	3	10	9	N	9	9	8		-0-
07	97588 X	75217	-0-	-22371	-0-	75217	3			N	-0-				-0-
SPARKS MLT WELL #: 1H RRCID -> 293840 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11490 - 23847															
02	159712 X	132013	-0-	-27699	-0-	132005	3	8	9	N	7	7	8		-0-
03	169973 X	138451	-0-	-31522	-0-	138450	3	1	9	N	1	1	8		-0-
04	157350 X	125836	-0-	-31514	-0-	125828	3	8	9	N	7	7	8		-0-
05	154845 X	118100	-0-	-36745	-0-	118094	3	6	9	N	5	5	8		-0-
06	147000 X	116907	-0-	-30093	-0-	116893	3	14	9	N	13	13	8		-0-
07	146165 X	113933	-0-	-32232	-0-	113933	3			N	-0-				-0-
SPARKS MCJIMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 294183 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11514 - 20761															
02	122584 X	101024	-0-	-21560	-0-	101020	3	4	9	N	4	4	8		-0-
03	130169 X	105215	-0-	-24954	-0-	105214	3	1	9	N	1	1	8		-0-
04	120120 X	95043	-0-	-25077	-0-	95039	3	4	9	N	4	4	8		-0-
05	118048 X	90473	-0-	-27575	-0-	90469	3	4	9	N	4	4	8		-0-
06	112650 X	89015	-0-	-23635	-0-	89006	3	9	9	N	8	8	8		-0-
07	111848 X	86303	-0-	-25545	-0-	86303	3			N	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294446 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11030 - 19986															
02	104468 X	80546	-0-	-23922	-0-	80546	3			N	-0-				-0-
03	109616 X	85128	-0-	-24488	-0-	85128	3			N	-0-				-0-
04	100920 X	79774	-0-	-21146	-0-	79774	3			N	-0-				-0-
05	98394 X	80051	-0-	-18343	-0-	80051	3			N	-0-				-0-
06	91230 X	74008	-0-	-17222	-0-	74008	3			N	-0-				-0-
07	89187 X	72830	-0-	-16357	-0-	72830	3			N	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294447 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11221 - 20805															
02	118664 X	92209	-0-	-26455	-0-	92209	3			N	-0-				-0-
03	124651 X	98100	-0-	-26551	-0-	98100	3			N	-0-				-0-
04	114810 X	91798	-0-	-23012	-0-	91798	3			N	-0-				-0-
05	112127 X	91708	-0-	-20419	-0-	91708	3			N	-0-				-0-
06	104100 X	85291	-0-	-18809	-0-	85291	3			N	-0-				-0-
07	102083 X	84216	-0-	-17867	-0-	84216	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294465 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11517 - 20468														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	105028 X	83772	-0-	-21256	-0-	83772	3			N	-0-			-0-
03	110949 X	89190	-0-	-21759	-0-	89190	3			N	-0-			-0-
04	102690 X	83765	-0-	-18925	-0-	83765	3			N	-0-			-0-
05	100750 X	83430	-0-	-17320	-0-	83430	3			N	-0-			-0-
06	94110 X	77826	-0-	-16284	-0-	77826	3			N	-0-			-0-
07	92752 X	77038	-0-	-15714	-0-	77038	3			N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 294523 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10883 - 19741														
02	175672 X	135144	-0-	-40528	-0-	135144	3			N	-0-			-0-
03	182931 X	143137	-0-	-39794	-0-	143137	3			N	-0-			-0-
04	167850 X	134140	-0-	-33710	-0-	134140	3			N	-0-			-0-
05	163029 X	133369	-0-	-29660	-0-	133369	3			N	-0-			-0-
06	151320 X	124093	-0-	-27227	-0-	124093	3			N	-0-			-0-
07	149637 X	122593	-0-	-27044	-0-	122593	3			N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294524 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10932 - 20701														
02	145460 X	111217	-0-	-34243	-0-	111217	3			N	-0-			-0-
03	151590 X	117777	-0-	-33813	-0-	117777	3			N	-0-			-0-
04	138900 X	109924	-0-	-28976	-0-	109924	3			N	-0-			-0-
05	134323 X	109247	-0-	-25076	-0-	109247	3			N	-0-			-0-
06	125340 X	102079	-0-	-23261	-0-	102079	3			N	-0-			-0-
07	123132 X	100639	-0-	-22493	-0-	100639	3			N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294547 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10818 - 21194														
02	160692 X	122606	-0-	-38086	-0-	122606	3			N	-0-			-0-
03	167059 X	129816	-0-	-37243	-0-	129816	3			N	-0-			-0-
04	152610 X	121692	-0-	-30918	-0-	121692	3			N	-0-			-0-
05	148893 X	121570	-0-	-27323	-0-	121570	3			N	-0-			-0-
06	138180 X	112808	-0-	-25372	-0-	112808	3			N	-0-			-0-
07	135749 X	111189	-0-	-24560	-0-	111189	3			N	-0-			-0-
MASSINGALE MCCLARAN WELL #: 1H RRCID -> 294924 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11517 - 18855														
02	111496 X	87221	-0-	-24275	-0-	87221	2			N	-0-			-0-
03	119443 X	93210	-0-	-26233	-0-	93210	2			N	-0-			-0-
04	110100 X	88627	-0-	-21473	-0-	88627	2			N	-0-			-0-
05	107477 X	81196	-0-	-26281	-0-	81196	2			N	-0-			-0-
06	99390 X	81639	-0-	-17751	-0-	81639	2			N	-0-			-0-
07	96565 X	80847	-0-	-15718	-0-	80847	2			N	-0-			-0-
MCCLARAN WELL #: 3H RRCID -> 294941 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11367 - 18807														
02	141512 X	113118	-0-	-28394	-0-	113118	2			N	-0-			-0-
03	151001 X	118889	-0-	-32112	-0-	118889	2			N	-0-			-0-
04	139410 X	110569	-0-	-28841	-0-	110569	2			N	-0-			-0-
05	136400 X	100981	-0-	-35419	-0-	100981	2			N	-0-			-0-
06	126450 X	102097	-0-	-24353	-0-	102097	2			N	-0-			-0-
07	125240 X	100428	-0-	-24812	-0-	100428	2			N	-0-			-0-
CALLISON SH B WELL #: 2H RRCID -> 295245 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11356 - 23886														
02	204036 X	163111	-0-	-40925	-0-	163111	2			N	-0-			-0-
03	209157 X	173972	-0-	-35185	-0-	173972	2			N	-0-			-0-
04	197940 X	154459	-0-	-43481	-0-	154459	2			N	-0-			-0-
05	195548 X	157933	-0-	-37615	-0-	157933	2			N	-0-			-0-
06	183690 X	146781	-0-	-36909	-0-	146781	2			N	-0-			-0-
07	180575 X	147983	-0-	-32592	-0-	147983	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
CALLISON SMH															
WELL #: 1H RRCID -> 295246 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11260 - 23199															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	174832 X	137777	-0-	-37055	-0-	137777	2			N	-0-				-0-
03	179800 X	146435	-0-	-33365	-0-	146435	2			N	-0-				-0-
04	168090 X	128802	-0-	-39288	-0-	128802	2			N	-0-				-0-
05	160363 X	134332	-0-	-26031	-0-	134332	2			N	-0-				-0-
06	147630 X	123693	-0-	-23937	-0-	123693	2			N	-0-				-0-
07	152551 X	124510	-0-	-28041	-0-	124510	2			N	-0-				-0-
OWEN RHB													WELL #: 1H RRCID -> 295299 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11400 - 26167		
02	208068 X	155727	-0-	-52341	-0-	1227	1	154500	2	N	-0-				-0-
03	209994 X	162116	-0-	-47878	-0-	1521	1	160595	2	N	-0-				-0-
04	201540 X	150819	-0-	-50721	-0-	811	1	150008	2	N	-0-				-0-
05	197160 X	150116	-0-	-47044	-0-	595	1	149521	2	N	-0-				-0-
06	171900 X	139957	-0-	-31943	-0-	139957	2			N	-0-				-0-
07	172422 X	141547	-0-	-30875	-0-	21638	1	119909	2	N	-0-				-0-
THANOS BOSH HB													WELL #: 1H RRCID -> 295316 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11649 - 26305		
02	230972 X	179672	-0-	-51300	-0-	1415	1	178257	2	N	-0-				-0-
03	219263 X	194065	-0-	-25198	-0-	1821	1	192244	2	N	-0-				-0-
04	210450 X	175626	-0-	-34824	-0-	944	1	174682	2	N	-0-				-0-
05	217465 X	172671	-0-	-44794	-0-	685	1	171986	2	N	-0-				-0-
06	192510 X	160261	-0-	-32249	-0-	160261	2			N	-0-				-0-
07	198927 X	160242	-0-	-38685	-0-	24496	1	135746	2	N	-0-				-0-
CALLISON SH A													WELL #: 1H RRCID -> 295388 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11576 - 24035		
02	171304 X	132021	-0-	-39283	-0-	132021	2			N	-0-				-0-
03	176545 X	139505	-0-	-37040	-0-	139505	2			N	-0-				-0-
04	164460 X	124856	-0-	-39604	-0-	124856	2			N	-0-				-0-
05	161200 X	127482	-0-	-33718	-0-	127482	2			N	-0-				-0-
06	149670 X	116988	-0-	-32682	-0-	116988	2			N	-0-				-0-
07	146165 X	116597	-0-	-29568	-0-	116597	2			N	-0-				-0-
BRYANT GULLEY KBG													WELL #: 1H RRCID -> 295408 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11134 - 26377		
02	333228 X	256162	-0-	-77066	-0-	256162	2			N	-0-				-0-
03	349308 X	257703	-0-	-91605	-0-	257686	2	17	9	N	-0-	15	8		-0-
04	321240 X	239139	-0-	-82101	-0-	239139	2			N	-0-				-0-
05	300762 X	220307	-0-	-80455	-0-	220307	2			N	-0-				-0-
06	288750 X	231115	-0-	-57635	-0-	231115	2			N	-0-				-0-
07	283619 X	228161	-0-	-55458	-0-	228161	2			N	-0-				-0-
BRYANT RAINS KBG C													WELL #: 3H RRCID -> 295457 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11353 - 26344		
02	455924 X	348606	-0-	-107318	-0-	348606	2			N	-0-				-0-
03	469743 X	362105	-0-	-107638	-0-	362092	2	13	9	N	-0-	12	8		-0-
04	435390 X	337826	-0-	-97564	-0-	337826	2			N	-0-				-0-
05	406875 X	292994	-0-	-113881	-0-	292994	2			N	-0-				-0-
06	393750 X	314354	-0-	-79396	-0-	314354	2			N	-0-				-0-
07	385950 X	307338	-0-	-78612	-0-	307338	2			N	-0-				-0-
BRYANT RAINS BG													WELL #: 1H RRCID -> 295865 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11352 - 26440		
02	296240 X	215072	-0-	-81168	-0-	215072	2			N	-0-				-0-
03	307644 X	224851	-0-	-82793	-0-	224837	2	14	9	N	-0-	13	8		-0-
04	278160 X	208883	-0-	-69277	-0-	208883	2			N	-0-				-0-
05	255533 X	185948	-0-	-69585	-0-	185948	2			N	-0-				-0-
06	243150 X	193041	-0-	-50109	-0-	193041	2			N	-0-				-0-
07	238111 X	187939	-0-	-50172	-0-	187939	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
BRYANT RAINS KBG B WELL #: 2H RRCID -> 295866 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11288 - 26460														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	219352 X	160173	-0-	-59179	-0-	160173	2		N	-0-				-0-
03	226610 X	165377	-0-	-61233	-0-	165364	2	13 9	N	12	12 8			-0-
04	204120 X	152794	-0-	-51326	-0-	152794	2		N	-0-				-0-
05	196385 X	135438	-0-	-60947	-0-	135438	2		N	-0-				-0-
06	183240 X	137801	-0-	-45439	-0-	137801	2		N	-0-				-0-
07	177320 X	134414	-0-	-42906	-0-	134414	2		N	-0-				-0-
HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 295945 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11659 - 23156														
02	250376 X	156555	-0-	-93821	-0-	156555	2		N	-0-				-0-
03	230175 X	167352	-0-	-62823	-0-	167352	2		N	-0-				-0-
04	207780 X	152988	-0-	-54792	-0-	152988	2		N	-0-				-0-
05	198152 X	150696	-0-	-47456	-0-	150696	2		N	-0-				-0-
06	180630 X	138540	-0-	-42090	-0-	138540	2		N	-0-				-0-
07	173321 X	137598	-0-	-35723	-0-	137598	2		N	-0-				-0-
HAMILTON VERHALEN A WELL #: 1H RRCID -> 295946 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11372 - 22874														
02	222908 X	137151	-0-	-85757	-0-	137151	2		N	-0-				-0-
03	185101 X	149950	-0-	-35151	-0-	149950	2		N	-0-				-0-
04	172200 X	139245	-0-	-32955	-0-	139245	2		N	-0-				-0-
05	169942 X	138374	-0-	-31568	-0-	138374	2		N	-0-				-0-
06	156960 X	127748	-0-	-29212	-0-	127748	2		N	-0-				-0-
07	151838 X	128008	-0-	-23830	-0-	128008	2		N	-0-				-0-
HAMILTON VERHALEN B WELL #: 2H RRCID -> 295947 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11566 - 17302														
02	82096 X	65808	-0-	-16288	-0-	65808	2		N	-0-				-0-
03	81840 X	70552	-0-	-11288	-0-	70552	2		N	-0-				-0-
04	79200 X	64960	-0-	-14240	-0-	64960	2		N	-0-				-0-
05	78926 X	64541	-0-	-14385	-0-	64541	2		N	-0-				-0-
06	73800 X	60212	-0-	-13588	-0-	60212	2		N	-0-				-0-
07	72850 X	59899	-0-	-12951	-0-	59899	2		N	-0-				-0-
BRYANT RAINS KBG A WELL #: 1H RRCID -> 295963 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11352 - 26569														
02	303212 X	221428	-0-	-81784	-0-	221428	2		N	-0-				-0-
03	313441 X	230082	-0-	-83359	-0-	230073	2	9 9	N	8	8 8			-0-
04	283740 X	211773	-0-	-71967	-0-	211773	2		N	-0-				-0-
05	264306 X	183573	-0-	-80733	-0-	183573	2		N	-0-				-0-
06	253920 X	192639	-0-	-61281	-0-	192639	2		N	-0-				-0-
07	245148 X	187572	-0-	-57576	-0-	187572	2		N	-0-				-0-
COX "H" WELL #: 3H RRCID -> 296906 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11402 - 19396														
02	158284 X	141670	-0-	-16614	-0-	141670	2		N	-0-				-0-
03	176607 X	146511	-0-	-30096	-0-	146511	2		N	-0-				-0-
04	170910 X	92156	-0-	-78754	-0-	92156	2		N	-0-				-0-
05	176607 X	137882	-0-	-38725	-0-	137882	2		N	-0-				-0-
06	161880 X	126237	-0-	-35643	-0-	126237	2		N	-0-				-0-
07	156860 X	122959	-0-	-33901	-0-	122959	2		N	-0-				-0-
COX "H" WELL #: 2H RRCID -> 296909 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11564 - 19222														
02	131124 X	105879	-0-	-25245	-0-	105879	2		N	-0-				-0-
03	145173 X	108412	-0-	-36761	-0-	108412	2		N	-0-				-0-
04	140490 X	75481	-0-	-65009	-0-	75481	2		N	-0-				-0-
05	138787 X	106196	-0-	-32591	-0-	106196	2		N	-0-				-0-
06	122100 X	93114	-0-	-28986	-0-	93114	2		N	-0-				-0-
07	117211 X	89612	-0-	-27599	-0-	89612	2		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
CADENHEAD GBH A WELL #: 1H RRCID -> 297170 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11548 - 24138														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		607684 X	410139	-0-	-197545	-0-	410139 2			N	-0-			-0-
03		623224 X	419424	-0-	-203800	-0-	419424 2			N	-0-			-0-
04		595650 X	375854	-0-	-219796	-0-	375854 2			N	-0-			-0-
05		546375 X	356374	-0-	-190001	-0-	356374 2			N	-0-			-0-
06		479430 X	321121	-0-	-158309	-0-	321121 2			N	-0-			-0-
07		454088 X	311081	-0-	-143007	-0-	311081 2			N	-0-			-0-
CADENHEAD GBH B WELL #: 2H RRCID -> 297171 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11640 - 24400														
02		548968 X	362318	-0-	-186650	-0-	362318 2			N	-0-			-0-
03		563487 X	369184	-0-	-194303	-0-	369184 2			N	-0-			-0-
04		513330 X	324838	-0-	-188492	-0-	324838 2			N	-0-			-0-
05		473835 X	309163	-0-	-164672	-0-	309163 2			N	-0-			-0-
06		420660 X	274080	-0-	-146580	-0-	274080 2			N	-0-			-0-
07		401140 X	264813	-0-	-136327	-0-	264813 2			N	-0-			-0-
VERHALEN ALLOC C WELL #: 3H RRCID -> 297847 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11515 - 23728														
02		396844 X	271357	-0-	-125487	-0-	271357 2			N	-0-			-0-
03		426622 X	284468	-0-	-142154	-0-	284468 2			N	-0-			-0-
04		412560 X	247942	-0-	-164618	-0-	247942 2			N	-0-			-0-
05		374821 X	241584	-0-	-133237	-0-	241584 2			N	-0-			-0-
06		322890 X	213971	-0-	-108919	-0-	213971 2			N	-0-			-0-
07		300421 X	211476	-0-	-88945	-0-	211476 2			N	-0-			-0-
ROSEHAVEN VERHALEN A WELL #: 1H RRCID -> 297923 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11295 - 23011														
02		271068 X	236972	-0-	-34096	-0-	236972 2			N	-0-			-0-
03		300111 X	252511	-0-	-47600	-0-	252511 2			N	-0-			-0-
04		290430 X	226373	-0-	-64057	-0-	226373 2			N	-0-			-0-
05		296143 X	220629	-0-	-75514	-0-	220629 2			N	-0-			-0-
06		271560 X	202701	-0-	-68859	-0-	202701 2			N	-0-			-0-
07		262353 X	198810	-0-	-63543	-0-	198810 2			N	-0-			-0-
VERHALEN ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 298008 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11530 - 22127														
02		339304 X	235843	-0-	-103461	-0-	235843 2			N	-0-			-0-
03		362638 X	246578	-0-	-116060	-0-	246578 2			N	-0-			-0-
04		343020 X	215422	-0-	-127598	-0-	215422 2			N	-0-			-0-
05		319269 X	208863	-0-	-110406	-0-	208863 2			N	-0-			-0-
06		276090 X	190203	-0-	-85887	-0-	190203 2			N	-0-			-0-
07		261113 X	184827	-0-	-76286	-0-	184827 2			N	-0-			-0-
BLOCKER SUS B WELL #: 2H RRCID -> 298876 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11600 - 24974														
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	225722	-0-	225722	225722	225722 2			N	-0-			-0-
04		867385 X	641663	-0-	-225722	-0-	641663 2			N	-0-			-0-
05		734359 X	592157	-0-	-142202	-0-	370 1	591787 2		N	-0-			-0-
06		512582 X	512582	-0-	-0-	-0-	1043 1	511539 2		N	-0-			-0-
07		663059 X	479469	-0-	-183590	-0-	1742 1	477727 2		N	-0-			-0-
SANDERS SB WELL #: 1H RRCID -> 298894 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11285 - 28694														
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	201179	-0-	201179	201179	201179 2			N	-0-			-0-
04		863836 X	662657	-0-	-201179	-0-	662657 2			N	-0-			-0-
05		755594 X	638343	-0-	-117251	-0-	399 1	637944 2		N	-0-			-0-
06		731220 X	563165	-0-	-168055	-0-	1146 1	562019 2		N	-0-			-0-
07		684759 X	531047	-0-	-153712	-0-	1929 1	529118 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
HARRISON LH C														
WELL #: 3H RRCID -> 298895 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11556 - 23532														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	151865	-0-	151865	151865	151865	2			N	-0-			-0-
04	583975 X	432110	-0-	-151865	-0-	432110	2			N	-0-			-0-
05	497860 X	427772	-0-	-70088	-0-	427772	2			N	-0-			-0-
06	481800 X	373375	-0-	-108425	-0-	373375	2			N	-0-			-0-
07	446524 X	348819	-0-	-97705	-0-	348819	2			N	-0-			-0-
HARRISON LH D														
WELL #: 4H RRCID -> 298902 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11713 - 20965														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	176735	-0-	176735	176735	176735	2			N	-0-			-0-
04	636556 X	459821	-0-	-176735	-0-	459821	2			N	-0-			-0-
05	557504 X	415144	-0-	-142360	-0-	415144	2			N	-0-			-0-
06	539520 X	357764	-0-	-181756	-0-	357764	2			N	-0-			-0-
07	557504 X	331037	-0-	-226467	-0-	331037	2			N	-0-			-0-
CRATON OPERATING LLC														
BARTLEY GU														
WELL #: 186717 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248														
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-			118
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			118
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			118
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			118
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			118
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			118
HOPE														
WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214														
02	448 N	204	-0-	-244	-0-	204	2			N	-0-			77
03	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-			77
04	570 N	89	-0-	-481	-0-	89	2			N	-0-			77
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			77
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
MITCHELL TRUST GU														
WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUFFMAN GU														
WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			314
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			314
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			314
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			314
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			314
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			314

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CRATON OPERATING LLC										//CONT.// 186717											
FOGLE TRUST										WELL #: 3		RRCID -> 247037		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 11652		PERF. 9910 - 11184			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
02		336 N	297	-0-	-39	-0-			297 2			Y	-0-						-0-		
03		1364 N	309	-0-	-1055	-0-			309 2			Y	-0-						-0-		
04		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-			2021 2			Y	-0-						-0-		
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-			598 2			Y	-0-						-0-		
*06		336 N	336	-0-	-0-	-0-			336 2			Y	-0-						-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
D'ASTO																					
						WELL #: 3			RRCID -> 247193			COMPL. DATE 06/15/2009			TOTAL DEPTH 11481			PERF. 9762 - 11270			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
HARRIS-MUNDEN GU																					
						WELL #: 8H			RRCID -> 247391			COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 11225			PERF. 11560 - 14287			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						175		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						175		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						175		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						175		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						175		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						175		
GLADNEY GAS UNIT																					
						WELL #: 14			RRCID -> 248335			COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 11690			PERF. 9106 - 11482			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						37		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						37		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						37		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						37		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						37		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						37		
WOODFIN																					
						WELL #: 1H			RRCID -> 250062			COMPL. DATE 05/05/2009			TOTAL DEPTH 10940			PERF. 11534 - 14515			
02		448 N	163	-0-	-285	-0-			163 2			N	-0-						10		
03		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-			2282 2			N	-0-						10		
04		2040 N	1160	-0-	-880	-0-			1160 2			N	-0-						10		
05		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-			1370 2			N	-0-						10		
06		2040 N	1283	-0-	-757	-0-			1283 2			N	-0-						10		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						10		
BARTLEY GU																					
						WELL #: 3H			RRCID -> 251179			COMPL. DATE 02/09/2019			TOTAL DEPTH 11162			PERF. 11395 - 15050			
02		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-			8060 2			N	-0-						3		
03		8370 X	5881	-0-	-2489	-0-			5881 2			N	-0-						3		
04		7440 X	5130	-0-	-2310	-0-			5130 2			N	-0-						3		
05		8370 X	5665	-0-	-2705	-0-			5665 2			N	-0-						3		
*06		8100 X	5528	-0-	-2572	-0-			5528 2			N	-0-						3		
07		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-						N	NO RPT						3		
BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2																					
						WELL #: 1H			RRCID -> 251864			COMPL. DATE 05/22/2009			TOTAL DEPTH 11003			PERF. 11298 - 14473			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922														
02	1708	X	927	-0-	-781	-0-	927	2				Y	-0-	13
03	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2				Y	-0-	13
04	1590	X	1402	-0-	-188	-0-	1402	2				Y	-0-	13
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2				Y	-0-	13
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2				Y	-0-	13
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-						Y	NO RPT	13
WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100														
02	2800	X	1639	-0-	-1161	-0-	1639	2				N	-0-	5
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2				N	-0-	5
04	3000	X	2717	-0-	-283	-0-	2717	2				N	-0-	5
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2				N	-0-	5
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2				N	-0-	5
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-						N	NO RPT	5
BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180														
02	3220	X	2525	-0-	-695	-0-	2525	2				N	-0-	214
03	2666	X	2335	-0-	-331	-0-	2335	2				N	-0-	214
04	2760	X	2117	-0-	-643	-0-	2117	2				N	-0-	214
05	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	2367	2				N	-0-	214
*06	2700	X	2172	-0-	-528	-0-	2172	2				N	-0-	214
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-						N	NO RPT	214
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150														
02	4172	X	3443	-0-	-729	-0-	3443	2				Y	-0-	30
03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2				Y	-0-	30
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2				Y	-0-	30
05	3813	X	3091	-0-	-722	-0-	3091	2				Y	-0-	30
06	3690	X	2819	-0-	-871	-0-	2819	2				Y	-0-	30
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-						Y	NO RPT	30
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219														
02	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2				Y	-0-	109
03	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2				Y	-0-	109
04	9150	X	8689	-0-	-461	-0-	8689	2				Y	-0-	109
05	9455	X	5886	-0-	-3569	-0-	5886	2				Y	-0-	109
06	9000	X	7188	-0-	-1812	-0-	7188	2				Y	-0-	109
07	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-						Y	NO RPT	109

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	12040 X	10999	-0-	-1041	-0-	10999	2			Y	-0-			1
03	13330 X	11664	-0-	-1666	-0-	11664	2			Y	-0-			1
04	12900 X	11996	-0-	-904	-0-	11996	2			Y	-0-			1
05	12183 X	8421	-0-	-3762	-0-	8421	2			Y	-0-			1
06	11790 X	8955	-0-	-2835	-0-	8955	2			Y	-0-			1
07	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT			1
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604														
02	14756 X	8287	-0-	-6469	-0-	8287	2			Y	-0-			1
03	16337 X	9157	-0-	-7180	-0-	9157	2			Y	-0-			1
04	15810 X	10177	-0-	-5633	-0-	10177	2			Y	-0-			1
05	13671 X	8825	-0-	-4846	-0-	8825	2			Y	-0-			1
06	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			Y	-0-			1
07	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT			1
WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998														
02	7560 X	1884	-0-	-5676	-0-	1883	2	1	9	N	1	1	8	127
03	8370 X	2938	-0-	-5432	-0-	2938	2			N	-0-			127
04	5160 X	4576	-0-	-584	-0-	4576	2			N	-0-			127
05	2883 X	2301	-0-	-582	-0-	2301	2			N	-0-			127
06	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-			127
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			127
D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092														
02	5152 X	2835	-0-	-2317	-0-	2835	2			Y	-0-			-0-
03	4929 X	3245	-0-	-1684	-0-	3245	2			Y	-0-			-0-
04	4560 X	3964	-0-	-596	-0-	3964	2			Y	-0-			-0-
05	4712 X	3434	-0-	-1278	-0-	3434	2			Y	-0-			-0-
06	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-			-0-
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			-0-
D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380														
02	9688 X	6397	-0-	-3291	-0-	6397	2			Y	-0-			-0-
03	10416 X	7490	-0-	-2926	-0-	7490	2			Y	-0-			-0-
04	10740 X	8768	-0-	-1972	-0-	8768	2			Y	-0-			-0-
05	11098 X	6890	-0-	-4208	-0-	6890	2			Y	-0-			-0-
06	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			Y	-0-			-0-
07	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT			-0-
PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154														
02	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-			-0-
04	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-			-0-
05	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-			-0-
06	3210 X	2808	-0-	-402	-0-	2808	2			N	-0-			-0-
07	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903									
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751									
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260									
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
JONES, JERRY		WELL #:		1	RRCID -> 247669		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10661 - 10734			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TAYLOR, T. J.														
		WELL #:		18H	RRCID -> 252770		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 10955		PERF.11561 - 14879			
02	616 N	543	-0-	-73	-0-	543	2			Y	-0-			2
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-			2
04	720 N	703	-0-	-17	-0-	683	2	20	9	Y	18			20
05	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2			Y	-0-			20
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			20
07	713 N	37	-0-	-676	-0-	37	2			Y	-0-			20
VERHALEN "A"														
		WELL #:		1H	RRCID -> 253036		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 10218		PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BALDWIN														
		WELL #:		14H	RRCID -> 254720		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 10853		PERF.11239 - 15629			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
YOUNGBLOOD														
		WELL #:		1H	RRCID -> 254872		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10716		PERF.11006 - 15402			
02	3332 X	1007	-0-	-2325	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
03	3441 X	3319	-0-	-122	-0-	10	1	3309	2	N	-0-			-0-
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-			-0-
05	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-			-0-
06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-			-0-
07	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-			-0-
BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3														
		WELL #:		2H	RRCID -> 256410		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 10380		PERF.11746 - 15746			
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-			7
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-			7
04	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-			7
05	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-			7
06	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-			7
07	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-			7
BECKHAM														
		WELL #:		8	RRCID -> 256420		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 11173		PERF.10803 - 10926			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160													
02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2				N	-0-	12
03	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2				N	-0-	12
04	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2				N	-0-	12
05	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2				N	-0-	12
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2				N	-0-	12
07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2				N	-0-	12
SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411													
02	12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2				N	-0-	27
03	13333 X	13333	-0-	-0-	-0-	13333	2				N	-0-	27
04	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2				N	-0-	27
05	13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	2				N	-0-	27
06	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2				N	-0-	27
07	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2				N	-0-	27
JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568													
02	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2				N	-0-	-0-
03	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2				N	-0-	-0-
04	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2				N	-0-	-0-
05	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2				N	-0-	-0-
06	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2				N	-0-	-0-
07	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2				N	-0-	-0-
JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052													
02	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2				N	-0-	-0-
03	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2				N	-0-	-0-
04	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2				N	-0-	-0-
05	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2				N	-0-	-0-
06	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2				N	-0-	-0-
07	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2				N	-0-	-0-
JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997													
02	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4147	2	3	9		N	3	35
03	4433 X	4115	-0-	-318	-0-	4115	2				N	-0-	35
04	4440 X	3806	-0-	-634	-0-	3806	2				N	-0-	35
05	4588 X	3614	-0-	-974	-0-	3611	2	3	9		N	3	38
06	4440 X	3273	-0-	-1167	-0-	3273	2				N	-0-	38
07	4588 X	3210	-0-	-1378	-0-	3208	2	2	9		N	2	40

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	8960 X	5854	-0-	-3106	-0-	5854	2			N	-0-			-0-
03	18237 X	18237	-0-	-0-	-0-	18237	2			N	-0-			-0-
04	16579 X	16579	-0-	-0-	-0-	16579	2			N	-0-			-0-
05	12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2			N	-0-			-0-
06	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-			-0-
07	15500 X	9166	-0-	-6334	-0-	9166	2			N	-0-			-0-
BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895														
02	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-			65
03	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-			65
04	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-			65
05	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-			65
06	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-			65
07	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-			65
HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449														
02	62132 X	60634	-0-	-1498	-0-	8096	1	52538	2	N	-0-			-0-
03	66018 X	66018	-0-	-0-	-0-	7491	1	58527	2	N	-0-			-0-
04	62727 X	62727	-0-	-0-	-0-	8091	1	54636	2	N	-0-			-0-
05	67146 X	62349	-0-	-4797	-0-	6282	1	56067	2	N	-0-			-0-
06	64980 X	54858	-0-	-10122	-0-	5638	1	49220	2	N	-0-			-0-
07	67146 X	54813	-0-	-12333	-0-	4890	1	49923	2	N	-0-			-0-
UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326														
02	41580 X	7075	-0-	-34505	-0-	7075	2			N	-0-			16
03	103055 X	103055	-0-	-0-	-0-	1272	1	101783	2	N	-0-			16
04	62945 X	62945	-0-	-0-	-0-	1059	1	61886	2	N	-0-			16
05	48044 X	48044	-0-	-0-	-0-	245	1	47799	2	N	-0-			16
06	43258 X	43258	-0-	-0-	-0-	359	1	42899	2	N	-0-			16
07	39699 X	39699	-0-	-0-	-0-	325	1	39374	2	N	-0-			16
SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349														
02	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	378	1	1699	2	N	-0-			-0-
03	53610 X	53610	-0-	-0-	-0-	53604	2	6	9	N	5	5 8		-0-
04	69135 X	69135	-0-	-0-	-0-	1306	1	67819	2	N	9	9 8		-0-
						10	9							
05	49425 X	49425	-0-	-0-	-0-	522	1	48903	2	N	-0-			-0-
06	40853 X	40853	-0-	-0-	-0-	511	1	40307	2	N	32	32 8		-0-
						35	9							
07	35017 X	35017	-0-	-0-	-0-	415	1	34558	2	N	40	40 8		-0-
						44	9							
MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026														
02	28815 X	28815	-0-	-0-	-0-	195	1	28620	2	N	-0-			-0-
03	31594 X	31594	-0-	-0-	-0-	710	1	30884	2	N	-0-			-0-
04	28502 X	28502	-0-	-0-	-0-	446	1	28056	2	N	-0-			-0-
05	29342 X	29342	-0-	-0-	-0-	659	1	28683	2	N	-0-			-0-
06	28272 X	28272	-0-	-0-	-0-	567	1	27705	2	N	-0-			-0-
07	29858 X	29858	-0-	-0-	-0-	502	1	29356	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLISON-JOIE				//CONT.// 16032 300 220903 WELL #:	1H	RRCID ->	287226	COMPL.	DATE 05/17/2019	TOTAL	DEPTH	11165	PERF.11380	- 19352			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	03	36610 X 37697 X	36610 37697	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	36610 25	2 1	2 37621	2 2	N N	-0- 46					-0- -0-
04	05	34313 X 35109 X	34313 35109	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	51 34259	9 2		54	9	N N	49 -0-	49	8	8	-0- -0-
06	07	34423 X 33126 X	34423 33126	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	35109 34377	2 2		46	9	N N	42 38	42	8	8	-0- -0-
							33084	2		42	9	N					-0-
BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC)				WELL #:	1H	RRCID ->	287227	COMPL.	DATE 04/15/2020	TOTAL	DEPTH	11202	PERF.11555	- 18321			
02	03	21368 X 23343 X	21368 23343	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	144 525	1 1	21224 22818	2 2	N N	-0- -0-					3 3
04	05	21754 X 22151 X	21754 22151	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	341 497	1 1	21413 21654	2 2	N N	-0- -0-					3 3
06	07	21256 X 22286 X	21256 22286	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	426 375	1 1	20830 21911	2 2	N N	-0- -0-	3	7			-0- -0-
CALLISON-SINCLAIR-JOIE				WELL #:	1H	RRCID ->	287286	COMPL.	DATE 05/16/2019	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.11448	- 17814			
02	03	29820 X 32519 X	25933 28014	-0- -0-	-3887 -4505	-0- -0-	25933 18	2 1	2 27945	2 2	N N	-0- 46		46	8		-0- -0-
04	05	29340 X 30318 X	25725 26147	-0- -0-	-3615 -4171	-0- -0-	51 25671	9 2		54	9	N N	49 -0-	49	8		-0- -0-
06	07	28620 X 28706 X	24529 24291	-0- -0-	-4091 -4415	-0- -0-	26147 24483	2 2		46	9	N N	42 38	42	8	8	-0- -0-
							24249	2		42	9	N		38	8	8	-0-
JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC)				WELL #:	1H	RRCID ->	288030	COMPL.	DATE 08/19/2019	TOTAL	DEPTH	11362	PERF.11638	- 19905			
02	03	36876 X 42935 X	35061 40898	-0- -0-	-1815 -2037	-0- -0-	3199 268	1 1	31862 40630	2 2	N N	-0- -0-					-0- -0-
04	05	41550 X 42935 X	34785 35118	-0- -0-	-6765 -7817	-0- -0-	353 35118	1 2	34432 2	2 N	-0- -0-						-0- -0-
06	07	39150 X 40889 X	33200 34362	-0- -0-	-5950 -6527	-0- -0-	793 494	1 1	32407 33868	2 2	N N	-0- -0-					-0- -0-
JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC)				WELL #:	1H	RRCID ->	288058	COMPL.	DATE 08/19/2019	TOTAL	DEPTH	11353	PERF.11535	- 20099			
02	03	49056 X 54188 X	41861 46327	-0- -0-	-7195 -7861	-0- -0-	1537 617	1 1	40324 45710	2 2	N N	-0- -0-					-0- -0-
04	05	49770 X 49972 X	42000 41998	-0- -0-	-7770 -7974	-0- -0-	1237 229	1 1	40763 41769	2 2	N N	-0- -0-					-0- -0-
06	07	45690 X 46345 X	38026 39615	-0- -0-	-7664 -6730	-0- -0-	532 367	1 1	37494 39248	2 2	N N	-0- -0-					-0- -0-
A P LISTON				WELL #:	1H	RRCID ->	288349	COMPL.	DATE 10/18/2019	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.11421	- 18277			
02	03	33264 X 35433 X	28499 32346	-0- -0-	-4765 -3087	-0- -0-	3805 3670	1 1	24694 28676	2 2	N N	-0- -0-					-0- -0-
04	05	33960 X 33852 X	30838 28428	-0- -0-	-3122 -5424	-0- -0-	3978 2864	1 1	26860 25564	2 2	N N	-0- -0-					-0- -0-
06	07	31860 X 32333 X	25139 31316	-0- -0-	-6721 -1017	-0- -0-	2583 2794	1 1	22556 28522	2 2	N N	-0- -0-					-0- -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
A P LISTON WELL #: 2H RRCID -> 288358 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11507 - 17374														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	37116 X	37116	-0-	-0-	-0-	4956	1	32160	2	N	-0-		-0-	
03	42997 X	37827	-0-	-5170	-0-	4292	1	33535	2	N	-0-		-0-	
04	43950 X	36773	-0-	-7177	-0-	4743	1	32030	2	N	-0-		-0-	
05	45415 X	37200	-0-	-8215	-0-	3748	1	33452	2	N	-0-		-0-	
06	43950 X	33484	-0-	-10466	-0-	3441	1	30043	2	N	-0-		-0-	
07	41106 X	34169	-0-	-6937	-0-	3049	1	31120	2	N	-0-		-0-	
BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288577 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11778 - 12749														
02	48725 X	48725	-0-	-0-	-0-	875	1	47850	2	N	-0-		-0-	
03	52766 X	52766	-0-	-0-	-0-	318	1	52414	2	N	31	8	-0-	
						34	9							
04	48853 X	48853	-0-	-0-	-0-	48814	2	39	9	N	35	8	-0-	
05	49270 X	49270	-0-	-0-	-0-	394	1	48876	2	N	-0-		-0-	
06	45560 X	45560	-0-	-0-	-0-	746	1	44781	2	N	30	8	-0-	
						33	9							
07	37399 X	37399	-0-	-0-	-0-	811	1	36556	2	N	29	8	-0-	
						32	9							
BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288601 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11493 - 20650														
02	34023 X	34023	-0-	-0-	-0-	611	1	33412	2	N	-0-		-0-	
03	37080 X	37080	-0-	-0-	-0-	223	1	36823	2	N	31	8	-0-	
						34	9							
04	33090 X	33090	-0-	-0-	-0-	33051	2	39	9	N	35	8	-0-	
05	33002 X	33002	-0-	-0-	-0-	264	1	32738	2	N	-0-		-0-	
06	31077 X	31077	-0-	-0-	-0-	508	1	30536	2	N	30	8	-0-	
						33	9							
07	24958 X	24958	-0-	-0-	-0-	541	1	24385	2	N	29	8	-0-	
						32	9							
BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 289791 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11526 - 19820														
02	52612 X	44180	-0-	-8432	-0-	659	1	43521	2	N	-0-		-0-	
03	55924 X	49516	-0-	-6408	-0-	2094	1	47422	2	N	-0-		-0-	
04	52410 X	41888	-0-	-10522	-0-	579	1	41309	2	N	-0-		-0-	
05	54157 X	44572	-0-	-9585	-0-	327	1	44245	2	N	-0-		-0-	
06	47340 X	41326	-0-	-6014	-0-	634	1	40692	2	N	-0-		-0-	
07	49507 X	42025	-0-	-7482	-0-	375	1	41650	2	N	-0-		-0-	
BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 289867 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11231 - 19502														
02	37968 X	31066	-0-	-6902	-0-	464	1	30602	2	N	-0-		-0-	
03	40610 X	34169	-0-	-6441	-0-	1445	1	32724	2	N	-0-		-0-	
04	36360 X	30300	-0-	-6060	-0-	418	1	29882	2	N	-0-		-0-	
05	37014 X	30791	-0-	-6223	-0-	226	1	30565	2	N	-0-		-0-	
06	35820 X	27990	-0-	-7830	-0-	430	1	27560	2	N	-0-		-0-	
07	34410 X	29311	-0-	-5099	-0-	261	1	29050	2	N	-0-		-0-	
BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 289868 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11176 - 19447														
02	51604 X	42319	-0-	-9285	-0-	632	1	41687	2	N	-0-		-0-	
03	54033 X	45620	-0-	-8413	-0-	1930	1	43690	2	N	-0-		-0-	
04	49620 X	41080	-0-	-8540	-0-	567	1	40513	2	N	-0-		-0-	
05	50871 X	41954	-0-	-8917	-0-	308	1	41646	2	N	-0-		-0-	
06	47820 X	38600	-0-	-9220	-0-	593	1	38007	2	N	-0-		-0-	
07	46841 X	38857	-0-	-7984	-0-	347	1	38510	2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 290370 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11553 - 22027													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	64204 X	54936	-0-	-9268	-0-	7335	1	47601	2 N	-0-			-0-
03	68231 X	59764	-0-	-8467	-0-	6782	1	52982	2 N	-0-			-0-
04	64590 X	56743	-0-	-7847	-0-	7319	1	49424	2 N	-0-			-0-
05	64201 X	56565	-0-	-7636	-0-	5699	1	50866	2 N	-0-			-0-
06	62130 X	51761	-0-	-10369	-0-	5319	1	46442	2 N	-0-			-0-
07	60822 X	50407	-0-	-10415	-0-	4497	1	45910	2 N	-0-			-0-
JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 293978 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11728 - 21627													
02	116928 X	73716	-0-	-43212	-0-	1141	1	72575	2 N	-0-			-0-
03	123972 X	123972	-0-	-0-	-0-	123972	2		2 N	-0-			-0-
04	134538 X	134538	-0-	-0-	-0-	918	1	133620	2 N	-0-			-0-
05	112643 X	112643	-0-	-0-	-0-	758	1	111885	2 N	-0-			-0-
06	119970 X	95007	-0-	-24963	-0-	162	1	94845	2 N	-0-			-0-
07	139035 X	90439	-0-	-48596	-0-	947	1	89492	2 N	-0-			-0-
JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 294090 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11575 - 20445													
02	99848 X	63739	-0-	-36109	-0-	987	1	62752	2 N	-0-			-0-
03	103943 X	97530	-0-	-6413	-0-	97530	2		2 N	-0-			-0-
04	97320 X	96780	-0-	-540	-0-	661	1	96119	2 N	-0-			-0-
05	93682 X	87086	-0-	-6596	-0-	586	1	86500	2 N	-0-			-0-
06	94380 X	75962	-0-	-18418	-0-	130	1	75832	2 N	-0-			-0-
07	100006 X	74509	-0-	-25497	-0-	780	1	73729	2 N	-0-			-0-
EAGLE OIL & GAS CO. 238634													
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915													
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780													
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	6	1	852	2 N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	2 N	-0-			-0-
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	5	1	213	2 N	-0-			-0-
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	4	1	211	2 N	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	2 N	-0-			-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	6	1	584	2 N	-0-			-0-
RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038													
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	14	1	742	2 N	-0-			-0-
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	16	1	901	2 N	-0-			-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	15	1	987	2 N	-0-			-0-
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	16	1	985	2 N	-0-			-0-
06	900 N	723	-0-	-177	-0-	13	1	710	2 N	-0-			-0-
07	961 N	588	-0-	-373	-0-	14	1	574	2 N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)												CAPACITY				CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP												//CONT.// 16032 300							
RED RIVER 164												//CONT.// 256915							
												WELL #: 1							
												RRCID -> 253436							
												COMPL. DATE 05/26/2009							
												TOTAL DEPTH 13001							
												PERF.13183 - 17072							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
02		953 N	953	-0-	-0-	-0-	12	1	941	2	N	-0-			-0-				
03		1519 N	788	-0-	-731	-0-	12	1	776	2	N	-0-			-0-				
04		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	14	1	1038	2	N	-0-			-0-				
05		1054 N	746	-0-	-308	-0-	8	1	738	2	N	-0-			-0-				
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	13	1	1024	2	N	-0-			-0-				
07		1085 N	790	-0-	-295	-0-	16	1	774	2	N	-0-			-0-				
RED RIVER 619 A												WELL #: 1							
												RRCID -> 253438							
												COMPL. DATE 08/27/2009							
												TOTAL DEPTH 12864							
												PERF.12321 - 17091							
02		1400 N	1028	-0-	-372	-0-	11	1	1017	2	N	-0-			-0-				
03		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	16	1	1735	2	N	-0-			-0-				
04		1470 N	917	-0-	-553	-0-	15	1	902	2	N	-0-			-0-				
05		1147 N	567	-0-	-580	-0-	16	1	551	2	N	-0-			-0-				
06		1680 N	1089	-0-	-591	-0-	10	1	1079	2	N	-0-			-0-				
07		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	16	1	1839	2	N	-0-			-0-				
BURROWS GAS UNIT												WELL #: 1H							
												RRCID -> 254569							
												COMPL. DATE 10/15/2009							
												TOTAL DEPTH 13021							
												PERF.12738 - 17236							
02		28615 X	28615	-0-	-0-	-0-	14	1	28601	2	N	-0-			-0-				
03		26334 X	26334	-0-	-0-	-0-	15	1	26319	2	N	-0-			-0-				
04		21703 X	21703	-0-	-0-	-0-	15	1	21688	2	N	-0-			-0-				
05		18556 X	18556	-0-	-0-	-0-	16	1	18540	2	N	-0-			-0-				
06		16153 X	16153	-0-	-0-	-0-	13	1	16140	2	N	-0-			-0-				
07		15310 X	15310	-0-	-0-	-0-	16	1	15294	2	N	-0-			-0-				
RED RIVER 257 A												WELL #: 1							
												RRCID -> 254917							
												COMPL. DATE 11/21/2009							
												TOTAL DEPTH 12969							
												PERF.12980 - 17708							
02		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	4	1	2284	2	N	-0-			-0-				
03		2573 N	2395	-0-	-178	-0-	4	1	2391	2	N	-0-			-0-				
04		2400 N	2394	-0-	-6	-0-	4	1	2390	2	N	-0-			-0-				
05		2542 N	1338	-0-	-1204	-0-	5	1	1333	2	N	-0-			-0-				
06		2310 N	1888	-0-	-422	-0-	8	1	1880	2	N	-0-			-0-				
07		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	8	1	2960	2	N	-0-			-0-				
RED RIVER 620 A												WELL #: 1							
												RRCID -> 255464							
												COMPL. DATE 02/08/2010							
												TOTAL DEPTH 12934							
												PERF.12962 - 17030							
02		4200 X	3947	-0-	-253	-0-	14	1	3933	2	N	-0-			-0-				
03		4650 X	3951	-0-	-699	-0-	16	1	3935	2	N	-0-			-0-				
04		4500 X	3541	-0-	-959	-0-	15	1	3526	2	N	-0-			-0-				
05		4650 X	3608	-0-	-1042	-0-	16	1	3592	2	N	-0-			-0-				
06		4500 X	3551	-0-	-949	-0-	11	1	3540	2	N	-0-			-0-				
07		4371 X	1485	-0-	-2886	-0-	16	1	1469	2	N	-0-			-0-				
RED RIVER 257 B												WELL #: 1HB							
												RRCID -> 255926							
												COMPL. DATE 12/28/2009							
												TOTAL DEPTH 12354							
												PERF.12536 - 16598							
02		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	3	1	2116	2	N	-0-			-0-				
03		1643 N	1394	-0-	-249	-0-	2	1	1392	2	N	-0-			-0-				
04		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	2	1	1363	2	N	-0-			-0-				
05		1953 N	1553	-0-	-400	-0-	3	1	1550	2	N	-0-			-0-				
06		1350 N	1202	-0-	-148	-0-	2	1	1200	2	N	-0-			-0-				
07		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	3	1	1433	2	N	-0-			-0-				
RED RIVER 589												WELL #: 1							
												RRCID -> 257958							
												COMPL. DATE 10/02/2010							
												TOTAL DEPTH 13050							
												PERF.13406 - 17488							
02		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	13	1	2107	2	N	-0-			-0-				
03		2511 N	2351	-0-	-160	-0-	15	1	2336	2	N	-0-			-0-				
04		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	15	1	2143	2	N	-0-			-0-				
05		2356 N	2161	-0-	-195	-0-	16	1	2145	2	N	-0-			-0-				
06		2280 N	1812	-0-	-468	-0-	15	1	1797	2	N	-0-			-0-				
07		2232 N	1652	-0-	-580	-0-	16	1	1636	2	N	-0-			-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP HALEY SHALE UNIT											CNTY: PANOLA				
//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 256915															
WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	12	1	1515	2	N	-0-			-0-	
03	2697 N	2204	-0-	-493	-0-	15	1	2189	2	N	-0-			-0-	
04	1230 N	464	-0-	-766	-0-	12	1	452	2	N	-0-			-0-	
05	1705 N	1142	-0-	-563	-0-	7	1	1135	2	N	-0-			-0-	
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	13	1	2122	2	N	-0-			-0-	
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	11	1	2075	2	N	-0-			-0-	
RED RIVER 619 B											WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483				
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	729	2	N	-0-			-0-	
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	31	1	955	2	N	-0-			-0-	
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	30	1	924	2	N	-0-			-0-	
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	940	2	N	-0-			-0-	
06	690 N	656	-0-	-34	-0-	20	1	636	2	N	-0-			-0-	
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	31	1	917	2	N	-0-			-0-	
RED RIVER 620 B											WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790				
02	1456 N	1352	-0-	-104	-0-	3	1	1349	2	N	-0-			-0-	
03	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	4	1	1616	2	N	-0-			-0-	
04	1890 N	1664	-0-	-226	-0-	4	1	1660	2	N	-0-			-0-	
05	1488 N	1214	-0-	-274	-0-	4	1	1210	2	N	-0-			-0-	
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	3	1	1788	2	N	-0-			-0-	
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	5	1	1785	2	N	-0-			-0-	
WALLING GAS UNIT											WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780				
02	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	6	1	2077	2	N	-0-			22	
03	2294 X	2254	-0-	-40	-0-	7	1	2247	2	N	-0-			22	
04	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	7	1	2309	2	N	-0-			22	
05	2294 X	1903	-0-	-391	-0-	8	1	1895	2	N	-0-			22	
06	2220 X	2197	-0-	-23	-0-	8	1	2189	2	N	-0-			22	
07	2387 X	2145	-0-	-242	-0-	9	1	2136	2	N	-0-			22	
RED RIVER 365 B											WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343				
02	3388 X	2570	-0-	-818	-0-	12	1	2558	2	N	-0-			-0-	
03	3751 X	2530	-0-	-1221	-0-	14	1	2516	2	N	-0-			-0-	
04	3210 X	2240	-0-	-970	-0-	13	1	2227	2	N	-0-			-0-	
05	3317 X	2729	-0-	-588	-0-	14	1	2715	2	N	-0-			-0-	
06	3210 X	2665	-0-	-545	-0-	12	1	2653	2	N	-0-			-0-	
07	2852 X	2591	-0-	-261	-0-	14	1	2577	2	N	-0-			-0-	
OWENS											WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768				
02	1064 N	895	-0-	-169	-0-	7	1	888	2	N	-0-			-0-	
03	992 N	923	-0-	-69	-0-	9	1	914	2	N	-0-			-0-	
04	990 N	708	-0-	-282	-0-	9	1	699	2	N	-0-			-0-	
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	6	1	1524	2	N	-0-			-0-	
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	4	1	1436	2	N	-0-			-0-	
07	3100 N	3256	-0-	156	156	7	1	3249	2	N	-0-			-0-	
RED RIVER 35											WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429				
02	2520 X	2397	-0-	-123	-0-	14	1	2383	2	N	-0-			-0-	
03	2728 X	2395	-0-	-333	-0-	16	1	2379	2	N	-0-			-0-	
04	2580 X	2370	-0-	-210	-0-	15	1	2355	2	N	-0-			-0-	
05	2666 X	2417	-0-	-249	-0-	16	1	2401	2	N	-0-			-0-	
06	2580 X	2287	-0-	-293	-0-	15	1	2272	2	N	-0-			-0-	
07	2666 X	2230	-0-	-436	-0-	16	1	2214	2	N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CNTY: PANOLA									
EXCO OPERATING COMPANY, LP																			
RED RIVER 365 A																			
										//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY									
										//CONT.// 256915									
WELL #: 1										RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1596 N	1033	-0-	-563	-0-	-0-	-0-	3	1	1030	2	N	-0-					-0-
03		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1414	2	N	-0-					-0-
04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	998	2	N	-0-					-0-
05		1147 N	984	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	4	1	980	2	N	-0-					-0-
06		1380 N	645	-0-	-735	-0-	-0-	-0-	2	1	643	2	N	-0-					-0-
07		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1094	2	N	-0-					-0-
ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT										WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482									
02		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	2624	2	N	-0-					-0-
03		2852 X	1528	-0-	-1324	-0-	-0-	-0-	8	1	1520	2	N	-0-					-0-
04		3210 X	1156	-0-	-2054	-0-	-0-	-0-	7	1	1149	2	N	-0-					-0-
05		3317 X	3174	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	6	1	3168	2	N	-0-					-0-
06		3210 X	2453	-0-	-757	-0-	-0-	-0-	6	1	2447	2	N	-0-					-0-
07		2914 X	2362	-0-	-552	-0-	-0-	-0-	9	1	2353	2	N	-0-					-0-
JOBE SHALE UNIT										WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097									
02		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	6554	2	N	-0-					-0-
03		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	7240	2	N	-0-					-0-
04		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	6427	2	N	-0-					-0-
05		5301 X	5252	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	16	1	5236	2	N	-0-					-0-
06		5130 X	4178	-0-	-952	-0-	-0-	-0-	15	1	4163	2	N	-0-					-0-
07		5301 X	4634	-0-	-667	-0-	-0-	-0-	13	1	4621	2	N	-0-					-0-
CAMERON MINERALS SU										WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754									
02		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2559	2	N	-0-					-0-
03		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2775	2	N	-0-					-0-
04		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2702	2	N	-0-					-0-
05		2697 N	2366	-0-	-331	-0-	-0-	-0-	3	1	2363	2	N	-0-					-0-
06		2610 N	2008	-0-	-602	-0-	-0-	-0-	7	1	2001	2	N	-0-					-0-
07		2697 N	2574	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	3	1	2571	2	N	-0-					-0-
MORRISON										WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980									
02		3164 X	1840	-0-	-1324	-0-	-0-	-0-	14	1	1826	2	N	-0-					-0-
03		2945 X	1953	-0-	-992	-0-	-0-	-0-	13	1	1940	2	N	-0-					-0-
04		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2994	2	N	-0-					-0-
05		2945 X	2701	-0-	-244	-0-	-0-	-0-	14	1	2687	2	N	-0-					-0-
06		2550 X	2172	-0-	-378	-0-	-0-	-0-	11	1	2161	2	N	-0-					-0-
07		3100 X	2560	-0-	-540	-0-	-0-	-0-	16	1	2544	2	N	-0-					-0-
REBELS SU										WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118									
02		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2505	2	N	-0-					-0-
03		2263 N	2114	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	6	1	2108	2	N	-0-					-0-
04		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2354	2	N	-0-					-0-
05		2542 N	1801	-0-	-741	-0-	-0-	-0-	8	1	1793	2	N	-0-					-0-
06		2040 N	1902	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	7	1	1895	2	N	-0-					-0-
07		2449 N	1976	-0-	-473	-0-	-0-	-0-	7	1	1969	2	N	-0-					-0-
RED RIVER 442										WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195									
02		3808 X	1360	-0-	-2448	-0-	-0-	-0-	6	1	1354	2	N	-0-					-0-
03		4216 X	2808	-0-	-1408	-0-	-0-	-0-	4	1	2804	2	N	-0-					-0-
04		4080 X	1623	-0-	-2457	-0-	-0-	-0-	3	1	1620	2	N	-0-					-0-
05		4216 X	3316	-0-	-900	-0-	-0-	-0-	5	1	3311	2	N	-0-					-0-
06		4080 X	2389	-0-	-1691	-0-	-0-	-0-	7	1	2382	2	N	-0-					-0-
07		2821 X	1401	-0-	-1420	-0-	-0-	-0-	3	1	1398	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WOOD SU													CARTY: PANOLA				
//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915																	
WELL #: 1 H RRCID -> 260899													COMPL. DATE 01/02/2011	TOTAL	DEPTH 13300	PERF.14555	- 18121
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	13636 X	8198	-0-	-5438	-0-	12	1	8186	2	N	-0-					-0-	
03	13485 X	8255	-0-	-5230	-0-	14	1	8241	2	N	-0-					-0-	
04	11790 X	8085	-0-	-3705	-0-	15	1	8070	2	N	-0-					-0-	
05	10943 X	7819	-0-	-3124	-0-	15	1	7804	2	N	-0-					-0-	
06	9240 X	6900	-0-	-2340	-0-	12	1	6888	2	N	-0-					-0-	
07	9083 X	7180	-0-	-1903	-0-	14	1	7166	2	N	-0-					-0-	
HOLLOWAY SU				WELL #: 1HB	RRCID -> 261103	COMPL. DATE 02/06/2011	TOTAL	DEPTH 12927	PERF.13729	- 19498							
02	2884 X	2278	-0-	-606	-0-	22	1	2256	2	N	-0-					-0-	
03	3193 X	2374	-0-	-819	-0-	26	1	2348	2	N	-0-					-0-	
04	2910 X	2901	-0-	-9	-0-	24	1	2877	2	N	-0-					-0-	
05	3007 X	2493	-0-	-514	-0-	25	1	2468	2	N	-0-					-0-	
06	2910 X	1853	-0-	-1057	-0-	21	1	1832	2	N	-0-					-0-	
07	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	25	1	3398	2	N	-0-					-0-	
SMITH SU				WELL #: 1H	RRCID -> 261417	COMPL. DATE 03/17/2011	TOTAL	DEPTH 12908	PERF.13638	- 18399							
02	2940 X	2176	-0-	-764	-0-	5	1	2171	2	N	-0-					-0-	
03	3255 X	2693	-0-	-562	-0-	6	1	2687	2	N	-0-					-0-	
04	2760 X	1697	-0-	-1063	-0-	7	1	1690	2	N	-0-					-0-	
05	2852 X	1035	-0-	-1817	-0-	6	1	1029	2	N	-0-					-0-	
06	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	5	1	3408	2	N	-0-					-0-	
07	2697 X	2533	-0-	-164	-0-	10	1	2523	2	N	-0-					-0-	
RED RIVER 257 B				WELL #: 2H	RRCID -> 262115	COMPL. DATE 04/09/2011	TOTAL	DEPTH 12693	PERF.13220	- 18050							
02	2688 X	2623	-0-	-65	-0-	5	1	2618	2	N	-0-					-0-	
03	2976 X	2788	-0-	-188	-0-	5	1	2783	2	N	-0-					-0-	
04	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	5	1	3008	2	N	-0-					-0-	
05	2914 X	2317	-0-	-597	-0-	6	1	2311	2	N	-0-					-0-	
06	2820 X	1611	-0-	-1209	-0-	4	1	1607	2	N	-0-					-0-	
07	3100 X	2440	-0-	-660	-0-	5	1	2435	2	N	-0-					-0-	
WALKER SU D				WELL #: 1H	RRCID -> 262136	COMPL. DATE 05/29/2011	TOTAL	DEPTH 14447	PERF.14868	- 19370							
02	3864 X	685	-0-	-3179	-0-	3	1	682	2	N	-0-					-0-	
03	4092 X	-0	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-	
04	51903 X	51903	-0-	-0-	-0-	10	1	51893	2	N	-0-					-0-	
05	72159 X	72159	-0-	-0-	-0-	16	1	72143	2	N	-0-					-0-	
06	55263 X	55263	-0-	-0-	-0-	13	1	55250	2	N	-0-					-0-	
07	57799 X	57799	-0-	-0-	-0-	15	1	57784	2	N	-0-					-0-	
HOLLOWAY SU				WELL #: 2H	RRCID -> 262224	COMPL. DATE 05/16/2011	TOTAL	DEPTH 13316	PERF.13698	- 19248							
02	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	8	1	3252	2	N	-0-					-0-	
03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	7	1	3575	2	N	-0-					-0-	
04	3540 X	3401	-0-	-139	-0-	9	1	3392	2	N	-0-					-0-	
05	3658 X	2955	-0-	-703	-0-	9	1	2946	2	N	-0-					-0-	
06	3540 X	3204	-0-	-336	-0-	9	1	3195	2	N	-0-					-0-	
07	3596 X	3182	-0-	-414	-0-	8	1	3174	2	N	-0-					-0-	
WALKER SU A				WELL #: 1 H	RRCID -> 262302	COMPL. DATE 04/05/2011	TOTAL	DEPTH 14670	PERF.14818	- 19565							
02	3724 X	3434	-0-	-290	-0-	5	1	3429	2	N	-0-					-0-	
03	3999 X	3737	-0-	-262	-0-	6	1	3731	2	N	-0-					-0-	
04	3870 X	3501	-0-	-369	-0-	6	1	3495	2	N	-0-					-0-	
05	3875 X	3289	-0-	-586	-0-	6	1	3283	2	N	-0-					-0-	
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-	
07	38838 X	38838	-0-	-0-	-0-	10	1	38828	2	N	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP PATTERSON SU													CARTY: PANOLA													
//CONT.// 16032 300 256915 WELL #:													1H	RRCID ->	262303	COMPL.	DATE	04/03/2011	TOTAL	DEPTH	13305	PERF.	15026	-	17192	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
02		140 N	39	-0-	-101	-0-	-0-			1	1	38	2	N		-0-						-0-				
03		186 N	142	-0-	-44	-0-	-0-			16	1	126	2	N		-0-						-0-				
04		300 N	39	-0-	-261	-0-	-0-			3	1	36	2	N		-0-						-0-				
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-			16	1	103	2	N		-0-						-0-				
06		150 N	66	-0-	-84	-0-	-0-			11	1	55	2	N		-0-						-0-				
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-			2	1	18	2	N		-0-						-0-				
GREER SU													WELL #:	1H	RRCID ->	262333	COMPL.	DATE	07/04/2011	TOTAL	DEPTH	13299	PERF.	13899	-	19977
02		4312 X	4065	-0-	-247	-0-	-0-			5	1	4060	2	N		-0-						-0-				
03		4774 X	4045	-0-	-729	-0-	-0-			6	1	4039	2	N		-0-						-0-				
04		4620 X	2014	-0-	-2606	-0-	-0-			6	1	2008	2	N		-0-						-0-				
05		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	4705	2	N		-0-						-0-				
06		4350 X	4054	-0-	-296	-0-	-0-			5	1	4049	2	N		-0-						-0-				
07		4495 X	3677	-0-	-818	-0-	-0-			6	1	3671	2	N		-0-						-0-				
YORK SU													WELL #:	1 H	RRCID ->	262357	COMPL.	DATE	07/07/2011	TOTAL	DEPTH	13474	PERF.	14046	-	18476
02		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	-0-			7	1	3868	2	N		-0-						-0-				
03		2728 X	1168	-0-	-1560	-0-	-0-			5	1	1163	2	N		-0-						-0-				
04		3090 X	1179	-0-	-1911	-0-	-0-			5	1	1174	2	N		-0-						-0-				
05		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	-0-			7	1	4847	2	N		-0-						-0-				
06		3450 X	3399	-0-	-51	-0-	-0-			6	1	3393	2	N		-0-						-0-				
07		3565 X	2595	-0-	-970	-0-	-0-			8	1	2587	2	N		-0-						-0-				
DILLARD SU													WELL #:	1H	RRCID ->	262445	COMPL.	DATE	03/17/2011	TOTAL	DEPTH	13106	PERF.	13721	-	19269
02		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	1666	2	N		-0-						-0-				
03		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	1619	2	N		-0-						-0-				
04		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	2208	2	N		-0-						-0-				
05		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	2213	2	N		-0-						-0-				
06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	1605	2	N		-0-						-0-				
07		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	2250	2	N		-0-						-0-				
GOMEZ SU A													WELL #:	1H	RRCID ->	262449	COMPL.	DATE	04/07/2011	TOTAL	DEPTH	14653	PERF.	14822	-	19423
02		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	2082	2	N		-0-						-0-				
03		2201 N	2109	-0-	-92	-0-	-0-			10	1	2099	2	N		-0-						-0-				
04		2250 N	1438	-0-	-812	-0-	-0-			10	1	1428	2	N		-0-						-0-				
05		2325 N	1176	-0-	-1149	-0-	-0-			9	1	1167	2	N		-0-						-0-				
06		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	-0-			9	1	2478	2	N		-0-						-0-				
07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-			11	1	2283	2	N		-0-						-0-				
WEEKS SU													WELL #:	1H	RRCID ->	262467	COMPL.	DATE	07/18/2011	TOTAL	DEPTH	13303	PERF.	13786	-	18561
02		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	4351	2	N		-0-						-0-				
03		4681 X	4562	-0-	-119	-0-	-0-			6	1	4556	2	N		-0-						-0-				
04		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	4536	2	N		-0-						-0-				
05		4774 X	4417	-0-	-357	-0-	-0-			6	1	4411	2	N		-0-						-0-				
06		4620 X	4335	-0-	-285	-0-	-0-			5	1	4330	2	N		-0-						-0-				
07		4774 X	4419	-0-	-355	-0-	-0-			6	1	4413	2	N		-0-						-0-				
SILAS SU													WELL #:	1H	RRCID ->	262542	COMPL.	DATE	07/23/2011	TOTAL	DEPTH	13044	PERF.	13687	-	17735
02		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	-0-			14	1	4665	2	N		-0-						-0-				
03		5146 X	4695	-0-	-451	-0-	-0-			16	1	4679	2	N		-0-						-0-				
04		4980 X	4832	-0-	-148	-0-	-0-			15	1	4817	2	N		-0-						-0-				
05		5146 X	4696	-0-	-450	-0-	-0-			16	1	4680	2	N		-0-						-0-				
06		4980 X	4312	-0-	-668	-0-	-0-			13	1	4299	2	N		-0-						-0-				
07		5146 X	4635	-0-	-511	-0-	-0-			16	1	4619	2	N		-0-						-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WATSON SU															CARTY: PANOLA				
//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 256915																			
WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-			
03	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-			
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-			
05	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-			
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-			
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	1	1	131	2	N	-0-					-0-			
GOMEZ SU A															WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964				
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	4	1	1770	2	N	-0-					-0-			
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	4	1	1610	2	N	-0-					-0-			
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	3	1	1412	2	N	-0-					-0-			
05	1953 N	1339	-0-	-614	-0-	2	1	1337	2	N	-0-					-0-			
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	3	1	1651	2	N	-0-					-0-			
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	4	1	1907	2	N	-0-					-0-			
WALKER SU F															WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295				
02	3052 X	674	-0-	-2378	-0-	2	1	672	2	N	-0-					-0-			
03	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-			
04	3420 X	1103	-0-	-2317	-0-	3	1	1100	2	N	-0-					-0-			
05	3534 X	2529	-0-	-1005	-0-	9	1	2520	2	N	-0-					-0-			
06	3420 X	2956	-0-	-464	-0-	8	1	2948	2	N	-0-					-0-			
07	1147 X	1052	-0-	-95	-0-	4	1	1048	2	N	-0-					-0-			
FITZGERALD SU															WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002				
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	2	1	913	2	N	-0-					-0-			
03	1240 N	683	-0-	-557	-0-	2	1	681	2	N	-0-					-0-			
04	1200 N	973	-0-	-227	-0-	4	1	969	2	N	-0-					-0-			
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	4	1	1101	2	N	-0-					-0-			
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	3	1	887	2	N	-0-					-0-			
07	992 N	776	-0-	-216	-0-	3	1	773	2	N	-0-					-0-			
PLATT SU															WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016				
02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	7	1	2328	2	N	-0-					-0-			
03	2511 N	2378	-0-	-133	-0-	11	1	2367	2	N	-0-					-0-			
04	2490 N	2242	-0-	-248	-0-	13	1	2229	2	N	-0-					-0-			
05	2573 N	2336	-0-	-237	-0-	14	1	2322	2	N	-0-					-0-			
06	2310 N	2102	-0-	-208	-0-	7	1	2095	2	N	-0-					-0-			
07	2325 N	2298	-0-	-27	-0-	7	1	2291	2	N	-0-					-0-			
FITZALLEN SU															WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437				
02	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	4	1	2445	2	N	-0-					-0-			
03	2604 N	2336	-0-	-268	-0-	7	1	2329	2	N	-0-					-0-			
04	2610 N	2263	-0-	-347	-0-	6	1	2257	2	N	-0-					-0-			
05	2697 N	2280	-0-	-417	-0-	4	1	2276	2	N	-0-					-0-			
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	4	1	2413	2	N	-0-					-0-			
07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	4	1	2516	2	N	-0-					-0-			
DAVIS SU															WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	57	-0-	57	57	2	1	55	2	N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-			
07	57 X	-0-	-0-	-57	-0-					N	-0-					-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP STEDHAM SU													CARTY: PANOLA		
//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 256915															
WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1400 N	1072	-0-	-328	-0-	3	1	1069	2	N	-0-			-0-	
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	4	1	2188	2	N	-0-			-0-	
04	1980 N	1416	-0-	-564	-0-	3	1	1413	2	N	-0-			-0-	
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	4	1	1797	2	N	-0-			-0-	
06	1980 N	1386	-0-	-594	-0-	3	1	1383	2	N	-0-			-0-	
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	4	1	1675	2	N	-0-			-0-	
PHILLIPS SU													WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247		
02	2800 N	3125	-0-	325	325	8	1	3117	2	N	-0-			-0-	
03	2815 N	2490	-0-	-325	-0-	13	1	2477	2	N	-0-			-0-	
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	12	1	2228	2	N	-0-			-0-	
05	2914 X	1603	-0-	-1311	-0-	7	1	1596	2	N	-0-			-0-	
06	2820 X	1712	-0-	-1108	-0-	4	1	1708	2	N	-0-			-0-	
07	2914 X	2229	-0-	-685	-0-	7	1	2222	2	N	-0-			-0-	
IRONOSA SU													WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784		
02	4760 X	4397	-0-	-363	-0-	14	1	4383	2	N	-0-			-0-	
03	4991 X	4942	-0-	-49	-0-	15	1	4927	2	N	-0-			-0-	
04	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	15	1	4968	2	N	-0-			-0-	
05	4929 X	4905	-0-	-24	-0-	15	1	4890	2	N	-0-			-0-	
06	4770 X	4019	-0-	-751	-0-	12	1	4007	2	N	-0-			-0-	
07	5146 X	4743	-0-	-403	-0-	15	1	4728	2	N	-0-			-0-	
PARK SU													WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108		
02	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	263	1	3250	2	N	-0-			-0-	
03	3813 X	3548	-0-	-265	-0-	318	1	3230	2	N	-0-			-0-	
04	3690 X	3504	-0-	-186	-0-	299	1	3205	2	N	-0-			-0-	
05	3813 X	1460	-0-	-2353	-0-	350	1	1110	2	N	-0-			-0-	
06	3690 X	1134	-0-	-2556	-0-	146	1	988	2	N	-0-			-0-	
07	3813 X	1141	-0-	-2672	-0-	136	1	1005	2	N	-0-			-0-	
HOPKINS SU													WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
DENNIS SU													WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130		
02	48555 X	48555	-0-	-0-	-0-	14	1	48541	2	N	-0-			-0-	
03	45387 X	45387	-0-	-0-	-0-	15	1	45372	2	N	-0-			-0-	
04	38966 X	38966	-0-	-0-	-0-	15	1	38951	2	N	-0-			-0-	
05	35942 X	35942	-0-	-0-	-0-	16	1	35926	2	N	-0-			-0-	
06	29032 X	29032	-0-	-0-	-0-	13	1	29019	2	N	-0-			-0-	
07	28806 X	28806	-0-	-0-	-0-	15	1	28791	2	N	-0-			-0-	
STANSBURY SU													WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399		
02	3360 X	2712	-0-	-648	-0-	303	1	2409	2	N	-0-			-0-	
03	4185 X	3303	-0-	-882	-0-	338	1	2965	2	N	-0-			-0-	
04	4050 X	3319	-0-	-731	-0-	298	1	3021	2	N	-0-			-0-	
05	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	360	1	5183	2	N	-0-			-0-	
06	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	290	1	4108	2	N	-0-			-0-	
07	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	342	1	4412	2	N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP																
WARD SU																
WELL #: 1H RRCID -> 263291																
COMPL. DATE 06/17/2011																
TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2716 X	2399	-0-	-317	-0-	-0-	10	1	2389	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2790 X	1650	-0-	-1140	-0-	-0-	9	1	1641	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2490 X	902	-0-	-1588	-0-	-0-	6	1	896	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2666 X	516	-0-	-2150	-0-	-0-	4	1	512	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	3978	-0-	978	-0-	978	8	1	3970	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	2489	-0-	-611	-0-	367	12	1	2477	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WALKER SU H																
WELL #: 1 H RRCID -> 263331																
COMPL. DATE 12/23/2011																
TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947																
02	8960 X	5492	-0-	-3468	-0-	-0-	6	1	5486	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	32712 X	32712	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	32697	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	24273 X	24273	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	24258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	20294 X	20294	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	20279	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	18259 X	18259	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	18246	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	15081	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WALKER SU G																
WELL #: 1H RRCID -> 263422																
COMPL. DATE 07/29/2011																
TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930																
02	5096 X	3512	-0-	-1584	-0-	-0-	7	1	3505	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5490 X	789	-0-	-4701	-0-	-0-	3	1	786	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5673 X	30	-0-	-5643	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STEDHAM SU																
WELL #: 1 H RRCID -> 263662																
COMPL. DATE 02/28/2011																
TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WALKER SU E																
WELL #: 1H RRCID -> 263723																
COMPL. DATE 07/28/2011																
TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574																
02	4956 X	891	-0-	-4065	-0-	-0-	2	1	889	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5700 X	3724	-0-	-1976	-0-	-0-	5	1	3719	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5890 X	293	-0-	-5597	-0-	-0-	1	1	292	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRENT MILLER A1																
WELL #: 1H RRCID -> 263852																
COMPL. DATE 04/10/2011																
TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335																
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	285	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GOMEZ SU B																
WELL #: 1H RRCID -> 263946																
COMPL. DATE 09/20/2011																
TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437																
02	56933 X	56933	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	56919	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	52816 X	52816	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	52801	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	42375 X	42375	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	42360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	36759 X	36759	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	36744	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	29124 X	29124	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	29111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	25349 X	25349	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	25334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP GOMEZ SU C													CARTY: PANOLA			
WELL #:		1H	RRCID ->	264333	COMPL.	DATE	03/11/2012	TOTAL	DEPTH	14967	PERF.	15231 - 20161				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	72487 X	72487	-0-	-0-	-0-	14	1	72473	2	N	-0-				-0-	
03	72938 X	72938	-0-	-0-	-0-	15	1	72923	2	N	-0-				-0-	
04	63262 X	63262	-0-	-0-	-0-	15	1	63247	2	N	-0-				-0-	
05	58971 X	58971	-0-	-0-	-0-	15	1	58956	2	N	-0-				-0-	
06	48495 X	48495	-0-	-0-	-0-	13	1	48482	2	N	-0-				-0-	
07	48314 X	48314	-0-	-0-	-0-	15	1	48299	2	N	-0-				-0-	
WELL #:		4H	RRCID ->	264389	COMPL.	DATE	03/22/2012	TOTAL	DEPTH	14056	PERF.	14548 - 19446				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
WELL #:		1H	RRCID ->	264390	COMPL.	DATE	03/24/2012	TOTAL	DEPTH	14349	PERF.	14787 - 20102				
02	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	4	1	6613	2	N	-0-				-0-	
03	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	4	1	6549	2	N	-0-				-0-	
04	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	4	1	6290	2	N	-0-				-0-	
05	7130 X	6203	-0-	-927	-0-	4	1	6199	2	N	-0-				-0-	
06	6900 X	4884	-0-	-2016	-0-	4	1	4880	2	N	-0-				-0-	
07	7130 X	6249	-0-	-881	-0-	4	1	6245	2	N	-0-				-0-	
WELL #:		8H	RRCID ->	264511	COMPL.	DATE	03/23/2012	TOTAL	DEPTH	14084	PERF.	14610 - 19115				
02	1484 N	1082	-0-	-402	-0-	2	1	1080	2	N	-0-				-0-	
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	4	1	675	2	N	-0-				-0-	
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	5	1	665	2	N	-0-				-0-	
05	1209 N	162	-0-	-1047	-0-	1	1	161	2	N	-0-				-0-	
06	660 N	195	-0-	-465	-0-	1	1	194	2	N	-0-				-0-	
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	3	1	1562	2	N	-0-				-0-	
WELL #:		9HB	RRCID ->	264516	COMPL.	DATE	03/23/2012	TOTAL	DEPTH	13688	PERF.	14135 - 19035				
02	700 N	318	-0-	-382	-0-	9	1	309	2	N	-0-				-0-	
03	3100 N	3459	-0-	359	-0-	13	1	3446	2	N	-0-				-0-	
04	1073 N	714	-0-	-359	-0-	12	1	702	2	N	-0-				-0-	
05	341 N	143	-0-	-198	-0-	9	1	134	2	N	-0-				-0-	
06	1920 X	705	-0-	-1215	-0-	11	1	694	2	N	-0-				-0-	
07	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	11	1	2919	2	N	-0-				-0-	
WELL #:		5HB	RRCID ->	264684	COMPL.	DATE	03/23/2012	TOTAL	DEPTH	13644	PERF.	14060 - 19237				
02	3080 X	407	-0-	-2673	-0-	2	1	405	2	N	-0-				-0-	
03	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5	1	5584	2	N	-0-				-0-	
04	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	5	1	1438	2	N	-0-				-0-	
05	775 X	546	-0-	-229	-0-	2	1	544	2	N	-0-				-0-	
06	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	3	1	4083	2	N	-0-				-0-	
07	3410 X	878	-0-	-2532	-0-	1	1	877	2	N	-0-				-0-	
WELL #:		3HB	RRCID ->	264685	COMPL.	DATE	03/22/2012	TOTAL	DEPTH	13618	PERF.	14216 - 19238				
02	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2	1	2657	2	N	-0-				-0-	
03	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4	1	4275	2	N	-0-				-0-	
04	1110 X	348	-0-	-762	-0-	2	1	346	2	N	-0-				-0-	
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	3	1	2849	2	N	-0-				-0-	
06	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	3	1	2127	2	N	-0-				-0-	
07	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	5	1	3735	2	N	-0-				-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU													CNTY: PANOLA			
WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	924 N	366	-0-	-558	-0-	-0-	1	1	365	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1209 N	1003	-0-	-206	-0-	-0-	3	1	1000	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	990 N	416	-0-	-574	-0-	-0-	2	1	414	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	672	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	960 N	242	-0-	-718	-0-	-0-	2	1	240	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3100 N	5331	-0-	2231	2231	-0-	3	1	5328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
RED RIVER 575 SU													WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484			
02	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2635 X	2313	-0-	-322	-0-	-0-	147	1	2166	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2550 X	1986	-0-	-564	-0-	-0-	132	1	1854	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2728 X	2512	-0-	-216	-0-	-0-	149	1	2363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2640 X	2153	-0-	-487	-0-	-0-	144	1	2009	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2728 X	1771	-0-	-957	-0-	-0-	187	1	1584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
CAMERON MINERALS SU													WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871			
02	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	6280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	5239 X	2939	-0-	-2300	-0-	-0-	7	1	2932	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	5910 X	1481	-0-	-4429	-0-	-0-	5	1	1476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	6324 X	120	-0-	-6204	-0-	-0-	1	1	119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	6211	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	6324 X	4713	-0-	-1611	-0-	-0-	6	1	4707	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
CAMERON MINERALS SU													WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
PARK WEST SU													WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430			
02	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	3393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	3145	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	3196	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2883 X	2390	-0-	-493	-0-	-0-	4	1	2386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2790 X	2044	-0-	-746	-0-	-0-	4	1	2040	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2883 X	2402	-0-	-481	-0-	-0-	4	1	2398	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
THOMAS SU													WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988			
02	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	3427	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2170 X	1253	-0-	-917	-0-	-0-	4	1	1249	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1534	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	4299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	3690 X	2356	-0-	-1334	-0-	-0-	2	1	2354	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3813 X	3353	-0-	-460	-0-	-0-	5	1	3348	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
CAMERON MINERALS SU													WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827			
02	3780 X	1395	-0-	-2385	-0-	-0-	5	1	1390	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	4185 X	1328	-0-	-2857	-0-	-0-	6	1	1322	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3780 X	862	-0-	-2918	-0-	-0-	5	1	857	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	6118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	3111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU C														CARTY: PANOLA											
//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915														NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
WELL #: 1H														RRCID -> 265072				COMPL. DATE 03/24/2012				TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
02		7280 X	2658	-0-	-4622	-0-	-0-		1	1	2657	2	N	-0-						-0-					
03		38411 X	38411	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	38397	2	N	-0-						-0-					
04		26631 X	26631	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	26616	2	N	-0-						-0-					
05		15226 X	15226	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	15211	2	N	-0-						-0-					
06		9690 X	8747	-0-	-943	-0-	-0-		13	1	8734	2	N	-0-						-0-					
07		10013 X	8914	-0-	-1099	-0-	-0-		5	1	8909	2	N	-0-						-0-					
BROWN-WEEKS SU (ALLOC)																									
WELL #: 1H						RRCID -> 265838				COMPL. DATE 12/31/2011				TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626											
02		6832 X	1924	-0-	-4908	-0-	-0-		3	1	1921	2	N	-0-						-0-					
03		7564 X	2032	-0-	-5532	-0-	-0-		2	1	2030	2	N	-0-						-0-					
04		7320 X	1922	-0-	-5398	-0-	-0-		2	1	1920	2	N	-0-						-0-					
05		3627 X	1852	-0-	-1775	-0-	-0-		2	1	1850	2	N	-0-						-0-					
06		2070 X	1682	-0-	-388	-0-	-0-		2	1	1680	2	N	-0-						-0-					
07		2139 X	1645	-0-	-494	-0-	-0-		3	1	1642	2	N	-0-						-0-					
BRENT MILLER UNIT A6																									
WELL #: 3H						RRCID -> 265968				COMPL. DATE 11/01/2012				TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473											
02		4200 X	3457	-0-	-743	-0-	-0-		7	1	3450	2	N	-0-						-0-					
03		4743 X	3937	-0-	-806	-0-	-0-		11	1	3926	2	N	-0-						-0-					
04		4830 X	3444	-0-	-1386	-0-	-0-		11	1	3433	2	N	-0-						-0-					
05		4991 X	2611	-0-	-2380	-0-	-0-		7	1	2604	2	N	-0-						-0-					
06		4830 X	2974	-0-	-1856	-0-	-0-		6	1	2968	2	N	-0-						-0-					
07		3937 X	2467	-0-	-1470	-0-	-0-		6	1	2461	2	N	-0-						-0-					
YORK SU																									
WELL #: 2HB						RRCID -> 266015				COMPL. DATE 10/16/2014				TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146											
02		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	3458	2	N	-0-						-0-					
03		3410 X	2828	-0-	-582	-0-	-0-		5	1	2823	2	N	-0-						-0-					
04		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	3710	2	N	-0-						-0-					
05		3844 X	2677	-0-	-1167	-0-	-0-		7	1	2670	2	N	-0-						-0-					
06		3720 X	3097	-0-	-623	-0-	-0-		4	1	3093	2	N	-0-						-0-					
07		3844 X	3191	-0-	-653	-0-	-0-		9	1	3182	2	N	-0-						-0-					
BRENT MILLER UNIT A6																									
WELL #: 1H						RRCID -> 266086				COMPL. DATE 11/01/2012				TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426											
02		3164 X	2078	-0-	-1086	-0-	-0-		5	1	2073	2	N	-0-						-0-					
03		3503 X	3050	-0-	-453	-0-	-0-		10	1	3040	2	N	-0-						-0-					
04		3270 X	2526	-0-	-744	-0-	-0-		7	1	2519	2	N	-0-						-0-					
05		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	3164	2	N	-0-						-0-					
06		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	2992	2	N	-0-						-0-					
07		3038 X	2891	-0-	-147	-0-	-0-		6	1	2885	2	N	-0-						-0-					
BRENT MILLER UNIT A6																									
WELL #: 2H						RRCID -> 266572				COMPL. DATE 11/01/2012				TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065											
02		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
03		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
04		11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	10	2	N	-0-						-0-					
05		11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-						-0-					
06		9 X	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07		11 X	-0-	-0-	-11	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
BRENT MILLER UNIT A2																									
WELL #: 2H						RRCID -> 272027				COMPL. DATE 04/14/2014				TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322											
02		19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	19626	2	N	-0-						-0-					
03		17229 X	17229	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	17215	2	N	-0-						-0-					
04		14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	14760	2	N	-0-						-0-					
05		14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	14045	2	N	-0-						-0-					
06		13470 X	11329	-0-	-2141	-0-	-0-		10	1	11319	2	N	-0-						-0-					
07		13919 X	10221	-0-	-3698	-0-	-0-		11	1	10210	2	N	-0-						-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)															//CONT.//					16032 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PANOLA									
EXCO OPERATING COMPANY, LP															//CONT.//					256915																								
JACOB SU															WELL #:					1H					RRCID -> 273119					COMPL. DATE 06/07/2014					TOTAL DEPTH 12748					PERF.13220 - 19851				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																		
02		12090 X	12090	-0-	-0-	-0-			293	1	11797	2	N			-0-										-0-																		
03		12769 X	12769	-0-	-0-	-0-			351	1	12418	2	N			-0-										-0-																		
04		12928 X	12928	-0-	-0-	-0-			334	1	12594	2	N			-0-										-0-																		
05		11003 X	11003	-0-	-0-	-0-			321	1	10682	2	N			-0-										-0-																		
06		9870 X	8886	-0-	-984	-0-			306	1	8580	2	N			-0-										-0-																		
07		11021 X	11021	-0-	-0-	-0-			313	1	10708	2	N			-0-										-0-																		
DEEN SU															WELL #:					1H					RRCID -> 273298					COMPL. DATE 05/10/2014					TOTAL DEPTH 12847					PERF.13242 - 19690				
02		7476 X	7097	-0-	-379	-0-			8	1	7089	2	N			-0-										-0-																		
03		8153 X	6938	-0-	-1215	-0-			10	1	6928	2	N			-0-										-0-																		
04		7800 X	7148	-0-	-652	-0-			9	1	7139	2	N			-0-										-0-																		
05		8060 X	7107	-0-	-953	-0-			9	1	7098	2	N			-0-										-0-																		
06		7620 X	6436	-0-	-1184	-0-			7	1	6429	2	N			-0-										-0-																		
07		7843 X	7208	-0-	-635	-0-			5	1	7203	2	N			-0-										-0-																		
BRENT MILLER UNIT A2															WELL #:					1H					RRCID -> 273935					COMPL. DATE 04/11/2014					TOTAL DEPTH 14857					PERF.14702 - 21028				
02		14196 X	11760	-0-	-2436	-0-			8	1	11752	2	N			-0-										-0-																		
03		14787 X	12769	-0-	-2018	-0-			10	1	12759	2	N			-0-										-0-																		
04		13410 X	12354	-0-	-1056	-0-			9	1	12345	2	N			-0-										-0-																		
05		13857 X	13483	-0-	-374	-0-			10	1	13473	2	N			-0-										-0-																		
06		12990 X	12702	-0-	-288	-0-			9	1	12693	2	N			-0-										-0-																		
07		13488 X	13488	-0-	-0-	-0-			14	1	13474	2	N			-0-										-0-																		
CRENSHAW SU															WELL #:					1H					RRCID -> 274161					COMPL. DATE 10/30/2014					TOTAL DEPTH 12848					PERF.13032 - 19645				
02		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-			3	1	3368	2	N			-0-										-0-																		
03		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-			3	1	2730	2	N			-0-										-0-																		
04		3000 X	2605	-0-	-395	-0-			3	1	2602	2	N			-0-										-0-																		
05		3720 X	2597	-0-	-1123	-0-			3	1	2594	2	N			-0-										-0-																		
06		3600 X	2359	-0-	-1241	-0-			3	1	2356	2	N			-0-										-0-																		
07		3720 X	2415	-0-	-1305	-0-			3	1	2412	2	N			-0-										-0-																		
THOMAS SU															WELL #:					5H					RRCID -> 274908					COMPL. DATE 10/10/2014					TOTAL DEPTH 13044					PERF.13536 - 19472				
02		8596 X	6022	-0-	-2574	-0-			243	1	5779	2	N			-0-										-0-																		
03		8463 X	7130	-0-	-1333	-0-			198	1	6932	2	N			-0-										-0-																		
04		8190 X	7509	-0-	-681	-0-			219	1	7290	2	N			-0-										-0-																		
05		8268 X	8268	-0-	-0-	-0-			296	1	7972	2	N			-0-										-0-																		
06		7170 X	5684	-0-	-1486	-0-			197	1	5487	2	N			-0-										-0-																		
07		7750 X	6806	-0-	-944	-0-			219	1	6587	2	N			-0-										-0-																		
THOMAS SU															WELL #:					4HB					RRCID -> 275217					COMPL. DATE 10/10/2014					TOTAL DEPTH 12607					PERF.12818 - 19500				
02		6552 X	3686	-0-	-2866	-0-			12	1	3674	2	N			-0-										-0-																		
03		7254 X	3507	-0-	-3747	-0-			11	1	3496	2	N			-0-										-0-																		
04		7020 X	3583	-0-	-3437	-0-			11	1	3572	2	N			-0-										-0-																		
05		6975 X	3411	-0-	-3564	-0-			10	1	3401	2	N			-0-										-0-																		
06		7460 X	7460	-0-	-0-	-0-			10	1	7450	2	N			-0-										-0-																		
07		4092 X	3570	-0-	-522	-0-			12	1	3558	2	N			-0-										-0-																		
THOMAS SU															WELL #:					2HB					RRCID -> 275471					COMPL. DATE 09/30/2014					TOTAL DEPTH 12610					PERF.12667 - 19604				
02		5208 X	5043	-0-	-165	-0-			9	1	5034	2	N			-0-										-0-																		
03		6758 X	5219	-0-	-1539	-0-			9	1	5210	2	N			-0-										-0-																		
04		6540 X	4677	-0-	-1863	-0-			7	1	4670	2	N			-0-										-0-																		
05		6758 X	5032	-0-	-1726	-0-			8	1	5024	2	N			-0-										-0-																		
06		5400 X	4145	-0-	-1255	-0-			6	1	4139	2	N			-0-										-0-																		
07		5580 X	4918	-0-	-662	-0-			7	1	4911	2	N			-0-										-0-																		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP THOMAS SU															CARTY: PANOLA										
//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																									
//CONT.// 256915																									
WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840																									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE											
02	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	12	1	10629	2	N	-0-				-0-										
03	10726 X	9831	-0-	-895	-0-	13	1	9818	2	N	-0-				-0-										
04	10380 X	7590	-0-	-2790	-0-	10	1	7580	2	N	-0-				-0-										
05	10726 X	6838	-0-	-3888	-0-	9	1	6829	2	N	-0-				-0-										
06	10380 X	4774	-0-	-5606	-0-	6	1	4768	2	N	-0-				-0-										
07	10726 X	8225	-0-	-2501	-0-	10	1	8215	2	N	-0-				-0-										
BRUCE SU															WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138										
02	18704 X	14167	-0-	-4537	-0-	12	1	14155	2	N	-0-				-0-										
03	19468 X	14764	-0-	-4704	-0-	15	1	14749	2	N	-0-				-0-										
04	17430 X	13624	-0-	-3806	-0-	15	1	13609	2	N	-0-				-0-										
05	18011 X	15102	-0-	-2909	-0-	15	1	15087	2	N	-0-				-0-										
06	16950 X	13832	-0-	-3118	-0-	12	1	13820	2	N	-0-				-0-										
07	15686 X	12990	-0-	-2696	-0-	15	1	12975	2	N	-0-				-0-										
REBELS SU															WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748										
02	5460 X	4771	-0-	-689	-0-	6	1	4765	2	N	-0-				-0-										
03	6045 X	5807	-0-	-238	-0-	7	1	5800	2	N	-0-				-0-										
04	5850 X	5136	-0-	-714	-0-	7	1	5129	2	N	-0-				-0-										
05	5952 X	5228	-0-	-724	-0-	6	1	5222	2	N	-0-				-0-										
06	5760 X	5072	-0-	-688	-0-	6	1	5066	2	N	-0-				-0-										
07	5797 X	5026	-0-	-771	-0-	7	1	5019	2	N	-0-				-0-										
RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC															WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442										
02	14000 X	11322	-0-	-2678	-0-	7	1	11315	2	N	-0-				-0-										
03	15500 X	10269	-0-	-5231	-0-	9	1	10260	2	N	-0-				-0-										
04	14280 X	10499	-0-	-3781	-0-	10	1	10489	2	N	-0-				-0-										
05	14756 X	13994	-0-	-762	-0-	11	1	13983	2	N	-0-				-0-										
06	14250 X	12200	-0-	-2050	-0-	8	1	12192	2	N	-0-				-0-										
07	13381 X	13381	-0-	-0-	-0-	9	1	13372	2	N	-0-				-0-										
GREER - IRONOSA ALLOC															WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824										
02	7644 X	5931	-0-	-1713	-0-	11	1	5920	2	N	-0-				-0-										
03	8463 X	6761	-0-	-1702	-0-	12	1	6749	2	N	-0-				-0-										
04	9630 X	7072	-0-	-2558	-0-	12	1	7060	2	N	-0-				-0-										
05	9951 X	6842	-0-	-3109	-0-	12	1	6830	2	N	-0-				-0-										
06	9630 X	5897	-0-	-3733	-0-	11	1	5886	2	N	-0-				-0-										
07	7316 X	6444	-0-	-872	-0-	10	1	6434	2	N	-0-				-0-										
RED RIVER 620B-620A ALLOC															WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117										
02	4844 X	4805	-0-	-39	-0-	6	1	4799	2	N	-0-				-0-										
03	5332 X	5288	-0-	-44	-0-	7	1	5281	2	N	-0-				-0-										
04	5280 X	5018	-0-	-262	-0-	6	1	5012	2	N	-0-				-0-										
05	5456 X	5114	-0-	-342	-0-	5	1	5109	2	N	-0-				-0-										
06	5280 X	4609	-0-	-671	-0-	6	1	4603	2	N	-0-				-0-										
07	5332 X	4841	-0-	-491	-0-	6	1	4835	2	N	-0-				-0-										
DAVIS - HOLLOWAY ALLOC															WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990										
02	8680 X	8651	-0-	-29	-0-	6	1	8645	2	N	-0-				-0-										
03	9610 X	8780	-0-	-830	-0-	7	1	8773	2	N	-0-				-0-										
04	8910 X	8298	-0-	-612	-0-	7	1	8291	2	N	-0-				-0-										
05	9579 X	8611	-0-	-968	-0-	7	1	8604	2	N	-0-				-0-										
06	9270 X	8006	-0-	-1264	-0-	7	1	7999	2	N	-0-				-0-										
07	9579 X	8297	-0-	-1282	-0-	8	1	8289	2	N	-0-				-0-										

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915														
RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368														
02	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	6	1	9187 2	N	-0-			-0-	
03	9517 X	9386	-0-	-131	-0-	7	1	9379 2	N	-0-			-0-	
04	9810 X	9409	-0-	-401	-0-	6	1	9403 2	N	-0-			-0-	
05	10168 X	8689	-0-	-1479	-0-	6	1	8683 2	N	-0-			-0-	
06	9840 X	8836	-0-	-1004	-0-	5	1	8831 2	N	-0-			-0-	
07	10168 X	9151	-0-	-1017	-0-	7	1	9144 2	N	-0-			-0-	
WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117														
02	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	9	1	11871 2	N	-0-			-0-	
03	12307 X	11939	-0-	-368	-0-	10	1	11929 2	N	-0-			-0-	
04	11910 X	11450	-0-	-460	-0-	9	1	11441 2	N	-0-			-0-	
05	13144 X	5308	-0-	-7836	-0-	5	1	5303 2	N	-0-			-0-	
06	12720 X	-0-	-0-	-12720	-0-				N	-0-			-0-	
07	45082 X	45082	-0-	-0-	-0-	4	1	45078 2	N	-0-			-0-	
ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417														
02	7784 X	7113	-0-	-671	-0-	5	1	7108 2	N	-0-			-0-	
03	8091 X	7069	-0-	-1022	-0-	6	1	7063 2	N	-0-			-0-	
04	7830 X	5720	-0-	-2110	-0-	10	1	5710 2	N	-0-			-0-	
05	8091 X	7469	-0-	-622	-0-	8	1	7461 2	N	-0-			-0-	
06	7830 X	7090	-0-	-740	-0-	6	1	7084 2	N	-0-			-0-	
07	7874 X	7014	-0-	-860	-0-	11	1	7003 2	N	-0-			-0-	
WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653														
02	420 N	11	-0-	-409	-0-	11	2		N	-0-			-0-	
03	248 N	186	-0-	-62	-0-	1	1	185 2	N	-0-			-0-	
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	2		N	-0-			-0-	
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	9	1	1355 2	N	-0-			-0-	
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	2	1	423 2	N	-0-			-0-	
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115 2	N	-0-			-0-	
CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076														
02	9156 X	7337	-0-	-1819	-0-	5	1	7332 2	N	-0-			-0-	
03	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	6	1	9720 2	N	-0-			-0-	
04	7980 X	7605	-0-	-375	-0-	6	1	7599 2	N	-0-			-0-	
05	8246 X	7714	-0-	-532	-0-	6	1	7708 2	N	-0-			-0-	
06	9420 X	8756	-0-	-664	-0-	6	1	8750 2	N	-0-			-0-	
07	9734 X	8610	-0-	-1124	-0-	6	1	8604 2	N	-0-			-0-	
DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714														
02	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	8	1	10800 2	N	-0-			-0-	
03	11625 X	11040	-0-	-585	-0-	10	1	11030 2	N	-0-			-0-	
04	10050 X	6808	-0-	-3242	-0-	9	1	6799 2	N	-0-			-0-	
05	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	9	1	12039 2	N	-0-			-0-	
06	11250 X	9487	-0-	-1763	-0-	9	1	9478 2	N	-0-			-0-	
07	11625 X	10579	-0-	-1046	-0-	11	1	10568 2	N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP JACOB SU													CNTY: PANOLA					
//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 256915																		
WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7868 X	5284	-0-	-2584	-0-	-0-	-0-	10	1	5274	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	8711 X	4021	-0-	-4690	-0-	-0-	-0-	13	1	4008	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	8638	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	8618 X	8569	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	10	1	8559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	7440 X	6870	-0-	-570	-0-	-0-	-0-	7	1	6863	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	8928 X	7386	-0-	-1542	-0-	-0-	-0-	8	1	7378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

JACOB-SMITH ALLOC													WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628					
02	12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	12791	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	13764 X	13140	-0-	-624	-0-	-0-	-0-	6	1	13134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	13320 X	10207	-0-	-3113	-0-	-0-	-0-	7	1	10200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	13764 X	12274	-0-	-1490	-0-	-0-	-0-	6	1	12268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	13320 X	10213	-0-	-3107	-0-	-0-	-0-	6	1	10207	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	13764 X	10841	-0-	-2923	-0-	-0-	-0-	6	1	10835	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

JACOB SU													WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636					
02	2912 X	2073	-0-	-839	-0-	-0-	-0-	5	1	2068	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	3286 X	1780	-0-	-1506	-0-	-0-	-0-	9	1	1771	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	4665	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	13379 X	13379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	13365	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	9841	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	11689	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

CRENSHAW-SMITH ALLOC													WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268					
02	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	8168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	8773 X	7504	-0-	-1269	-0-	-0-	-0-	8	1	7496	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	8970 X	7253	-0-	-1717	-0-	-0-	-0-	7	1	7246	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	9269 X	7598	-0-	-1671	-0-	-0-	-0-	7	1	7591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	8970 X	8053	-0-	-917	-0-	-0-	-0-	7	1	8046	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	9052 X	8593	-0-	-459	-0-	-0-	-0-	8	1	8585	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

CRENSHAW-SMITH ALLOC													WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693					
02	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	9840	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	10183	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	9090 X	9044	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	7	1	9037	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	10695 X	8681	-0-	-2014	-0-	-0-	-0-	7	1	8674	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	10350 X	8067	-0-	-2283	-0-	-0-	-0-	7	1	8060	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	10695 X	8717	-0-	-1978	-0-	-0-	-0-	7	1	8710	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

CRENSHAW-SMITH ALLOC													WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

JACOB-HOPKINS ALLOC													WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145					
02	7616 X	7043	-0-	-573	-0-	-0-	-0-	9	1	7034	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	8060 X	6700	-0-	-1360	-0-	-0-	-0-	10	1	6690	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	7800 X	6969	-0-	-831	-0-	-0-	-0-	9	1	6960	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	8060 X	7992	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	12	1	7980	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	8045	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	8441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP				//CONT.//	256915														
WALKER SU I				WELL #:	1H	RRCID	->	279924	COMPL.	DATE	03/22/2016	TOTAL	DEPTH	14674	PERF.	14949	-	20032	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY		CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		16380	X	-0-	-0-	-16380		-0-							N	-0-			-0-
03		18941	X	-0-	-0-	-18941		-0-							N	-0-			-0-
04		18330	X	10793	-0-	-7537		-0-		8	1	10785	2	N	-0-				-0-
05		18941	X	4115	-0-	-14826		-0-		4	1	4111	2	N	-0-				-0-
06		707	X	707	-0-	-0-		-0-		707	2			N	-0-				-0-
07		26495	X	26495	-0-	-0-		-0-		11	1	26484	2	N	-0-				-0-

WALKER SU B - A				WELL #:	1H	RRCID	->	292756	COMPL.	DATE	09/08/2022	TOTAL	DEPTH	14574	PERF.	14633	-	24255	
02		224252	X	38261	-0-	-185991		-0-		93	1	38168	2	N	-0-				-0-
03		231632	X	215135	-0-	-16497		-0-		419	1	214716	2	N	-0-				-0-
04		226747	X	226747	-0-	-0-		-0-		402	1	226345	2	N	-0-				-0-
05		195677	X	195677	-0-	-0-		-0-		398	1	195279	2	N	-0-				-0-
06		208200	X	59078	-0-	-149122		-0-		127	1	58951	2	N	-0-				-0-
07		234298	X	173865	-0-	-60433		-0-		415	1	173450	2	N	-0-				-0-

WALKER SU H-C ALLOC				WELL #:	1HB	RRCID	->	295580	COMPL.	DATE	10/27/2023	TOTAL	DEPTH	14192	PERF.	14538	-	24557	
02		442092	X	65903	-0-	-376189		-0-		87	1	65816	2	N	-0-				-0-
03		450213	X	310150	-0-	-140063		-0-		411	1	309739	2	N	-0-				-0-
04		397650	X	277747	-0-	-119903		-0-		388	1	277359	2	N	-0-				-0-
05		377859	X	260004	-0-	-117855		-0-		416	1	259588	2	N	-0-				-0-
06		329040	X	219870	-0-	-109170		-0-		405	1	219465	2	N	-0-				-0-
07		310155	X	211761	-0-	-98394		-0-		413	1	211348	2	N	-0-				-0-

BOWLES GU				WELL #:	1H	RRCID	->	295901	COMPL.	DATE	04/04/2025	TOTAL	DEPTH	11130	PERF.	11418	-	19483	
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
04		701010	X	172929	-0-	-528081		-0-		152	1	172777	2	N	-0-				-0-
05		724377	X	466502	-0-	-257875		-0-		368	1	466133	2	N	-0-				-0-
					-0-			-0-		1	9					1	8		-0-
06		701010	X	496951	-0-	-204059		-0-		403	1	496548	2	N	-0-				-0-
07		473890	X	473890	-0-	-0-		-0-		419	1	473471	2	N	-0-				-0-

BOWLES GU				WELL #:	2H	RRCID	->	296116	COMPL.	DATE	04/04/2025	TOTAL	DEPTH	11248	PERF.	11539	-	19772	
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
04		701010	X	179667	-0-	-521343		-0-		138	1	179529	2	N	-0-				-0-
05		724377	X	486357	-0-	-238020		-0-		368	1	485989	2	N	-0-				-0-
06		701010	X	499943	-0-	-201067		-0-		403	1	499540	2	N	-0-				-0-
07		477613	X	477613	-0-	-0-		-0-		418	1	477195	2	N	-0-				-0-

GOMEZ SU B-C ALLOC				WELL #:	1H	RRCID	->	296391	COMPL.	DATE	06/30/2024	TOTAL	DEPTH	14978	PERF.	15032	-	24458	
02		1269637	X	1269637	-0-	-0-		-0-		756	1	1268881	2	N	-0-				-0-
03		1331942	X	1331942	-0-	-0-		-0-		835	1	1331107	2	N	-0-				-0-
04		1218012	X	1218012	-0-	-0-		-0-		798	1	1217214	2	N	-0-				-0-
05		1196989	X	1196989	-0-	-0-		-0-		813	1	1196176	2	N	-0-				-0-
06		1003880	X	1003880	-0-	-0-		-0-		719	1	1003161	2	N	-0-				-0-
07		1091050	X	1091050	-0-	-0-		-0-		838	1	1090212	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA	
EXCO OPERATING COMPANY, LP															
GOMEZ SU B-C ALLOC															
WELL #: 2HB RRCID -> 296455 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 14648 PERF.14651 - 24470															
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WALKER SU E-D ALLOC A														WELL #: 1H RRCID -> 297975 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 14629 PERF.15175 - 25246	
02		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		DELQ PR		346949	-0-	346949	346949	199	1	346750	2	N	-0-		-0-
04		1200780 X		731990	-0-	-468790	-0-	381	1	731609	2	N	-0-		-0-
05		1240806 X		772631	-0-	-468175	-0-	419	1	772212	2	N	-0-		-0-
06		621633 X		621633	-0-	-0-	-0-	357	1	621276	2	N	-0-		-0-
07		756400 X		686999	-0-	-69401	-0-	410	1	686589	2	N	-0-		-0-
WALKER SU E-D ALLOC B														WELL #: 2H RRCID -> 298072 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 14629 PERF.15010 - 25324	
02		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		DELQ PR		329328	-0-	329328	329328	201	1	329127	2	N	-0-		-0-
04		1229100 X		727898	-0-	-501202	-0-	386	1	727512	2	N	-0-		-0-
05		1270070 X		751975	-0-	-518095	-0-	419	1	751556	2	N	-0-		-0-
06		600412 X		600412	-0-	-0-	-0-	360	1	600052	2	N	-0-		-0-
07		752153 X		693048	-0-	-59105	-0-	417	1	692631	2	N	-0-		-0-
WALKER SU K ALLOC														WELL #: 1H RRCID -> 299273 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 15032 PERF. N/A	
03		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*06		SHUT IN		277367	-0-	277367	277367	190	1	277177	2	N	-0-		-0-
*07		SHUT IN		1737246	-0-	1737246	2014613	809	1	1736437	2	N	-0-		-0-
WALKER SU K ALLOC														WELL #: 2HB RRCID -> 299274 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 14633 PERF. N/A	
03		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FORTUNE RESOURCES LLC														278755	
JARRELL UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458	
02		1339 N		1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-		3
03		1487 N		1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-		3
04		1435 N		1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-		3
05		1488 N		1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-		3
06		1333 N		1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-		3
07		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
WOOD TRUST														WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710	
02		2206 N		2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-		27
03		2455 N		2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-		27
04		2361 N		2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-		27
05		2421 N		2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-		27
06		2348 N		2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-		27
07		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA	
FORTUNE RESOURCES LLC															
WATKINS															
WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			200
03		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			200
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			200
05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			200
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			200
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200
WALKER UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660															
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			19
03		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			19
04		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			19
05		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			19
06		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-			19
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
GRAWARD OPERATING, INC.															
TIN INC.															
WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140															
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			37
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			37
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			37
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			37
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			37
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			37
HIBBARD ENERGY, LP															
R. DEAN HAY GU															
WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131															
02		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-			33
03		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-			33
04		2550 X	1801	-0-	-749	-0-	1801	2			N	-0-			33
05		2635 N	1409	-0-	-1226	-0-	1409	2			N	-0-			33
06		2550 N	1806	-0-	-744	-0-	1806	2			N	-0-			33
07		1860 N	1787	-0-	-73	-0-	1787	2			N	-0-			33
R. DEAN HAY GU															
WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346															
02		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-			-0-
03		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-			-0-
04		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-			-0-
05		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-			-0-
06		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-			-0-
07		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-			-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC															
WILLIAMSON UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781														
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			Y	-0-			3
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2			Y	-0-			3
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			Y	-0-			3
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			Y	-0-			3
06		15 N	11	-0-	-4	-0-	11 2			Y	-0-			3
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			Y	-0-			3
LONG TRUSTS, THE 507585														
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152														
02		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2			Y	-0-			36
03		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2			Y	-0-			36
04		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2			Y	-0-			36
05		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2			Y	-0-			36
06		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2			Y	-0-			36
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133														
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2			Y	-0-			36
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2			Y	-0-			36
04		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2			Y	-0-			36
05		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2			Y	-0-			36
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2			Y	-0-			36
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465														
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982														
02		2996 X	2709	-0-	-287	-0-	2709 2			Y	-0-			-0-
03		3379 X	2992	-0-	-387	-0-	2992 2			Y	-0-			-0-
04		3270 X	3035	-0-	-235	-0-	3035 2			Y	-0-			-0-
05		3379 X	2811	-0-	-568	-0-	2811 2			Y	-0-			-0-
06		2910 X	2656	-0-	-254	-0-	2656 2			Y	-0-			-0-
07		3131 X	2174	-0-	-957	-0-	2174 2			Y	-0-			-0-
MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122														
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
NEW DAWN ENERGY, LLC 606062													
MOSS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289733 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13360 - 20690													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818													
BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	144
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-	144
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-	144
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-	144
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC 665648													
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650													
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-	-0-
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-	-0-
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-	-0-
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-	-0-
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-	-0-
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT	-0-
GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882													
02	3024	X	2833	-0-	-191	-0-	2833	3			N	-0-	-0-
03	3348	X	2032	-0-	-1316	-0-	2032	3			N	-0-	-0-
04	3240	X	3153	-0-	-87	-0-	3153	3			N	-0-	-0-
05	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	2940	3			N	-0-	-0-
06	3210	X	2011	-0-	-1199	-0-	2011	3			N	-0-	-0-
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT	-0-
WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352													
02	4676	X	4266	-0-	-410	-0-	4266	3			N	-0-	-0-
03	5270	X	4493	-0-	-777	-0-	4493	3			N	-0-	-0-
04	5100	X	4371	-0-	-729	-0-	4371	3			N	-0-	-0-
05	4929	X	4117	-0-	-812	-0-	4117	3			N	-0-	-0-
06	4770	X	4081	-0-	-689	-0-	4081	3			N	-0-	-0-
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT	-0-
BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371													
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-	-0-
03	3224	X	979	-0-	-2245	-0-	979	3			N	-0-	-0-
04	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	2882	3			N	-0-	-0-
05	3224	X	1756	-0-	-1468	-0-	1756	3			N	-0-	-0-
06	3120	X	1888	-0-	-1232	-0-	1888	3			N	-0-	-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648														
KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-			-0-
03	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-			-0-
04	540 X	391	-0-	-149	-0-	391	3			N	-0-			-0-
05	558 X	151	-0-	-407	-0-	151	3			N	-0-			-0-
06	540 X	170	-0-	-370	-0-	170	3			N	-0-			-0-
07	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
S. KARDELL KS WELL #: 1H RRCID -> 294054 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13916 - 20740														
02	81788 X	58734	-0-	-23054	-0-	58734	3			N	-0-			-0-
03	82832 X	61620	-0-	-21212	-0-	61620	3			N	-0-			-0-
04	78060 X	58426	-0-	-19634	-0-	58426	3			N	-0-			-0-
05	76229 X	55089	-0-	-21140	-0-	55089	3			N	-0-			-0-
06	66690 X	50024	-0-	-16666	-0-	50024	3			N	-0-			-0-
07	65038 X	NO RPT	-0-	-65038	-0-					N	NO RPT			-0-
S. KARDELL KS WELL #: 1HB RRCID -> 294128 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13350 - 20485														
02	86604 X	62599	-0-	-24005	-0-	62599	3			N	-0-			-0-
03	87389 X	65456	-0-	-21933	-0-	65456	3			N	-0-			-0-
04	78810 X	61507	-0-	-17303	-0-	61507	3			N	-0-			-0-
05	78182 X	59327	-0-	-18855	-0-	59327	3			N	-0-			-0-
06	69210 X	55659	-0-	-13551	-0-	55659	3			N	-0-			-0-
07	69316 X	NO RPT	-0-	-69316	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1H RRCID -> 294453 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13797 - 22487														
02	112980 X	74745	-0-	-38235	-0-	74745	3			N	-0-			-0-
03	114297 X	78750	-0-	-35547	-0-	78750	3			N	-0-			-0-
04	104580 X	64758	-0-	-39822	-0-	64758	3			N	-0-			-0-
05	96162 X	79644	-0-	-16518	-0-	79644	3			N	-0-			-0-
06	84450 X	70006	-0-	-14444	-0-	70006	3			N	-0-			-0-
07	82739 X	NO RPT	-0-	-82739	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1HB RRCID -> 294458 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13414 - 21959														
02	105644 X	73107	-0-	-32537	-0-	73107	3			N	-0-			-0-
03	107942 X	73107	-0-	-34835	-0-	73107	3			N	-0-			-0-
04	97770 X	68692	-0-	-29078	-0-	68692	3			N	-0-			-0-
05	87265 X	73443	-0-	-13822	-0-	73443	3			N	-0-			-0-
06	84450 X	66493	-0-	-17957	-0-	66493	3			N	-0-			-0-
07	80941 X	NO RPT	-0-	-80941	-0-					N	NO RPT			-0-
BSM GU WELL #: 1HB RRCID -> 294966 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13178 - 20415														
02	80472 X	59606	-0-	-20866	-0-	59606	3			N	-0-			-0-
03	80910 X	61401	-0-	-19509	-0-	61401	3			N	-0-			-0-
04	81540 X	54525	-0-	-27015	-0-	54525	3			N	-0-			-0-
05	84258 X	53480	-0-	-30778	-0-	53480	3			N	-0-			-0-
06	81540 X	48653	-0-	-32887	-0-	48653	3			N	-0-			-0-
07	65999 X	NO RPT	-0-	-65999	-0-					N	NO RPT			-0-
BSM GU WELL #: 2HB RRCID -> 294967 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13208 - 20375														
02	86604 X	63207	-0-	-23397	-0-	63207	3			N	-0-			-0-
03	87203 X	65016	-0-	-22187	-0-	65016	3			N	-0-			-0-
04	97290 X	57935	-0-	-39355	-0-	57935	3			N	-0-			-0-
05	100533 X	56360	-0-	-44173	-0-	56360	3			N	-0-			-0-
06	69360 X	51858	-0-	-17502	-0-	51858	3			N	-0-			-0-
07	69967 X	NO RPT	-0-	-69967	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.// 665648														
HIGHLANDS HG WELL #: 1HB RRCID -> 295696 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13036 - 20224														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	159012 X	100360	-0-	-58652	-0-	100360	3			N	-0-			-0-
03	158503 X	99871	-0-	-58632	-0-	99871	3			N	-0-			-0-
04	341130 X	87135	-0-	-253995	-0-	87135	3			N	-0-			-0-
05	352501 X	93595	-0-	-258906	-0-	93595	3			N	-0-			-0-
06	107520 X	82884	-0-	-24636	-0-	82884	3			N	-0-			-0-
07	111104 X	NO RPT	-0-	-111104	-0-					N	NO RPT			-0-
HIGHLANDS GU WELL #: 1H RRCID -> 295762 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13461 - 20689														
02	121604 X	75910	-0-	-45694	-0-	75910	3			N	-0-			-0-
03	120683 X	77204	-0-	-43479	-0-	77204	3			N	-0-			-0-
04	126930 X	66380	-0-	-60550	-0-	66380	3			N	-0-			-0-
05	131161 X	72049	-0-	-59112	-0-	72049	3			N	-0-			-0-
06	81330 X	63986	-0-	-17344	-0-	63986	3			N	-0-			-0-
07	84041 X	NO RPT	-0-	-84041	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS CHUMLEY WSO WELL #: 1HB RRCID -> 296762 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13386 - 24686														
02	403032 X	258650	-0-	-144382	-0-	258650	3			N	-0-			-0-
03	418190 X	264238	-0-	-153952	-0-	264238	3			N	-0-			-0-
04	370140 X	234059	-0-	-136081	-0-	234059	3			N	-0-			-0-
05	286378 X	228837	-0-	-57541	-0-	228837	3			N	-0-			-0-
06	277140 X	205895	-0-	-71245	-0-	205895	3			N	-0-			-0-
07	286378 X	NO RPT	-0-	-286378	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS CHUMLEY WO B WELL #: 1HB RRCID -> 296873 COMPL. DATE 11/26/2023 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13306 - 21206														
02	318444 X	201827	-0-	-116617	-0-	201827	3			N	-0-			-0-
03	327670 X	207912	-0-	-119758	-0-	207912	3			N	-0-			-0-
04	294690 X	184773	-0-	-109917	-0-	184773	3			N	-0-			-0-
05	284642 X	182175	-0-	-102467	-0-	182175	3			N	-0-			-0-
06	251820 X	163208	-0-	-88612	-0-	163208	3			N	-0-			-0-
07	223448 X	NO RPT	-0-	-223448	-0-					N	NO RPT			-0-
KIAWAH KT WELL #: 1H RRCID -> 297148 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13715 - 22572														
02	503356 X	320345	-0-	-183011	-0-	320345	3			N	-0-			-0-
03	521017 X	334706	-0-	-186311	-0-	334706	3			N	-0-			-0-
04	469440 X	306323	-0-	-163117	-0-	306323	3			N	-0-			-0-
05	444044 X	296506	-0-	-147538	-0-	296506	3			N	-0-			-0-
06	383280 X	202094	-0-	-181186	-0-	202094	3			N	-0-			-0-
07	354671 X	NO RPT	-0-	-354671	-0-					N	NO RPT			-0-
KIAWAH KA B WELL #: 1HB RRCID -> 297155 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13373 - 20655														
02	445368 X	283129	-0-	-162239	-0-	283129	3			N	-0-			-0-
03	463233 X	290079	-0-	-173154	-0-	290079	3			N	-0-			-0-
04	414690 X	258512	-0-	-156178	-0-	258512	3			N	-0-			-0-
05	388461 X	246117	-0-	-142344	-0-	246117	3			N	-0-			-0-
06	340260 X	215168	-0-	-125092	-0-	215168	3			N	-0-			-0-
07	313472 X	NO RPT	-0-	-313472	-0-					N	NO RPT			-0-
ST. ANDREWS SCS WELL #: 1HB RRCID -> 298696 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13380 - 25297														
02	853453 X	853453	-0-	-0-	-0-	853453	3			N	-0-			-0-
03	935394 X	923794	-0-	-11600	-0-	923794	3			N	-0-			-0-
04	905220 X	822361	-0-	-82859	-0-	822361	3			N	-0-			-0-
05	802955 X	802955	-0-	-0-	-0-	802955	3			N	-0-			-0-
06	905220 X	613339	-0-	-291881	-0-	613339	3			N	-0-			-0-
07	935394 X	NO RPT	-0-	-935394	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.// 665648														
ST. ANDREWS ST WELL #: 1H RRCID -> 298865 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13900 - 24045														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	723072 X	670778	-0-	-52294	-0-	670778	3		N	-0-				-0-
03	800544 X	700215	-0-	-100329	-0-	700215	3		N	-0-				-0-
04	774720 X	618368	-0-	-156352	-0-	618368	3		N	-0-				-0-
05	800544 X	601606	-0-	-198938	-0-	601606	3		N	-0-				-0-
06	772170 X	519582	-0-	-252588	-0-	519582	3		N	-0-				-0-
07	742636 X	NO RPT	-0-	-742636	-0-				N	NO RPT				-0-
KODIAK KBR WELL #: 1HB RRCID -> 299080 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13554 - 22953														
02	1809122 X	616166	-0-	-1192956	-0-	616166	3		N	-0-				-0-
03	755997 X	592867	-0-	-163130	-0-	592867	3		N	-0-				-0-
04	731610 X	493603	-0-	-238007	-0-	493603	3		N	-0-				-0-
05	755997 X	447128	-0-	-308869	-0-	447128	3		N	-0-				-0-
06	731610 X	393809	-0-	-337801	-0-	393809	3		N	-0-				-0-
07	682186 X	NO RPT	-0-	-682186	-0-				N	NO RPT				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336														
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	10	1	950	2	Y	-0-			62
03	1023 N	974	-0-	-49	-0-	10	1	964	2	Y	-0-			62
04	810 N	671	-0-	-139	-0-	10	1	661	2	Y	-0-			62
05	1023 N	603	-0-	-420	-0-	10	1	593	2	Y	-0-			62
06	930 N	482	-0-	-448	-0-	10	1	472	2	Y	-0-			62
07	992 N	672	-0-	-320	-0-	11	1	661	2	Y	-0-			62
R. LACY SERVICES, LTD. 687208 METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378														
02	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	647	1	11525	2	Y	72	69	1	8
						79	9							
03	13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	658	1	12539	2	Y	82	79	1	8
						90	9							10
04	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	638	1	12081	2	Y	66	65	1	8
						73	9							10
05	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	653	1	12172	2	Y	65	64	1	8
						72	9						2	8
06	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	635	1	11601	2	Y	50	52	1	7
						55	9							
07	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	663	1	11824	2	Y	59	56	1	10
						65	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	15044 X	15044	-0-	-0-	-0-	798 1	14212 2	Y	31	31 1	1 8		3	
03	16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	804 1	15333 2	Y	35	33 1	1 8		4	
04	15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	763 1	14449 2	Y	28	27 1	1 8		4	
05	15678 X	15678	-0-	-0-	-0-	796 1	14850 2	Y	29	27 1	2 8		4	
06	14851 X	14851	-0-	-0-	-0-	770 1	14059 2	Y	20	21 1			3	
07	15190 X	15035	-0-	-155	-0-	798 1	14211 2	Y	24	23 1			4	
						26 9								
TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262														
02	21893 X	21893	-0-	-0-	-0-	7 1	21820 2	Y	60	55 1	1 8		12	
03	24211 X	24033	-0-	-178	-0-	66 9	23972 2	Y	48	50 1			10	
04	23430 X	22795	-0-	-635	-0-	8 1	22730 2	Y	52	47 1			15	
05	24211 X	23174	-0-	-1037	-0-	53 9	23114 2	Y	47	49 1	1 8		12	
06	23430 X	22001	-0-	-1429	-0-	8 1	21945 2	Y	44	44 1			12	
07	24211 X	21979	-0-	-2232	-0-	57 9	21928 2	Y	38	42 1			8	
						42 9								
TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11246 - 18871														
02	26880 X	26880	-0-	-0-	-0-	8 1	26557 2	Y	286	266 1	1 8		57	
03	30232 X	30232	-0-	-0-	-0-	315 9	29961 2	Y	238	245 1			50	
04	28853 X	28853	-0-	-0-	-0-	262 9	28555 2	Y	263	236 1			77	
05	29376 X	29376	-0-	-0-	-0-	289 9	29113 2	Y	230	246 1			61	
06	28035 X	28035	-0-	-0-	-0-	10 1	27782 2	Y	221	221 1			61	
07	28210 X	28077	-0-	-133	-0-	253 9	27851 2	Y	196	215 1			42	
						243 9								
						10 1								
						216 9								
HICKS-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287150 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11114 - 21164														
02	32648 X	31760	-0-	-888	-0-	9 1	31650 2	Y	92	85 1	1 8		18	
03	35309 X	34764	-0-	-545	-0-	101 9	34671 2	Y	75	77 1	1 8		15	
04	33960 X	32980	-0-	-980	-0-	10 1	32880 2	Y	82	73 1			24	
05	35154 X	33447	-0-	-1707	-0-	83 9	33357 2	Y	72	76 1	1 8		19	
06	34020 X	31903	-0-	-2117	-0-	10 1	31817 2	Y	68	68 1			19	
07	35154 X	31973	-0-	-3181	-0-	11 1	31895 2	Y	60	66 1			13	
						79 9								
						75 9								
						12 1								
						66 9								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287151 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11205 - 20895														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	43680 X	41957	-0-	-1723	-0-	12 1	41806 2	Y	126	117 1	1 8		25	
03	47926 X	45947	-0-	-1979	-0-	139 9	45822 2	Y	102	105 1	1 8		21	
04	46110 X	43812	-0-	-2298	-0-	112 9	43675 2	Y	112	100 1			33	
05	46593 X	44617	-0-	-1976	-0-	14 1	44493 2	Y	99	105 1	1 8		26	
06	45090 X	42617	-0-	-2473	-0-	123 9	42500 2	Y	94	94 1			26	
07	46438 X	42702	-0-	-3736	-0-	15 1	42596 2	Y	83	91 1			18	
						109 9								
						14 1								
						103 9								
						15 1								
						91 9								
HICKS-SHIVERS WELL #: 4HH RRCID -> 289226 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11415 - 16970														
02	45915 X	45915	-0-	-0-	-0-	13 1	45728 2	Y	158	146 1	3 8		31	
03	50201 X	50201	-0-	-0-	-0-	174 9	50046 2	Y	127	131 1	1 8		26	
04	50040 X	46186	-0-	-3854	-0-	15 1	46022 2	Y	135	121 1	1 8		39	
05	51708 X	46364	-0-	-5344	-0-	140 9	46219 2	Y	118	124 1	2 8		31	
06	50040 X	43453	-0-	-6587	-0-	15 1	43319 2	Y	109	110 1			30	
07	50840 X	43442	-0-	-7398	-0-	149 9	43320 2	Y	97	106 1			21	
						15 1								
						130 9								
						14 1								
						120 9								
						15 1								
						107 9								
HICKS-SHIVERS WELL #: 3HH RRCID -> 289482 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11217 - 21363														
02	45936 X	45936	-0-	-0-	-0-	13 1	45749 2	Y	158	145 1	3 8		31	
03	50011 X	50011	-0-	-0-	-0-	174 9	49857 2	Y	126	130 1	1 8		26	
04	46989 X	46989	-0-	-0-	-0-	15 1	46823 2	Y	137	122 1	1 8		40	
05	47314 X	47314	-0-	-0-	-0-	139 9	47167 2	Y	119	126 1	2 8		31	
06	44789 X	44789	-0-	-0-	-0-	151 9	44650 2	Y	112	112 1			31	
07	46128 X	43625	-0-	-2503	-0-	16 1	43504 2	Y	96	106 1			21	
						131 9								
						16 1								
						123 9								
						15 1								
						106 9								
HICKS-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 289651 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11301 - 20912														
02	43067 X	43067	-0-	-0-	-0-	12 1	42804 2	Y	228	211 1	3 8		45	
03	47352 X	47352	-0-	-0-	-0-	251 9	47133 2	Y	186	191 1	1 8		39	
04	44715 X	44715	-0-	-0-	-0-	14 1	44479 2	Y	202	181 1	1 8		59	
05	45148 X	45148	-0-	-0-	-0-	205 9	44939 2	Y	176	187 1	2 8		46	
06	42887 X	42887	-0-	-0-	-0-	14 1	42689 2	Y	167	167 1			46	
07	42036 X	41981	-0-	-55	-0-	222 9	41806 2	Y	145	160 1			31	
						15 1								
						184 9								
						160 9								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
LONGINO HV A														
WELL #: 15HH RRCID -> 290135 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11189 - 20340														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
02	55190 X	55190	-0-	-0-	-0-	55180	2	10	9	Y	9	8	1	4 8 10
03	60977 X	60724	-0-	-253	-0-	1	1	60716	2	Y	6	8	1	8
04	59010 X	56698	-0-	-2312	-0-	7	9	56690	2	Y	6			14
05	60977 X	57619	-0-	-3358	-0-	1	1	57616	2	Y	2	7	1	9
06	59010 X	54902	-0-	-4108	-0-	2	9	54898	2	Y	3			12
07	60977 X	55331	-0-	-5646	-0-	1	1	55324	2	Y	4	8	1	8
						3	9							
						3	1							
						4	9							
LONGINO HV B														
WELL #: 16HH RRCID -> 290345 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11254 - 20741														
02	61998 X	61998	-0-	-0-	-0-	1	1	61989	2	Y	7	6	1	3 8 8
03	68634 X	67827	-0-	-807	-0-	8	9	67822	2	Y	4	6	1	6
04	66420 X	64755	-0-	-1665	-0-	1	1	64750	2	Y	4			10
05	68634 X	65805	-0-	-2829	-0-	4	9	65801	2	Y	3	6	1	7
06	66420 X	62579	-0-	-3841	-0-	1	1	62575	2	Y	3			10
07	68634 X	63356	-0-	-5278	-0-	3	9	63351	2	Y	2	6	1	6
						3	9							
						2	9							
LONGINO HV C														
WELL #: 17HH RRCID -> 290346 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11130 - 21257														
02	54181 X	54181	-0-	-0-	-0-	54171	2	10	9	Y	9	8	1	5 8 9
03	59737 X	59657	-0-	-80	-0-	1	1	59649	2	Y	6	8	1	7
04	57810 X	57609	-0-	-201	-0-	7	9	57600	2	Y	7	1	8	13
05	59737 X	58584	-0-	-1153	-0-	1	1	58580	2	Y	3	7	1	9
06	57810 X	55810	-0-	-2000	-0-	8	9	55807	2	Y	2			11
07	59737 X	55931	-0-	-3806	-0-	1	1	55922	2	Y	5	8	1	1 8 7
						2	9							
						3	1							
						6	9							
MULLINS														
WELL #: 1HH RRCID -> 291461 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11381 - 19175														
02	57064 X	54241	-0-	-2823	-0-	680	1	53561	2	Y	-0-			-0-
03	63178 X	59472	-0-	-3706	-0-	735	1	58737	2	Y	-0-			-0-
04	61140 X	54718	-0-	-6422	-0-	54718	2			Y	-0-			-0-
05	63178 X	55444	-0-	-7734	-0-	748	1	54696	2	Y	-0-			-0-
06	60840 X	53350	-0-	-7490	-0-	728	1	52622	2	Y	-0-			-0-
07	60047 X	54470	-0-	-5577	-0-	756	1	53714	2	Y	-0-			-0-
MULLINS														
WELL #: 2HH RRCID -> 291462 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11422 - 21144														
02	81340 X	78642	-0-	-2698	-0-	986	1	77656	2	Y	-0-			-0-
03	90055 X	85362	-0-	-4693	-0-	1054	1	84308	2	Y	-0-			-0-
04	87150 X	79409	-0-	-7741	-0-	79409	2			Y	-0-			-0-
05	90055 X	81722	-0-	-8333	-0-	1103	1	80619	2	Y	-0-			-0-
06	86460 X	77822	-0-	-8638	-0-	1061	1	76761	2	Y	-0-			-0-
07	87079 X	78972	-0-	-8107	-0-	1095	1	77877	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CAPACITY				CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.													//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED							
OPAL HV B													//CONT.// 687208							
													WELL #: 2HH RRCID -> 291871							
													COMPL. DATE 12/20/2021							
													TOTAL DEPTH 11198 PERF.11538 - 20937							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02		156884 X	134152	-0-	-22732	-0-		10	1	134142	2	Y	-0-					-0-		
03		166346 X	139304	-0-	-27042	-0-		1176	1	138128	2	Y	-0-					-0-		
04		154470 X	130737	-0-	-23733	-0-		11	1	130726	2	Y	-0-					-0-		
05		153233 X	132515	-0-	-20718	-0-		1180	1	131335	2	Y	-0-					-0-		
06		144270 X	123292	-0-	-20978	-0-		1121	1	122171	2	Y	-0-					-0-		
07		148521 X	124782	-0-	-23739	-0-		1126	1	123656	2	Y	-0-					-0-		
PEARL HV D													WELL #: 4HH RRCID -> 291921							
													COMPL. DATE 12/19/2021							
													TOTAL DEPTH 11114 PERF.11585 - 19272							
02		61689 X	61689	-0-	-0-	-0-		3	1	61686	2	Y	-0-					-0-		
03		67275 X	67275	-0-	-0-	-0-		312	1	66963	2	Y	-0-					-0-		
04		62575 X	62575	-0-	-0-	-0-		301	1	62274	2	Y	-0-					-0-		
05		62217 X	61833	-0-	-384	-0-		272	1	61561	2	Y	-0-					-0-		
06		60210 X	58277	-0-	-1933	-0-		298	1	57979	2	Y	-0-					-0-		
07		62217 X	58956	-0-	-3261	-0-		310	1	58646	2	Y	-0-					-0-		
OPAL HV A													WELL #: 1HH RRCID -> 291942							
													COMPL. DATE 12/20/2021							
													TOTAL DEPTH 11113 PERF.11534 - 20940							
02		107016 X	83587	-0-	-23429	-0-		7	1	83580	2	Y	-0-					-0-		
03		108345 X	89629	-0-	-18716	-0-		756	1	88873	2	Y	-0-					-0-		
04		104850 X	83676	-0-	-21174	-0-		7	1	83669	2	Y	-0-					-0-		
05		101773 X	84518	-0-	-17255	-0-		752	1	83766	2	Y	-0-					-0-		
06		95850 X	82356	-0-	-13494	-0-		748	1	81608	2	Y	-0-					-0-		
07		92535 X	81301	-0-	-11234	-0-		734	1	80567	2	Y	-0-					-0-		
PEARL HV A													WELL #: 1HH RRCID -> 291967							
													COMPL. DATE 12/01/2021							
													TOTAL DEPTH 11093 PERF.11506 - 20584							
02		120456 X	104353	-0-	-16103	-0-		5	1	104348	2	Y	-0-					-0-		
03		129704 X	112575	-0-	-17129	-0-		522	1	112053	2	Y	-0-					-0-		
04		121500 X	105972	-0-	-15528	-0-		509	1	105463	2	Y	-0-					-0-		
05		122202 X	106631	-0-	-15571	-0-		468	1	106163	2	Y	-0-					-0-		
06		114930 X	100276	-0-	-14654	-0-		513	1	99763	2	Y	-0-					-0-		
07		115537 X	101490	-0-	-14047	-0-		534	1	100956	2	Y	-0-					-0-		
PEARL HV B													WELL #: 2HH RRCID -> 291968							
													COMPL. DATE 12/01/2021							
													TOTAL DEPTH 11093 PERF.11489 - 20674							
02		101976 X	84115	-0-	-17861	-0-		4	1	84111	2	Y	-0-					-0-		
03		106733 X	92333	-0-	-14400	-0-		428	1	91905	2	Y	-0-					-0-		
04		103140 X	85618	-0-	-17522	-0-		412	1	85206	2	Y	-0-					-0-		
05		101680 X	82979	-0-	-18701	-0-		365	1	82614	2	Y	-0-					-0-		
06		94260 X	82372	-0-	-11888	-0-		421	1	81951	2	Y	-0-					-0-		
07		93124 X	80852	-0-	-12272	-0-		425	1	80427	2	Y	-0-					-0-		
PEARL HV C													WELL #: 3HH RRCID -> 291971							
													COMPL. DATE 12/01/2021							
													TOTAL DEPTH 11178 PERF.11677 - 18508							
02		60284 X	59631	-0-	-653	-0-		3	1	59628	2	Y	-0-					-0-		
03		66185 X	63663	-0-	-2522	-0-		295	1	63368	2	Y	-0-					-0-		
04		70020 X	58838	-0-	-11182	-0-		283	1	58555	2	Y	-0-					-0-		
05		72354 X	57589	-0-	-14765	-0-		253	1	57336	2	Y	-0-					-0-		
06		70020 X	54322	-0-	-15698	-0-		278	1	54044	2	Y	-0-					-0-		
07		66030 X	54688	-0-	-11342	-0-		288	1	54400	2	Y	-0-					-0-		
PEARL HV E													WELL #: 5HH RRCID -> 291972							
													COMPL. DATE 12/19/2021							
													TOTAL DEPTH 11145 PERF.11597 - 19391							
02		87920 X	75663	-0-	-12257	-0-		3	1	75660	2	Y	-0-					-0-		
03		96503 X	80780	-0-	-15723	-0-		375	1	80405	2	Y	-0-					-0-		
04		88800 X	75769	-0-	-13031	-0-		364	1	75405	2	Y	-0-					-0-		
05		90706 X	74988	-0-	-15718	-0-		329	1	74659	2	Y	-0-					-0-		
06		83790 X	70053	-0-	-13737	-0-		358	1	69695	2	Y	-0-					-0-		
07		83762 X	71284	-0-	-12478	-0-		375	1	70909	2	Y	-0-					-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
WOOLWORTH HV D WELL #: 4HH RRCID -> 293750 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11449 - 22127														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	107408 X	82693	-0-	-24715	-0-	1 1	82672 2	Y	18	8 1	15 8		9	
03	118916 X	85376	-0-	-33540	-0-	20 9	85368 2	Y	6	8 1	1 8		6	
04	115080 X	78487	-0-	-36593	-0-	1 1	78479 2	Y	6	2 8			10	
05	111755 X	75801	-0-	-35954	-0-	7 9	75798 2	Y	2	6 1			6	
06	95040 X	68824	-0-	-26216	-0-	1 1	68821 2	Y	2				8	
07	91543 X	67041	-0-	-24502	-0-	2 9	67035 2	Y	3	5 1	1 8		5	
						3 1								
						3 9								
WOOLWORTH HV B WELL #: 2HH RRCID -> 293752 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11411 - 23653														
02	155484 X	102394	-0-	-53090	-0-	1 1	102379 2	Y	13	8 1	9 8		9	
03	168950 X	106921	-0-	-62029	-0-	14 9	106913 2	Y	6	8 1			7	
04	145020 X	97197	-0-	-47823	-0-	1 1	97190 2	Y	5	1 8			11	
05	132649 X	95477	-0-	-37172	-0-	7 9	95474 2	Y	2	6 1			7	
06	115230 X	87477	-0-	-27753	-0-	6 9	87472 2	Y	3				10	
07	113367 X	85954	-0-	-27413	-0-	1 1	85948 2	Y	3	6 1	1 8		6	
						2 9								
						3 9								
						3 1								
						3 9								
WOOLWORTH HV C WELL #: 3HH RRCID -> 293753 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11302 - 23383														
02	129696 X	108257	-0-	-21439	-0-	1 1	108236 2	Y	18	11 1	13 8		13	
03	143592 X	115157	-0-	-28435	-0-	20 9	115147 2	Y	8	11 1			10	
04	138960 X	105990	-0-	-32970	-0-	1 1	105980 2	Y	8	1 8			17	
05	139686 X	105743	-0-	-33943	-0-	9 9	105739 2	Y	3	9 1			11	
06	122910 X	98925	-0-	-23985	-0-	1 1	98919 2	Y	4				15	
07	119846 X	97101	-0-	-22745	-0-	3 9	97094 2	Y	4	9 1	1 8		9	
						4 9								
						3 1								
						4 9								
WOOLWORTH HV A WELL #: 1HH RRCID -> 293827 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11449 - 21921														
02	147700 X	102978	-0-	-44722	-0-	1 1	102963 2	Y	13	12 1	6 8		15	
03	156953 X	107443	-0-	-49510	-0-	14 9	107432 2	Y	9	12 1			12	
04	135480 X	98037	-0-	-37443	-0-	1 1	98027 2	Y	8	1 8			19	
05	130200 X	97740	-0-	-32460	-0-	10 9	97733 2	Y	5	11 1			13	
06	115860 X	90884	-0-	-24976	-0-	1 1	90878 2	Y	4				17	
07	114018 X	89228	-0-	-24790	-0-	6 9	89218 2	Y	6	11 1	1 8		11	
						2 1								
						4 9								
						3 1								
						7 9								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
EMERALD HV A														
WELL #: 1HH RRCID -> 293907 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 20061														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	98588 X	80320	-0-	-18268	-0-	3	1	80317	2	N	-0-			-0-
03	104780 X	84675	-0-	-20105	-0-	3	1	84672	2	N	-0-			-0-
04	95400 X	78198	-0-	-17202	-0-	3	1	78195	2	N	-0-			-0-
05	95015 X	76750	-0-	-18265	-0-	3	1	76747	2	N	-0-			-0-
06	88500 X	71490	-0-	-17010	-0-	3	1	71487	2	N	-0-			-0-
07	88939 X	71882	-0-	-17057	-0-	3	1	71879	2	N	-0-			-0-
EMERALD HV C														
WELL #: 3HH RRCID -> 294365 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10680 - 20162														
02	72464 X	67932	-0-	-4532	-0-	2	1	67930	2	N	-0-			-0-
03	80228 X	70942	-0-	-9286	-0-	3	1	70939	2	N	-0-			-0-
04	77640 X	66454	-0-	-11186	-0-	3	1	66451	2	N	-0-			-0-
05	80228 X	65546	-0-	-14682	-0-	3	1	65543	2	N	-0-			-0-
06	74970 X	60971	-0-	-13999	-0-	3	1	60968	2	N	-0-			-0-
07	75206 X	60981	-0-	-14225	-0-	3	1	60978	2	N	-0-			-0-
EMERALD HV D														
WELL #: 4HH RRCID -> 294391 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10922 - 20082														
02	93968 X	88222	-0-	-5746	-0-	3	1	88219	2	N	-0-			-0-
03	104036 X	93328	-0-	-10708	-0-	4	1	93324	2	N	-0-			-0-
04	100680 X	85276	-0-	-15404	-0-	3	1	85273	2	N	-0-			-0-
05	104036 X	84449	-0-	-19587	-0-	4	1	84445	2	N	-0-			-0-
06	97530 X	78751	-0-	-18779	-0-	3	1	78748	2	N	-0-			-0-
07	97681 X	78481	-0-	-19200	-0-	4	1	78477	2	N	-0-			-0-
EMERALD HV B														
WELL #: 2HH RRCID -> 294472 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10840 - 20209														
02	99904 X	79204	-0-	-20700	-0-	3	1	79201	2	N	-0-			-0-
03	105462 X	82888	-0-	-22574	-0-	3	1	82885	2	N	-0-			-0-
04	96240 X	74964	-0-	-21276	-0-	3	1	74961	2	N	-0-			-0-
05	93713 X	73914	-0-	-19799	-0-	3	1	73911	2	N	-0-			-0-
06	87480 X	69846	-0-	-17634	-0-	3	1	69843	2	N	-0-			-0-
07	87699 X	67743	-0-	-19956	-0-	3	1	67740	2	N	-0-			-0-
LONGINO HV D														
WELL #: 18HH RRCID -> 295849 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11203 - 20821														
02	76608 X	72285	-0-	-4323	-0-	1	1	72274	2	Y	9	8	1	10
03	83080 X	78342	-0-	-4738	-0-	10	9	78334	2	Y	6	8	1	8
04	80400 X	73222	-0-	-7178	-0-	1	1	73214	2	Y	6			14
05	83080 X	72520	-0-	-10560	-0-	7	9	72515	2	Y	4	8	1	10
06	80250 X	67886	-0-	-12364	-0-	1	1	67882	2	Y	3			13
07	80042 X	67019	-0-	-13023	-0-	3	9	67013	2	Y	3	8	1	8
						3	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
LONGINO HV F WELL #: 20HH RRCID -> 295860 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11346 - 19056														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	85036 X	81921	-0-	-3115	-0-	1 1	81910 2	Y	9		9 1	3 8	11	
03	94147 X	88235	-0-	-5912	-0-	10 9	88226 2	Y	7		9 1		9	
04	91110 X	81672	-0-	-9438	-0-	1 1	81663 2	Y	7				16	
05	94147 X	80239	-0-	-13908	-0-	8 9	80234 2	Y	4		9 1		11	
06	90990 X	75108	-0-	-15882	-0-	1 1	75104 2	Y	3				14	
07	90706 X	74069	-0-	-16637	-0-	3 9	74062 2	Y	4		9 1		9	
						4 9								
LONGINO HV E WELL #: 19HH RRCID -> 295903 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11158 - 20939														
02	74060 X	74060	-0-	-0-	-0-	1 1	74042 2	Y	15		14 1	4 8	20	
03	81499 X	80004	-0-	-1495	-0-	17 9	79988 2	Y	14		16 1		18	
04	78870 X	73904	-0-	-4966	-0-	1 1	73890 2	Y	12				30	
05	81499 X	73094	-0-	-8405	-0-	15 9	73085 2	Y	7		17 1		20	
06	78870 X	68579	-0-	-10291	-0-	1 1	68570 2	Y	7				27	
07	81499 X	67456	-0-	-14043	-0-	8 9	67445 2	Y	7		17 1		17	
						3 1								
						8 9								
PARKER NO. 1 HV C WELL #: 22HH RRCID -> 296403 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11397 - 22246														
02	262155 X	262155	-0-	-0-	-0-	75 1	261424 2	Y	596		547 1	23 8	114	
03	360127 X	271291	-0-	-88836	-0-	656 9	270707 2	Y	457		463 1	16 8	92	
04	348510 X	239817	-0-	-108693	-0-	81 1	239239 2	Y	455		410 1	5 8	132	
05	360127 X	231743	-0-	-128384	-0-	503 9	231246 2	Y	382		406 1	10 8	98	
06	319260 X	210254	-0-	-109006	-0-	77 1	209805 2	Y	343		346 1		95	
07	290253 X	206126	-0-	-84127	-0-	501 9	205725 2	Y	296		326 1	1 8	64	
						77 1								
						420 9								
						72 1								
						377 9								
						75 1								
						326 9								
WOOLWORTH HV E WELL #: 5HH RRCID -> 296422 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11553 - 21892														
02	202680 X	202680	-0-	-0-	-0-	6 1	202661 2	Y	12		15 1		22	
03	265639 X	210641	-0-	-54998	-0-	13 9	210618 2	Y	15		17 1		20	
04	257070 X	190671	-0-	-66399	-0-	6 1	190651 2	Y	13				33	
05	265639 X	187728	-0-	-77911	-0-	17 9	187713 2	Y	8		19 1		22	
06	232950 X	171467	-0-	-61483	-0-	6 1	171455 2	Y	7				29	
07	224409 X	166210	-0-	-58199	-0-	14 9	166193 2	Y	10		18 1	2 8	19	
						6 1								
						9 9								
						4 1								
						8 9								
						6 1								
						11 9								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.				//CONT.//	687208										
WOOLWORTH HV F				WELL #:	6HH	RRCID	-> 296452	COMPL. DATE	07/21/2024	TOTAL	DEPTH	11219	PERF.11567	-	21330
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	326032 X	264161	-0-	-61871	-0-		7 1	264141	2	Y	12	14	1		21
							13 9								
03	360964 X	271046	-0-	-89918	-0-		8 1	271024	2	Y	13	16	1		18
							14 9								
04	349320 X	243576	-0-	-105744	-0-		8 1	243555	2	Y	12				30
							13 9								
05	340070 X	237792	-0-	-102278	-0-		8 1	237776	2	Y	7	17	1		20
							8 9								
06	304980 X	215431	-0-	-89549	-0-		4 1	215420	2	Y	6				26
							7 9								
07	292454 X	208165	-0-	-84289	-0-		7 1	208148	2	Y	9	16	1	2 8	17
							10 9								
WOOLWORTH HV G				WELL #:	7HH	RRCID	-> 296453	COMPL. DATE	07/20/2024	TOTAL	DEPTH	11178	PERF.11427	-	22774
02	307916 X	281216	-0-	-26700	-0-		8 1	281186	2	Y	20	23	1		35
							22 9								
03	340907 X	289835	-0-	-51072	-0-		8 1	289802	2	Y	23	27	1		31
							25 9								
04	329910 X	263667	-0-	-66243	-0-		8 1	263636	2	Y	21				52
							23 9								
05	340907 X	259873	-0-	-81034	-0-		8 1	259852	2	Y	12	29	1		35
							13 9								
06	315180 X	238183	-0-	-76997	-0-		5 1	238166	2	Y	11				46
							12 9								
07	311333 X	232517	-0-	-78816	-0-		9 1	232493	2	Y	14	29	1	2 8	29
							15 9								
WOOLWORTH HV H				WELL #:	8HH	RRCID	-> 296454	COMPL. DATE	07/20/2024	TOTAL	DEPTH	11251	PERF.11615	-	23142
02	467768 X	364090	-0-	-103678	-0-		9 1	364044	2	Y	34	29	1	15 8	37
							37 9								
03	517886 X	377151	-0-	-140735	-0-		10 1	377116	2	Y	23	30	1	1 8	29
							25 9								
04	473520 X	342707	-0-	-130813	-0-		10 1	342674	2	Y	21	2	8		48
							23 9								
05	457870 X	337534	-0-	-120336	-0-		10 1	337512	2	Y	11	27	1		32
							12 9								
06	414840 X	308925	-0-	-105915	-0-		6 1	308908	2	Y	10				42
							11 9								
07	403093 X	301707	-0-	-101386	-0-		11 1	301683	2	Y	12	26	1	1 8	27
							13 9								
PARKER NO. 1 HV B				WELL #:	21HH	RRCID	-> 296466	COMPL. DATE	05/16/2024	TOTAL	DEPTH	11067	PERF.11332	-	22189
02	263683 X	263683	-0-	-0-	-0-		75 1	262897	2	Y	646	586	1	29 8	123
							711 9								
03	356376 X	265470	-0-	-90906	-0-		78 1	264863	2	Y	481	488	1	19 8	97
							529 9								
04	344880 X	238104	-0-	-106776	-0-		76 1	237496	2	Y	484	435	1	6 8	140
							532 9								
05	356376 X	229294	-0-	-127082	-0-		76 1	228770	2	Y	407	431	1	12 8	104
							448 9								
06	311010 X	208417	-0-	-102593	-0-		72 1	207946	2	Y	363	367	1		100
							399 9								
07	291927 X	208163	-0-	-83764	-0-		76 1	207734	2	Y	321	351	1	1 8	69
							353 9								

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1182

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.				//CONT.//		687208														
PARKER NO. 1 HV A				WELL #:		20HH		RRCID -> 296544		COMPL. DATE 05/15/2024		TOTAL DEPTH 11160		PERF.11434		- 22337				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	291334 X	291334	-0-	-0-	-0-			83	1	290484	2	Y		697	642	1	22	8	135	
								767	9											
03	408456 X	290491	-0-	-117965	-0-			85	1	289838	2	Y		516	530	1	16	8	105	
								568	9											
04	395280 X	261066	-0-	-134214	-0-			83	1	260407	2	Y		524	472	1	5	8	152	
								576	9											
05	393359 X	253622	-0-	-139737	-0-			85	1	253050	2	Y		443	471	1	10	8	114	
								487	9											
06	347970 X	232003	-0-	-115967	-0-			80	1	231482	2	Y		401	404	1			111	
								441	9											
07	322555 X	231211	-0-	-91344	-0-			85	1	230739	2	Y		352	386	1	1	8	76	
								387	9											
PARKER NO. 1 HV D				WELL #:		23HH		RRCID -> 296648		COMPL. DATE 05/16/2024		TOTAL DEPTH 11078		PERF.11339		- 22266				
02	280778 X	280778	-0-	-0-	-0-			81	1	279993	2	Y		640	583	1	25	8	123	
								704	9											
03	319796 X	280342	-0-	-39454	-0-			83	1	279736	2	Y		475	484	1	18	8	96	
								523	9											
04	309480 X	248937	-0-	-60543	-0-			80	1	248336	2	Y		474	427	1	5	8	138	
								521	9											
05	319796 X	242205	-0-	-77591	-0-			81	1	241684	2	Y		400	425	1	10	8	103	
								440	9											
06	309480 X	220969	-0-	-88511	-0-			75	1	220497	2	Y		361	364	1			100	
								397	9											
07	310868 X	218431	-0-	-92437	-0-			79	1	218005	2	Y		315	346	1	1	8	68	
								347	9											
RFE OPERATING, LLC				704776																
GROSS				WELL #:		4		RRCID -> 242880		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 11565		PERF.10952		- 11259				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT							-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT							-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT							-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT							-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT							-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT							-0-	
S. GARY				WELL #:		1		RRCID -> 245087		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10444		- 10324				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT							-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT							-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT							-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT							-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT							-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT							-0-	
BRIGGS, H.W. UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 247723		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11510		PERF.11027		- 11288				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT							-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT							-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT							-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT							-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT							-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT							-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) RFE OPERATING, LLC CARTER RANCH														CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 704776																	
WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	202	2	20	9	N	18					55	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					55	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030																	
02	1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					28	
03	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					28	
04	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					28	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	

TALLY-DEGA 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 297209 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 11438 PERF.11663 - 22399																	
*01	507470 X	297500	-0-	-209970	-0-	297406	2	94	9	Y	85	95	1	53	8	48	
02	350392 X	-0-	-0-	-350392	-0-					Y	-0-					48	
03	387934 X	-0-	-0-	-387934	-0-					Y	-0-					48	
04	375420 X	257509	-0-	-117911	-0-	257440	2	69	9	Y	63	53	8			58	
05	370357 X	264131	-0-	-106226	-0-	264066	2	65	9	Y	59	46	8			71	
06	287910 X	197405	-0-	-90505	-0-	197359	2	46	9	Y	42	34	8			79	
07	266104 X	212401	-0-	-53703	-0-	212353	2	48	9	Y	44	36	8			87	

TALLY-DEGA 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 297291 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11851 - 20545																	
*12	527155 X	333914	-0-	-193241	-0-	333825	2	89	9	Y	81	60	8			100	
*01	478206 X	262789	-0-	-215417	-0-	262708	2	81	9	Y	74	85	1	47	8	42	
02	304612 X	-0-	-0-	-304612	-0-					Y	-0-					42	
03	337249 X	-0-	-0-	-337249	-0-					Y	-0-					42	
04	326370 X	310933	-0-	-15437	-0-	310850	2	83	9	Y	75	48	8			69	
05	333932 X	297085	-0-	-36847	-0-	297011	2	74	9	Y	67	55	8			81	
06	254310 X	231849	-0-	-22461	-0-	231794	2	55	9	Y	50	43	8			88	
07	321284 X	212971	-0-	-108313	-0-	212921	2	50	9	Y	45	38	8			95	

TALLY-DEGA-DELICIA YOUNG 7 (AW) WELL #: 7H RRCID -> 299345 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11443 - 21834																	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	273392	-0-	273392	273392	273392	2			N	-0-					-0-	
05	SHUT IN	506774	-0-	506774	780166	506741	2	33	9	Y	30					30	
06	1220321 X	440155	-0-	-780166	-0-	440143	2	12	9	Y	11					41	
07	489118 X	418143	-0-	-70975	-0-	418104	2	39	9	Y	35	57	1			19	

TALLY-DEGA 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 299412 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11652 - 22108																	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	234159	-0-	234159	234159	234159	2			N	-0-					-0-	
05	SHUT IN	406972	-0-	406972	641131	406940	2	32	9	Y	29					29	
*06	993054 X	351923	-0-	-641131	-0-	351908	2	15	9	Y	14					43	
07	383036 X	342191	-0-	-40845	-0-	342143	2	48	9	Y	44	58	1			29	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776														
NICHOLS AND DIMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 299632 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7710 - 9114														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
AUGUSTA-OAKMONT-SAWGRASS 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 299722 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12101 - 19221														
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	309990	-0-	309990	309990	309990	2				Y	-0-	-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: RRCID -> 296223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11515 - 20163														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500														
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	37	1	234	2		N	-0-	-0-
03	403	N	110	-0-	-293	-0-	16	1	94	2		N	-0-	-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	171	2		N	-0-	-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	50	1	313	2		N	-0-	-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2		N	-0-	-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	49	1	321	2		N	-0-	-0-
WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370														
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2215	2	63	9		N	57	80
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2503	2	14	9		N	13	27
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2				N	-0-	27
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2				N	-0-	27
06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2683	2	66	9		N	60	87
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2541	2	1	9		N	1	87
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
GREEN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEMBY GU														
WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LYNN														
WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360														
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			23
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			23
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			23
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			23
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			23
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			23
MARTIN GU1														
WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARRON, PEARL														
WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOSELEY GU														
WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350														
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			30
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-			30
04	1440 N	1358	-0-	-82	-0-	1306	2	52	9	N	47			77
05	1519 N	1271	-0-	-248	-0-	1271	2			N	-0-			77
06	1410 N	1274	-0-	-136	-0-	1274	2			N	-0-			77
07	1395 N	1221	-0-	-174	-0-	1221	2			N	-0-			77
WHITE, GALAN GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.//		742143											
ALLEN										WELL #:		9		RRCID -> 246366		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11416 - 11684			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
03		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
04		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
05		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
06		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
07		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	

BROWN, KATHLEEN LEE GU										WELL #:		5		RRCID -> 247500		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11560 - 11761			
02		PRTL	PLG	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
03		PRTL	PLG	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
04		PRTL	PLG	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
05		PRTL	PLG	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
06		PRTL	PLG	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
07		PRTL	PLG	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	

RAINS GU1										WELL #:		2		RRCID -> 247759		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9788 - 11380			
02		126	N	126		-0-	-0-	-19		-0-		126	2			N	-0-					40	
03		93	N	74		-0-	-0-	-19		-0-		74	2			N	-0-					40	
04		90	N	90		-0-	-0-	-48		-0-		90	2			N	-0-					40	
05		155	N	107		-0-	-0-	-48		-0-		107	2			N	-0-					40	
06		79	N	79		-0-	-0-	-48		-0-		79	2			N	-0-					40	
07		111	N	111		-0-	-0-	-48		-0-		111	2			N	-0-					40	

PITNER GU										WELL #:		2		RRCID -> 247952		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11844 - 11864	
02		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
03		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
04		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
05		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
06		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
07		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	

GIBSON GU1										WELL #:		6		RRCID -> 249380		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11810 - 11980			
02		PRTL	PLG	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
03		PRTL	PLG	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
04		PRTL	PLG	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
05		PRTL	PLG	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
06		PRTL	PLG	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
07		PRTL	PLG	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	

STRONG										WELL #:		2		RRCID -> 252803		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11610 - 11870			
02		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
03		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
04		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
05		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
06		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
07		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143												
ROSBOROUGH			WELL #:		1H		RRCID -> 252806			COMPL. DATE 03/10/2018			TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
02		37240 X	8992	-0-	-28248	-0-			13 1	8979	2	N	-0-			-0-	
03		41230 X	10518	-0-	-30712	-0-			16 1	10502	2	N	-0-			-0-	
04		17370 X	10598	-0-	-6772	-0-			18 1	10580	2	N	-0-			-0-	
05		10383 X	10383	-0-	-0-	-0-			20 1	10363	2	N	-0-			-0-	
06		10170 X	9690	-0-	-480	-0-			20 1	9669	2	N	1	1 8		-0-	
									1 9								
07		10943 X	9496	-0-	-1447	-0-			20 1	9475	2	N	1	1 8		-0-	
									1 9								

BLALOCK "A"			WELL #:		14H		RRCID -> 253549			COMPL. DATE 09/07/2009			TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582				
02		2520 X	1467	-0-	-1053	-0-			1467 2			Y	-0-			-0-	
03		2790 X	1171	-0-	-1619	-0-			1171 2			Y	-0-			-0-	
04		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-			3312 2			Y	-0-			-0-	
05		2790 X	2679	-0-	-111	-0-			2679 2			Y	-0-			-0-	
06		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-			2593 2			Y	-0-			-0-	
07		3379 X	2516	-0-	-863	-0-			2516 2			Y	-0-			-0-	

MARTIN GU1			WELL #:		7H		RRCID -> 254041			COMPL. DATE 10/27/2009			TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

PACE			WELL #:		1H		RRCID -> 254151			COMPL. DATE 05/12/2018			TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672				
02		13300 X	10337	-0-	-2963	-0-			10337 2			N	-0-			-0-	
03		14725 X	11161	-0-	-3564	-0-			11161 2			N	-0-			-0-	
04		13470 X	11314	-0-	-2156	-0-			11314 2			N	-0-			-0-	
05		13454 X	11897	-0-	-1557	-0-			11897 2			N	-0-			-0-	
06		11700 X	11191	-0-	-509	-0-			11191 2			N	-0-			-0-	
07		11687 X	11275	-0-	-412	-0-			11275 2			N	-0-			-0-	

HEMBY GU			WELL #:		3H		RRCID -> 254417			COMPL. DATE 12/01/2009			TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842				
02		3332 X	3229	-0-	-103	-0-			3229 2			N	-0-			-0-	
03		3689 X	2661	-0-	-1028	-0-			2661 2			N	-0-			-0-	
04		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-			8227 2			N	-0-			-0-	
05		16671 X	16671	-0-	-0-	-0-			16671 2			N	-0-			-0-	
06		13410 X	13410	-0-	-0-	-0-			13410 2			N	-0-			-0-	
07		8869 X	8869	-0-	-0-	-0-			8869 2			N	-0-			-0-	

ROQUEMORE			WELL #:		1H		RRCID -> 254421			COMPL. DATE 07/08/2018			TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193				
02		4984 X	2983	-0-	-2001	-0-			2983 2			N	-0-			20	
03		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-			5543 2			N	-0-			20	
04		5130 X	4966	-0-	-164	-0-			4966 2			N	-0-			20	
05		5084 X	4884	-0-	-200	-0-			4884 2			N	-0-			20	
06		5370 X	4669	-0-	-701	-0-			4669 2			N	-0-			20	
07		5549 X	4722	-0-	-827	-0-			4722 2			N	-0-			20	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)															16032 300															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																													
SABINE OIL & GAS CORPORATION															//CONT.// 742143																																																																										
WERNER															WELL #: 1H															RRCID -> 254877															COMPL. DATE 03/01/2010															TOTAL DEPTH 11094															PERF.11157 - 15407														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																				
02		4504	X		4504		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		4504		2						N		-0-									-0-																																																					
03		3683	X		3683		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		3683		2						N		-0-									-0-																																																					
04		4340	X		4340		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		4340		2						N		-0-									-0-																																																					
05		4836	X		3411		-0-		-1425		-0-		-0-		-0-		3411		2						N		-0-									-0-																																																					
06		4680	X		3516		-0-		-1164		-0-		-0-		-0-		3516		2						N		-0-									-0-																																																					
07		4836	X		3023		-0-		-1813		-0-		-0-		-0-		3023		2						N		-0-									-0-																																																					
WHITTAKER															WELL #: 6H															RRCID -> 256265															COMPL. DATE 01/28/2010															TOTAL DEPTH 11394															PERF.11640 - 16404														
02		5796	X		5486		-0-		-310		-0-		-0-		-0-		5486		2						Y		-0-										-0-																																																				
03		6916	X		6916		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		6916		2						Y		-0-										-0-																																																				
04		6180	X		5838		-0-		-342		-0-		-0-		-0-		5838		2						Y		-0-										-0-																																																				
05		6386	X		6325		-0-		-61		-0-		-0-		-0-		6325		2						Y		-0-										-0-																																																				
06		6210	X		5802		-0-		-408		-0-		-0-		-0-		5802		2						Y		-0-										-0-																																																				
07		6417	X		6027		-0-		-390		-0-		-0-		-0-		6027		2						Y		-0-										-0-																																																				
WIENER															WELL #: 1H															RRCID -> 256343															COMPL. DATE 03/12/2010															TOTAL DEPTH 11280															PERF.11375 - 15007														
02		5796	X		5206		-0-		-590		-0-		-0-		-0-		5206		2						N		-0-										-0-																																																				
03		6417	X		5826		-0-		-591		-0-		-0-		-0-		5826		2						N		-0-										-0-																																																				
04		6090	X		5566		-0-		-524		-0-		-0-		-0-		5566		2						N		-0-										-0-																																																				
05		6076	X		5685		-0-		-391		-0-		-0-		-0-		5685		2						N		-0-										-0-																																																				
06		5640	X		5374		-0-		-266		-0-		-0-		-0-		5374		2						N		-0-										-0-																																																				
07		5828	X		5557		-0-		-271		-0-		-0-		-0-		5557		2						N		-0-										-0-																																																				
HEMBY GU															WELL #: 4H															RRCID -> 256352															COMPL. DATE 03/20/2010															TOTAL DEPTH 11567															PERF.11620 - 17196														
02		3213	X		3213		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		3213		2						N		-0-										-0-																																																				
03		3379	X		3276		-0-		-103		-0-		-0-		-0-		3276		2						N		-0-										-0-																																																				
04		9869	X		9869		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		9869		2						N		-0-										-0-																																																				
05		23946	X		23946		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		23946		2						N		-0-										-0-																																																				
06		20732	X		20732		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		20732		2						N		-0-										-0-																																																				
07		13159	X		13159		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		13159		2						N		-0-										-0-																																																				
MILES BELL															WELL #: 1H															RRCID -> 257031															COMPL. DATE 07/26/2010															TOTAL DEPTH 10781															PERF.10694 - 15395														
02		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-										-0-																																																				
03		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-										-0-																																																				
04		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-										-0-																																																				
05		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-										-0-																																																				
06		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-										-0-																																																				
07		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-										-0-																																																				
DUNAWAY GAS UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 257365															COMPL. DATE 04/15/2010															TOTAL DEPTH 10770															PERF.10919 - 15231														
02		3752	X		2542		-0-		-1210		-0-		-0-		-0-		2542		2						N		-0-										20																																																				
03		3813	X		2647		-0-		-1166		-0-		-0-		-0-		2647		2						N		-0-										20																																																				
04		3060	X		2316		-0-		-744		-0-		-0-		-0-		2316		2						N		-0-										20																																																				
05		2976	X		2790		-0-		-186		-0-		-0-		-0-		2790		2						N		-0-										20																																																				
06		2880	X		2706		-0-		-174		-0-		-0-		-0-		2706		2						N		-0-										20																																																				
07		3675	X		3675		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		3675		2						N		-0-										20																																																				
MOSELEY GU															WELL #: 3H															RRCID -> 259775															COMPL. DATE 10/29/2010															TOTAL DEPTH 11208															PERF.11340 - 16352														
02		4200	X		4023		-0-		-177		-0-		-0-		-0-		4023		2						N		-0-										-0-																																																				
03		4712	X		4437		-0-		-275		-0-		-0-		-0-		4437		2						N		-0-										-0-																																																				
04		4560	X		4406		-0-		-154		-0-		-0-		-0-		4406		2						N		-0-										-0-																																																				
05		4712	X		4436		-0-		-276		-0-		-0-		-0-		4436		2						N		-0-										-0-																																																				
06		4320	X		4268		-0-		-52		-0-		-0-		-0-		4268		2						N		-0-										-0-																																																				
07		4557	X		4454		-0-		-103		-0-		-0-		-0-		4453		2						N		1	9	1		1	8					-0-																																																				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	9772 X	8474	-0-	-1298	-0-	145	1	8329	2	N	-0-				-0-
03	10819 X	8312	-0-	-2507	-0-	147	1	8162	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
04	10470 X	6564	-0-	-3906	-0-	103	1	6461	2	N	-0-				-0-
05	10819 X	7179	-0-	-3640	-0-	120	1	7059	2	N	-0-				-0-
06	9690 X	8521	-0-	-1169	-0-	155	1	8365	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
07	9393 X	8437	-0-	-956	-0-	345	1	8092	2	N	-0-				-0-
YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752															
02	5376 X	3727	-0-	-1649	-0-	734	1	2993	2	Y	-0-				-0-
03	5766 X	1020	-0-	-4746	-0-	182	1	838	2	Y	-0-				-0-
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-				-0-
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-				-0-
06	3990 X	2598	-0-	-1392	-0-	169	1	2429	2	Y	-0-				-0-
07	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	739	1	4442	2	Y	-0-				-0-
SWPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965															
02	8288 X	7994	-0-	-294	-0-	284	1	7707	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
03	9238 X	8669	-0-	-569	-0-	314	1	8337	2	N	16	16	8		-0-
						18	9								
04	8940 X	8354	-0-	-586	-0-	306	1	8045	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
05	9238 X	8300	-0-	-938	-0-	317	1	7980	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
06	8580 X	8210	-0-	-370	-0-	310	1	7896	2	N	4	4	8		-0-
						4	9								
07	8866 X	6133	-0-	-2733	-0-	219	1	5913	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832															
02	3164 X	2362	-0-	-802	-0-	321	1	2041	2	Y	-0-				-0-
03	2914 X	2444	-0-	-470	-0-	345	1	2099	2	Y	-0-				-0-
04	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	398	1	2396	2	Y	-0-				-0-
05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	388	1	2442	2	Y	-0-				-0-
06	2520 X	2500	-0-	-20	-0-	358	1	2142	2	Y	-0-				-0-
07	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	423	1	2757	2	Y	-0-				-0-
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090															
02	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	12435	2			N	-0-				-0-
03	11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-				-0-
04	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-				-0-
05	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-				-0-
06	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-				-0-
07	6293 X	4281	-0-	-2012	-0-	4281	2			N	-0-				-0-
WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388															
02	6552 X	6317	-0-	-235	-0-	6317	2			N	-0-				-0-
03	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-				-0-
04	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-				-0-
05	7006 X	6586	-0-	-420	-0-	6586	2			N	-0-				-0-
06	7350 X	1505	-0-	-5845	-0-	1505	2			N	-0-				-0-
07	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
BLALOCK "A"															
WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	227	1	1446	2	Y	-0-				-0-
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	219	1	1329	2	Y	-0-				-0-
04	1770 N	996	-0-	-774	-0-	142	1	854	2	Y	-0-				-0-
05	1860 N	1742	-0-	-118	-0-	239	1	1503	2	Y	-0-				-0-
06	1500 N	1193	-0-	-307	-0-	171	1	1022	2	Y	-0-				-0-
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	147	1	958	2	Y	-0-				-0-
FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541															
02	4732 X	4008	-0-	-724	-0-	443	1	3565	2	N	-0-				-0-
03	5239 X	955	-0-	-4284	-0-	99	1	856	2	N	-0-				-0-
04	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-				-0-
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-				-0-
06	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	210	1	5756	2	N	-0-				-0-
07	4433 X	3244	-0-	-1189	-0-	268	1	2976	2	N	-0-				-0-
DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867															
02	9520 X	9030	-0-	-490	-0-	496	1	8534	2	Y	-0-				-0-
03	10540 X	9987	-0-	-553	-0-	524	1	9463	2	Y	-0-				-0-
04	10200 X	9432	-0-	-768	-0-	546	1	8886	2	Y	-0-				-0-
05	10168 X	9758	-0-	-410	-0-	543	1	9215	2	Y	-0-				-0-
06	9750 X	9411	-0-	-339	-0-	544	1	8867	2	Y	-0-				-0-
07	10013 X	9113	-0-	-900	-0-	454	1	8659	2	Y	-0-				-0-
FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969															
02	6804 X	5996	-0-	-808	-0-	663	1	5333	2	N	-0-				-0-
03	7347 X	1351	-0-	-5996	-0-	141	1	1210	2	N	-0-				-0-
04	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-				-0-
05	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-				-0-
06	6750 X	1973	-0-	-4777	-0-	70	1	1903	2	N	-0-				-0-
07	11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	926	1	10299	2	N	-0-				-0-
PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716															
02	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-				-0-
03	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-				-0-
04	7740 X	7279	-0-	-461	-0-	7279	2			N	-0-				-0-
05	8587 X	7212	-0-	-1375	-0-	7212	2			N	-0-				-0-
06	8310 X	6998	-0-	-1312	-0-	6998	2			N	-0-				-0-
07	8587 X	6863	-0-	-1724	-0-	6863	2			N	-0-				-0-
WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853															
02	3304 X	3119	-0-	-185	-0-	171	1	2948	2	Y	-0-				-0-
03	3720 X	3523	-0-	-197	-0-	185	1	3338	2	Y	-0-				-0-
04	3600 X	3383	-0-	-217	-0-	196	1	3187	2	Y	-0-				-0-
05	3720 X	3612	-0-	-108	-0-	201	1	3411	2	Y	-0-				-0-
06	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	201	1	3270	2	Y	-0-				-0-
07	3534 X	3246	-0-	-288	-0-	162	1	3084	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)											CNTY: PANOLA						
SABINE OIL & GAS CORPORATION											16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY						
FOOTE GU											WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3696 X	3142	-0-	-554	-0-	-	618	1	2524	2	Y	-0-	-	-	-	-	-0-
03	3844 X	619	-0-	-3225	-0-	-	110	1	509	2	Y	-0-	-	-	-	-	-0-
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-	-	-0-
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-	-	-0-
06	3360 X	2768	-0-	-592	-0-	-	181	1	2587	2	Y	-0-	-	-	-	-	-0-
07	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	-	744	1	4474	2	Y	-0-	-	-	-	-	-0-
KEY DEEP GU											WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954						
02	3192 X	2586	-0-	-606	-0-	-	2586	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-
03	3534 X	2229	-0-	-1305	-0-	-	2229	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	-	3229	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-
05	3224 X	2414	-0-	-810	-0-	-	2414	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-
06	2790 X	2584	-0-	-206	-0-	-	2584	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-
07	3348 X	2702	-0-	-646	-0-	-	2702	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-
WERNER											WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11433 - 17302						
02	71685 X	71685	-0-	-0-	-0-	-	84	1	71601	2	N	-0-	-	-	-	-	-0-
03	86862 X	74643	-0-	-12219	-0-	-	93	1	74550	2	N	-0-	-	-	-	-	-0-
04	84060 X	71938	-0-	-12122	-0-	-	90	1	71848	2	N	-0-	-	-	-	-	-0-
05	86862 X	71042	-0-	-15820	-0-	-	36	1	71006	2	N	-0-	-	-	-	-	-0-
06	82170 X	67610	-0-	-14560	-0-	-	24	1	67586	2	N	-0-	-	-	-	-	-0-
07	79360 X	57637	-0-	-21723	-0-	-	90	1	57547	2	N	-0-	-	-	-	-	-0-
FURRH W.K. DEEP GU											WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816						
02	25928 X	17334	-0-	-8594	-0-	-	25	1	17309	2	N	-0-	-	-	-	-	-0-
03	28675 X	17593	-0-	-11082	-0-	-	27	1	17566	2	N	-0-	-	-	-	-	-0-
04	24960 X	15018	-0-	-9942	-0-	-	26	1	14992	2	N	-0-	-	-	-	-	-0-
05	25327 X	14219	-0-	-11108	-0-	-	27	1	14192	2	N	-0-	-	-	-	-	-0-
06	21930 X	12712	-0-	-9218	-0-	-	26	1	12686	2	N	-0-	-	-	-	-	-0-
07	19189 X	11920	-0-	-7269	-0-	-	26	1	11894	2	N	-0-	-	-	-	-	-0-
PRESTON SOUTH DEEP											WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021						
02	3108 X	2496	-0-	-612	-0-	-	2496	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-
03	3441 X	2501	-0-	-940	-0-	-	2501	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-
04	3330 X	2498	-0-	-832	-0-	-	2498	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-
05	3255 X	2292	-0-	-963	-0-	-	2292	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-
06	3000 X	2241	-0-	-759	-0-	-	2241	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-
07	2759 X	1771	-0-	-988	-0-	-	1771	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-0-
LITTLE ESTATE											WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161						
02	1932 N	1420	-0-	-512	-0-	-	62	1	1358	2	N	-0-	-	-	-	-	37
03	1984 N	1611	-0-	-373	-0-	-	69	1	1511	2	N	28	-	-	-	-	65
						-	31	9	-	-	-	-	-	-	-	-	
04	1650 N	1302	-0-	-348	-0-	-	57	1	1245	2	N	-0-	-	-	-	-	65
05	1581 N	1459	-0-	-122	-0-	-	59	1	1400	2	N	-0-	-	-	-	-	65
06	1560 N	1362	-0-	-198	-0-	-	56	1	1295	2	N	10	-	-	-	-	75
						-	11	9	-	-	-	-	-	-	-	-	
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-	57	1	1303	2	N	47	-	-	-	-	122
						-	52	9	-	-	-	-	-	-	-	-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8484 X	6531	-0-	-1953	-0-	6531	2			N	-0-			20
03	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-			20
04	6300 X	6244	-0-	-56	-0-	6244	2			N	-0-			20
05	7223 X	5867	-0-	-1356	-0-	5867	2			N	-0-			20
06	6990 X	5555	-0-	-1435	-0-	5555	2			N	-0-			20
07	7223 X	5982	-0-	-1241	-0-	5982	2			N	-0-			20
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021														
02	13944 X	3370	-0-	-10574	-0-	3370	2			N	-0-			-0-
03	15438 X	5254	-0-	-10184	-0-	5254	2			N	-0-			-0-
04	14940 X	8604	-0-	-6336	-0-	8604	2			N	-0-			-0-
05	14446 X	10747	-0-	-3699	-0-	10747	2			N	-0-			-0-
06	11520 X	10167	-0-	-1353	-0-	10167	2			N	-0-			-0-
07	8897 X	3315	-0-	-5582	-0-	3315	2			N	-0-			-0-
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779														
02	17220 X	17162	-0-	-58	-0-	17162	2			N	-0-			3
03	18073 X	17391	-0-	-682	-0-	17391	2			N	-0-			3
04	18150 X	16082	-0-	-2068	-0-	16082	2			N	-0-			3
05	19003 X	16579	-0-	-2424	-0-	16579	2			N	-0-			3
06	18390 X	16486	-0-	-1904	-0-	16486	2			N	-0-			3
07	19003 X	16664	-0-	-2339	-0-	16664	2			N	-0-			3
DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646														
02	43848 X	36481	-0-	-7367	-0-	36481	2			N	-0-			-0-
03	47988 X	38882	-0-	-9106	-0-	38882	2			N	-0-			-0-
04	41190 X	33646	-0-	-7544	-0-	33646	2			N	-0-			-0-
05	40703 X	31849	-0-	-8854	-0-	31849	2			N	-0-			-0-
06	39090 X	30276	-0-	-8814	-0-	30276	2			N	-0-			-0-
07	40393 X	29238	-0-	-11155	-0-	29238	2			N	-0-			-0-
DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929														
02	37744 X	27649	-0-	-10095	-0-	58	1	27591	2	Y	-0-			-0-
03	41788 X	25834	-0-	-15954	-0-	58	1	25776	2	Y	-0-			-0-
04	37710 X	29209	-0-	-8501	-0-	57	1	29152	2	Y	-0-			-0-
05	32984 X	29601	-0-	-3383	-0-	54	1	29547	2	Y	-0-			-0-
06	29970 X	26854	-0-	-3116	-0-	54	1	26800	2	Y	-0-			-0-
07	30597 X	26447	-0-	-4150	-0-	59	1	26388	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PANOLA				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	28588 X	23255	-0-	-5333	-0-	23255	2			Y	-0-				-0-
03	29760 X	21482	-0-	-8278	-0-	21482	2			Y	-0-				-0-
04	27870 X	21532	-0-	-6338	-0-	21532	2			Y	-0-				-0-
05	28179 X	23774	-0-	-4405	-0-	23774	2			Y	-0-				-0-
06	26940 X	23085	-0-	-3855	-0-	23085	2			Y	-0-				-0-
07	25761 X	23656	-0-	-2105	-0-	23656	2			Y	-0-				-0-
MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310															
02	30884 X	27244	-0-	-3640	-0-	27244	2			Y	-0-				-0-
03	33077 X	28594	-0-	-4483	-0-	28594	2			Y	-0-				-0-
04	30960 X	28266	-0-	-2694	-0-	28266	2			Y	-0-				-0-
05	31651 X	28659	-0-	-2992	-0-	28659	2			Y	-0-				-0-
06	30150 X	26933	-0-	-3217	-0-	26933	2			Y	-0-				-0-
07	30163 X	27253	-0-	-2910	-0-	27253	2			Y	-0-				-0-
RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245															
02	52948 X	51590	-0-	-1358	-0-	74	1	51516	2	N	-0-				-0-
03	58621 X	52333	-0-	-6288	-0-	81	1	52252	2	N	-0-				-0-
04	56730 X	44453	-0-	-12277	-0-	76	1	44377	2	N	-0-				-0-
05	58621 X	41346	-0-	-17275	-0-	78	1	41268	2	N	-0-				-0-
06	56730 X	37001	-0-	-19729	-0-	75	1	36926	2	N	-0-				-0-
07	57133 X	36183	-0-	-20950	-0-	78	1	36105	2	N	-0-				-0-
JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355															
02	72660 X	51788	-0-	-20872	-0-	54	1	51734	2	Y	-0-				-0-
03	80445 X	53201	-0-	-27244	-0-	59	1	53142	2	Y	-0-				-0-
04	70680 X	49022	-0-	-21658	-0-	58	1	48964	2	Y	-0-				-0-
05	73036 X	48356	-0-	-24680	-0-	61	1	48295	2	Y	-0-				-0-
06	60000 X	44430	-0-	-15570	-0-	59	1	44371	2	Y	-0-				-0-
07	57350 X	44189	-0-	-13161	-0-	62	1	44127	2	Y	-0-				-0-
JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929															
02	63336 X	57758	-0-	-5578	-0-	60	1	57698	2	Y	-0-				-0-
03	70122 X	59200	-0-	-10922	-0-	66	1	59134	2	Y	-0-				-0-
04	67860 X	52534	-0-	-15326	-0-	62	1	52472	2	Y	-0-				-0-
05	64976 X	50798	-0-	-14178	-0-	64	1	50734	2	Y	-0-				-0-
06	62880 X	45702	-0-	-17178	-0-	61	1	45641	2	Y	-0-				-0-
07	63953 X	44536	-0-	-19417	-0-	62	1	44474	2	Y	-0-				-0-
STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762															
02	31444 X	26821	-0-	-4623	-0-	26820	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	32922 X	31596	-0-	-1326	-0-	31589	2	7	9	N	6	6	8		-0-
04	31050 X	29540	-0-	-1510	-0-	29539	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	30225 X	27776	-0-	-2449	-0-	27775	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	30570 X	25496	-0-	-5074	-0-	25494	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	31589 X	25790	-0-	-5799	-0-	25789	2	1	9	N	1	1	8		-0-
HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171															
02	35448 X	31134	-0-	-4314	-0-	63	1	31071	2	Y	-0-				-0-
03	39246 X	32826	-0-	-6420	-0-	71	1	32755	2	Y	-0-				-0-
04	37980 X	31137	-0-	-6843	-0-	70	1	31067	2	Y	-0-				-0-
05	36921 X	31302	-0-	-5619	-0-	73	1	31229	2	Y	-0-				-0-
06	34050 X	29008	-0-	-5042	-0-	71	1	28937	2	Y	-0-				-0-
07	34472 X	29664	-0-	-4808	-0-	74	1	29590	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION																
HUDSON GO																
WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11790 - 21390																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		48282 X	48282	-0-	-0-	-0-	98	1	48184	2	Y	-0-				-0-
03		68293 X	50210	-0-	-18083	-0-	109	1	50101	2	Y	-0-				-0-
04		66090 X	46684	-0-	-19406	-0-	105	1	46579	2	Y	-0-				-0-
05		68293 X	47440	-0-	-20853	-0-	110	1	47330	2	Y	-0-				-0-
06		55710 X	43781	-0-	-11929	-0-	107	1	43674	2	Y	-0-				-0-
07		53444 X	43964	-0-	-9480	-0-	110	1	43854	2	Y	-0-				-0-
LEFOY-LEWIN (AW)														WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11470 - 22293		
02		64428 X	54457	-0-	-9971	-0-	595	1	53862	2	Y	-0-				-0-
03		70339 X	56792	-0-	-13547	-0-	637	1	56155	2	Y	-0-				-0-
04		66510 X	43768	-0-	-22742	-0-	361	1	43407	2	Y	-0-				-0-
05		60295 X	-0-	-0-	-60295	-0-					Y	-0-				-0-
06		58350 X	-0-	-0-	-58350	-0-					Y	-0-				-0-
07		62811 X	62811	-0-	-0-	-0-	62811	2			Y	-0-				-0-
LEFOY-LEWIN (AW)														WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11471 - 22421		
02		61516 X	47971	-0-	-13545	-0-	525	1	47446	2	Y	-0-				-0-
03		61070 X	50175	-0-	-10895	-0-	563	1	49612	2	Y	-0-				-0-
04		56430 X	38714	-0-	-17716	-0-	319	1	38395	2	Y	-0-				-0-
05		53103 X	-0-	-0-	-53103	-0-					Y	-0-				-0-
06		51390 X	-0-	-0-	-51390	-0-					Y	-0-				-0-
07		53103 X	30	-0-	-53073	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
HUDSON GO														WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576		
02		50736 X	43747	-0-	-6989	-0-	89	1	43658	2	Y	-0-				-0-
03		60605 X	47260	-0-	-13345	-0-	102	1	47158	2	Y	-0-				-0-
04		58650 X	43807	-0-	-14843	-0-	98	1	43709	2	Y	-0-				-0-
05		60605 X	44398	-0-	-16207	-0-	103	1	44295	2	Y	-0-				-0-
06		49200 X	40710	-0-	-8490	-0-	99	1	40611	2	Y	-0-				-0-
07		48422 X	41456	-0-	-6966	-0-	104	1	41352	2	Y	-0-				-0-
FURRH GR-FURRH WK (AW)														WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608		
02		104776 X	65387	-0-	-39389	-0-	65387	2			Y	-0-				-0-
03		116002 X	76319	-0-	-39683	-0-	76319	2			Y	-0-				-0-
04		109440 X	72170	-0-	-37270	-0-	72170	2			Y	-0-				-0-
05		107446 X	70881	-0-	-36565	-0-	70881	2			Y	-0-				-0-
06		103980 X	65855	-0-	-38125	-0-	65855	2			Y	-0-				-0-
07		76322 X	65762	-0-	-10560	-0-	65762	2			Y	-0-				-0-
FURRH GR-FURRH WK (AW)														WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168		
02		81340 X	52673	-0-	-28667	-0-	52673	2			Y	-0-				-0-
03		90055 X	51240	-0-	-38815	-0-	51240	2			Y	-0-				-0-
04		87150 X	45108	-0-	-42042	-0-	45108	2			Y	-0-				-0-
05		78058 X	42989	-0-	-35069	-0-	42989	2			Y	-0-				-0-
06		62700 X	42934	-0-	-19766	-0-	42934	2			Y	-0-				-0-
07		58311 X	48159	-0-	-10152	-0-	48159	2			Y	-0-				-0-
FURRH GR-FURRH WK (AW)														WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160		
02		93856 X	72275	-0-	-21581	-0-	72275	2			Y	-0-				-0-
03		103912 X	76332	-0-	-27580	-0-	76332	2			Y	-0-				-0-
04		88950 X	70359	-0-	-18591	-0-	70359	2			Y	-0-				-0-
05		88195 X	73880	-0-	-14315	-0-	73880	2			Y	-0-				-0-
06		81690 X	66056	-0-	-15634	-0-	66056	2			Y	-0-				-0-
07		80011 X	61976	-0-	-18035	-0-	61976	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-						Y	-0-	-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009													
02	79107 X	79107	-0-	-0-	-0-	280	1	78827	2	Y		-0-	-0-
03	118730 X	83315	-0-	-35415	-0-	310	1	83005	2	Y		-0-	-0-
04	114900 X	77268	-0-	-37632	-0-	300	1	76968	2	Y		-0-	-0-
05	118730 X	75216	-0-	-43514	-0-	310	1	74906	2	Y		-0-	-0-
06	101610 X	69715	-0-	-31895	-0-	300	1	69415	2	Y		-0-	-0-
07	87575 X	69862	-0-	-17713	-0-	310	1	69552	2	Y		-0-	-0-
MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209													
02	73136 X	61532	-0-	-11604	-0-	61532	2				Y	-0-	-0-
03	76787 X	38266	-0-	-38521	-0-	38266	2				Y	-0-	-0-
04	71490 X	42111	-0-	-29379	-0-	42111	2				Y	-0-	-0-
05	71393 X	35833	-0-	-35560	-0-	35833	2				Y	-0-	-0-
06	67380 X	31279	-0-	-36101	-0-	31279	2				Y	-0-	-0-
07	68138 X	32311	-0-	-35827	-0-	32311	2				Y	-0-	-0-
COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883													
02	94136 X	21318	-0-	-72818	-0-	211	1	21107	2	N		-0-	-0-
03	101587 X	9625	-0-	-91962	-0-	107	1	9518	2	N		-0-	-0-
04	88980 X	559	-0-	-88421	-0-	7	1	552	2	N		-0-	-0-
05	36394 X	-0-	-0-	-36394	-0-					N		-0-	-0-
06	22830 X	-0-	-0-	-22830	-0-					N		-0-	-0-
07	23591 X	-0-	-0-	-23591	-0-					N		-0-	-0-
LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263													
02	91666 X	91666	-0-	-0-	-0-	909	1	90757	2	N		-0-	-0-
03	101695 X	101695	-0-	-0-	-0-	1133	1	100562	2	N		-0-	-0-
04	90058 X	90058	-0-	-0-	-0-	1193	1	88865	2	N		-0-	-0-
05	101494 X	85027	-0-	-16467	-0-	1240	1	83787	2	N		-0-	-0-
06	98400 X	73908	-0-	-24492	-0-	1200	1	72708	2	N		-0-	-0-
07	101680 X	57353	-0-	-44327	-0-	1080	1	56273	2	N		-0-	-0-
FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955													
02	55329 X	55329	-0-	-0-	-0-	218	1	55111	2	Y		-0-	-0-
03	49166 X	20884	-0-	-28282	-0-	85	1	20799	2	Y		-0-	-0-
04	103833 X	103833	-0-	-0-	-0-	404	1	103429	2	Y		-0-	-0-
05	91631 X	91631	-0-	-0-	-0-	199	1	91432	2	Y		-0-	-0-
06	76975 X	76975	-0-	-0-	-0-	185	1	76790	2	Y		-0-	-0-
07	107291 X	71968	-0-	-35323	-0-	223	1	71745	2	Y		-0-	-0-
LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187													
02	65716 X	52489	-0-	-13227	-0-	256	1	52233	2	Y		-0-	-0-
03	68169 X	55528	-0-	-12641	-0-	281	1	55247	2	Y		-0-	-0-
04	63480 X	52860	-0-	-10620	-0-	277	1	52583	2	Y		-0-	-0-
05	64263 X	52318	-0-	-11945	-0-	283	1	52035	2	Y		-0-	-0-
06	58920 X	49318	-0-	-9602	-0-	273	1	49045	2	Y		-0-	-0-
07	58125 X	49149	-0-	-8976	-0-	285	1	48864	2	Y		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA					
SABINE OIL & GAS CORPORATION																		
FURRH-FINDLEY-HARPER (AW)																		
WELL #: 1H													RRCID -> 290198	COMPL. DATE 09/09/2020	TOTAL DEPTH 11115	PERF.11288	- 21563	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
02	214676 X	175384	-0-	-39292	-0-	691	1	174693	2	Y	-0-			-0-				
03	214148 X	160265	-0-	-53883	-0-	649	1	159616	2	Y	-0-			-0-				
04	158550 X	117323	-0-	-41227	-0-	456	1	116867	2	Y	-0-			-0-				
05	194184 X	129409	-0-	-64775	-0-	281	1	129128	2	Y	-0-			-0-				
06	187920 X	110011	-0-	-77909	-0-	265	1	109746	2	Y	-0-			-0-				
07	194184 X	105872	-0-	-88312	-0-	328	1	105544	2	Y	-0-			-0-				
CADDO LAKE (AW)													WELL #: 1H	RRCID -> 290199	COMPL. DATE 03/07/2023	TOTAL DEPTH 10965	PERF.11766	- 21630
02	55916 X	48630	-0-	-7286	-0-	237	1	48393	2	Y	-0-			-0-				
03	61566 X	51727	-0-	-9839	-0-	262	1	51465	2	Y	-0-			-0-				
04	55230 X	48641	-0-	-6589	-0-	255	1	48386	2	Y	-0-			-0-				
05	57071 X	48075	-0-	-8996	-0-	260	1	47815	2	Y	-0-			-0-				
06	55230 X	44999	-0-	-10231	-0-	249	1	44750	2	Y	-0-			-0-				
07	53847 X	45849	-0-	-7998	-0-	266	1	45583	2	Y	-0-			-0-				
CENTENNIAL GU													WELL #: 2H	RRCID -> 290310	COMPL. DATE 10/07/2021	TOTAL DEPTH 10994	PERF.11693	- 22825
02	94332 X	74406	-0-	-19926	-0-	155	1	74251	2	Y	-0-			-0-				
03	98239 X	78448	-0-	-19791	-0-	177	1	78271	2	Y	-0-			-0-				
04	88710 X	88107	-0-	-603	-0-	171	1	87936	2	Y	-0-			-0-				
05	99709 X	99709	-0-	-0-	-0-	182	1	99527	2	Y	-0-			-0-				
06	85996 X	85996	-0-	-0-	-0-	174	1	85822	2	Y	-0-			-0-				
07	91047 X	79946	-0-	-11101	-0-	177	1	79769	2	Y	-0-			-0-				
WIENER WB-BOUNDS (AW)													WELL #: 1H	RRCID -> 290354	COMPL. DATE 09/30/2021	TOTAL DEPTH 10942	PERF.11427	- 21966
02	111244 X	83442	-0-	-27802	-0-	570	1	82872	2	Y	-0-			-0-				
03	91915 X	91915	-0-	-0-	-0-	620	1	91295	2	Y	-0-			-0-				
04	83520 X	59700	-0-	-23820	-0-	539	1	59161	2	Y	-0-			-0-				
05	92380 X	-0-	-0-	-92380	-0-					Y	-0-			-0-				
06	89400 X	57961	-0-	-31439	-0-	57961	2			Y	-0-			-0-				
07	92380 X	85260	-0-	-7120	-0-	438	1	84822	2	Y	-0-			-0-				
WIENER WB-BOUNDS (AW)													WELL #: 2H	RRCID -> 290355	COMPL. DATE 10/02/2021	TOTAL DEPTH 11038	PERF.11578	- 22117
02	86240 X	80574	-0-	-5666	-0-	550	1	80024	2	Y	-0-			-0-				
03	95480 X	85919	-0-	-9561	-0-	580	1	85339	2	Y	-0-			-0-				
04	84540 X	55543	-0-	-28997	-0-	501	1	55042	2	Y	-0-			-0-				
05	89218 X	-0-	-0-	-89218	-0-					Y	-0-			-0-				
06	86340 X	-0-	-0-	-86340	-0-					Y	-0-			-0-				
07	89218 X	46988	-0-	-42230	-0-	242	1	46746	2	Y	-0-			-0-				
HUDSON GO													WELL #: 7H	RRCID -> 290579	COMPL. DATE 01/15/2024	TOTAL DEPTH 11327	PERF.11674	- 21407
02	87444 X	72266	-0-	-15178	-0-	158	1	72108	2	Y	-0-			-0-				
03	93403 X	77447	-0-	-15956	-0-	181	1	77266	2	Y	-0-			-0-				
04	86490 X	72126	-0-	-14364	-0-	179	1	71947	2	Y	-0-			-0-				
05	84754 X	71042	-0-	-13712	-0-	185	1	70857	2	Y	-0-			-0-				
06	78450 X	66385	-0-	-12065	-0-	182	1	66203	2	Y	-0-			-0-				
07	80011 X	67374	-0-	-12637	-0-	192	1	67182	2	Y	-0-			-0-				
HUDSON GO													WELL #: 9H	RRCID -> 290587	COMPL. DATE 03/29/2023	TOTAL DEPTH 11348	PERF.11747	- 19809
02	105644 X	76698	-0-	-28946	-0-	79	1	76619	2	Y	-0-			-0-				
03	116963 X	79334	-0-	-37629	-0-	88	1	79246	2	Y	-0-			-0-				
04	113190 X	72996	-0-	-40194	-0-	86	1	72910	2	Y	-0-			-0-				
05	109895 X	69574	-0-	-40321	-0-	87	1	69487	2	Y	-0-			-0-				
06	91080 X	63396	-0-	-27684	-0-	84	1	63312	2	Y	-0-			-0-				
07	84909 X	61797	-0-	-23112	-0-	87	1	61710	2	Y	-0-			-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
HUDSON GO														
WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 01/06/2024 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11615 - 21691														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	69216 X	60069	-0-	-9147	-0-	132	1	59937	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	75578 X	64177	-0-	-11401	-0-	150	1	64027	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	73140 X	59692	-0-	-13448	-0-	148	1	59544	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	70649 X	59974	-0-	-10675	-0-	156	1	59818	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	66720 X	55819	-0-	-10901	-0-	153	1	55666	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	66495 X	56393	-0-	-10102	-0-	160	1	56233	2	Y	-0-	-0-	-0-	
HUDSON GO														
WELL #: 5H RRCID -> 290595 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11572 - 21181														
02	76300 X	66751	-0-	-9549	-0-	146	1	66605	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	91698 X	70155	-0-	-21543	-0-	164	1	69991	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	88740 X	64942	-0-	-23798	-0-	161	1	64781	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	91698 X	65222	-0-	-26476	-0-	169	1	65053	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	76170 X	60456	-0-	-15714	-0-	166	1	60290	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	73904 X	60278	-0-	-13626	-0-	172	1	60106	2	Y	-0-	-0-	-0-	
CADD0 LAKE (AW)														
WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10321 PERF.11496 - 19489														
02	64540 X	57410	-0-	-7130	-0-	371	1	57039	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	71455 X	60562	-0-	-10893	-0-	410	1	60152	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	67110 X	56201	-0-	-10909	-0-	100	1	56101	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	69347 X	55796	-0-	-13551	-0-	103	1	55693	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	64440 X	52929	-0-	-11511	-0-	101	1	52828	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	63550 X	53311	-0-	-10239	-0-	105	1	53206	2	Y	-0-	-0-	-0-	
HUDSON GO														
WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 11303 PERF.12015 - 19575														
02	83804 X	57433	-0-	-26371	-0-	59	1	57374	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	92783 X	59269	-0-	-33514	-0-	66	1	59203	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	89790 X	54713	-0-	-35077	-0-	64	1	54649	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	76849 X	53870	-0-	-22979	-0-	68	1	53802	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	66180 X	49389	-0-	-16791	-0-	66	1	49323	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	63581 X	48499	-0-	-15082	-0-	68	1	48431	2	Y	-0-	-0-	-0-	
CADD0 LAKE (AW)														
WELL #: 3H RRCID -> 290920 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11449 - 19984														
02	66360 X	49108	-0-	-17252	-0-	317	1	48791	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	73470 X	52060	-0-	-21410	-0-	352	1	51708	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	62820 X	47863	-0-	-14957	-0-	85	1	47778	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	62403 X	47667	-0-	-14736	-0-	88	1	47579	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	56940 X	44816	-0-	-12124	-0-	85	1	44731	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	54374 X	44970	-0-	-9404	-0-	88	1	44882	2	Y	-0-	-0-	-0-	
HUDSON GO														
WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11573 - 21091														
02	67816 X	64156	-0-	-3660	-0-	141	1	64015	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	96689 X	67295	-0-	-29394	-0-	157	1	67138	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	93570 X	62324	-0-	-31246	-0-	155	1	62169	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	96689 X	62345	-0-	-34344	-0-	162	1	62183	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	74700 X	57720	-0-	-16980	-0-	158	1	57562	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	71021 X	58175	-0-	-12846	-0-	166	1	58009	2	Y	-0-	-0-	-0-	
CADD0 LAKE (AW)														
WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 20907														
02	70980 X	66939	-0-	-4041	-0-	432	1	66507	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	81716 X	70702	-0-	-11014	-0-	478	1	70224	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	79080 X	64593	-0-	-14487	-0-	115	1	64478	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	81716 X	63680	-0-	-18036	-0-	118	1	63562	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	77640 X	59647	-0-	-17993	-0-	114	1	59533	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	74121 X	59502	-0-	-14619	-0-	117	1	59385	2	Y	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)												CAPACITY				CNTY: PANOLA							
SABINE OIL & GAS CORPORATION												//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED											
FURRH-FINDLEY GAS UNIT												//CONT.// 742143											
WELL #:												2H		RRCID -> 291463		COMPL. DATE 04/22/2023		TOTAL DEPTH 11059		PERF.11735 - 20110			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE								
02		140411 X	140411	-0-	-0-	-0-		554	1	139857	2	Y	-0-		-0-								
03		128929 X	116670	-0-	-12259	-0-		472	1	116198	2	Y	-0-		-0-								
04		126780 X	87994	-0-	-38786	-0-		342	1	87652	2	Y	-0-		-0-								
05		155465 X	77610	-0-	-77855	-0-		168	1	77442	2	Y	-0-		-0-								
06		150450 X	70323	-0-	-80127	-0-		169	1	70154	2	Y	-0-		-0-								
07		155465 X	69526	-0-	-85939	-0-		216	1	69310	2	Y	-0-		-0-								
FURRH-MIMS GAS UNIT												WELL #:		1H		RRCID -> 291464		COMPL. DATE 04/05/2023		TOTAL DEPTH 11124		PERF.11609 - 19095	
02		84532 X	70585	-0-	-13947	-0-		295	1	70290	2	Y	-0-		-0-								
03		93589 X	74663	-0-	-18926	-0-		333	1	74330	2	Y	-0-		-0-								
04		84390 X	68823	-0-	-15567	-0-		336	1	68487	2	Y	-0-		-0-								
05		83793 X	68337	-0-	-15456	-0-		350	1	67987	2	Y	-0-		-0-								
06		77760 X	63969	-0-	-13791	-0-		339	1	63630	2	Y	-0-		-0-								
07		78151 X	64297	-0-	-13854	-0-		350	1	63947	2	Y	-0-		-0-								
FURRH-MIMS (AW)												WELL #:		2H		RRCID -> 291465		COMPL. DATE 04/18/2023		TOTAL DEPTH 11225		PERF.11646 - 21106	
02		115108 X	77298	-0-	-37810	-0-		323	1	76975	2	Y	-0-		-0-								
03		110577 X	80628	-0-	-29949	-0-		360	1	80268	2	Y	-0-		-0-								
04		95310 X	73339	-0-	-21971	-0-		358	1	72981	2	Y	-0-		-0-								
05		98487 X	72665	-0-	-25822	-0-		372	1	72293	2	Y	-0-		-0-								
06		88110 X	68081	-0-	-20029	-0-		361	1	67720	2	Y	-0-		-0-								
07		85591 X	68169	-0-	-17422	-0-		371	1	67798	2	Y	-0-		-0-								
FURRH-TILLER GAS UNIT												WELL #:		1H		RRCID -> 291476		COMPL. DATE 03/15/2025		TOTAL DEPTH 11163		PERF.11595 - 21656	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								
03		77254 X	77254	-0-	-0-	-0-		313	1	76941	2	Y	-0-		-0-								
04		112269 X	112269	-0-	-0-	-0-		436	1	111833	2	Y	-0-		-0-								
05		97306 X	97306	-0-	-0-	-0-		211	1	97095	2	Y	-0-		-0-								
06		83242 X	83242	-0-	-0-	-0-		200	1	83042	2	Y	-0-		-0-								
07		116002 X	53271	-0-	-62731	-0-		165	1	53106	2	Y	-0-		-0-								
FURRH-COLLIER GAS UNIT												WELL #:		1H		RRCID -> 291485		COMPL. DATE 08/21/2021		TOTAL DEPTH 11149		PERF.11574 - 21744	
02		149968 X	76800	-0-	-73168	-0-		303	1	76497	2	Y	-0-		-0-								
03		134788 X	116105	-0-	-18683	-0-		470	1	115634	2	Y	-0-	1	8								
								1	9														
04		99099 X	99099	-0-	-0-	-0-		385	1	98714	2	Y	-0-		-0-								
05		95414 X	95414	-0-	-0-	-0-		207	1	95207	2	Y	-0-		-0-								
06		112350 X	90609	-0-	-21741	-0-		218	1	90391	2	Y	-0-		-0-								
07		116095 X	57508	-0-	-58587	-0-		178	1	57330	2	Y	-0-		-0-								
FURRH-COLLIER GAS UNIT												WELL #:		2H		RRCID -> 291486		COMPL. DATE 05/04/2023		TOTAL DEPTH 11112		PERF.11418 - 21758	
02		120272 X	120272	-0-	-0-	-0-		474	1	119798	2	Y	-0-		-0-								
03		121676 X	121676	-0-	-0-	-0-		492	1	121184	2	Y	-0-		-0-								
04		96978 X	96978	-0-	-0-	-0-		377	1	96601	2	Y	-0-		-0-								
05		110763 X	80211	-0-	-30552	-0-		174	1	80037	2	Y	-0-		-0-								
06		107190 X	67767	-0-	-39423	-0-		163	1	67604	2	Y	-0-		-0-								
07		110763 X	41835	-0-	-68928	-0-		130	1	41705	2	Y	-0-		-0-								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)												CAPACITY				CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION												//CONT.// 16032 300							
FURRH-MIMS (AW)												//CONT.// 742143							
												WELL #: 3H RRCID -> 291509							
												COMPL. DATE 09/12/2024							
												TOTAL DEPTH 11074 PERF.11700 - 23914							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02		120362 X	120362	-0-	-0-	-0-	503	1	119859	2	Y	-0-					-0-		
03		122745 X	122745	-0-	-0-	-0-	547	1	122198	2	Y	-0-					-0-		
04		110370 X	103643	-0-	-6727	-0-	506	1	103137	2	Y	-0-					-0-		
05		114049 X	101100	-0-	-12949	-0-	518	1	100582	2	Y	-0-					-0-		
06		110370 X	94213	-0-	-16157	-0-	500	1	93713	2	Y	-0-					-0-		
07		114049 X	95154	-0-	-18895	-0-	518	1	94636	2	Y	-0-					-0-		
LAKE-FURRH (AW)												WELL #: 2H RRCID -> 291731							
												COMPL. DATE 10/01/2021							
												TOTAL DEPTH 10942 PERF.11412 - 21482							
02		71792 X	66459	-0-	-5333	-0-	324	1	66135	2	Y	-0-					-0-		
03		79484 X	71054	-0-	-8430	-0-	359	1	70695	2	Y	-0-					-0-		
04		77760 X	65862	-0-	-11898	-0-	345	1	65517	2	Y	-0-					-0-		
05		80352 X	65947	-0-	-14405	-0-	357	1	65590	2	Y	-0-					-0-		
06		77760 X	61423	-0-	-16337	-0-	340	1	61083	2	Y	-0-					-0-		
07		73594 X	62122	-0-	-11472	-0-	360	1	61762	2	Y	-0-					-0-		
LAKE-FURRH (AW)												WELL #: 3H RRCID -> 291732							
												COMPL. DATE 10/01/2021							
												TOTAL DEPTH 10827 PERF.11731 - 22072							
02		63364 X	61894	-0-	-1470	-0-	302	1	61592	2	Y	-0-					-0-		
03		83855 X	66774	-0-	-17081	-0-	338	1	66436	2	Y	-0-					-0-		
04		81150 X	61659	-0-	-19491	-0-	323	1	61336	2	Y	-0-					-0-		
05		83855 X	62651	-0-	-21204	-0-	339	1	62312	2	Y	-0-					-0-		
06		76860 X	58485	-0-	-18375	-0-	324	1	58161	2	Y	-0-					-0-		
07		68541 X	56809	-0-	-11732	-0-	329	1	56480	2	Y	-0-					-0-		
TOLEDO BEND (AW)												WELL #: 2H RRCID -> 291733							
												COMPL. DATE 03/30/2023							
												TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094							
02		67844 X	67844	-0-	-0-	-0-	581	1	67263	2	Y	-0-					-0-		
03		114855 X	69625	-0-	-45230	-0-	642	1	68983	2	Y	-0-					-0-		
04		111150 X	63091	-0-	-48059	-0-	621	1	62470	2	Y	-0-					-0-		
05		114855 X	62117	-0-	-52738	-0-	643	1	61474	2	Y	-0-					-0-		
06		83730 X	57475	-0-	-26255	-0-	618	1	56857	2	Y	-0-					-0-		
07		75113 X	57967	-0-	-17146	-0-	644	1	57323	2	Y	-0-					-0-		
TOLEDO BEND (AW)												WELL #: 3H RRCID -> 291734							
												COMPL. DATE 03/22/2023							
												TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 19763							
02		70028 X	62926	-0-	-7102	-0-	539	1	62387	2	Y	-0-					-0-		
03		105803 X	64825	-0-	-40978	-0-	598	1	64227	2	Y	-0-					-0-		
04		102390 X	58905	-0-	-43485	-0-	579	1	58326	2	Y	-0-					-0-		
05		105803 X	57729	-0-	-48074	-0-	597	1	57132	2	Y	-0-					-0-		
06		76830 X	54194	-0-	-22636	-0-	582	1	53612	2	Y	-0-					-0-		
07		69657 X	53650	-0-	-16007	-0-	596	1	53054	2	Y	-0-					-0-		
MILES-DAVIS (AW)												WELL #: 1H RRCID -> 292241							
												COMPL. DATE 07/10/2024							
												TOTAL DEPTH 10955 PERF.11558 - 18644							
02		96404 X	73787	-0-	-22617	-0-	150	1	73637	2	Y	-0-					-0-		
03		104098 X	77623	-0-	-26475	-0-	168	1	77455	2	Y	-0-					-0-		
04		95880 X	72689	-0-	-23191	-0-	163	1	72526	2	Y	-0-					-0-		
05		89373 X	72814	-0-	-16559	-0-	169	1	72645	2	Y	-0-					-0-		
06		82260 X	66521	-0-	-15739	-0-	162	1	66359	2	Y	-0-					-0-		
07		81685 X	66840	-0-	-14845	-0-	167	1	66673	2	Y	-0-					-0-		
MILES-DAVIS (AW)												WELL #: 2H RRCID -> 292252							
												COMPL. DATE 02/10/2024							
												TOTAL DEPTH 10924 PERF.11501 - 18492							
02		61441 X	61441	-0-	-0-	-0-	125	1	61316	2	Y	-0-					-0-		
03		91109 X	63168	-0-	-27941	-0-	137	1	63031	2	Y	-0-					-0-		
04		88170 X	57836	-0-	-30334	-0-	130	1	57706	2	Y	-0-					-0-		
05		91109 X	56866	-0-	-34243	-0-	132	1	56734	2	Y	-0-					-0-		
06		73740 X	51577	-0-	-22163	-0-	126	1	51451	2	Y	-0-					-0-		
07		68014 X	51210	-0-	-16804	-0-	128	1	51082	2	Y	-0-					-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
MILES-DAVIS (AW)															
WELL #: 3H RRCID -> 292278 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11570 - 18801															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT (L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	81620 X	61908	-0-	-19712	-0-	126	1	61782	2	Y	-0-				-0-
03	87358 X	63406	-0-	-23952	-0-	137	1	63269	2	Y	-0-				-0-
04	82950 X	59858	-0-	-23092	-0-	134	1	59724	2	Y	-0-				-0-
05	77624 X	59948	-0-	-17676	-0-	139	1	59809	2	Y	-0-				-0-
06	68670 X	55986	-0-	-12684	-0-	137	1	55849	2	Y	-0-				-0-
07	68541 X	57405	-0-	-11136	-0-	144	1	57261	2	Y	-0-				-0-
MILES-DAVIS (AW)															
WELL #: 4H RRCID -> 292279 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11844 - 18971															
02	78092 X	64314	-0-	-13778	-0-	131	1	64183	2	Y	-0-				-0-
03	82336 X	66700	-0-	-15636	-0-	144	1	66556	2	Y	-0-				-0-
04	78330 X	61875	-0-	-16455	-0-	139	1	61736	2	Y	-0-				-0-
05	80941 X	61540	-0-	-19401	-0-	143	1	61397	2	Y	-0-				-0-
06	73410 X	56573	-0-	-16837	-0-	138	1	56435	2	Y	-0-				-0-
07	71207 X	56534	-0-	-14673	-0-	141	1	56393	2	Y	-0-				-0-
IPC0-E JOHNSON (AW)															
WELL #: 3H RRCID -> 292341 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10439 PERF.11269 - 22382															
02	114732 X	114732	-0-	-0-	-0-	51	1	114681	2	Y	-0-				-0-
03	134497 X	134497	-0-	-0-	-0-	59	1	134438	2	Y	-0-				-0-
04	127680 X	127253	-0-	-427	-0-	64	1	127189	2	Y	-0-				-0-
05	131936 X	130783	-0-	-1153	-0-	68	1	130715	2	Y	-0-				-0-
06	130170 X	118288	-0-	-11882	-0-	67	1	118221	2	Y	-0-				-0-
07	134509 X	113606	-0-	-20903	-0-	68	1	113538	2	Y	-0-				-0-
IPC0-E JOHNSON (AW)															
WELL #: 4H RRCID -> 292342 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11392 - 21341															
02	112420 X	79147	-0-	-33273	-0-	36	1	79111	2	Y	-0-				-0-
03	119505 X	85181	-0-	-34324	-0-	37	1	85144	2	Y	-0-				-0-
04	115650 X	77166	-0-	-38484	-0-	39	1	77127	2	Y	-0-				-0-
05	111383 X	75435	-0-	-35948	-0-	39	1	75396	2	Y	-0-				-0-
06	100470 X	68957	-0-	-31513	-0-	39	1	68918	2	Y	-0-				-0-
07	87637 X	68398	-0-	-19239	-0-	41	1	68357	2	Y	-0-				-0-
IPC0-E JOHNSON (AW)															
WELL #: 2H RRCID -> 292421 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
IPC0-E JOHNSON (AW)															
WELL #: 1H RRCID -> 292445 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.11310 - 22220															
02	65972 X	65972	-0-	-0-	-0-	30	1	65942	2	Y	-0-				-0-
03	134172 X	134172	-0-	-0-	-0-	59	1	134113	2	Y	-0-				-0-
04	127790 X	127790	-0-	-0-	-0-	64	1	127726	2	Y	-0-				-0-
05	133678 X	133678	-0-	-0-	-0-	70	1	133608	2	Y	-0-				-0-
06	129840 X	114040	-0-	-15800	-0-	65	1	113975	2	Y	-0-				-0-
07	134168 X	112189	-0-	-21979	-0-	67	1	112122	2	Y	-0-				-0-
NORTH HICKEY (AW)															
WELL #: 1H RRCID -> 292623 COMPL. DATE 07/27/2024 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11745 - 22366															
02	112672 X	82340	-0-	-30332	-0-	37	1	82303	2	Y	-0-				-0-
03	124744 X	91650	-0-	-33094	-0-	40	1	91610	2	Y	-0-				-0-
04	120720 X	84334	-0-	-36386	-0-	43	1	84291	2	Y	-0-				-0-
05	114111 X	83841	-0-	-30270	-0-	44	1	83797	2	Y	-0-				-0-
06	106650 X	78228	-0-	-28422	-0-	44	1	78184	2	Y	-0-				-0-
07	91636 X	78972	-0-	-12664	-0-	47	1	78925	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
SALT CREEK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292633 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11440 - 22277																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	118272 X	85404	-0-	-0-	-32868	-0-	85404	2			Y	-0-				-0-
03	97516 X	97516	-0-	-0-	-0-	-0-	97516	2			Y	-0-				-0-
04	101790 X	90090	-0-	-0-	-11700	-0-	90090	2			Y	-0-				-0-
05	105183 X	90245	-0-	-0-	-14938	-0-	90245	2			Y	-0-				-0-
06	101790 X	82788	-0-	-0-	-19002	-0-	82788	2			Y	-0-				-0-
07	97526 X	84056	-0-	-0-	-13470	-0-	84056	2			Y	-0-				-0-
SALT CREEK (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450																
02	111160 X	88761	-0-	-0-	-22399	-0-	88761	2			Y	-0-				-0-
03	114669 X	99588	-0-	-0-	-15081	-0-	99588	2			Y	-0-				-0-
04	111210 X	92773	-0-	-0-	-18437	-0-	92773	2			Y	-0-				-0-
05	114917 X	93025	-0-	-0-	-21892	-0-	93025	2			Y	-0-				-0-
06	111210 X	87505	-0-	-0-	-23705	-0-	87505	2			Y	-0-				-0-
07	99603 X	89467	-0-	-0-	-10136	-0-	89467	2			Y	-0-				-0-
NORTH HICKEY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281																
02	105812 X	102097	-0-	-0-	-3715	-0-	46	1	102051	2	Y	-0-				-0-
03	119598 X	112074	-0-	-0-	-7524	-0-	49	1	112025	2	Y	-0-				-0-
04	115740 X	102362	-0-	-0-	-13378	-0-	52	1	102310	2	Y	-0-				-0-
05	119598 X	101526	-0-	-0-	-18072	-0-	53	1	101473	2	Y	-0-				-0-
06	114540 X	94124	-0-	-0-	-20416	-0-	53	1	94071	2	Y	-0-				-0-
07	113026 X	95897	-0-	-0-	-17129	-0-	57	1	95840	2	Y	-0-				-0-
MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293111 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11675 - 20642																
02	173880 X	99045	-0-	-0-	-74835	-0-	967	1	98077	2	Y	1	1 8			50
							1	9								
03	192510 X	97685	-0-	-0-	-94825	-0-	1090	1	96595	2	Y	-0-				50
04	186300 X	95991	-0-	-0-	-90309	-0-	1064	1	94926	2	Y	1				51
							1	9								
05	142011 X	95185	-0-	-0-	-46826	-0-	1066	1	94119	2	Y	-0-				51
06	113790 X	82106	-0-	-0-	-31684	-0-	1004	1	81102	2	Y	-0-				51
07	109647 X	82457	-0-	-0-	-27190	-0-	1040	1	81416	2	Y	1	1 8			51
							1	9								
BERGIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293122 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11894 - 22345																
02	215208 X	142732	-0-	-0-	-72476	-0-	411	1	142320	2	Y	1	1 8			-0-
							1	9								
03	238266 X	162115	-0-	-0-	-76151	-0-	468	1	161646	2	Y	1	1 8			-0-
							1	9								
04	230580 X	127634	-0-	-0-	-102946	-0-	433	1	127201	2	Y	-0-				-0-
05	174437 X	142520	-0-	-0-	-31917	-0-	456	1	142064	2	Y	-0-				-0-
06	156900 X	128219	-0-	-0-	-28681	-0-	441	1	127778	2	Y	-0-				-0-
07	162130 X	125188	-0-	-0-	-36942	-0-	454	1	124732	2	Y	2	2 8			-0-
							2	9								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293123 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11929 - 21215														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	140364 X	130362	-0-	-10002	-0-	1273	1	129088	2	Y	1	1	8	50
03	184233 X	117454	-0-	-66779	-0-	1310	1	116144	2	Y	-0-			50
04	178290 X	120490	-0-	-57800	-0-	1336	1	119153	2	Y	-0-			51
05	184233 X	126271	-0-	-57962	-0-	1414	1	124857	2	Y	-0-			51
06	147780 X	114217	-0-	-33563	-0-	1396	1	112821	2	Y	-0-			51
07	144336 X	114131	-0-	-30205	-0-	1440	1	112690	2	Y	1	1	8	51
						1	9							
BERGIN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293142 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11592 - 20913														
02	157360 X	101443	-0-	-55917	-0-	292	1	101150	2	Y	1	1	8	-0-
03	129859 X	110256	-0-	-19603	-0-	318	1	109937	2	Y	1	1	8	-0-
04	125670 X	96456	-0-	-29214	-0-	327	1	96128	2	Y	1	1	8	-0-
05	129859 X	102194	-0-	-27665	-0-	327	1	101867	2	Y	-0-			-0-
06	115890 X	89817	-0-	-26073	-0-	309	1	89508	2	Y	-0-			-0-
07	112313 X	87095	-0-	-25218	-0-	316	1	86777	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
BERGIN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293178 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11882 - 22257														
02	245056 X	144847	-0-	-100209	-0-	417	1	144428	2	Y	2	2	8	-0-
03	244125 X	157157	-0-	-86968	-0-	454	1	156701	2	Y	2	2	8	-0-
04	216540 X	129427	-0-	-87113	-0-	439	1	128987	2	Y	1	1	8	-0-
05	182156 X	142670	-0-	-39486	-0-	457	1	142213	2	Y	-0-			-0-
06	162240 X	130989	-0-	-31251	-0-	450	1	130539	2	Y	-0-			-0-
07	160363 X	129625	-0-	-30738	-0-	470	1	129153	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293763 COMPL. DATE 08/13/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11555 - 20001														
02	84791 X	84791	-0-	-0-	-0-	365	1	84423	2	Y	3	3	8	-0-
03	113460 X	89124	-0-	-24336	-0-	403	1	88719	2	Y	2	2	8	-0-
04	109800 X	77312	-0-	-32488	-0-	77312	2			Y	-0-			-0-
05	113460 X	75783	-0-	-37677	-0-	75783	2			Y	-0-			-0-
06	102750 X	71073	-0-	-31677	-0-	71069	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
07	93868 X	71782	-0-	-22086	-0-	71765	2	17	9	Y	15	15	8	-0-
FLOYD-HOPE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293764 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11658 - 20191														
02	114128 X	77149	-0-	-36979	-0-	332	1	76816	2	Y	1	1	8	-0-
03	94271 X	80214	-0-	-14057	-0-	363	1	79850	2	Y	1	1	8	-0-
04	91230 X	70226	-0-	-21004	-0-	70226	2			Y	-0-			-0-
05	90396 X	69997	-0-	-20399	-0-	69997	2			Y	-0-			-0-
06	87480 X	66278	-0-	-21202	-0-	66275	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
07	85405 X	67110	-0-	-18295	-0-	67099	2	11	9	Y	10	10	8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
FLOYD-HOPE C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293891 COMPL. DATE 08/07/2024 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11365 - 21241														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		98091 X	98091 -0-	-0-	-0-	422	1	97665	2	Y		4 8	-0-	
03		105034 X	105034 -0-	-0-	-0-	475	1	104557	2	Y		2 8	-0-	
04		109230 X	89961 -0-	-19269	-0-	89961	2			Y	-0-		-0-	
05		112871 X	87925 -0-	-24946	-0-	87925	2			Y	-0-		-0-	
06		109230 X	83304 -0-	-25926	-0-	83298	2	6 9	Y	5		5 8	-0-	
07		108593 X	83856 -0-	-24737	-0-	83837	2	19 9	Y	17		17 8	-0-	
LAWLESS GU WELL #: 2H RRCID -> 293979 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11730 - 22858														
02		152165 X	152165 -0-	-0-	-0-	273	1	151892	2	Y	-0-		-0-	
03		155929 X	155929 -0-	-0-	-0-	299	1	155630	2	Y	-0-		-0-	
04		139530 X	119662 -0-	-19868	-0-	286	1	119376	2	Y	-0-		-0-	
05		155093 X	126706 -0-	-28387	-0-	287	1	126419	2	Y	-0-		-0-	
06		150090 X	117253 -0-	-32837	-0-	275	1	116978	2	Y	-0-		-0-	
07		155093 X	100516 -0-	-54577	-0-	255	1	100261	2	Y	-0-		-0-	
LAWLESS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294010 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11821 - 22592														
02		193620 X	158504 -0-	-35116	-0-	285	1	158219	2	Y	-0-		-0-	
03		209064 X	168084 -0-	-40980	-0-	322	1	167762	2	Y	-0-		-0-	
04		193860 X	122450 -0-	-71410	-0-	292	1	122158	2	Y	-0-		-0-	
05		190960 X	138673 -0-	-52287	-0-	315	1	138358	2	Y	-0-		-0-	
06		176160 X	133243 -0-	-42917	-0-	313	1	132930	2	Y	-0-		-0-	
07		175491 X	131341 -0-	-44150	-0-	334	1	131007	2	Y	-0-		-0-	
RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 294029 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11640 - 19325														
02		152236 X	126120 -0-	-26116	-0-	226	1	125894	2	Y	-0-		-0-	
03		168547 X	129279 -0-	-39268	-0-	248	1	129031	2	Y	-0-		-0-	
04		163110 X	109733 -0-	-53377	-0-	262	1	109471	2	Y	-0-		-0-	
05		157077 X	117283 -0-	-39794	-0-	266	1	117017	2	Y	-0-		-0-	
06		135120 X	107485 -0-	-27635	-0-	252	1	107233	2	Y	-0-		-0-	
07		139624 X	109954 -0-	-29670	-0-	279	1	109675	2	Y	-0-		-0-	
BERGIN E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 294735 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11698 - 21411														
02		228622 X	228622 -0-	-0-	-0-	1315	1	227306	2	Y	1	1 8	-0-	
03		313258 X	313258 -0-	-0-	-0-	1079	1	312179	2	Y	-0-		-0-	
04		250254 X	250254 -0-	-0-	-0-	844	1	249410	2	Y	-0-		-0-	
05		253115 X	225427 -0-	-27688	-0-	861	1	224566	2	Y	-0-		-0-	
06		252840 X	194933 -0-	-57907	-0-	766	1	194167	2	Y	-0-		-0-	
07		261268 X	186175 -0-	-75093	-0-	778	1	185395	2	Y	2	2 8	-0-	
BERGIN G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 294765 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11795 - 21613														
02		275576 X	1218 -0-	-274358	-0-	7	1	1211	2	Y	-0-		-0-	
03		305102 X	100770 -0-	-204332	-0-	347	1	100423	2	Y	-0-		-0-	
04		295260 X	171779 -0-	-123481	-0-	580	1	171197	2	Y	2	2 8	-0-	
05		223169 X	132343 -0-	-90826	-0-	505	1	131838	2	Y	-0-		-0-	
06		168540 X	160122 -0-	-8418	-0-	629	1	159493	2	Y	-0-		-0-	
07		177506 X	161426 -0-	-16080	-0-	675	1	160748	2	Y	3	3 8	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION										NON-ASSOCIATED													
BERGIN D (AW)										WELL #: 4H RRCID -> 294797										COMPL. DATE 04/14/2023			
										TOTAL										DEPTH 11204 PERF.11558 - 21025			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM							
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
02	202188 X	103790	-0-	-98398	-0-	597	1	103192	2	Y	1			1	8	-0-							
						1	9																
03	173662 X	146439	-0-	-27223	-0-	504	1	145935	2	Y	-0-					-0-							
04	168060 X	119066	-0-	-48994	-0-	402	1	118664	2	Y	-0-					-0-							
05	123535 X	123315	-0-	-220	-0-	471	1	122844	2	Y	-0-					-0-							
06	141720 X	110547	-0-	-31173	-0-	434	1	110113	2	Y	-0-					-0-							
07	146444 X	104226	-0-	-42218	-0-	436	1	103788	2	Y	2			2	8	-0-							
						2	9																
BERGIN F (AW)										WELL #: 6H RRCID -> 294898										COMPL. DATE 04/14/2023			
										TOTAL										DEPTH 11200 PERF.11605 - 21691			
02	230132 X	55723	-0-	-174409	-0-	321	1	55402	2	Y	-0-					-0-							
03	183706 X	159635	-0-	-24071	-0-	550	1	159085	2	Y	-0-					-0-							
04	177780 X	170210	-0-	-7570	-0-	574	1	169636	2	Y	-0-					-0-							
05	183706 X	168449	-0-	-15257	-0-	643	1	167806	2	Y	-0-					-0-							
06	154500 X	145391	-0-	-9109	-0-	571	1	144820	2	Y	-0-					-0-							
07	175894 X	141446	-0-	-34448	-0-	591	1	140853	2	Y	2			2	8	-0-							
						2	9																
LYONS TB C (AW)										WELL #: 3H RRCID -> 294948										COMPL. DATE 08/05/2024			
										TOTAL										DEPTH 11317 PERF.11682 - 22010			
02	82796 X	63899	-0-	-18897	-0-	275	1	63624	2	Y	-0-					-0-							
03	88722 X	67238	-0-	-21484	-0-	324	1	66914	2	Y	-0-					-0-							
04	85860 X	68246	-0-	-17614	-0-	352	1	67894	2	Y	-0-					-0-							
05	80414 X	63455	-0-	-16959	-0-	166	1	63289	2	Y	-0-					-0-							
06	72300 X	57641	-0-	-14659	-0-	156	1	57485	2	Y	-0-					-0-							
07	70742 X	57037	-0-	-13705	-0-	159	1	56878	2	Y	-0-					-0-							
LYONS TB D (AW)										WELL #: 4H RRCID -> 294959										COMPL. DATE 05/02/2023			
										TOTAL										DEPTH 11190 PERF.11682 - 22060			
02	198856 X	164296	-0-	-34560	-0-	707	1	163588	2	Y	1			1	8	-0-							
						1	9																
03	219728 X	165709	-0-	-54019	-0-	798	1	164910	2	Y	1			1	8	-0-							
						1	9																
04	212640 X	142674	-0-	-69966	-0-	735	1	141938	2	Y	1			1	8	-0-							
						1	9																
05	199702 X	151029	-0-	-48673	-0-	396	1	150633	2	Y	-0-					-0-							
06	182760 X	145891	-0-	-36869	-0-	394	1	145497	2	Y	-0-					-0-							
07	181908 X	147642	-0-	-34266	-0-	412	1	147227	2	Y	3			3	8	-0-							
						3	9																
LYONS TB A (AW)										WELL #: 1H RRCID -> 295015										COMPL. DATE 05/12/2023			
										TOTAL										DEPTH 11257 PERF.11819 - 20994			
02	193536 X	142210	-0-	-51326	-0-	612	1	141597	2	Y	1			1	8	-0-							
						1	9																
03	214272 X	132977	-0-	-81295	-0-	640	1	132337	2	Y	-0-					-0-							
04	207360 X	127425	-0-	-79935	-0-	657	1	126768	2	Y	-0-					-0-							
05	178312 X	129467	-0-	-48845	-0-	340	1	129127	2	Y	-0-					-0-							
06	160140 X	122188	-0-	-37952	-0-	330	1	121858	2	Y	-0-					-0-							
07	157449 X	121903	-0-	-35546	-0-	340	1	121561	2	Y	2			2	8	-0-							
						2	9																

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
LYONS TB B (AW)															
WELL #: 2H RRCID -> 295016															
COMPL. DATE 05/10/2023															
TOTAL DEPTH 11132 PERF.11490 - 23629															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	177968 X	150200	-0-	-27768	-0-	646 1	149552 2	Y	2	2 8	-0-				
03	185938 X	149167	-0-	-36771	-0-	718 1	148448 2	Y	1	1 8	-0-				
04	179940 X	127363	-0-	-52577	-0-	656 1	126707 2	Y	-0-		-0-				
05	185938 X	128689	-0-	-57249	-0-	338 1	128351 2	Y	-0-		-0-				
06	168990 X	118430	-0-	-50560	-0-	320 1	118110 2	Y	-0-		-0-				
07	166284 X	117439	-0-	-48845	-0-	328 1	117109 2	Y	2	2 8	-0-				
COLD A FARMS (AW)															
WELL #: 2H RRCID -> 295031															
COMPL. DATE 02/19/2025															
TOTAL DEPTH 11248 PERF.11625 - 22337															
02	DELQ PR	126874	-0-	126874	126874	87 1	126787 2	Y	-0-		-0-				
03	DELQ PR	459004	-0-	459004	585878	297 1	458707 2	Y	-0-		-0-				
04	1014325 X	428447	-0-	-585878	-0-	290 1	428157 2	Y	-0-		-0-				
05	423969 X	423969	-0-	-0-	-0-	297 1	423672 2	Y	-0-		-0-				
06	400362 X	400362	-0-	-0-	-0-	289 1	400073 2	Y	-0-		-0-				
07	459017 X	340967	-0-	-118050	-0-	282 1	340684 2	Y	1	1 8	-0-				
ELUM-FURRH-COLLIER (AW)															
WELL #: 1H RRCID -> 295032															
COMPL. DATE 02/19/2025															
TOTAL DEPTH 11170 PERF.11436 - 19314															
02	DELQ PR	94859	-0-	94859	94859	65 1	94794 2	Y	-0-		-0-				
03	DELQ PR	328807	-0-	328807	423666	213 1	328593 2	Y	1	1 8	-0-				
04	729198 X	305532	-0-	-423666	-0-	207 1	305325 2	Y	-0-		-0-				
05	307571 X	307571	-0-	-0-	-0-	216 1	307355 2	Y	-0-		-0-				
06	292947 X	292947	-0-	-0-	-0-	211 1	292736 2	Y	-0-		-0-				
07	328817 X	247255	-0-	-81562	-0-	205 1	247049 2	Y	1	1 8	-0-				
FURRH-ELUM-HARPER (AW)															
WELL #: 2H RRCID -> 295033															
COMPL. DATE 02/19/2025															
TOTAL DEPTH 10998 PERF.11528 - 23825															
02	DELQ PR	146718	-0-	146718	146718	100 1	146618 2	Y	-0-		-0-				
03	DELQ PR	551889	-0-	551889	698607	358 1	551531 2	Y	-0-		-0-				
04	1206120 X	507513	-0-	-698607	-0-	343 1	507170 2	Y	-0-		-0-				
05	506104 X	506104	-0-	-0-	-0-	355 1	505749 2	Y	-0-		-0-				
06	471374 X	471374	-0-	-0-	-0-	340 1	471034 2	Y	-0-		-0-				
07	551893 X	460995	-0-	-90898	-0-	381 1	460613 2	Y	1	1 8	-0-				
NORTH HICKEY C (AW)															
WELL #: 3H RRCID -> 295751															
COMPL. DATE 07/26/2023															
TOTAL DEPTH 11142 PERF.11404 - 23292															
02	198732 X	198732	-0-	-0-	-0-	89 1	198643 2	Y	-0-		-0-				
03	220028 X	220028	-0-	-0-	-0-	97 1	219931 2	Y	-0-		-0-				
04	228630 X	199754	-0-	-28876	-0-	101 1	199653 2	Y	-0-		-0-				
05	236251 X	196867	-0-	-39384	-0-	103 1	196764 2	Y	-0-		-0-				
06	228630 X	179659	-0-	-48971	-0-	102 1	179557 2	Y	-0-		-0-				
07	220038 X	174990	-0-	-45048	-0-	104 1	174886 2	Y	-0-		-0-				
NORTH HICKEY D (AW)															
WELL #: 4H RRCID -> 295752															
COMPL. DATE 07/27/2023															
TOTAL DEPTH 11062 PERF.11309 - 20894															
02	261436 X	168181	-0-	-93255	-0-	75 1	168106 2	Y	-0-		-0-				
03	278938 X	185725	-0-	-93213	-0-	82 1	185643 2	Y	-0-		-0-				
04	269940 X	168736	-0-	-101204	-0-	85 1	168651 2	Y	-0-		-0-				
05	278938 X	168107	-0-	-110831	-0-	88 1	168019 2	Y	-0-		-0-				
06	203820 X	153800	-0-	-50020	-0-	87 1	153713 2	Y	-0-		-0-				
07	186186 X	149727	-0-	-36459	-0-	89 1	149638 2	Y	-0-		-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
HEADRICK-PEC A (AW)															
WELL #: 1H RRCID -> 295787 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11404 - 24001															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	252341 X	252341	-0-	-0-	-0-	113	1	252228	2	Y	-0-			-0-	
03	365180 X	278607	-0-	-86573	-0-	122	1	278485	2	Y	-0-			-0-	
04	353400 X	251331	-0-	-102069	-0-	127	1	251204	2	Y	-0-			-0-	
05	365180 X	249700	-0-	-115480	-0-	130	1	249570	2	Y	-0-			-0-	
06	319980 X	225105	-0-	-94875	-0-	127	1	224978	2	Y	-0-			-0-	
07	279372 X	221020	-0-	-58352	-0-	132	1	220888	2	Y	-0-			-0-	
HEADRICK-PEC C (AW)															
WELL #: 3H RRCID -> 295840 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11545 - 24441															
02	383516 X	279181	-0-	-104335	-0-	125	1	279056	2	Y	-0-			-0-	
03	424607 X	313797	-0-	-110810	-0-	138	1	313659	2	Y	-0-			-0-	
04	410910 X	284661	-0-	-126249	-0-	144	1	284517	2	Y	-0-			-0-	
05	380835 X	282155	-0-	-98680	-0-	147	1	282008	2	Y	-0-			-0-	
06	344970 X	260038	-0-	-84932	-0-	147	1	259891	2	Y	-0-			-0-	
07	313782 X	256360	-0-	-57422	-0-	153	1	256207	2	Y	-0-			-0-	
HEADRICK-PEC B (AW)															
WELL #: 2H RRCID -> 295890 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11309 - 24224															
02	241991 X	241991	-0-	-0-	-0-	109	1	241882	2	Y	-0-			-0-	
03	347944 X	268406	-0-	-79538	-0-	118	1	268288	2	Y	-0-			-0-	
04	336720 X	244828	-0-	-91892	-0-	123	1	244705	2	Y	-0-			-0-	
05	347944 X	241773	-0-	-106171	-0-	126	1	241647	2	Y	-0-			-0-	
06	303150 X	221424	-0-	-81726	-0-	125	1	221299	2	Y	-0-			-0-	
07	268398 X	218570	-0-	-49828	-0-	130	1	218440	2	Y	-0-			-0-	
MILES-DAVIS E (AW)															
WELL #: 5H RRCID -> 295988 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11724 - 18955															
02	188524 X	146175	-0-	-42349	-0-	320	1	145855	2	Y	-0-			-0-	
03	201748 X	151690	-0-	-50058	-0-	355	1	151335	2	Y	-0-			-0-	
04	185490 X	139233	-0-	-46257	-0-	346	1	138887	2	Y	-0-			-0-	
05	180978 X	123221	-0-	-57757	-0-	320	1	122901	2	Y	-0-			-0-	
06	165300 X	117794	-0-	-47506	-0-	323	1	117471	2	Y	-0-			-0-	
07	161851 X	118925	-0-	-42926	-0-	338	1	118587	2	Y	-0-			-0-	
MILES-DAVIS G (AW)															
WELL #: 7H RRCID -> 295989 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11685 - 19107															
02	168112 X	139044	-0-	-29068	-0-	305	1	138739	2	Y	-0-			-0-	
03	180327 X	140651	-0-	-39676	-0-	329	1	140322	2	Y	-0-			-0-	
04	165270 X	114335	-0-	-50935	-0-	284	1	114051	2	Y	-0-			-0-	
05	160177 X	119723	-0-	-40454	-0-	311	1	119412	2	Y	-0-			-0-	
06	152910 X	110966	-0-	-41944	-0-	305	1	110661	2	Y	-0-			-0-	
07	153946 X	110821	-0-	-43125	-0-	315	1	110506	2	Y	-0-			-0-	
MILES-DAVIS H (AW)															
WELL #: 8H RRCID -> 295990 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11924 - 26096															
02	332108 X	321031	-0-	-11077	-0-	703	1	320328	2	Y	-0-			-0-	
03	357120 X	332095	-0-	-25025	-0-	776	1	331319	2	Y	-0-			-0-	
04	330690 X	313110	-0-	-17580	-0-	778	1	312332	2	Y	-0-			-0-	
05	355415 X	326843	-0-	-28572	-0-	849	1	325994	2	Y	-0-			-0-	
06	343950 X	288525	-0-	-55425	-0-	792	1	287733	2	Y	-0-			-0-	
07	355415 X	282062	-0-	-73353	-0-	803	1	281259	2	Y	-0-			-0-	
MILES-DAVIS F (AW)															
WELL #: 6H RRCID -> 296013 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11685 - 19029															
02	207844 X	153061	-0-	-54783	-0-	335	1	152726	2	Y	-0-			-0-	
03	211141 X	157605	-0-	-53536	-0-	368	1	157237	2	Y	-0-			-0-	
04	204330 X	139690	-0-	-64640	-0-	347	1	139343	2	Y	-0-			-0-	
05	194308 X	126170	-0-	-68138	-0-	328	1	125842	2	Y	-0-			-0-	
06	172800 X	116735	-0-	-56065	-0-	320	1	116415	2	Y	-0-			-0-	
07	169446 X	117431	-0-	-52015	-0-	334	1	117097	2	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
SAWMILL LW A (AW)															
WELL #: 1H RRCID -> 296908 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11350 - 20810															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	416640 X	298996	-0-	-117644	-0-	340	1	298656	2	Y	-0-				-0-
03	430466 X	334847	-0-	-95619	-0-	376	1	334471	2	Y	-0-				-0-
04	387270 X	315598	-0-	-71672	-0-	449	1	315149	2	Y	-0-				-0-
05	362328 X	301921	-0-	-60407	-0-	459	1	301462	2	Y	-0-				-0-
06	346170 X	271211	-0-	-74959	-0-	437	1	270774	2	Y	-0-				-0-
07	334862 X	261211	-0-	-73651	-0-	448	1	260763	2	Y	-0-				-0-
SAWMILL LW B (AW)															
WELL #: 2H RRCID -> 296910 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11731 - 20870															
02	336700 X	234882	-0-	-101818	-0-	267	1	234615	2	Y	-0-				-0-
03	353462 X	265221	-0-	-88241	-0-	298	1	264923	2	Y	-0-				-0-
04	317280 X	251547	-0-	-65733	-0-	358	1	251189	2	Y	-0-				-0-
05	297910 X	243206	-0-	-54704	-0-	370	1	242836	2	Y	-0-				-0-
06	286260 X	222668	-0-	-63592	-0-	359	1	222309	2	Y	-0-				-0-
07	265236 X	216191	-0-	-49045	-0-	371	1	215820	2	Y	-0-				-0-
SAWMILL LW C (AW)															
WELL #: 3H RRCID -> 296911 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11540 - 21009															
02	380884 X	270700	-0-	-110184	-0-	308	1	270392	2	Y	-0-				-0-
03	396645 X	306161	-0-	-90484	-0-	344	1	305817	2	Y	-0-				-0-
04	351420 X	289815	-0-	-61605	-0-	413	1	289402	2	Y	-0-				-0-
05	341868 X	281272	-0-	-60596	-0-	428	1	280844	2	Y	-0-				-0-
06	330840 X	258231	-0-	-72609	-0-	416	1	257815	2	Y	-0-				-0-
07	306156 X	249658	-0-	-56498	-0-	429	1	249229	2	Y	-0-				-0-
SMITH-LINDSEY B (AW)															
WELL #: 2H RRCID -> 296930 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11166 - 24721															
02	355852 X	304841	-0-	-51011	-0-	398	1	304443	2	Y	-0-				-0-
03	427645 X	319465	-0-	-108180	-0-	467	1	318998	2	Y	-0-				-0-
04	413850 X	299706	-0-	-114144	-0-	468	1	299238	2	Y	-0-				-0-
05	427645 X	297526	-0-	-130119	-0-	494	1	297032	2	Y	-0-				-0-
06	403320 X	277147	-0-	-126173	-0-	486	1	276661	2	Y	-0-				-0-
07	337497 X	276717	-0-	-60780	-0-	520	1	276197	2	Y	-0-				-0-
SMITH-LINDSEY C (AW)															
WELL #: 3H RRCID -> 296931 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11269 - 21168															
02	326368 X	264701	-0-	-61667	-0-	346	1	264355	2	Y	-0-				-0-
03	361336 X	275086	-0-	-86250	-0-	402	1	274684	2	Y	-0-				-0-
04	349680 X	251138	-0-	-98542	-0-	392	1	250746	2	Y	-0-				-0-
05	352594 X	241284	-0-	-111310	-0-	401	1	240883	2	Y	-0-				-0-
06	326910 X	217948	-0-	-108962	-0-	382	1	217566	2	Y	-0-				-0-
07	293074 X	207092	-0-	-85982	-0-	389	1	206703	2	Y	-0-				-0-
SMITH-LINDSEY A (AW)															
WELL #: 1H RRCID -> 296993 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11546 - 21165															
02	296997 X	296997	-0-	-0-	-0-	388	1	296609	2	Y	-0-				-0-
03	253518 X	248287	-0-	-5231	-0-	363	1	247924	2	Y	-0-				-0-
04	209509 X	209509	-0-	-0-	-0-	327	1	209182	2	Y	-0-				-0-
05	288176 X	198036	-0-	-90140	-0-	329	1	197707	2	Y	-0-				-0-
06	278880 X	180531	-0-	-98349	-0-	316	1	180215	2	Y	-0-				-0-
07	288176 X	161879	-0-	-126297	-0-	304	1	161575	2	Y	-0-				-0-
SALT CREEK A (AW)															
WELL #: 1H RRCID -> 296995 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11385 - 22165															
02	314972 X	226920	-0-	-88052	-0-	226920	2			Y	-0-				-0-
03	338055 X	256403	-0-	-81652	-0-	256403	2			Y	-0-				-0-
04	308400 X	236577	-0-	-71823	-0-	236577	2			Y	-0-				-0-
05	289230 X	223179	-0-	-66051	-0-	223179	2			Y	-0-				-0-
06	277050 X	188436	-0-	-88614	-0-	188436	2			Y	-0-				-0-
07	256401 X	219177	-0-	-37224	-0-	219177	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SALT CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297001 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11263 - 22212												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	250432 X	187502	-0-	-62930	-0-	187502 2		Y	-0-			-0-
03	271498 X	213854	-0-	-57644	-0-	213854 2		Y	-0-			-0-
04	252870 X	197226	-0-	-55644	-0-	197226 2		Y	-0-			-0-
05	240033 X	197793	-0-	-42240	-0-	197793 2		Y	-0-			-0-
06	227130 X	185462	-0-	-41668	-0-	185462 2		Y	-0-			-0-
07	213869 X	191741	-0-	-22128	-0-	191741 2		Y	-0-			-0-
MANN-SPEIGHT A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297076 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11447 - 22507												
02	391104 X	332019	-0-	-59085	-0-	167 1	331852 2	Y	-0-			-0-
03	407309 X	348678	-0-	-58631	-0-	185 1	348493 2	Y	-0-			-0-
04	371880 X	323460	-0-	-48420	-0-	180 1	323280 2	Y	-0-			-0-
05	384276 X	319085	-0-	-65191	-0-	187 1	318898 2	Y	-0-			-0-
06	371880 X	293493	-0-	-78387	-0-	182 1	293311 2	Y	-0-			-0-
07	367598 X	291446	-0-	-76152	-0-	189 1	291256 2	Y	-0-	1	1 8	-0-
SMITH-LINDSEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 297098 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11164 - 21388												
02	408520 X	333862	-0-	-74658	-0-	436 1	333426 2	Y	-0-			-0-
03	399900 X	344032	-0-	-55868	-0-	503 1	343529 2	Y	-0-			-0-
04	383970 X	315457	-0-	-68513	-0-	493 1	314964 2	Y	-0-			-0-
05	393328 X	308610	-0-	-84718	-0-	512 1	308098 2	Y	-0-			-0-
06	372420 X	282772	-0-	-89648	-0-	496 1	282276 2	Y	-0-			-0-
07	369644 X	278037	-0-	-91607	-0-	523 1	277514 2	Y	-0-			-0-
LOWRY-CAL FARLEY A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297244 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11976 - 23425												
02	375704 X	357947	-0-	-17757	-0-	349 1	357540 2	Y	53	50 8		31
						58 9						
03	413850 X	380055	-0-	-33795	-0-	442 1	379563 2	Y	45	45 8		31
						50 9						
04	400500 X	338793	-0-	-61707	-0-	428 1	338334 2	Y	28	24 8		35
						31 9						
05	413850 X	323070	-0-	-90780	-0-	447 1	322584 2	Y	35	33 8		37
						39 9						
06	383520 X	305181	-0-	-78339	-0-	430 1	304717 2	Y	31	26 8		42
						34 9						
07	396304 X	298320	-0-	-97984	-0-	444 1	297843 2	Y	30	20 8		52
						33 9						
LOWRY-DAVIDSON A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297246 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11991 - 24574												
02	407176 X	381454	-0-	-25722	-0-	371 1	381024 2	Y	54	54 8		-0-
						59 9						
03	439084 X	419149	-0-	-19935	-0-	488 1	418604 2	Y	52	52 8		-0-
						57 9						
04	424920 X	373311	-0-	-51609	-0-	472 1	372810 2	Y	26	26 8		-0-
						29 9						
05	439084 X	349810	-0-	-89274	-0-	483 1	349287 2	Y	36	36 8		-0-
						40 9						
06	408690 X	333522	-0-	-75168	-0-	470 1	333020 2	Y	29	29 8		-0-
						32 9						
07	422313 X	326786	-0-	-95527	-0-	486 1	326276 2	Y	22	22 8		-0-
						24 9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
MANN-SPEIGHT B (AW)															
WELL #: 2H RRCID -> 297248 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11409 - 22729															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	363300 X	281387	-0-	-81913	-0-	141	1	281246	2	Y	-0-			-0-	
03	385361 X	292774	-0-	-92587	-0-	156	1	292618	2	Y	-0-			-0-	
04	350700 X	268445	-0-	-82255	-0-	150	1	268295	2	Y	-0-			-0-	
05	346487 X	261253	-0-	-85234	-0-	154	1	261099	2	Y	-0-			-0-	
06	320070 X	238577	-0-	-81493	-0-	148	1	238429	2	Y	-0-			-0-	
07	311550 X	233698	-0-	-77852	-0-	152	1	233546	2	Y	-0-			-0-	
CADENHEAD TC A (AW)													WELL #: 1H RRCID -> 297495 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11400 - 18789		
02	384356 X	255227	-0-	-129129	-0-	291	1	254936	2	Y	-0-			-0-	
03	405635 X	282323	-0-	-123312	-0-	317	1	282006	2	Y	-0-			-0-	
04	360840 X	253226	-0-	-107614	-0-	360	1	252866	2	Y	-0-			-0-	
05	334614 X	245128	-0-	-89486	-0-	373	1	244755	2	Y	-0-			-0-	
06	315960 X	222859	-0-	-93101	-0-	359	1	222500	2	Y	-0-			-0-	
07	282565 X	216591	-0-	-65974	-0-	372	1	216219	2	Y	-0-			-0-	
CADENHEAD TC B (AW)													WELL #: 2H RRCID -> 297832 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11331 - 22615		
02	457044 X	317203	-0-	-139841	-0-	361	1	316842	2	Y	-0-			-0-	
03	479508 X	355509	-0-	-123999	-0-	400	1	355109	2	Y	-0-			-0-	
04	429240 X	322889	-0-	-106351	-0-	460	1	322429	2	Y	-0-			-0-	
05	404054 X	315255	-0-	-88799	-0-	479	1	314776	2	Y	-0-			-0-	
06	384480 X	289942	-0-	-94538	-0-	468	1	289474	2	Y	-0-			-0-	
07	355508 X	284368	-0-	-71140	-0-	488	1	283880	2	Y	-0-			-0-	
NORTH HICKEY E (AW)													WELL #: 5H RRCID -> 298250 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11313 - 22437		
02	419664 X	320095	-0-	-99569	-0-	144	1	319951	2	Y	-0-			-0-	
03	464628 X	358820	-0-	-105808	-0-	158	1	358662	2	Y	-0-			-0-	
04	403110 X	329038	-0-	-74072	-0-	166	1	328872	2	Y	-0-			-0-	
05	387314 X	326179	-0-	-61135	-0-	170	1	326009	2	Y	-0-			-0-	
06	374820 X	303904	-0-	-70916	-0-	172	1	303732	2	Y	-0-			-0-	
07	358825 X	304745	-0-	-54080	-0-	182	1	304563	2	Y	-0-			-0-	
NORTH HICKEY G (AW)													WELL #: 7H RRCID -> 298274 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11499 - 22279		
02	409724 X	305457	-0-	-104267	-0-	137	1	305320	2	Y	-0-			-0-	
03	453623 X	304645	-0-	-148978	-0-	134	1	304511	2	Y	-0-			-0-	
04	404400 X	-0-	-0-	-404400	-0-					Y	-0-			-0-	
05	378417 X	-0-	-0-	-378417	-0-					Y	-0-			-0-	
06	362670 X	-0-	-0-	-362670	-0-					Y	-0-			-0-	
07	338179 X	-0-	-0-	-338179	-0-					Y	-0-			-0-	
NORTH HICKEY F (AW)													WELL #: 6H RRCID -> 298304 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11310 - 21524		
02	382312 X	285003	-0-	-97309	-0-	128	1	284875	2	Y	-0-			-0-	
03	423274 X	336774	-0-	-86500	-0-	148	1	336626	2	Y	-0-			-0-	
04	382119 X	382119	-0-	-0-	-0-	193	1	381926	2	Y	-0-			-0-	
05	383369 X	383369	-0-	-0-	-0-	200	1	383169	2	Y	-0-			-0-	
06	340590 X	301699	-0-	-38891	-0-	171	1	301528	2	Y	-0-			-0-	
07	394847 X	286816	-0-	-108031	-0-	171	1	286645	2	Y	-0-			-0-	
BARTLETT-BAILEY A (AW)													WELL #: 1H RRCID -> 298647 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 22830		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	292305 X	292305	-0-	-0-	-0-	395	1	291910	2	Y	-0-			-0-	
04	334054 X	334054	-0-	-0-	-0-	416	1	333638	2	Y	-0-			-0-	
05	450954 X	450954	-0-	-0-	-0-	596	1	450358	2	Y	-0-			-0-	
06	368088 X	368088	-0-	-0-	-0-	502	1	367586	2	Y	-0-			-0-	
07	168454 X	168454	-0-	-0-	-0-	341	1	168113	2	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																				
BARTLETT-BAILEY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 298670 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11389 PERF. 11642 - 22405																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		613032 X	446556	-0-	-166476	-0-		784	1	445772	2	Y	-0-						-0-	
03		678714 X	349659	-0-	-329055	-0-		473	1	349186	2	Y	-0-						-0-	
04		656820 X	340679	-0-	-316141	-0-		424	1	340255	2	Y	-0-						-0-	
05		678714 X	205263	-0-	-473451	-0-		272	1	204991	2	Y	-0-						-0-	
06		478440 X	247703	-0-	-230737	-0-		338	1	247365	2	Y	-0-						-0-	
07		494388 X	259711	-0-	-234677	-0-		527	1	259184	2	Y	-0-						-0-	
KELLY-LINCOLN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 298988 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 11118 PERF. N/A																				
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07		SHUT IN	255802	-0-	255802	255802		299	1	255503	2	Y	-0-						-0-	
KELLY-LINCOLN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 298989 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A																				
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07		SHUT IN	223782	-0-	223782	223782		261	1	223521	2	Y	-0-						-0-	
KELLY-LINCOLN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299040 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 11069 PERF. N/A																				
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
KELLY-LINCOLN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299067 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A																				
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
WIENER WB-BOUNDS C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299125 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 10989 PERF. N/A																				
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
*06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION													//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED					
MILL CREEK A (AW)													//CONT.// 742143					
													WELL #: 1H RRCID -> 299171					
													COMPL. DATE 03/30/2025					
													TOTAL DEPTH 11016 PERF.11409 - 24125					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE					AMT	CODE					
03	0	7066	-0-	7066	7066	23	1	7043	2	Y	-0-				-0-			
04	612405 X	605339	-0-	-7066	-0-	801	1	604538	2	Y	-0-				-0-			
05	655650 X	647396	-0-	-8254	-0-	836	1	646560	2	Y	-0-				-0-			
06	634500 X	598351	-0-	-36149	-0-	957	1	597394	2	Y	-0-				-0-			
07	655650 X	574527	-0-	-81123	-0-	839	1	573635	2	Y	48	48	8		-0-			
						53	9											
MILL CREEK C (AW)													WELL #: 3H RRCID -> 299172					
													COMPL. DATE 03/30/2025					
													TOTAL DEPTH 11018 PERF.11503 - 23946					
03	0	8590	-0-	8590	8590	28	1	8562	2	Y	-0-				-0-			
04	650875 X	642285	-0-	-8590	-0-	849	1	641436	2	Y	-0-				-0-			
05	694245 X	677252	-0-	-16993	-0-	874	1	676378	2	Y	-0-				-0-			
06	671850 X	630453	-0-	-41397	-0-	1008	1	629445	2	Y	-0-				-0-			
07	694245 X	580964	-0-	-113281	-0-	849	1	580074	2	Y	37	37	8		-0-			
						41	9											
HELVENSTON B HS (AW)													WELL #: 2H RRCID -> 299244					
													COMPL. DATE 04/11/2025					
													TOTAL DEPTH 11681 PERF.12205 - 20063					
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
07	SHUT-IN	402140	-0-	402140	402140	230	1	401909	2	Y	1				1			
						1	9											
HELVENSTON A HS (AW)													WELL #: 1H RRCID -> 299245					
													COMPL. DATE 04/11/2025					
													TOTAL DEPTH 11645 PERF.11937 - 21110					
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
07	SHUT IN	430878	-0-	430878	430878	246	1	430631	2	Y	1				1			
						1	9											
MILL CREEK B (AW)													WELL #: 2H RRCID -> 299248					
													COMPL. DATE 03/30/2025					
													TOTAL DEPTH 11242 PERF.11411 - 23509					
03	0	7422	-0-	7422	7422	24	1	7398	2	Y	-0-				-0-			
04	563103 X	555681	-0-	-7422	-0-	735	1	554946	2	Y	-0-				-0-			
05	622108 X	587041	-0-	-35067	-0-	758	1	586283	2	Y	-0-				-0-			
06	602040 X	539092	-0-	-62948	-0-	862	1	538230	2	Y	-0-				-0-			
07	622108 X	505309	-0-	-116799	-0-	738	1	504514	2	Y	52	52	8		-0-			
						57	9											
BERGIN H (AW)													WELL #: 8H RRCID -> 299357					
													COMPL. DATE 03/19/2025					
													TOTAL DEPTH 11232 PERF.11723 - 24307					
03	219361 X	219361	-0-	-0-	-0-	254	1	219107	2	Y	-0-				-0-			
04	DELQ PR	494448	-0-	494448	494448	560	1	493888	2	Y	-0-				-0-			
05	949434 X	454986	-0-	-494448	-0-	572	1	454414	2	Y	-0-				-0-			
06	600060 X	395560	-0-	-204500	-0-	544	1	395015	2	Y	1	1	8		-0-			
						1	9											
07	620062 X	369019	-0-	-251043	-0-	568	1	368449	2	Y	2	2	8		-0-			
						2	9											

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA	
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
BERGIN I (AW)														
WELL #: 9H RRCID -> 299358 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11584 - 23608														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	230255 X	230255	-0-	-0-	-0-	266	1	229989	2	Y	-0-			-0-
04	DELQ PR	564297	-0-	564297	564297	640	1	563657	2	Y	-0-			-0-
05	1095916 X	531619	-0-	-564297	-0-	668	1	530951	2	Y	-0-			-0-
06	621060 X	477181	-0-	-143879	-0-	656	1	476524	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	641762 X	436771	-0-	-204991	-0-	672	1	436098	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
BIRD-CARTER A (AW)													WELL #: 1H RRCID -> 299468 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11578 - 19952	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	82545	-0-	82545	82545	138	1	82407	2	N	-0-			-0-
BIRD-CARTER B (AW)													WELL #: 2H RRCID -> 299472 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11296 - 21213	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	79855	-0-	79855	79855	134	1	79721	2	N	-0-			-0-
BIRD-CARTER C (AW)													WELL #: 3H RRCID -> 299486 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11485 - 21629	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MULLINS O V A (AW)													WELL #: 1H RRCID -> 299672 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11355 - 25020	
*06	DELQ PR	546435	-0-	546435	546435	605	1	545830	2	Y	-0-			-0-
07	1162587 X	616152	-0-	-546435	-0-	669	1	615483	2	Y	-0-			-0-
MULLINS O V B (AW)													WELL #: 2H RRCID -> 299673 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11230 - 24532	
*06	DELQ PR	440390	-0-	440390	440390	488	1	439902	2	Y	-0-			-0-
07	949533 X	509143	-0-	-440390	-0-	553	1	508590	2	Y	-0-			-0-
MULLINS O V C (AW)													WELL #: 3H RRCID -> 299674 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11165 - 22017	
*06	DELQ PR	428563	-0-	428563	428563	475	1	428088	2	Y	-0-			-0-
07	901251 X	472688	-0-	-428563	-0-	514	1	472174	2	Y	-0-			-0-
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC													773665	
CARZENAVA													WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086	
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
05	2108 N	716	-0-	-1392	-0-	716	2			N	-0-			-0-
06	1500 N	940	-0-	-560	-0-	940	2			N	-0-			-0-
07	2108 N	1193	-0-	-915	-0-	1193	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC										//CONT.// 16032 300									
JARRY										//CONT.// 773665									
WELL #: 1H										RRCID -> 256206		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 11952		PERF.12030 - 17533			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	1372 N	1192	-0-	-180	-0-		1192	2			N	-0-					-0-		
03	1426 N	1271	-0-	-155	-0-		1271	2			N	-0-					-0-		
04	2250 N	1299	-0-	-951	-0-		1299	2			N	-0-					-0-		
05	3100 N	4086	-0-	986	986		4086	2			N	-0-					-0-		
06	3000 N	3553	-0-	553	1539		3553	2			N	-0-					-0-		
*07	3100 N	2785	-0-	-315	1224		2785	2			N	-0-					-0-		
PILOT										WELL #: 1H		RRCID -> 256836		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 11958		PERF.12443 - 16950	
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		1604	2			N	-0-					-0-		
03	1643 N	1414	-0-	-229	-0-		1414	2			N	-0-					-0-		
04	1440 N	1133	-0-	-307	-0-		1133	2			N	-0-					-0-		
05	1643 N	1296	-0-	-347	-0-		1296	2			N	-0-					-0-		
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-		1759	2			N	-0-					-0-		
*07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-		1923	2			N	-0-					-0-		
HURST										WELL #: 1H		RRCID -> 256920		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 11914		PERF.11997 - 17986	
02	2352 X	1455	-0-	-897	-0-		1455	2			N	-0-					-0-		
03	3162 X	2169	-0-	-993	-0-		2169	2			N	-0-					-0-		
04	3060 X	1764	-0-	-1296	-0-		1764	2			N	-0-					-0-		
05	3162 X	2016	-0-	-1146	-0-		2016	2			N	-0-					-0-		
06	2790 X	1190	-0-	-1600	-0-		1190	2			N	-0-					-0-		
07	2170 X	1458	-0-	-712	-0-		1458	2			N	-0-					-0-		
SMITH										WELL #: 1H		RRCID -> 257366		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 11575		PERF.11804 - 14881	
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-		829	2			N	-0-					-0-		
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		1358	2			N	-0-					-0-		
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1259	2			N	-0-					-0-		
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-		973	2			N	-0-					-0-		
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		1350	2			N	-0-					-0-		
07	1302 N	929	-0-	-373	-0-		929	2			N	-0-					-0-		
NOBLES										WELL #: 1H		RRCID -> 257367		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 11770		PERF.12074 - 18409	
02	1652 N	167	-0-	-1485	-0-		167	2			N	-0-					-0-		
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		2026	2			N	-0-					-0-		
04	1080 N	485	-0-	-595	-0-		485	2			N	-0-					-0-		
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457	2			N	-0-					-0-		
06	1770 N	399	-0-	-1371	-0-		399	2			N	-0-					-0-		
07	496 N	418	-0-	-78	-0-		418	2			N	-0-					-0-		
HERONE										WELL #: 1H		RRCID -> 258002		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 11896		PERF.11908 - 16161	
02	2800 N	9112	-0-	6312	6818		9112	2			N	-0-					-0-		
03	3100 N	8526	-0-	5426	12244		8526	2			N	-0-					-0-		
04	18081 X	5837	-0-	-12244	-0-		5837	2			N	-0-					-0-		
05	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-		6066	2			N	-0-					-0-		
06	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-		5774	2			N	-0-					-0-		
*07	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-		11192	2			N	-0-					-0-		
DAVIS										WELL #: 1H		RRCID -> 258149		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 11787		PERF.12121 - 16012	
02	1036 N	923	-0-	-113	-0-		923	2			N	-0-					-0-		
03	1116 N	1080	-0-	-36	-0-		1080	2			N	-0-					-0-		
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		1251	2			N	-0-					-0-		
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		1110	2			N	-0-					-0-		
06	1050 N	827	-0-	-223	-0-		827	2			N	-0-					-0-		
07	1302 N	1211	-0-	-91	-0-		1211	2			N	-0-					-0-		

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1214

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC				//CONT.//	773665														
DUKE				WELL #:	1H	RRCID ->	258427	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL	DEPTH	11914	PERF.12036	-	16125				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-		1308	2			N	-0-					-0-	
03	1581 N	1389	-0-	-192	-0-	-0-		1389	2			N	-0-					-0-	
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-		2229	2			N	-0-					-0-	
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	-0-		2520	2			N	-0-					-0-	
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-		2169	2			N	-0-					-0-	
*07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-		1832	2			N	-0-					-0-	

HEZEKIAH				WELL #:	1H	RRCID ->	258784	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL	DEPTH	12582	PERF.12658	-	17440				
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	-0-		2917	2			N	-0-					-0-	
03	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	-0-		1923	2			N	-0-					-0-	
04	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	-0-		2334	2			N	-0-					-0-	
05	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	-0-		2342	2			N	-0-					-0-	
06	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	-0-		2018	2			N	-0-					-0-	
*07	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	-0-		1208	2			N	-0-					-0-	

SAMFORD				WELL #:	1H	RRCID ->	259378	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL	DEPTH	11904	PERF.12170	-	16420				
02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	-0-		2304	2			N	-0-					-0-	
03	1922 N	1356	-0-	-566	-0-	-0-		1356	2			N	-0-					-0-	
04	1380 N	921	-0-	-459	-0-	-0-		921	2			N	-0-					-0-	
05	2542 N	1716	-0-	-826	-0-	-0-		1716	2			N	-0-					-0-	
06	1320 N	1182	-0-	-138	-0-	-0-		1182	2			N	-0-					-0-	
*07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-		1332	2			N	-0-					-0-	

KC GU				WELL #:	1H	RRCID ->	260774	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL	DEPTH	11603	PERF.12003	-	15526				
02	67 X	67	-0-	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-					-0-	
03	1705 X	1627	-0-	-78	-0-	-0-		1627	2			N	-0-					-0-	
04	1650 X	1199	-0-	-451	-0-	-0-		1199	2			N	-0-					-0-	
05	1705 X	1091	-0-	-614	-0-	-0-		1091	2			N	-0-					-0-	
06	1560 X	1433	-0-	-127	-0-	-0-		1433	2			N	-0-					-0-	
*07	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	-0-		2163	2			N	-0-					-0-	

BRIDGES				WELL #:	1H	RRCID ->	260788	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL	DEPTH	12374	PERF.12465	-	15510				
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-		2016	2			N	-0-					-0-	
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-		1478	2			N	-0-					-0-	
04	1830 N	883	-0-	-947	-0-	-0-		883	2			N	-0-					-0-	
05	2232 N	1657	-0-	-575	-0-	-0-		1657	2			N	-0-					-0-	
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-		1733	2			N	-0-					-0-	
*07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	-0-		2167	2			N	-0-					-0-	

HORTON FED				WELL #:	1H	RRCID ->	260890	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL	DEPTH	12623	PERF.12907	-	16500				
02	1792 X	717	-0-	-1075	-0-	-0-		717	2			N	-0-					-0-	
03	1984 X	1003	-0-	-981	-0-	-0-		1003	2			N	-0-					-0-	
04	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	-0-		1608	2			N	-0-					-0-	
05	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	-0-		1547	2			N	-0-					-0-	
06	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	-0-		2523	2			N	-0-					-0-	
*07	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	-0-		2411	2			N	-0-					-0-	

MCGUIRE				WELL #:	1H	RRCID ->	261149	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL	DEPTH	12448	PERF.12696	-	17206				
02	2492 X	1947	-0-	-545	-0-	-0-		1947	2			N	-0-					-0-	
03	2759 X	1922	-0-	-837	-0-	-0-		1922	2			N	-0-					-0-	
04	2130 X	1940	-0-	-190	-0-	-0-		1940	2			N	-0-					-0-	
05	2201 X	1954	-0-	-247	-0-	-0-		1954	2			N	-0-					-0-	
06	2130 X	2067	-0-	-63	-0-	-0-		2067	2			N	-0-					-0-	
*07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-		2085	2			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA						
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC				//CONT.//	773665															
FRAZIER FED				WELL #:	1H	RRCID	-> 262116	COMPL.	DATE 12/27/2011	TOTAL	DEPTH 12346	PERF.13728	- 17375							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
02	7280 X	6619	-0-	-661	-0-	6619	2							N	-0-				-0-	
03	8060 X	6809	-0-	-1251	-0-	6809	2							N	-0-				-0-	
04	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2							N	-0-				-0-	
05	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2							N	-0-				-0-	
06	12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	12332	2							N	-0-				-0-	
*07	12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	12830	2							N	-0-				-0-	

HATCH GU SAG				WELL #:	1H	RRCID	-> 262604	COMPL.	DATE 11/30/2011	TOTAL	DEPTH 13081	PERF.13918	- 18516							
02	896 N	743	-0-	-153	-0-	743	2							N	-0-				-0-	
03	961 N	588	-0-	-373	-0-	588	2							N	-0-				-0-	
04	930 N	478	-0-	-452	-0-	478	2							N	-0-				-0-	
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2							N	-0-				-0-	
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2							N	-0-				-0-	
*07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2							N	-0-				-0-	

DOUG SLB				WELL #:	1H	RRCID	-> 262826	COMPL.	DATE 12/27/2011	TOTAL	DEPTH 12572	PERF.12706	- 18545							
02	3304 X	2705	-0-	-599	-0-	2705	2							N	-0-				-0-	
03	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2							N	-0-				-0-	
04	3420 X	3329	-0-	-91	-0-	3329	2							N	-0-				-0-	
05	3534 X	3128	-0-	-406	-0-	3128	2							N	-0-				-0-	
06	3690 X	2741	-0-	-949	-0-	2741	2							N	-0-				-0-	
*07	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2							N	-0-				-0-	

PETROLEUM CREEK				WELL #:	1H	RRCID	-> 262871	COMPL.	DATE 04/12/2010	TOTAL	DEPTH 14671	PERF.13899	- 17875							
02	504 N	498	-0-	-6	-0-	498	2							N	-0-				-0-	
03	806 N	341	-0-	-465	-0-	341	2							N	-0-				-0-	
04	780 N	386	-0-	-394	-0-	386	2							N	-0-				-0-	
05	558 N	109	-0-	-449	-0-	109	2							N	-0-				-0-	
06	330 N	264	-0-	-66	-0-	264	2							N	-0-				-0-	
07	403 N	151	-0-	-252	-0-	151	2							N	-0-				-0-	

WEST SPOON GU SBN				WELL #:	1H	RRCID	-> 262936	COMPL.	DATE 12/15/2011	TOTAL	DEPTH 13341	PERF.13342	- 17367							
02	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2							N	-0-				-0-	
03	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2							N	-0-				-0-	
04	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2							N	-0-				-0-	
05	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2							N	-0-				-0-	
06	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2							N	-0-				-0-	
*07	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2							N	-0-				-0-	

DURHAM GU SLB				WELL #:	1H	RRCID	-> 263086	COMPL.	DATE 12/14/2011	TOTAL	DEPTH 12438	PERF.12728	- 16898							
02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2							N	-0-				-0-	
03	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2							N	-0-				-0-	
04	2850 N	2714	-0-	-136	-0-	2714	2							N	-0-				-0-	
05	2852 N	1930	-0-	-922	-0-	1930	2							N	-0-				-0-	
06	2460 N	2434	-0-	-26	-0-	2434	2							N	-0-				-0-	
07	2790 N	2702	-0-	-88	-0-	2702	2							N	-0-				-0-	

ABNEY GU SLB				WELL #:	1H	RRCID	-> 263176	COMPL.	DATE 04/14/2012	TOTAL	DEPTH 12304	PERF.12721	- 19417							
02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2							N	-0-				-0-	
03	3503 X	3471	-0-	-32	-0-	3471	2							N	-0-				-0-	
04	3390 X	3117	-0-	-273	-0-	3117	2							N	-0-				-0-	
05	3751 X	3233	-0-	-518	-0-	3233	2							N	-0-				-0-	
06	3630 X	3122	-0-	-508	-0-	3122	2							N	-0-				-0-	
07	3751 X	3268	-0-	-483	-0-	3268	2							N	-0-				-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665															
WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2800 N	2335	-0-	-465	62	2335	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	3264	-0-	164	226	3264	2			N	-0-				-0-
04	2134 X	1908	-0-	-226	-0-	1908	2			N	-0-				-0-
05	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-				-0-
06	1860 X	1370	-0-	-490	-0-	1370	2			N	-0-				-0-
*07	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-				-0-
RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447															
02	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-				-0-
03	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-				-0-
04	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-				-0-
05	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-				-0-
06	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-				-0-
*07	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-				-0-
STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189															
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-				-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-				-0-
04	1230 N	479	-0-	-751	-0-	479	2			N	-0-				-0-
05	1209 N	460	-0-	-749	-0-	460	2			N	-0-				-0-
06	840 N	834	-0-	-6	-0-	834	2			N	-0-				-0-
*07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-				-0-
DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928															
02	2800 N	2809	-0-	9	9	2809	2			N	-0-				-0-
03	2932 N	2923	-0-	-9	-0-	2923	2			N	-0-				-0-
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-				-0-
05	2914 N	2071	-0-	-843	-0-	2071	2			N	-0-				-0-
06	2820 N	2066	-0-	-754	-0-	2066	2			N	-0-				-0-
07	2232 N	1849	-0-	-383	-0-	1849	2			N	-0-				-0-
HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199															
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-				-0-
03	775 N	214	-0-	-561	-0-	214	2			N	-0-				-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-				-0-
05	744 N	425	-0-	-319	-0-	425	2			N	-0-				-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				-0-
*07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-				-0-
THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298															
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-				-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-				-0-
04	510 N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-				-0-
05	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-				-0-
06	660 N	455	-0-	-205	-0-	455	2			N	-0-				-0-
07	434 N	192	-0-	-242	-0-	192	2			N	-0-				-0-
HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588															
02	2828 X	2314	-0-	-514	-0-	2314	2			N	-0-				-0-
03	3286 X	2777	-0-	-509	-0-	2777	2			N	-0-				-0-
04	3180 X	2719	-0-	-461	-0-	2719	2			N	-0-				-0-
05	3286 X	2595	-0-	-691	-0-	2595	2			N	-0-				-0-
06	3180 X	3023	-0-	-157	-0-	3023	2			N	-0-				-0-
07	2821 X	2752	-0-	-69	-0-	2752	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC													//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED	
EAST INGRAM GU SBN													//CONT.// 773665		WELL #: 1H	
													RRCID -> 267957		COMPL. DATE 07/24/2012	
													TOTAL DEPTH 12767		PERF.12900 - 17823	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2				N	-0-			-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2				N	-0-			-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2				N	-0-			-0-
05	2108	N	1278	-0-	-830	-0-	1278	2				N	-0-			-0-
06	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	1680	2				N	-0-			-0-
*07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2				N	-0-			-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC													775851		WELL #: 3	
WOOD UNIT													RRCID -> 236369		COMPL. DATE 11/04/2017	
													TOTAL DEPTH 12488		PERF.12253 - 12500	
02	2772	X	2401	-0-	-371	-0-	147	1	2254	2		Y	-0-			-0-
03	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	200	1	2790	2		Y	-0-			-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	179	1	2794	2		Y	-0-			-0-
05	3007	X	2921	-0-	-86	-0-	190	1	2731	2		Y	-0-			-0-
06	2880	X	189	-0-	-2691	-0-	189	1				Y	-0-			-0-
07	3069	X	3027	-0-	-42	-0-	205	1	2822	2		Y	-0-			-0-
HULL UNIT A													WELL #: A102		RRCID -> 237861	
													COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 11094	
													PERF. 8644 - 11024			
02	2632	N	2535	-0-	-97	-0-	2525	2	10	9		Y	9	6	1	4
03	3100	N	3631	-0-	531	-0-	3619	2	12	9		Y	11	12	1	3
04	3000	N	3046	-0-	46	-0-	577	2	12	9		Y	11	12	1	2
05	3100	N	2697	-0-	-403	-0-	174	2	7	9		Y	6	7	1	1
06	3047	X	2873	-0-	-174	-0-	2863	2	10	9		Y	9	9	1	1
07	3007	X	2933	-0-	-74	-0-	2925	2	8	9		Y	7	7	1	1
CASE													WELL #: 3		RRCID -> 242180	
													COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 12430	
													PERF.12140 - 12200			
02	2184	N	2059	-0-	-125	-0-	126	1	1933	2		Y	-0-			-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	163	1	2274	2		Y	-0-			-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	133	1	2078	2		Y	-0-			-0-
05	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	138	1	1989	2		Y	-0-			-0-
06	2370	N	139	-0-	-2231	-0-	139	1				Y	-0-			-0-
07	2294	N	1736	-0-	-558	-0-	117	1	1619	2		Y	-0-			-0-
HULL UNIT B													WELL #: B 23		RRCID -> 245029	
													COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 10837	
													PERF. 9895 - 10820			
02	280	N	214	-0-	-66	-0-	214	2				Y	-0-			-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2				Y	-0-			-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2				Y	-0-			-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2				Y	-0-			-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2				Y	-0-			-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2				Y	-0-			-0-
SMITH-BIRD UNIT													WELL #: 19		RRCID -> 246052	
													COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10724	
													PERF. 8864 - 10570			
02	2408	N	2199	-0-	-209	-0-	2199	2				Y	-0-			11
03	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	2498	2	8	9		Y	7	10	1	8
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2540	2	3	9		Y	3			11
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2784	2	1	9		Y	1			12
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2488	2	3	9		Y	3	10	1	5
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2765	2	1	9		Y	1			6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
02	560 N	503	-0-	-57	-0-	503	2		Y	-0-				-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		Y	-0-				-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		Y	-0-				-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		Y	-0-				-0-
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2		Y	-0-				-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-				-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060														
02	6194 X	4334	-0-	-1860	-0-	4239	2	95 9	Y	86	134 1			17
03	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4393	2	83 9	Y	75	66 1			26
04	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4055	2	22 9	Y	20				46
05	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4281	2	15 9	Y	14	41 1			19
06	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4379	2	8 9	Y	7	13 1			13
07	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2532	2	3 9	Y	3	9 1			7
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892														
02	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2		Y	-0-				-0-
03	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2		Y	-0-				-0-
04	4680 X	3546	-0-	-1134	-0-	3546	2		Y	-0-				-0-
05	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2		Y	-0-				-0-
06	4680 X	1296	-0-	-3384	-0-	1296	2		Y	-0-				-0-
07	4836 X	3778	-0-	-1058	-0-	3778	2		Y	-0-				-0-
C. M. ABNEY DEEP GAS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218														
02	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2		N	-0-				34
03	5177 X	4661	-0-	-516	-0-	4661	2		N	-0-				34
04	5010 X	4810	-0-	-200	-0-	4787	2	23 9	N	21	21 8			34
05	5177 X	4940	-0-	-237	-0-	4931	2	9 9	N	8	8 8			34
06	5010 X	3876	-0-	-1134	-0-	3865	2	11 9	N	10	10 8			34
07	5177 X	4354	-0-	-823	-0-	4347	2	7 9	N	6	6 8			34
JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289														
02	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		N	-0-				109
03	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		N	-0-				109
04	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-				109
05	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-				109
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				109
07	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-				109
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522														
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-				-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-				-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-				-0-
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		Y	-0-				-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-				-0-
07	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2		Y	-0-				-0-
HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020														
02	3836 X	2456	-0-	-1380	-0-	2456	2		Y	-0-				-0-
03	4247 X	3913	-0-	-334	-0-	3913	2		Y	-0-				-0-
04	3660 X	3628	-0-	-32	-0-	3628	2		Y	-0-				-0-
05	3782 X	3598	-0-	-184	-0-	3598	2		Y	-0-				-0-
06	3780 X	3365	-0-	-415	-0-	3365	2		Y	-0-				-0-
07	3906 X	3442	-0-	-464	-0-	3442	2		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-				-0-
03	1023 N	566	-0-	-457	-0-	566	2			N	-0-				-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				-0-
05	899 N	234	-0-	-665	-0-	234	2			N	-0-				-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				-0-
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-				-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345															
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	310	1	1039	2	N	-0-				-0-
03	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	300	1	1201	2	N	-0-				-0-
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	315	1	1065	2	N	-0-				-0-
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	330	1	1342	2	N	-0-				-0-
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	300	1	1235	2	N	-0-				-0-
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	330	1	1372	2	N	-0-				-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363															
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-				-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	N	-0-				-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-				-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-				-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	1			N	-0-				-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621															
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	N	-0-				-0-
03	620 N	437	-0-	-183	-0-	27	1	410	2	N	-0-				-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	N	-0-				-0-
05	620 N	490	-0-	-130	-0-	34	1	456	2	N	-0-				-0-
06	420 N	29	-0-	-391	-0-	29	1			N	-0-				-0-
07	527 N	412	-0-	-115	-0-	28	1	384	2	N	-0-				-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402															
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-				-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-				-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-				-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-				-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114															
02	644 N	375	-0-	-269	-0-	24	1	351	2	N	-0-				-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	N	-0-				-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	47	1	659	2	N	-0-				-0-
05	403 N	306	-0-	-97	-0-	21	1	285	2	N	-0-				-0-
06	630 N	39	-0-	-591	-0-	39	1			N	-0-				-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	58	1	785	2	N	-0-				-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408															
02	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-				-0-
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-				-0-
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-				-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-				-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-				-0-
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1482 2	2 9	N	2	-0-		212
03	1705 N	1467	-0-	-238	-0-	1467 2		N	-0-			212
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1594 2	2 9	N	2	-0-		214
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-			214
06	1410 N	1403	-0-	-7	-0-	1403 2		N	-0-			214
07	1643 N	1359	-0-	-284	-0-	1359 2		N	-0-			214
BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238												
02	1148 N	595	-0-	-553	-0-	145 1	450 2	N	-0-			-0-
03	775 N	683	-0-	-92	-0-	140 1	543 2	N	-0-			-0-
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	190 1	1258 2	N	-0-			-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	195 1	670 2	N	-0-			-0-
06	660 N	288	-0-	-372	-0-	110 1	178 2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1135	-0-	-291	-0-	240 1	895 2	N	-0-			-0-
GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341												
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	168 1	1332 2	N	-0-			-0-
03	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	147 1	1149 2	N	-0-			-0-
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	158 1	1243 2	N	-0-			-0-
05	1581 N	1039	-0-	-542	-0-	120 1	919 2	N	-0-			-0-
06	1260 N	25	-0-	-1235	-0-	3 1	22 2	N	-0-			-0-
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	211 1	1770 2	N	-0-			-0-
KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429												
02	952 N	877	-0-	-75	-0-	290 1	587 2	N	-0-			-0-
03	1116 N	924	-0-	-192	-0-	260 1	664 2	N	-0-			-0-
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	440 1	893 2	N	-0-			-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	445 1	654 2	N	-0-			-0-
06	900 N	355	-0-	-545	-0-	355 1		N	-0-			-0-
07	1333 N	824	-0-	-509	-0-	340 1	484 2	N	-0-			-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996												
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
03	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-
GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258												
02	1904 N	1716	-0-	-188	-0-	1716 2		N	-0-			-0-
03	2666 N	1897	-0-	-769	-0-	1897 2		N	-0-			-0-
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		N	-0-			-0-
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		N	-0-			-0-
06	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-			-0-
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		N	-0-			-0-
LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888												
02	1036 N	900	-0-	-136	-0-	62 1	838 2	N	-0-			-0-
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	101 1	1304 2	N	-0-			-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	74 1	896 2	N	-0-			-0-
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	89 1	981 2	N	-0-			-0-
06	1350 N	72	-0-	-1278	-0-	72 1		N	-0-			-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	102 1	1314 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											
02	532 N	451 -0-	-81	-0-	451 2	N	-0-							-0-
03	527 N	480 -0-	-47	-0-	480 2	N	-0-							-0-
04	455 N	455 -0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-							-0-
05	496 N	460 -0-	-36	-0-	460 2	N	-0-							-0-
06	450 N	-0- -0-	-450	-0-		N	-0-							-0-
07	465 N	447 -0-	-18	-0-	447 2	N	-0-							-0-
WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769														
02	15478 X	15478 -0-	-0-	-0-	15478 2	N	-0-							-0-
03	14465 X	14465 -0-	-0-	-0-	14465 2	N	-0-							-0-
04	14168 X	14168 -0-	-0-	-0-	14168 2	N	-0-							-0-
05	13097 X	13097 -0-	-0-	-0-	13097 2	N	-0-							-0-
06	11497 X	11497 -0-	-0-	-0-	11497 2	N	-0-							-0-
07	11018 X	11018 -0-	-0-	-0-	11018 2	N	-0-							-0-
RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762														
02	1176 N	1143 -0-	-33	-0-	1143 2	N	-0-							-0-
03	1271 N	1212 -0-	-59	-0-	1212 2	N	-0-							-0-
04	1171 N	1171 -0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-							-0-
05	1271 N	1227 -0-	-44	-0-	1227 2	N	-0-							-0-
06	1170 N	983 -0-	-187	-0-	983 2	N	-0-							-0-
07	1225 N	1225 -0-	-0-	-0-	1225 2	N	-0-							-0-
HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793														
02	504 N	326 -0-	-178	-0-	326 2	Y	-0-							-0-
03	456 N	456 -0-	-0-	-0-	456 2	Y	-0-							-0-
04	334 N	334 -0-	-0-	-0-	334 2	Y	-0-							-0-
05	505 N	505 -0-	-0-	-0-	505 2	Y	-0-							-0-
06	450 N	419 -0-	-31	-0-	419 2	Y	-0-							-0-
07	429 N	429 -0-	-0-	-0-	429 2	Y	-0-							-0-
HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755														
02	849 N	849 -0-	-0-	-0-	275 1	574 2	N	-0-						-0-
03	909 N	909 -0-	-0-	-0-	235 1	674 2	N	-0-						-0-
04	869 N	869 -0-	-0-	-0-	285 1	584 2	N	-0-						-0-
05	930 N	894 -0-	-36	-0-	310 1	584 2	N	-0-						-0-
06	870 N	255 -0-	-615	-0-	255 1		N	-0-						-0-
07	899 N	862 -0-	-37	-0-	305 1	557 2	N	-0-						-0-
WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025														
02	140 N	133 -0-	-7	-0-	133 2		N	-0-						-0-
03	131 N	131 -0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-						-0-
04	99 N	99 -0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-						-0-
05	155 N	133 -0-	-22	-0-	133 2		N	-0-						-0-
06	120 N	-0- -0-	-120	-0-			N	-0-						-0-
07	119 N	119 -0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-						-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103														
02	10687 X	10687 -0-	-0-	-0-	10687 2		N	-0-						22
03	9209 X	9209 -0-	-0-	-0-	9209 2		N	-0-						22
04	9272 X	9272 -0-	-0-	-0-	9272 2		N	-0-						22
05	8798 X	8798 -0-	-0-	-0-	8798 2		N	-0-						22
06	8239 X	8239 -0-	-0-	-0-	8239 2		N	-0-						22
07	7985 X	7985 -0-	-0-	-0-	7985 2		N	-0-						22

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-		5
03	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-		5
04	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6917	2	11	9	N	10	8	5
05	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6795	2	6	9	N	5	8	5
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	4	8	5
07	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5908	2	3	9	N	3	8	5
ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825													
02	4676 X	4319	-0-	-357	-0-	4319	2			N	-0-		-0-
03	4929 X	4782	-0-	-147	-0-	4782	2			N	-0-		-0-
04	4650 X	4585	-0-	-65	-0-	4585	2			N	-0-		-0-
05	4774 X	4748	-0-	-26	-0-	4748	2			N	-0-		-0-
06	4620 X	4518	-0-	-102	-0-	4518	2			N	-0-		-0-
07	4774 X	4608	-0-	-166	-0-	4608	2			N	-0-		-0-
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500													
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863													
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11200 - 14523													
02	140 N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-		-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-		-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-		-0-
STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405													
02	2800 N	14935	-0-	12135	12135	14933	2	2	9	N	2	8	-0-
03	24396 X	12261	-0-	-12135	-0-	12260	2	1	9	N	1	8	-0-
04	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	9217	2	6	9	N	5	8	-0-
05	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-		-0-
06	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-		-0-
07	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5692	2	1	9	N	1	8	-0-
ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164													
02	3780 X	230	-0-	-3550	-0-	230	2			N	-0-		-0-
03	4185 X	1375	-0-	-2810	-0-	1375	2			N	-0-		-0-
04	4050 X	1966	-0-	-2084	-0-	1966	2			N	-0-		-0-
05	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-		-0-
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-		-0-
07	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863															
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6822	2	1	9	N	1	1	8		13
03	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7094	2	1	9	N	1	1	8		13
04	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6317	2	11	9	N	10	10	8		13
05	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6137	2	1	9	N	1	1	8		13
06	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-				13
07	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5696	2	6	9	N	5	5	8		13
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917															
02	1232 N	1201	-0-	-31	-0-	1201	2			N	-0-				37
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-				37
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-				37
05	1333 N	765	-0-	-568	-0-	765	2			N	-0-				37
06	1080 N	856	-0-	-224	-0-	856	2			N	-0-				37
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-				37
PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139															
02	1008 N	884	-0-	-124	-0-	884	2			N	-0-				-0-
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-				-0-
04	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-				-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-				-0-
06	990 N	946	-0-	-44	-0-	946	2			N	-0-				-0-
07	1054 N	822	-0-	-232	-0-	822	2			N	-0-				-0-
MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020															
02	5600 X	2800	-0-	-2800	-0-	2800	2			N	-0-				-0-
03	6200 X	3100	-0-	-3100	-0-	3100	2			N	-0-				-0-
04	6000 X	4500	-0-	-1500	-0-	4500	2			N	-0-				-0-
05	6200 X	6000	-0-	-200	-0-	6000	2			N	-0-				-0-
06	3000 X	1500	-0-	-1500	-0-	1500	2			N	-0-				-0-
07	4650 X	2800	-0-	-1850	-0-	2800	2			N	-0-				-0-
HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840															
02	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-				-0-
03	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-				-0-
04	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-				-0-
05	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-				-0-
06	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-				-0-
07	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-				-0-
EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537															
02	3864 X	2136	-0-	-1728	-0-	2136	2			N	-0-				-0-
03	4278 X	3366	-0-	-912	-0-	3366	2			N	-0-				-0-
04	4140 X	2819	-0-	-1321	-0-	2819	2			N	-0-				-0-
05	4278 X	4136	-0-	-142	-0-	4136	2			N	-0-				-0-
06	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-				-0-
07	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-				-0-
MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604															
02	3360 X	3272	-0-	-88	-0-	3272	2			N	-0-				-0-
03	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-				-0-
04	3540 X	3147	-0-	-393	-0-	3147	2			N	-0-				-0-
05	3627 X	2876	-0-	-751	-0-	2876	2			N	-0-				-0-
06	3780 X	3095	-0-	-685	-0-	3095	2			N	-0-				-0-
07	3906 X	2740	-0-	-1166	-0-	2740	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863														
DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4144 X	1497	-0-	-2647	-0-	1497	2		N	-0-				-0-
03	4588 X	2817	-0-	-1771	-0-	2817	2		N	-0-				-0-
04	3930 X	3188	-0-	-742	-0-	3188	2		N	-0-				-0-
05	4061 X	2841	-0-	-1220	-0-	2841	2		N	-0-				-0-
06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-				-0-
07	3286 X	2697	-0-	-589	-0-	2697	2		N	-0-				-0-
JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071														
02	4760 X	2445	-0-	-2315	-0-	2445	2		N	-0-				-0-
03	5270 X	2207	-0-	-3063	-0-	2207	2		N	-0-				-0-
04	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-				-0-
05	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2		N	-0-				-0-
06	2760 X	2306	-0-	-454	-0-	2306	2		N	-0-				-0-
07	3286 X	1950	-0-	-1336	-0-	1950	2		N	-0-				-0-
SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990														
02	82120 X	82120	-0-	-0-	-0-	82120	2		N	-0-				-0-
03	85646 X	85646	-0-	-0-	-0-	85646	2		N	-0-				-0-
04	80814 X	80814	-0-	-0-	-0-	80814	2		N	-0-				-0-
05	75235 X	75235	-0-	-0-	-0-	75235	2		N	-0-				-0-
06	77341 X	77341	-0-	-0-	-0-	77341	2		N	-0-				-0-
07	77466 X	77466	-0-	-0-	-0-	77466	2		N	-0-				-0-
STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924														
02	82151 X	82151	-0-	-0-	-0-	845	1	81306	2	N	-0-			-0-
03	83328 X	80963	-0-	-2365	-0-	1176	1	79787	2	N	-0-			-0-
04	92370 X	84835	-0-	-7535	-0-	1138	1	83697	2	N	-0-			-0-
05	95449 X	80670	-0-	-14779	-0-	1176	1	79494	2	N	-0-			-0-
06	92370 X	77273	-0-	-15097	-0-	1138	1	76135	2	N	-0-			-0-
07	90954 X	76651	-0-	-14303	-0-	1176	1	75475	2	N	-0-			-0-
USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472														
02	43092 X	34760	-0-	-8332	-0-	34760	2		N	-0-				-0-
03	45756 X	41911	-0-	-3845	-0-	41911	2		N	-0-				-0-
04	38790 X	38760	-0-	-30	-0-	38760	2		N	-0-				-0-
05	40083 X	37760	-0-	-2323	-0-	37760	2		N	-0-				-0-
06	40560 X	33581	-0-	-6979	-0-	33581	2		N	-0-				-0-
07	41912 X	34288	-0-	-7624	-0-	34288	2		N	-0-				-0-
CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031														
02	44044 X	36892	-0-	-7152	-0-	36892	2		N	-0-				-0-
03	48112 X	38775	-0-	-9337	-0-	38775	2		N	-0-				-0-
04	46170 X	36134	-0-	-10036	-0-	36134	2		N	-0-				-0-
05	44671 X	32762	-0-	-11909	-0-	32762	2		N	-0-				-0-
06	40590 X	33281	-0-	-7309	-0-	33281	2		N	-0-				-0-
07	40858 X	33046	-0-	-7812	-0-	33046	2		N	-0-				-0-
CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424														
02	147752 X	147752	-0-	-0-	-0-	147752	2		N	-0-				-0-
03	155805 X	155805	-0-	-0-	-0-	155805	2		N	-0-				-0-
04	147443 X	147443	-0-	-0-	-0-	147443	2		N	-0-				-0-
05	145638 X	126230	-0-	-19408	-0-	126230	2		N	-0-				-0-
06	140940 X	140261	-0-	-679	-0-	140261	2		N	-0-				-0-
07	145638 X	142158	-0-	-3480	-0-	142158	2		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863														
USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	35644	X	28948	-0-	-6696	-0-	28948	2	Y	-0-				-0-
03	34968	X	32981	-0-	-1987	-0-	32981	2	Y	-0-				-0-
04	33840	X	29755	-0-	-4085	-0-	29755	2	Y	-0-				-0-
05	34968	X	31484	-0-	-3484	-0-	31484	2	Y	-0-				-0-
06	31920	X	27872	-0-	-4048	-0-	27872	2	Y	-0-				-0-
07	32984	X	29091	-0-	-3893	-0-	29091	2	Y	-0-				-0-
USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 12829														
02	52472	X	37936	-0-	-14536	-0-	37936	2	Y	-0-				-0-
03	56234	X	43825	-0-	-12409	-0-	43825	2	Y	-0-				-0-
04	49230	X	42072	-0-	-7158	-0-	42072	2	Y	-0-				-0-
05	50871	X	41463	-0-	-9408	-0-	41463	2	Y	-0-				-0-
06	42870	X	37904	-0-	-4966	-0-	37904	2	Y	-0-				-0-
07	43834	X	41424	-0-	-2410	-0-	41424	2	Y	-0-				-0-
MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823														
02	101723	X	101723	-0-	-0-	-0-	101723	2	N	-0-				-0-
03	105777	X	105777	-0-	-0-	-0-	105777	2	N	-0-				-0-
04	98660	X	98660	-0-	-0-	-0-	98660	2	N	-0-				-0-
05	112623	X	89620	-0-	-23003	-0-	89620	2	N	-0-				-0-
06	108990	X	92586	-0-	-16404	-0-	92586	2	N	-0-				-0-
07	112623	X	92702	-0-	-19921	-0-	92702	2	N	-0-				-0-
MILES BELL ROBERSON- JD FURRH A WELL #: 2H RRCID -> 292139 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10917 - 19773														
02	91476	X	89747	-0-	-1729	-0-	89747	2	N	-0-				-0-
03	101277	X	93303	-0-	-7974	-0-	93303	2	N	-0-				-0-
04	95190	X	86066	-0-	-9124	-0-	86066	2	N	-0-				-0-
05	99355	X	80221	-0-	-19134	-0-	80221	2	N	-0-				-0-
06	96150	X	80366	-0-	-15784	-0-	80366	2	N	-0-				-0-
07	99355	X	79898	-0-	-19457	-0-	79898	2	N	-0-				-0-
USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981														
02	60811	X	60811	-0-	-0-	-0-	60811	2	N	-0-				-0-
03	82925	X	65118	-0-	-17807	-0-	65118	2	N	-0-				-0-
04	80250	X	60812	-0-	-19438	-0-	60812	2	N	-0-				-0-
05	82925	X	60306	-0-	-22619	-0-	60306	2	N	-0-				-0-
06	68670	X	54093	-0-	-14577	-0-	54093	2	N	-0-				-0-
07	67332	X	57447	-0-	-9885	-0-	57447	2	N	-0-				-0-
USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461														
02	69188	X	64028	-0-	-5160	-0-	64028	2	N	-0-				-0-
03	87730	X	68416	-0-	-19314	-0-	68416	2	N	-0-				-0-
04	84900	X	64635	-0-	-20265	-0-	64635	2	N	-0-				-0-
05	87730	X	63777	-0-	-23953	-0-	63777	2	N	-0-				-0-
06	73470	X	57183	-0-	-16287	-0-	57183	2	N	-0-				-0-
07	70897	X	60982	-0-	-9915	-0-	60982	2	N	-0-				-0-
SHARP WELL #: 3H RRCID -> 292628 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11068 - 17605														
02	99054	X	99054	-0-	-0-	-0-	99054	2	N	-0-				-0-
03	101741	X	101741	-0-	-0-	-0-	101741	2	N	-0-				-0-
04	96450	X	93519	-0-	-2931	-0-	93519	2	N	-0-				-0-
05	109678	X	85128	-0-	-24550	-0-	85128	2	N	-0-				-0-
06	106140	X	84939	-0-	-21201	-0-	84939	2	N	-0-				-0-
07	109678	X	83518	-0-	-26160	-0-	83518	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863														
SHARP LEWIS - ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 292629 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11036 - 19277														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
02	154198 X	154198	-0-	-0-	-0-	154198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	160540 X	160540	-0-	-0-	-0-	160540	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	149030 X	149030	-0-	-0-	-0-	149030	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	163990 X	134777	-0-	-29213	-0-	134777	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	158700 X	138313	-0-	-20387	-0-	138313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	163990 X	136937	-0-	-27053	-0-	136937	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TILLER CRENSHAW ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 292644 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10937 - 20512														
02	86072 X	75796	-0-	-10276	-0-	75796	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93713 X	81973	-0-	-11740	-0-	81973	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	87240 X	76313	-0-	-10927	-0-	76313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	90148 X	76813	-0-	-13335	-0-	76813	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	86040 X	72677	-0-	-13363	-0-	72677	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	83917 X	75916	-0-	-8001	-0-	75916	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TILLER CRENSHAW ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 292779 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11082 - 20626														
02	98728 X	81150	-0-	-17578	-0-	81150	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	107074 X	87197	-0-	-19877	-0-	87197	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	100290 X	80335	-0-	-19955	-0-	80335	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	101432 X	81615	-0-	-19817	-0-	81615	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	91770 X	74153	-0-	-17617	-0-	74153	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	89838 X	69299	-0-	-20539	-0-	69299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TILLER CRENSHAW ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 292790 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11009 - 20560														
02	116956 X	97645	-0-	-19311	-0-	97645	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	123504 X	105133	-0-	-18371	-0-	105133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	119010 X	96864	-0-	-22146	-0-	96864	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	114235 X	97061	-0-	-17174	-0-	97061	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	110220 X	91104	-0-	-19116	-0-	91104	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	108097 X	94698	-0-	-13399	-0-	94698	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
USA COTHROM UNIT C3 WELL #: 3H RRCID -> 293571 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 11516 PERF.12196 - 21875														
02	81396 X	68223	-0-	-13173	-0-	68223	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	85095 X	75635	-0-	-9460	-0-	75635	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	75780 X	53423	-0-	-22357	-0-	53423	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	81947 X	81947	-0-	-0-	-0-	81947	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	75780 X	65987	-0-	-9793	-0-	65987	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	75640 X	68638	-0-	-7002	-0-	68638	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
USA COTHROM UNIT A14 WELL #: 14H RRCID -> 293604 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12058 PERF.12775 - 21840														
02	97440 X	59665	-0-	-37775	-0-	59665	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	107880 X	61299	-0-	-46581	-0-	61299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	83970 X	55751	-0-	-28219	-0-	55751	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	86769 X	54031	-0-	-32738	-0-	54031	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	71280 X	47469	-0-	-23811	-0-	47469	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	66061 X	48904	-0-	-17157	-0-	48904	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
USA COTHROM UNIT C1 WELL #: 1H RRCID -> 293687 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 11517 PERF.12080 - 22625														
02	97440 X	68567	-0-	-28873	-0-	68567	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	101928 X	83028	-0-	-18900	-0-	83028	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	91260 X	61625	-0-	-29635	-0-	61625	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	98201 X	98201	-0-	-0-	-0-	98201	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	86280 X	79669	-0-	-6611	-0-	79669	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	83018 X	81856	-0-	-1162	-0-	81856	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863														
USA COTHROM UNIT A 10 WELL #: 10H RRCID -> 294048 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12440 - 22091														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02		44156 X	21925	-0-	-22231	-0-	21925	2		N	-0-			-0-
03		48887 X	23328	-0-	-25559	-0-	23328	2		N	-0-			-0-
04		31620 X	21675	-0-	-9945	-0-	21675	2		N	-0-			-0-
05		27342 X	21487	-0-	-5855	-0-	21487	2		N	-0-			-0-
06		24810 X	19009	-0-	-5801	-0-	19009	2		N	-0-			-0-
07		24273 X	19945	-0-	-4328	-0-	19945	2		N	-0-			-0-
CAVIN LEWIS WELL #: 3H RRCID -> 294487 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10801 - 19464														
02		193424 X	189111	-0-	-4313	-0-	189111	2		N	-0-			-0-
03		235104 X	198224	-0-	-36880	-0-	198224	2		N	-0-			-0-
04		227520 X	185824	-0-	-41696	-0-	185824	2		N	-0-			-0-
05		235104 X	141438	-0-	-93666	-0-	141438	2		N	-0-			-0-
06		212160 X	176134	-0-	-36026	-0-	176134	2		N	-0-			-0-
07		209374 X	176823	-0-	-32551	-0-	176823	2		N	-0-			-0-
USA COTHROM UNIT A12 WELL #: 12H RRCID -> 294561 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12555 - 21966														
02		77786 X	77786	-0-	-0-	-0-	77786	2		N	-0-			-0-
03		111910 X	78897	-0-	-33013	-0-	78897	2		N	-0-			-0-
04		108300 X	71785	-0-	-36515	-0-	71785	2		N	-0-			-0-
05		111910 X	69316	-0-	-42594	-0-	69316	2		N	-0-			-0-
06		95880 X	60920	-0-	-34960	-0-	60920	2		N	-0-			-0-
07		86118 X	62373	-0-	-23745	-0-	62373	2		N	-0-			-0-
LEWIS MILES BELL ROBERSON WELL #: 4HR RRCID -> 294805 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10588 PERF.11192 - 22143														
02		245070 X	245070	-0-	-0-	-0-	245070	2		N	-0-			-0-
03		303924 X	263440	-0-	-40484	-0-	263440	2		N	-0-			-0-
04		294120 X	243173	-0-	-50947	-0-	243173	2		N	-0-			-0-
05		303924 X	200423	-0-	-103501	-0-	200423	2		N	-0-			-0-
06		281250 X	231309	-0-	-49941	-0-	231309	2		N	-0-			-0-
07		271343 X	232278	-0-	-39065	-0-	232278	2		N	-0-			-0-
SHARP MILES BELL ROBERSON WELL #: 3H RRCID -> 294999 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11103 - 19275														
02		228234 X	228234	-0-	-0-	-0-	228234	2		N	-0-			-0-
03		230231 X	230231	-0-	-0-	-0-	230231	2		N	-0-			-0-
04		212957 X	212957	-0-	-0-	-0-	212957	2		N	-0-			-0-
05		252681 X	183812	-0-	-68869	-0-	183812	2		N	-0-			-0-
06		244530 X	197699	-0-	-46831	-0-	197699	2		N	-0-			-0-
07		252681 X	193754	-0-	-58927	-0-	193754	2		N	-0-			-0-
LEWIS MILES BELL ROBERSON 5H WELL #: 5H RRCID -> 295036 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11033 - 22074														
02		209609 X	209609	-0-	-0-	-0-	209609	2		N	-0-			-0-
03		258633 X	222844	-0-	-35789	-0-	222844	2		N	-0-			-0-
04		250290 X	207463	-0-	-42827	-0-	207463	2		N	-0-			-0-
05		258633 X	175057	-0-	-83576	-0-	175057	2		N	-0-			-0-
06		241680 X	194769	-0-	-46911	-0-	194769	2		N	-0-			-0-
07		232066 X	192952	-0-	-39114	-0-	192952	2		N	-0-			-0-
BOOKOUT B ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 295194 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12430 - 23412														
02		225551 X	225551	-0-	-0-	-0-	225551	2		N	-0-			-0-
03		295368 X	234794	-0-	-60574	-0-	234794	2		N	-0-			-0-
04		285840 X	218747	-0-	-67093	-0-	218747	2		N	-0-			-0-
05		295368 X	199076	-0-	-96292	-0-	199076	2		N	-0-			-0-
06		255510 X	172230	-0-	-83280	-0-	172230	2		N	-0-			-0-
07		249705 X	184125	-0-	-65580	-0-	184125	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863													
BOOKOUT A ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 295207 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11863 - 20427													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0
02	224248	X	224248	-0-	-0-	-0-	224248	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	271684	X	224971	-0-	-46713	-0-	224971	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	262920	X	212087	-0-	-50833	-0-	212087	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	271684	X	191436	-0-	-80248	-0-	191436	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	255660	X	174698	-0-	-80962	-0-	174698	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248279	X	174991	-0-	-73288	-0-	174991	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BOOKOUT C ALLOC WELL #: 4H RRCID -> 295496 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11701 - 23479													
02	244091	X	244091	-0-	-0-	-0-	244091	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	295988	X	250584	-0-	-45404	-0-	250584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	286440	X	237788	-0-	-48652	-0-	237788	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	295988	X	215044	-0-	-80944	-0-	215044	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	269760	X	183132	-0-	-86628	-0-	183132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	270258	X	204082	-0-	-66176	-0-	204082	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BOOKOUT D ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 295575 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11753 - 18628													
02	139440	X	97608	-0-	-41832	-0-	97608	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	154380	X	99829	-0-	-54551	-0-	99829	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	149400	X	94592	-0-	-54808	-0-	94592	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	123256	X	86504	-0-	-36752	-0-	86504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	107370	X	81337	-0-	-26033	-0-	81337	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	108066	X	81373	-0-	-26693	-0-	81373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
USA COTHROM UNIT T1 WELL #: 1H RRCID -> 297035 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12370 - 22539													
02	284872	X	243412	-0-	-41460	-0-	243412	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	302529	X	274816	-0-	-27713	-0-	274816	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	281130	X	275404	-0-	-5726	-0-	275404	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	277667	X	269122	-0-	-8545	-0-	269122	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	265950	X	238542	-0-	-27408	-0-	238542	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	284580	X	241821	-0-	-42759	-0-	241821	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
USA COTHROM UNIT T2 WELL #: 2H RRCID -> 297036 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12746 - 22322													
02	239882	X	239882	-0-	-0-	-0-	239882	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	264978	X	264978	-0-	-0-	-0-	264978	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	226858	X	226858	-0-	-0-	-0-	226858	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	265577	X	249449	-0-	-16128	-0-	249449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	257010	X	94334	-0-	-162676	-0-	94334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	265577	X	219096	-0-	-46481	-0-	219096	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
USA COTHROM UNIT T4 WELL #: 4H RRCID -> 297038 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12838 - 23010													
02	210896	X	-0-	-0-	-210896	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	220410	X	-0-	-0-	-220410	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	206490	X	-0-	-0-	-206490	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	117893	X	-0-	-0-	-117893	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2025

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863														
USA COTHROM UNIT T3 WELL #: 3H RRCID -> 297103 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12368 - 22613														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	309646 X	309646	-0-	-0-	-0-	309646	2		N	-0-				-0-
03	322431 X	285608	-0-	-36823	-0-	285608	2		N	-0-				-0-
04	303300 X	271711	-0-	-31589	-0-	271711	2		N	-0-				-0-
05	342829 X	285193	-0-	-57636	-0-	285193	2		N	-0-				-0-
06	331770 X	255803	-0-	-75967	-0-	255803	2		N	-0-				-0-
07	342829 X	263439	-0-	-79390	-0-	263439	2		N	-0-				-0-
VAUGHAN A DEEP GU ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 297140 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11444 - 21111														
02	504420 X	376773	-0-	-127647	-0-	376773	2		N	-0-				-0-
03	517080 X	379773	-0-	-137307	-0-	379773	2		N	-0-				-0-
04	500400 X	353705	-0-	-146695	-0-	353705	2		N	-0-				-0-
05	477741 X	317236	-0-	-160505	-0-	317236	2		N	-0-				-0-
06	422130 X	282955	-0-	-139175	-0-	282955	2		N	-0-				-0-
07	417136 X	290386	-0-	-126750	-0-	290386	2		N	-0-				-0-
VAUGHAN A DEEP GU ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 297144 COMPL. DATE 10/19/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11706 - 20965														
02	459592 X	347599	-0-	-111993	-0-	347599	2		N	-0-				-0-
03	473711 X	345196	-0-	-128515	-0-	345196	2		N	-0-				-0-
04	458430 X	319286	-0-	-139144	-0-	319286	2		N	-0-				-0-
05	445997 X	284874	-0-	-161123	-0-	284874	2		N	-0-				-0-
06	395340 X	253117	-0-	-142223	-0-	253117	2		N	-0-				-0-
07	384834 X	255557	-0-	-129277	-0-	255557	2		N	-0-				-0-
PONY EXPRESS GU A ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 297232 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11563 - 23614														
02	469980 X	409907	-0-	-60073	-0-	409907	2		N	-0-				-0-
03	520335 X	421327	-0-	-99008	-0-	421327	2		N	-0-				-0-
04	503550 X	396939	-0-	-106611	-0-	396939	2		N	-0-				-0-
05	502169 X	356426	-0-	-145743	-0-	356426	2		N	-0-				-0-
06	462420 X	310995	-0-	-151425	-0-	310995	2		N	-0-				-0-
07	453840 X	336375	-0-	-117465	-0-	336375	2		N	-0-				-0-
PONY EXPRESS GU B ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 297299 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11564 - 23636														
02	400484 X	355956	-0-	-44528	-0-	355956	2		N	-0-				-0-
03	462892 X	363629	-0-	-99263	-0-	363629	2		N	-0-				-0-
04	447960 X	344069	-0-	-103891	-0-	344069	2		N	-0-				-0-
05	451887 X	308946	-0-	-142941	-0-	308946	2		N	-0-				-0-
06	395970 X	280749	-0-	-115221	-0-	280749	2		N	-0-				-0-
07	394103 X	283734	-0-	-110369	-0-	283734	2		N	-0-				-0-
USA COTHROM UNIT 02 WELL #: 2H RRCID -> 298071 COMPL. DATE 04/14/2024 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
USA COTHROM UNIT 01 WELL #: 1H RRCID -> 298136 COMPL. DATE 04/28/2024 TOTAL DEPTH 11922 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863														
USA COTHROM UNIT K4 WELL #: 4H RRCID -> 298546 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 12217 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
USA COTHROM UNIT K3 WELL #: 3H RRCID -> 298547 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 11867 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
USA COTHROM UNIT K13 WELL #: 13H RRCID -> 299291 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 11867 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
USA COTHROM UNIT K11 WELL #: 11H RRCID -> 299576 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11656 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112														
MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620														
02	2828 X	2208	-0-	-620	-0-	2208	2				N	-0-		84
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-						N	-0-		84
04	2850 X	2291	-0-	-559	-0-	2291	2				N	-0-		84
*05	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2				N	-0-		84
06	2640 X	2566	-0-	-74	-0-	2566	2				N	-0-		84
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-						N	NO RPT		84
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865														
02	1540 N	1261	-0-	-279	-0-	1261	2				Y	-0-		-0-
*03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2				Y	-0-		-0-
*04	720 N	221	-0-	-499	-0-	221	2				Y	-0-		-0-
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-						Y	-0-		-0-
*06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2				Y	-0-		-0-
07	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-						Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC			//CONT.//		801112															
SIMS, ROLLIE DEEP GU			WELL #:		1H		RRCID -> 258162		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 11345		PERF.11581		- 16115					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2964	2				N	-0-				-0-	
03	3131 X	2584	-0-	-547	-0-	-0-	-0-		2584	2				N	-0-				-0-	
04	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3456	2				N	-0-				-0-	
05	3286 X	2807	-0-	-479	-0-	-0-	-0-		2807	2				N	-0-				-0-	
06	3180 X	1920	-0-	-1260	-0-	-0-	-0-		1920	2				N	-0-				-0-	
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

CAROLYN BELL DEEP GU			WELL #:		2H		RRCID -> 258360		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 11454		PERF.11650		- 15944					
02	2912 X	2909	-0-	-3	-0-	-0-	-0-		2909	2				Y	-0-				-0-	
03	3224 X	2562	-0-	-662	-0-	-0-	-0-		2562	2				Y	-0-				-0-	
*04	3120 X	2674	-0-	-446	-0-	-0-	-0-		2674	2				Y	-0-				-0-	
05	3224 X	2367	-0-	-857	-0-	-0-	-0-		2367	2				Y	-0-				-0-	
06	3120 X	2675	-0-	-445	-0-	-0-	-0-		2675	2				Y	-0-				-0-	
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	

WALDRON MARY DEEP GU			WELL #:		1H		RRCID -> 258519		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 11447		PERF.11666		- 14835					
02	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2334	2				Y	-0-				-0-	
03	2821 X	2598	-0-	-223	-0-	-0-	-0-		2598	2				Y	-0-				-0-	
*04	2730 X	2467	-0-	-263	-0-	-0-	-0-		2467	2				Y	-0-				-0-	
05	2821 X	2462	-0-	-359	-0-	-0-	-0-		2462	2				Y	-0-				-0-	
06	2490 X	2260	-0-	-230	-0-	-0-	-0-		2260	2				Y	-0-				-0-	
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	

SIMS, ROLLIE DEEP GU			WELL #:		2H		RRCID -> 260128		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 11382		PERF.13228		- 16064					
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1351	2				N	-0-				-0-	
03	1488 N	2779	-0-	-1291	-0-	-0-	-0-		2779	2				N	-0-				-0-	
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1558	2				N	-0-				-0-	
05	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	-0-	-0-		1464	2				N	-0-				-0-	
*06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2027	2				N	-0-				-0-	
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

WALDRON MARY DEEP GU			WELL #:		2H		RRCID -> 260976		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 11460		PERF.11712		- 15568					
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1759	2				Y	-0-				-0-	
03	2263 N	2426	-0-	-163	-0-	-0-	-0-		2426	2				Y	-0-				-0-	
*04	1800 N	1638	-0-	-162	-0-	-0-	-0-		1638	2				Y	-0-				-0-	
05	1953 N	1843	-0-	-110	-0-	-0-	-0-		1843	2				Y	-0-				-0-	
*06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1373	2				Y	-0-				-0-	
07	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	

SONERRA RESOURCES CORPORATION			801643																	
BREEDLOVE UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 260835		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 14255		PERF.13993		- 18519					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643														
WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SPONTE OPERATING, INC. 810277														
WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 1HH RRCID -> 289054 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.11895 - 20071														
02	72800 X	59986	-0-	-12814	-0-	59986	2				Y	-0-		-0-
03	80600 X	66175	-0-	-14425	-0-	66175	2				Y	-0-		-0-
04	78000 X	61751	-0-	-16249	-0-	61751	2				Y	-0-		-0-
05	75578 X	45072	-0-	-30506	-0-	45072	2				Y	-0-		-0-
06	72990 X	57363	-0-	-15627	-0-	57363	2				Y	-0-		-0-
07	66402 X	54729	-0-	-11673	-0-	54729	2				Y	-0-		-0-
BLUE-TATUM WELL #: 5HH RRCID -> 290644 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11634 PERF.12061 - 22227														
02	70000 X	51159	-0-	-18841	-0-	51159	2				Y	-0-		-0-
03	77500 X	53936	-0-	-23564	-0-	53936	2				Y	-0-		-0-
04	67350 X	49285	-0-	-18065	-0-	49285	2				Y	-0-		-0-
05	69595 X	47919	-0-	-21676	-0-	47919	2				Y	-0-		-0-
06	57750 X	36955	-0-	-20795	-0-	36955	2				Y	-0-		-0-
07	56637 X	52273	-0-	-4364	-0-	52273	2				Y	-0-		-0-
BLUE-TATUM WELL #: 6HH RRCID -> 290649 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12429 - 23051														
02	112000 X	88675	-0-	-23325	-0-	88675	2				Y	-0-		-0-
03	124000 X	94399	-0-	-29601	-0-	94399	2				Y	-0-		-0-
04	120000 X	86791	-0-	-33209	-0-	86791	2				Y	-0-		-0-
05	112530 X	84796	-0-	-27734	-0-	84796	2				Y	-0-		-0-
06	99540 X	76479	-0-	-23061	-0-	76479	2				Y	-0-		-0-
07	98177 X	77658	-0-	-20519	-0-	77658	2				Y	-0-		-0-
WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 3HH RRCID -> 292344 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11600 PERF.12168 - 21644														
02	78400 X	60137	-0-	-18263	-0-	60137	2				Y	-0-		-0-
03	86800 X	63856	-0-	-22944	-0-	63856	2				Y	-0-		-0-
04	84000 X	58618	-0-	-25382	-0-	58618	2				Y	-0-		-0-
05	75888 X	58850	-0-	-17038	-0-	58850	2				Y	-0-		-0-
06	66990 X	55062	-0-	-11928	-0-	55062	2				Y	-0-		-0-
07	66588 X	57430	-0-	-9158	-0-	57430	2				Y	-0-		-0-
WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 2HH RRCID -> 292364 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12137 - 22281														
02	78400 X	63826	-0-	-14574	-0-	63826	2				Y	-0-		-0-
03	86800 X	66360	-0-	-20440	-0-	66360	2				Y	-0-		-0-
04	84000 X	60803	-0-	-23197	-0-	60803	2				Y	-0-		-0-
05	83421 X	57797	-0-	-25624	-0-	57797	2				Y	-0-		-0-
06	68400 X	59496	-0-	-8904	-0-	59496	2				Y	-0-		-0-
07	70680 X	60805	-0-	-9875	-0-	60805	2				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SPONTE OPERATING, INC.				//CONT.//	810277								
WAGSTAFF-BECKVILLE				WELL #:	4HH	RRCID	-> 292607	COMPL.	DATE 01/31/2022	TOTAL	DEPTH 11400	PERF.12007	- 21192
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		92400 X	70006	-0-	-22394	-0-	70006	2		Y	-0-		-0-
03		102300 X	73820	-0-	-28480	-0-	73820	2		Y	-0-		-0-
04		90030 X	65695	-0-	-24335	-0-	65695	2		Y	-0-		-0-
05		93031 X	66616	-0-	-26415	-0-	66616	2		Y	-0-		-0-
06		78270 X	55336	-0-	-22934	-0-	55336	2		Y	-0-		-0-
07		77500 X	61804	-0-	-15696	-0-	61804	2		Y	-0-		-0-

BLUE-TATUM				WELL #:	7HH	RRCID	-> 293335	COMPL.	DATE 10/22/2022	TOTAL	DEPTH 11690	PERF.12107	- 22026
02		75600 X	64876	-0-	-10724	-0-	64876	2		Y	-0-		-0-
03		83700 X	67946	-0-	-15754	-0-	67946	2		Y	-0-		-0-
04		81000 X	62169	-0-	-18831	-0-	62169	2		Y	-0-		-0-
05		80321 X	62210	-0-	-18111	-0-	62210	2		Y	-0-		-0-
06		73920 X	53676	-0-	-20244	-0-	53676	2		Y	-0-		-0-
07		71827 X	61007	-0-	-10820	-0-	61007	2		Y	-0-		-0-

BLUE-TATUM				WELL #:	8HH	RRCID	-> 293339	COMPL.	DATE 10/22/2022	TOTAL	DEPTH 11489	PERF.11808	- 21871
02		112000 X	94377	-0-	-17623	-0-	94377	2		Y	-0-		-0-
03		124000 X	99853	-0-	-24147	-0-	99853	2		Y	-0-		-0-
04		120000 X	92158	-0-	-27842	-0-	92158	2		Y	-0-		-0-
05		117893 X	89727	-0-	-28166	-0-	89727	2		Y	-0-		-0-
06		107070 X	79484	-0-	-27586	-0-	79484	2		Y	-0-		-0-
07		104501 X	80324	-0-	-24177	-0-	80324	2		Y	-0-		-0-

BRUNE-HARRIS A				WELL #:	1H	RRCID	-> 293910	COMPL.	DATE 11/15/2022	TOTAL	DEPTH 11368	PERF.11870	- 22076
02		184716 X	119336	-0-	-65380	-0-	119336	2		N	-0-		-0-
03		187147 X	130401	-0-	-56746	-0-	130401	2		N	-0-		-0-
04		167400 X	121309	-0-	-46091	-0-	121309	2		N	-0-		-0-
05		159557 X	108959	-0-	-50598	-0-	108959	2		N	-0-		-0-
06		135960 X	-0-	-0-	-135960	-0-				N	-0-		-0-
07		132122 X	-0-	-0-	-132122	-0-				N	-0-		-0-

BRUNE-HARRIS B				WELL #:	2H	RRCID	-> 294197	COMPL.	DATE 11/15/2022	TOTAL	DEPTH 11369	PERF.11556	- 22050
02		186508 X	115176	-0-	-71332	-0-	115176	2		N	-0-		-0-
03		167245 X	123182	-0-	-44063	-0-	123182	2		N	-0-		-0-
04		146670 X	113477	-0-	-33193	-0-	113477	2		N	-0-		-0-
05		142631 X	100308	-0-	-42323	-0-	100308	2		N	-0-		-0-
06		126120 X	-0-	-0-	-126120	-0-				N	-0-		-0-
07		127503 X	-0-	-0-	-127503	-0-				N	-0-		-0-

CINCO				WELL #:	1HH	RRCID	-> 296266	COMPL.	DATE 01/12/2024	TOTAL	DEPTH 11535	PERF.12094	- 21869
02		275520 X	158005	-0-	-117515	-0-	158005	2		N	-0-		-0-
03		305040 X	161476	-0-	-143564	-0-	161476	2		N	-0-		-0-
04		244590 X	145781	-0-	-98809	-0-	145781	2		N	-0-		-0-
05		222611 X	138402	-0-	-84209	-0-	138402	2		N	-0-		-0-
06		184050 X	127172	-0-	-56878	-0-	127172	2		N	-0-		-0-
07		174933 X	122000	-0-	-52933	-0-	122000	2		N	-0-		-0-

MR. OTIS				WELL #:	2HH	RRCID	-> 296664	COMPL.	DATE 02/01/2024	TOTAL	DEPTH 11348	PERF.11748	- 20937
02		325164 X	183744	-0-	-141420	-0-	183546	2	198 9	N	180	180 1	-0-
03		360003 X	188915	-0-	-171088	-0-	188915	2		N	-0-		-0-
04		314100 X	170094	-0-	-144006	-0-	169903	2	191 9	N	174	174 1	-0-
05		274009 X	165856	-0-	-108153	-0-	165856	2		N	-0-		-0-
06		213300 X	154145	-0-	-59155	-0-	154145	2		N	-0-		-0-
07		203422 X	150877	-0-	-52545	-0-	150877	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) SPONTE OPERATING, INC. BRUNE-HARRIS C															//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PANOLA																			
															//CONT.// 810277																													
															WELL #:					3H					RRCID -> 297033					COMPL. DATE 10/16/2023					TOTAL DEPTH 11382					PERF.11948 - 22011				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																	
02		263928 X	202201	-0-	-61727	-0-	201810	2		391	9	N	355	355	1		-0-										-0-																	
03		292206 X	211393	-0-	-80813	-0-	211393	2		-0-		N	-0-				-0-										-0-																	
04		259170 X	190281	-0-	-68889	-0-	189925	2		356	9	N	324	324	1		-0-										-0-																	
05		251162 X	169538	-0-	-81624	-0-	169155	2		383	9	N	348	348	1		-0-										-0-																	
06		229620 X	149435	-0-	-80185	-0-	149435	2		-0-		N	-0-				-0-										-0-																	
07		223851 X	194271	-0-	-29580	-0-	193680	2		591	9	N	537	537	1		-0-										-0-																	
BRUNE-HARRIS D															WELL #:					4H					RRCID -> 297034					COMPL. DATE 10/30/2023					TOTAL DEPTH 11155					PERF.11614 - 21531				
02		327628 X	183679	-0-	-143949	-0-	183679	2				N	-0-				-0-										-0-																	
03		270413 X	192952	-0-	-77461	-0-	192952	2				N	-0-				-0-										-0-																	
04		232260 X	154164	-0-	-78096	-0-	154164	2				N	-0-				-0-										-0-																	
05		213714 X	144852	-0-	-68862	-0-	144852	2				N	-0-				-0-										-0-																	
06		206820 X	144641	-0-	-62179	-0-	144641	2				N	-0-				-0-										-0-																	
07		203360 X	173163	-0-	-30197	-0-	173163	2				N	-0-				-0-										-0-																	
RODEO															WELL #:					4HH					RRCID -> 297055					COMPL. DATE 01/12/2024					TOTAL DEPTH 11401					PERF.11876 - 20499				
02		174001 X	174001	-0-	-0-	-0-	174001	2				N	-0-				-0-										-0-																	
03		177069 X	177069	-0-	-0-	-0-	177069	2				N	-0-				-0-										-0-																	
04		156453 X	156453	-0-	-0-	-0-	156453	2				N	-0-				-0-										-0-																	
05		150710 X	150710	-0-	-0-	-0-	150710	2				N	-0-				-0-										-0-																	
06		119134 X	119134	-0-	-0-	-0-	119134	2				N	-0-				-0-										-0-																	
07		124257 X	124257	-0-	-0-	-0-	124257	2				N	-0-				-0-										-0-																	
SARGE															WELL #:					3HH					RRCID -> 297066					COMPL. DATE 01/12/2024					TOTAL DEPTH 11575					PERF.12153 - 20766				
02		117645 X	117645	-0-	-0-	-0-	117645	2				N	-0-				-0-										-0-																	
03		124682 X	117290	-0-	-7392	-0-	117290	2				N	-0-				-0-										-0-																	
04		143310 X	103543	-0-	-39767	-0-	103543	2				N	-0-				-0-										-0-																	
05		150226 X	98631	-0-	-51595	-0-	98631	2				N	-0-				-0-										-0-																	
06		145380 X	80501	-0-	-64879	-0-	80501	2				N	-0-				-0-										-0-																	
07		130262 X	80182	-0-	-50080	-0-	80182	2				N	-0-				-0-										-0-																	
BARTLETT-THOMPSON B															WELL #:					2H					RRCID -> 298789					COMPL. DATE 12/01/2024					TOTAL DEPTH 11401					PERF.11629 - 21709				
02		680400 X	507975	-0-	-172425	-0-	507975	2				N	-0-				-0-										-0-																	
03		753300 X	509731	-0-	-243569	-0-	509731	2				N	-0-				-0-										-0-																	
04		729000 X	432766	-0-	-296234	-0-	432766	2				N	-0-				-0-										-0-																	
*05		753300 X	415102	-0-	-338198	-0-	415102	2				N	-0-				-0-										-0-																	
06		544260 X	354227	-0-	-190033	-0-	354227	2				N	-0-				-0-										-0-																	
07		562402 X	348856	-0-	-213546	-0-	348856	2				N	-0-				-0-										-0-																	
BARTLETT-THOMPSON A															WELL #:					1H					RRCID -> 298795					COMPL. DATE 12/01/2024					TOTAL DEPTH 11242					PERF.11500 - 21436				
02		670908 X	506135	-0-	-164773	-0-	506135	2				N	-0-				-0-										-0-																	
03		742791 X	502286	-0-	-240505	-0-	502286	2				N	-0-				-0-										-0-																	
04		718830 X	434061	-0-	-284769	-0-	434061	2				N	-0-				-0-										-0-																	
05		742791 X	416903	-0-	-325888	-0-	416903	2				N	-0-				-0-										-0-																	
06		628320 X	366854	-0-	-261466	-0-	366854	2				N	-0-				-0-										-0-																	
07		560356 X	353553	-0-	-206803	-0-	353553	2				N	-0-				-0-										-0-																	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
STROUD PETROLEUM, INC. 828082														
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-			83
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			83
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			83
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			83
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			83
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			83

SYDRI OPERATING, LLC 833597														
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990														
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.11654 - 11756														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	6608	-0-	3508	-0-	3508	6608	3		N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199														
02	11312 X	9786	-0-	-1526	-0-	9786	3			N	-0-			-0-
03	12338 X	9706	-0-	-2632	-0-	9706	3			N	-0-			-0-
04	11580 X	9114	-0-	-2466	-0-	9114	3			N	-0-			-0-
05	11656 X	9261	-0-	-2395	-0-	9261	3			N	-0-			-0-
06	10530 X	8664	-0-	-1866	-0-	8664	3			N	-0-			-0-
07	10850 X	8586	-0-	-2264	-0-	8586	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	8512 X	7731	-0-	-781	-0-	7731	3			N	-0-				-0-
03	9424 X	8944	-0-	-480	-0-	8944	3			N	-0-				-0-
04	9120 X	8506	-0-	-614	-0-	8506	3			N	-0-				-0-
05	9331 X	8668	-0-	-663	-0-	8668	3			N	-0-				-0-
06	8940 X	7344	-0-	-1596	-0-	7344	3			N	-0-				-0-
07	8959 X	6175	-0-	-2784	-0-	6175	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017															
02	840 X	218	-0-	-622	-0-	218	3			N	-0-				-0-
03	930 X	292	-0-	-638	-0-	292	3			N	-0-				-0-
04	900 X	10	-0-	-890	-0-	10	3			N	-0-				-0-
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-
06	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-				-0-
07	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-				-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165															
02	728 N	695	-0-	-33	-0-	695	3			N	-0-				-0-
03	806 N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-				-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-				-0-
05	775 N	448	-0-	-327	-0-	448	3			N	-0-				-0-
06	750 N	293	-0-	-457	-0-	293	3			N	-0-				-0-
07	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	3			N	-0-				-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690															
02	1988 N	1449	-0-	-539	-0-	1449	3			N	-0-				-0-
03	2046 N	1811	-0-	-235	-0-	1811	3			N	-0-				-0-
04	1410 N	382	-0-	-1028	-0-	382	3			N	-0-				-0-
05	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-				-0-
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-				-0-
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-				-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089															
02	3752 X	3561	-0-	-191	-0-	3561	3			N	-0-				-0-
03	4216 X	3979	-0-	-237	-0-	3979	3			N	-0-				-0-
04	4080 X	3566	-0-	-514	-0-	3566	3			N	-0-				-0-
05	4216 X	3772	-0-	-444	-0-	3772	3			N	-0-				-0-
06	3840 X	2981	-0-	-859	-0-	2981	3			N	-0-				-0-
07	3968 X	3486	-0-	-482	-0-	3486	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379															
02	5208 X	2830	-0-	-2378	-0-	2830	3			N	-0-				-0-
03	5766 X	2226	-0-	-3540	-0-	2226	3			N	-0-				-0-
04	3480 X	1528	-0-	-1952	-0-	1528	3			N	-0-				-0-
05	3131 X	2509	-0-	-622	-0-	2509	3			N	-0-				-0-
06	3030 X	1695	-0-	-1335	-0-	1695	3			N	-0-				-0-
07	3131 X	2446	-0-	-685	-0-	2446	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	4200 X	3683	-0-	-517	-0-	3683	3		N	-0-				-0-
03	4309 X	3880	-0-	-429	-0-	3880	3		N	-0-				-0-
04	4110 X	4037	-0-	-73	-0-	4037	3		N	-0-				-0-
05	4185 X	3988	-0-	-197	-0-	3988	3		N	-0-				-0-
06	3960 X	3852	-0-	-108	-0-	3852	3		N	-0-				-0-
07	4185 X	4049	-0-	-136	-0-	4049	3		N	-0-				-0-
CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234														
02	1596 N	1558	-0-	-38	-0-	1558	3		N	-0-				-0-
03	1891 N	1888	-0-	-3	-0-	1888	3		N	-0-				-0-
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3		N	-0-				-0-
05	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	1724	3		N	-0-				-0-
06	1830 N	1813	-0-	-17	-0-	1813	3		N	-0-				-0-
07	1984 N	1920	-0-	-64	-0-	1920	3		N	-0-				-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827														
02	3500 X	1358	-0-	-2142	-0-	1358	3		N	-0-				-0-
03	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3		N	-0-				-0-
04	3630 X	3626	-0-	-4	-0-	3626	3		N	-0-				-0-
05	3565 X	3497	-0-	-68	-0-	3497	3		N	-0-				-0-
06	3750 X	3418	-0-	-332	-0-	3418	3		N	-0-				-0-
07	3875 X	3379	-0-	-496	-0-	3379	3		N	-0-				-0-
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876														
02	2184 X	835	-0-	-1349	-0-	835	3		N	-0-				-0-
03	2170 X	1622	-0-	-548	-0-	1622	3		N	-0-				-0-
04	2100 X	1787	-0-	-313	-0-	1787	3		N	-0-				-0-
05	3100 N	4100	-0-	1000	1000	4100	3		N	-0-				-0-
06	3000 N	3097	-0-	97	1097	3097	3		N	-0-				-0-
07	3100 N	2602	-0-	-498	599	2602	3		N	-0-				-0-
CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458														
02	4676 X	4309	-0-	-367	-0-	4309	3		N	-0-				-0-
03	5115 X	4694	-0-	-421	-0-	4694	3		N	-0-				-0-
04	4680 X	4466	-0-	-214	-0-	4466	3		N	-0-				-0-
05	4836 X	4516	-0-	-320	-0-	4516	3		N	-0-				-0-
06	4680 X	4203	-0-	-477	-0-	4203	3		N	-0-				-0-
07	4774 X	4423	-0-	-351	-0-	4423	3		N	-0-				-0-
CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741														
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-				-0-
03	1240 N	1069	-0-	-171	-0-	1069	3		N	-0-				-0-
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3		N	-0-				-0-
05	1240 N	231	-0-	-1009	-0-	231	3		N	-0-				-0-
06	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3		N	-0-				-0-
07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3		N	-0-				-0-
CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866														
02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3		N	-0-				-0-
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		N	-0-				-0-
04	2160 N	1961	-0-	-199	-0-	1961	3		N	-0-				-0-
05	2108 N	1944	-0-	-164	-0-	1944	3		N	-0-				-0-
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-				-0-
07	2015 N	1808	-0-	-207	-0-	1808	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2548 N	2118	-0-	-430	-0-	2118	3			N	-0-				-0-
03	2170 N	1786	-0-	-384	-0-	1786	3			N	-0-				-0-
04	2730 N	287	-0-	-2443	-0-	287	3			N	-0-				-0-
05	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-				-0-
06	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-				-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366															
02	2660 X	2135	-0-	-525	-0-	2135	3			N	-0-				-0-
03	2945 X	2430	-0-	-515	-0-	2430	3			N	-0-				-0-
04	2700 X	2247	-0-	-453	-0-	2247	3			N	-0-				-0-
05	2759 X	2252	-0-	-507	-0-	2252	3			N	-0-				-0-
06	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-				-0-
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-				-0-
CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642															
02	5320 X	4635	-0-	-685	-0-	4635	3			N	-0-				-0-
03	5890 X	4164	-0-	-1726	-0-	4164	3			N	-0-				-0-
04	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-				-0-
05	5146 X	4913	-0-	-233	-0-	4913	3			N	-0-				-0-
06	4980 X	2310	-0-	-2670	-0-	2310	3			N	-0-				-0-
07	5146 X	355	-0-	-4791	-0-	355	3			N	-0-				-0-
CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659															
02	504 N	314	-0-	-190	-0-	314	3			N	-0-				-0-
03	465 N	112	-0-	-353	-0-	112	3			N	-0-				-0-
04	360 N	90	-0-	-270	-0-	90	3			N	-0-				-0-
05	341 N	144	-0-	-197	-0-	144	3			N	-0-				-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				-0-
07	3100 N	10370	-0-	7270	7270	10370	3			N	-0-				-0-
CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564															
02	3472 X	2951	-0-	-521	-0-	2951	3			N	-0-				-0-
03	3782 X	3166	-0-	-616	-0-	3166	3			N	-0-				-0-
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-				-0-
05	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-				-0-
06	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-				-0-
07	14822 X	14822	-0-	-0-	-0-	14822	3			N	-0-				-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967															
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-				-0-
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-				-0-
04	1740 N	1354	-0-	-386	-0-	1354	3			Y	-0-				-0-
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-				-0-
06	1830 N	1751	-0-	-79	-0-	1751	3			Y	-0-				-0-
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-				-0-
CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137															
02	1596 N	1561	-0-	-35	-0-	1561	3			Y	-0-				-0-
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-				-0-
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-				-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-				-0-
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-				-0-
07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-			-0-
03	1612 X	498	-0-	-1114	-0-	498	3			N	-0-			-0-
04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-			-0-
05	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	3			N	-0-			-0-
06	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-			-0-
07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-			-0-
CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970														
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-			-0-
03	2573 N	2535	-0-	-38	-0-	2535	3			Y	-0-			-0-
04	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-			-0-
05	2697 N	2630	-0-	-67	-0-	2630	3			Y	-0-			-0-
06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-			-0-
07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-			-0-
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741														
02	3080 X	2655	-0-	-425	-0-	2655	3			N	-0-			-0-
03	3410 X	2961	-0-	-449	-0-	2961	3			N	-0-			-0-
04	3000 X	1591	-0-	-1409	-0-	1591	3			N	-0-			-0-
05	3100 X	1808	-0-	-1292	-0-	1808	3			N	-0-			-0-
06	3000 X	1539	-0-	-1461	-0-	1539	3			N	-0-			-0-
07	2976 X	1215	-0-	-1761	-0-	1215	3			N	-0-			-0-
CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611														
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-			-0-
03	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-			-0-
04	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-			-0-
05	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-			-0-
06	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-			-0-
07	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-			-0-
CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822														
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	3100 N	7765	-0-	4665	4665	7765	3			N	-0-			-0-
CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791														
02	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-			-0-
03	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-			-0-
04	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-			-0-
05	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-			-0-
06	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-			-0-
07	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-			-0-
CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094														
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-			-0-
03	1922 N	1899	-0-	-23	-0-	1899	3			Y	-0-			-0-
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-			-0-
05	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	1855	3			Y	-0-			-0-
06	1830 N	1699	-0-	-131	-0-	1699	3			Y	-0-			-0-
07	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1781	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE										BALANCE
02	3500 X	3265	-0-	-235	-0-	3265	3		Y	-0-			-0-
03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3		Y	-0-			-0-
04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3		Y	-0-			-0-
05	3627 X	3196	-0-	-431	-0-	3196	3		Y	-0-			-0-
06	3960 X	3554	-0-	-406	-0-	3554	3		Y	-0-			-0-
07	4092 X	3062	-0-	-1030	-0-	3062	3		Y	-0-			-0-
CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061													
02	3500 X	3377	-0-	-123	-0-	3377	3		Y	-0-			-0-
03	3875 X	3517	-0-	-358	-0-	3517	3		Y	-0-			-0-
04	3690 X	3196	-0-	-494	-0-	3196	3		Y	-0-			-0-
05	3751 X	3327	-0-	-424	-0-	3327	3		Y	-0-			-0-
06	3630 X	3249	-0-	-381	-0-	3249	3		Y	-0-			-0-
07	3751 X	3243	-0-	-508	-0-	3243	3		Y	-0-			-0-
CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842													
02	3276 X	1802	-0-	-1474	-0-	1802	3		Y	-0-			-0-
03	3627 X	2415	-0-	-1212	-0-	2415	3		Y	-0-			-0-
04	3240 X	2229	-0-	-1011	-0-	2229	3		Y	-0-			-0-
05	2759 X	2243	-0-	-516	-0-	2243	3		Y	-0-			-0-
06	2670 X	2387	-0-	-283	-0-	2387	3		Y	-0-			-0-
07	2418 X	2344	-0-	-74	-0-	2344	3		Y	-0-			-0-
CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835													
02	672 N	419	-0-	-253	-0-	419	3		Y	-0-			-0-
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		Y	-0-			-0-
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		Y	-0-			-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		Y	-0-			-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		Y	-0-			-0-
07	899 N	617	-0-	-282	-0-	617	3		Y	-0-			-0-
CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930													
02	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-			-0-
03	1209 X	84	-0-	-1125	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				Y	-0-			-0-
05	1209 X	1033	-0-	-176	-0-	1033	3		Y	-0-			-0-
06	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		Y	-0-			-0-
07	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3		Y	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512													
02	4312 X	2933	-0-	-1379	-0-	2933	3		Y	-0-			-0-
03	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3		Y	-0-			-0-
04	4620 X	3371	-0-	-1249	-0-	3371	3		Y	-0-			-0-
05	4371 X	4102	-0-	-269	-0-	4102	3		Y	-0-			-0-
06	4650 X	4105	-0-	-545	-0-	4105	3		Y	-0-			-0-
07	4805 X	4062	-0-	-743	-0-	4062	3		Y	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967													
02	5124 X	3092	-0-	-2032	-0-	3092	3		Y	-0-			-0-
03	5673 X	4356	-0-	-1317	-0-	4356	3		Y	-0-			-0-
04	5430 X	2782	-0-	-2648	-0-	2782	3		Y	-0-			-0-
05	3875 X	3622	-0-	-253	-0-	3622	3		Y	-0-			-0-
06	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3		Y	-0-			-0-
07	4371 X	4355	-0-	-16	-0-	4355	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-			-0-
03	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-			-0-
04	2490 N	2342	-0-	-148	-0-	2342	3			Y	-0-			-0-
05	3100 N	3478	-0-	378	378	3478	3			Y	-0-			-0-
06	2994 N	2616	-0-	-378	-0-	2616	3			Y	-0-			-0-
07	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			Y	-0-			-0-
CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848														
02	3024 X	2450	-0-	-574	-0-	2450	3			N	-0-			-0-
03	3348 X	2209	-0-	-1139	-0-	2209	3			N	-0-			-0-
04	3000 X	2235	-0-	-765	-0-	2235	3			N	-0-			-0-
05	2728 X	2221	-0-	-507	-0-	2221	3			N	-0-			-0-
06	2640 X	2246	-0-	-394	-0-	2246	3			N	-0-			-0-
07	2728 X	2428	-0-	-300	-0-	2428	3			N	-0-			-0-
CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104														
02	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			Y	-0-			-0-
03	4402 X	3994	-0-	-408	-0-	3994	3			Y	-0-			-0-
04	4260 X	3698	-0-	-562	-0-	3698	3			Y	-0-			-0-
05	4402 X	3275	-0-	-1127	-0-	3275	3			Y	-0-			-0-
06	4260 X	3781	-0-	-479	-0-	3781	3			Y	-0-			-0-
07	4402 X	4176	-0-	-226	-0-	4176	3			Y	-0-			-0-
KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066														
02	7168 X	5603	-0-	-1565	-0-	5603	3			Y	-0-			-0-
03	6944 X	6216	-0-	-728	-0-	6216	3			Y	-0-			-0-
04	6720 X	6385	-0-	-335	-0-	6385	3			Y	-0-			-0-
05	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	3			Y	-0-			-0-
06	6030 X	6011	-0-	-19	-0-	6011	3			Y	-0-			-0-
07	18268 X	18268	-0-	-0-	-0-	18268	3			Y	-0-			-0-
CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266														
02	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			Y	-0-			-0-
03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			Y	-0-			-0-
04	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			Y	-0-			-0-
05	1457 X	1299	-0-	-158	-0-	1299	3			Y	-0-			-0-
06	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			Y	-0-			-0-
07	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			Y	-0-			-0-
KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391														
02	1652 N	1636	-0-	-16	-0-	1636	3			Y	-0-			-0-
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-			-0-
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-			-0-
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-			-0-
06	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			Y	-0-			-0-
07	1922 N	1710	-0-	-212	-0-	1710	3			Y	-0-			-0-
KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254														
02	4480 X	4314	-0-	-166	-0-	4314	3			Y	-0-			-0-
03	4929 X	4553	-0-	-376	-0-	4553	3			Y	-0-			-0-
04	4710 X	4296	-0-	-414	-0-	4296	3			Y	-0-			-0-
05	4867 X	4456	-0-	-411	-0-	4456	3			Y	-0-			-0-
06	4620 X	4245	-0-	-375	-0-	4245	3			Y	-0-			-0-
07	4774 X	4326	-0-	-448	-0-	4326	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4480 X	4159	-0-	-321	-0-	4159	3			Y	-0-			-0-
03	4960 X	4579	-0-	-381	-0-	4579	3			Y	-0-			-0-
04	4680 X	4626	-0-	-54	-0-	4626	3			Y	-0-			-0-
05	4805 X	4443	-0-	-362	-0-	4443	3			Y	-0-			-0-
06	4650 X	4170	-0-	-480	-0-	4170	3			Y	-0-			-0-
07	4774 X	4189	-0-	-585	-0-	4189	3			Y	-0-			-0-
CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023														
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-			-0-
03	2015 N	1998	-0-	-17	-0-	1998	3			Y	-0-			-0-
04	1950 N	1868	-0-	-82	-0-	1868	3			Y	-0-			-0-
05	2015 N	1908	-0-	-107	-0-	1908	3			Y	-0-			-0-
06	1920 N	1909	-0-	-11	-0-	1909	3			Y	-0-			-0-
07	1922 N	1861	-0-	-61	-0-	1861	3			Y	-0-			-0-
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307														
02	5824 X	4970	-0-	-854	-0-	4970	3			Y	-0-			-0-
03	6882 X	4734	-0-	-2148	-0-	4734	3			Y	-0-			-0-
04	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	3			Y	-0-			-0-
05	6882 X	6274	-0-	-608	-0-	6274	3			Y	-0-			-0-
06	5940 X	5709	-0-	-231	-0-	5709	3			Y	-0-			-0-
07	7099 X	6473	-0-	-626	-0-	6473	3			Y	-0-			-0-
KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965														
02	3892 X	2273	-0-	-1619	-0-	2273	3			Y	-0-			-0-
03	4309 X	2027	-0-	-2282	-0-	2027	3			Y	-0-			-0-
04	3540 X	2185	-0-	-1355	-0-	2185	3			Y	-0-			-0-
05	3100 X	2226	-0-	-874	-0-	2226	3			Y	-0-			-0-
06	3000 X	1992	-0-	-1008	-0-	1992	3			Y	-0-			-0-
07	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	3			Y	-0-			-0-
CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415														
02	3584 X	3379	-0-	-205	-0-	3379	3			Y	-0-			-0-
03	4092 X	3831	-0-	-261	-0-	3831	3			Y	-0-			-0-
04	3960 X	2915	-0-	-1045	-0-	2915	3			Y	-0-			-0-
05	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			Y	-0-			-0-
06	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			Y	-0-			-0-
07	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			Y	-0-			-0-
CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815														
02	4032 X	3717	-0-	-315	-0-	3717	3			Y	-0-			-0-
03	4464 X	4149	-0-	-315	-0-	4149	3			Y	-0-			-0-
04	4320 X	4083	-0-	-237	-0-	4083	3			Y	-0-			-0-
05	4278 X	4072	-0-	-206	-0-	4072	3			Y	-0-			-0-
06	4020 X	3704	-0-	-316	-0-	3704	3			Y	-0-			-0-
07	4216 X	3994	-0-	-222	-0-	3994	3			Y	-0-			-0-
CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4564 X	4006	-0-	-558	-0-	4006	3			Y	-0-			-0-
03	5053 X	4582	-0-	-471	-0-	4582	3			Y	-0-			-0-
04	4890 X	3946	-0-	-944	-0-	3946	3			Y	-0-			-0-
05	5053 X	3682	-0-	-1371	-0-	3682	3			Y	-0-			-0-
06	4650 X	3860	-0-	-790	-0-	3860	3			Y	-0-			-0-
07	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			Y	-0-			-0-
CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A														
02	3388 X	3267	-0-	-121	-0-	3267	3			Y	-0-			-0-
03	3751 X	3180	-0-	-571	-0-	3180	3			Y	-0-			-0-
04	3630 X	2264	-0-	-1366	-0-	2264	3			Y	-0-			-0-
05	3689 X	1207	-0-	-2482	-0-	1207	3			Y	-0-			-0-
06	3540 X	2594	-0-	-946	-0-	2594	3			Y	-0-			-0-
07	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			Y	-0-			-0-
CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255														
02	5488 X	5430	-0-	-58	-0-	5430	3			Y	-0-			-0-
03	6076 X	5910	-0-	-166	-0-	5910	3			Y	-0-			-0-
04	5880 X	1075	-0-	-4805	-0-	1075	3			Y	-0-			-0-
05	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	3			Y	-0-			-0-
06	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	13470	3			Y	-0-			-0-
07	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	3			Y	-0-			-0-
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773														
02	3724 X	3443	-0-	-281	-0-	3443	3			Y	-0-			-0-
03	4340 X	3633	-0-	-707	-0-	3633	3			Y	-0-			-0-
04	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			Y	-0-			-0-
05	4340 X	3990	-0-	-350	-0-	3990	3			Y	-0-			-0-
06	3810 X	3546	-0-	-264	-0-	3546	3			Y	-0-			-0-
07	4371 X	4270	-0-	-101	-0-	4270	3			Y	-0-			-0-
CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821														
02	2604 X	2179	-0-	-425	-0-	2179	3			Y	-0-			-0-
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			Y	-0-			-0-
04	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-			-0-
05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-			-0-
06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			Y	-0-			-0-
07	3286 X	3242	-0-	-44	-0-	3242	3			Y	-0-			-0-
CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150														
02	4648 X	4587	-0-	-61	-0-	4587	3			Y	-0-			-0-
03	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			Y	-0-			-0-
04	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			Y	-0-			-0-
05	5084 X	5016	-0-	-68	-0-	5016	3			Y	-0-			-0-
06	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3			Y	-0-			-0-
07	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			Y	-0-			-0-
CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898														
02	3696 X	2731	-0-	-965	-0-	2731	3			Y	-0-			-0-
03	4092 X	4087	-0-	-5	-0-	4087	3			Y	-0-			-0-
04	3960 X	3382	-0-	-578	-0-	3382	3			Y	-0-			-0-
05	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			Y	-0-			-0-
06	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			Y	-0-			-0-
07	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	0	0	0	0	0	0	0
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708													
02	3948	X	3770	-0-	-178	-0-	3770	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	3918	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4230	X	4173	-0-	-57	-0-	4173	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	4066	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4050	X	3870	-0-	-180	-0-	3870	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4309	X	3560	-0-	-749	-0-	3560	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147													
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5022	X	4905	-0-	-117	-0-	4905	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4860	X	816	-0-	-4044	-0-	816	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338													
02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3420	X	1027	-0-	-2393	-0-	1027	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	22119	X	22119	-0-	-0-	-0-	22119	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	29241	X	29241	-0-	-0-	-0-	29241	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	22706	X	22706	-0-	-0-	-0-	22706	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891													
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	4226	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273													
02	6636	X	5892	-0-	-744	-0-	5892	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7347	X	6027	-0-	-1320	-0-	6027	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7110	X	6280	-0-	-830	-0-	6280	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6510	X	5652	-0-	-858	-0-	5652	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6300	X	5571	-0-	-729	-0-	5571	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6510	X	5372	-0-	-1138	-0-	5372	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023													
02	4032	X	3588	-0-	-444	-0-	3588	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4170	X	4169	-0-	-1	-0-	4169	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	3983	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	3950	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4402	X	3947	-0-	-455	-0-	3947	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	5824 X	4837	-0-	-987	-0-	4837	3			Y	-0-	-0-
03	6324 X	6120	-0-	-204	-0-	6120	3			Y	-0-	-0-
04	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3			Y	-0-	-0-
05	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			Y	-0-	-0-
06	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			Y	-0-	-0-
07	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			Y	-0-	-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023												
02	2212 X	1710	-0-	-502	-0-	1710	3			Y	-0-	-0-
03	2449 X	557	-0-	-1892	-0-	557	3			Y	-0-	-0-
04	2370 X	1672	-0-	-698	-0-	1672	3			Y	-0-	-0-
05	2449 X	1390	-0-	-1059	-0-	1390	3			Y	-0-	-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-	-0-
07	1736 N	1384	-0-	-352	-0-	1384	3			Y	-0-	-0-
CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198												
02	3584 X	3321	-0-	-263	-0-	3321	3			Y	-0-	-0-
03	3968 X	3780	-0-	-188	-0-	3780	3			Y	-0-	-0-
04	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-	-0-
05	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			Y	-0-	-0-
06	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			Y	-0-	-0-
07	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			Y	-0-	-0-
CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659												
02	3332 X	2921	-0-	-411	-0-	2921	3			Y	-0-	-0-
03	3689 X	3263	-0-	-426	-0-	3263	3			Y	-0-	-0-
04	3570 X	3264	-0-	-306	-0-	3264	3			Y	-0-	-0-
05	3658 X	3392	-0-	-266	-0-	3392	3			Y	-0-	-0-
06	3240 X	3125	-0-	-115	-0-	3125	3			Y	-0-	-0-
07	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			Y	-0-	-0-
CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699												
02	4984 X	4546	-0-	-438	-0-	4546	3			Y	-0-	-0-
03	5208 X	5043	-0-	-165	-0-	5043	3			Y	-0-	-0-
04	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			Y	-0-	-0-
05	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			Y	-0-	-0-
06	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			Y	-0-	-0-
07	5146 X	4901	-0-	-245	-0-	4901	3			Y	-0-	-0-
CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135												
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-	-0-
03	310 N	68	-0-	-242	-0-	68	3			Y	-0-	-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-	-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-	-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-	-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
CGU 14										WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5712 X	5599	-0-	-113	-0-	5599	3			Y	-0-				-0-
03	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3			Y	-0-				-0-
04	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			Y	-0-				-0-
05	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3			Y	-0-				-0-
06	6120 X	6030	-0-	-90	-0-	6030	3			Y	-0-				-0-
07	6324 X	6049	-0-	-275	-0-	6049	3			Y	-0-				-0-
CGU 17										WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704					
02	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			Y	-0-				-0-
03	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			Y	-0-				-0-
04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			Y	-0-				-0-
05	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			Y	-0-				-0-
06	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			Y	-0-				-0-
07	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			Y	-0-				-0-
CGU 17										WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946					
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			Y	-0-				-0-
03	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			Y	-0-				-0-
04	2460 X	1864	-0-	-596	-0-	1864	3			Y	-0-				-0-
05	3348 X	1599	-0-	-1749	-0-	1599	3			Y	-0-				-0-
06	3240 X	323	-0-	-2917	-0-	323	3			Y	-0-				-0-
07	3348 X	1874	-0-	-1474	-0-	1874	3			Y	-0-				-0-
CGU 20										WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386					
02	3052 X	1989	-0-	-1063	-0-	1989	3			Y	-0-				-0-
03	3348 X	1456	-0-	-1892	-0-	1456	3			Y	-0-				-0-
04	3000 X	1441	-0-	-1559	-0-	1441	3			Y	-0-				-0-
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-				-0-
06	2130 X	607	-0-	-1523	-0-	607	3			Y	-0-				-0-
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-				-0-
CGU 20										WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931					
02	3724 X	3593	-0-	-131	-0-	3593	3			Y	-0-				-0-
03	4123 X	3997	-0-	-126	-0-	3997	3			Y	-0-				-0-
04	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			Y	-0-				-0-
05	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			Y	-0-				-0-
06	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			Y	-0-				-0-
07	4123 X	3923	-0-	-200	-0-	3923	3			Y	-0-				-0-
CGU 20										WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146					
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-				-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-				-0-
CGU 20										WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330					
02	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-				-0-
03	3658 X	3130	-0-	-528	-0-	3130	3			Y	-0-				-0-
04	3540 X	2197	-0-	-1343	-0-	2197	3			Y	-0-				-0-
05	3658 X	3	-0-	-3655	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
06	3030 X	227	-0-	-2803	-0-	227	3			Y	-0-				-0-
07	3131 X	2516	-0-	-615	-0-	2516	3			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			Y	-0-		-0-
03		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			Y	-0-		-0-
04		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			Y	-0-		-0-
05		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			Y	-0-		-0-
06		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			Y	-0-		-0-
07		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			Y	-0-		-0-
CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840														
02		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			Y	-0-		-0-
03		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			Y	-0-		-0-
04		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			Y	-0-		-0-
05		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			Y	-0-		-0-
06		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-		-0-
07		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			Y	-0-		-0-
CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599														
02		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			Y	-0-		-0-
03		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			Y	-0-		-0-
04		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			Y	-0-		-0-
05		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-		-0-
06		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			Y	-0-		-0-
07		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			Y	-0-		-0-
CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701														
02		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			Y	-0-		-0-
03		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			Y	-0-		-0-
04		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-		-0-
05		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			Y	-0-		-0-
06		2130 X	1719	-0-	-411	-0-	1719	3			Y	-0-		-0-
07		2201 X	1971	-0-	-230	-0-	1971	3			Y	-0-		-0-
CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053														
02		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			Y	-0-		-0-
03		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			Y	-0-		-0-
04		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			Y	-0-		-0-
05		3224 X	3029	-0-	-195	-0-	3029	3			Y	-0-		-0-
06		3120 X	3046	-0-	-74	-0-	3046	3			Y	-0-		-0-
07		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			Y	-0-		-0-
CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532														
02		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			Y	-0-		-0-
03		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			Y	-0-		-0-
04		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-		-0-
05		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			Y	-0-		-0-
06		4560 X	4184	-0-	-376	-0-	4184	3			Y	-0-		-0-
07		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			Y	-0-		-0-
CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594														
02		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			Y	-0-		-0-
03		5363 X	5361	-0-	-2	-0-	5361	3			Y	-0-		-0-
04		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			Y	-0-		-0-
05		5704 X	5244	-0-	-460	-0-	5244	3			Y	-0-		-0-
06		5520 X	4687	-0-	-833	-0-	4687	3			Y	-0-		-0-
07		5704 X	4842	-0-	-862	-0-	4842	3			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5124 X	4273	-0-	-851	-0-	4273	3			Y	-0-			-0-
03	5673 X	2276	-0-	-3397	-0-	2276	3			Y	-0-			-0-
04	5460 X	3486	-0-	-1974	-0-	3486	3			Y	-0-			-0-
05	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	3			Y	-0-			-0-
06	5310 X	4673	-0-	-637	-0-	4673	3			Y	-0-			-0-
07	4743 X	3594	-0-	-1149	-0-	3594	3			Y	-0-			-0-
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092														
02	4172 X	3978	-0-	-194	-0-	3978	3			N	-0-			-0-
03	4588 X	4372	-0-	-216	-0-	4372	3			N	-0-			-0-
04	4410 X	4179	-0-	-231	-0-	4179	3			N	-0-			-0-
05	4526 X	4282	-0-	-244	-0-	4282	3			N	-0-			-0-
06	4260 X	4083	-0-	-177	-0-	4083	3			N	-0-			-0-
07	4402 X	3892	-0-	-510	-0-	3892	3			N	-0-			-0-
HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719														
02	6244 X	5245	-0-	-999	-0-	5245	3			Y	-0-			-0-
03	7223 X	3279	-0-	-3944	-0-	3279	3			Y	-0-			-0-
04	6990 X	6978	-0-	-12	-0-	6978	3			Y	-0-			-0-
05	12019 X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	3			Y	-0-			-0-
06	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	3			Y	-0-			-0-
07	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3			Y	-0-			-0-
CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487														
02	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	3			Y	-0-			-0-
03	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	3			Y	-0-			-0-
04	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	3			Y	-0-			-0-
05	7750 X	7266	-0-	-484	-0-	7266	3			Y	-0-			-0-
06	7500 X	7113	-0-	-387	-0-	7113	3			Y	-0-			-0-
07	7750 X	6920	-0-	-830	-0-	6920	3			Y	-0-			-0-
CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177														
02	6972 X	6102	-0-	-870	-0-	6102	3			Y	-0-			-0-
03	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	3			Y	-0-			-0-
04	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	3			Y	-0-			-0-
05	6789 X	2718	-0-	-4071	-0-	2718	3			Y	-0-			-0-
06	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3			Y	-0-			-0-
07	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			Y	-0-			-0-
CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007														
02	2772 X	2275	-0-	-497	-0-	2275	3			Y	-0-			-0-
03	3069 X	2474	-0-	-595	-0-	2474	3			Y	-0-			-0-
04	2640 X	2428	-0-	-212	-0-	2428	3			Y	-0-			-0-
05	2666 X	2498	-0-	-168	-0-	2498	3			Y	-0-			-0-
06	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			Y	-0-			-0-
07	2511 X	2463	-0-	-48	-0-	2463	3			Y	-0-			-0-
CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075														
02	2940 X	2431	-0-	-509	-0-	2431	3			Y	-0-			-0-
03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			Y	-0-			-0-
04	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			Y	-0-			-0-
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			Y	-0-			-0-
06	3180 X	2929	-0-	-251	-0-	2929	3			Y	-0-			-0-
07	3503 X	2417	-0-	-1086	-0-	2417	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2772 X	2543	-0-	-229	-0-	2543	3			Y	-0-				-0-
03	2976 X	2654	-0-	-322	-0-	2654	3			Y	-0-				-0-
04	2820 X	2648	-0-	-172	-0-	2648	3			Y	-0-				-0-
05	2914 X	2244	-0-	-670	-0-	2244	3			Y	-0-				-0-
06	2730 X	2260	-0-	-470	-0-	2260	3			Y	-0-				-0-
07	2821 X	2735	-0-	-86	-0-	2735	3			Y	-0-				-0-
CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882															
02	1176 N	1047	-0-	-129	-0-	1047	3			Y	-0-				-0-
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-				-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-				-0-
05	1147 N	97	-0-	-1050	-0-	97	3			Y	-0-				-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-				-0-
07	899 N	202	-0-	-697	-0-	202	3			Y	-0-				-0-
CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462															
02	2884 X	2880	-0-	-4	-0-	2880	3			Y	-0-				-0-
03	3193 X	2886	-0-	-307	-0-	2886	3			Y	-0-				-0-
04	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			Y	-0-				-0-
05	3255 X	2944	-0-	-311	-0-	2944	3			Y	-0-				-0-
06	3150 X	2941	-0-	-209	-0-	2941	3			Y	-0-				-0-
07	3472 X	2871	-0-	-601	-0-	2871	3			Y	-0-				-0-
CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198															
02	6524 X	5873	-0-	-651	-0-	5873	3			Y	-0-				-0-
03	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	3			Y	-0-				-0-
04	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			Y	-0-				-0-
05	7223 X	6332	-0-	-891	-0-	6332	3			Y	-0-				-0-
06	6990 X	6676	-0-	-314	-0-	6676	3			Y	-0-				-0-
07	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	3			Y	-0-				-0-
CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741															
02	5964 X	5612	-0-	-352	-0-	5612	3			Y	-0-				-0-
03	6572 X	6276	-0-	-296	-0-	6276	3			Y	-0-				-0-
04	6300 X	5912	-0-	-388	-0-	5912	3			Y	-0-				-0-
05	6386 X	6162	-0-	-224	-0-	6162	3			Y	-0-				-0-
06	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3			Y	-0-				-0-
07	6262 X	5675	-0-	-587	-0-	5675	3			Y	-0-				-0-
CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360															
02	5628 X	4804	-0-	-824	-0-	4804	3			Y	-0-				-0-
03	5704 X	4940	-0-	-764	-0-	4940	3			Y	-0-				-0-
04	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			Y	-0-				-0-
05	5673 X	5150	-0-	-523	-0-	5150	3			Y	-0-				-0-
06	5160 X	5100	-0-	-60	-0-	5100	3			Y	-0-				-0-
07	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			Y	-0-				-0-
CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286															
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-				-0-
03	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			Y	-0-				-0-
04	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			Y	-0-				-0-
05	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-				-0-
06	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			Y	-0-				-0-
07	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5740 X	4469	-0-	-1271	-0-	4469	3			Y	-0-			-0-
03	6045 X	4909	-0-	-1136	-0-	4909	3			Y	-0-			-0-
04	5190 X	4369	-0-	-821	-0-	4369	3			Y	-0-			-0-
05	5363 X	4152	-0-	-1211	-0-	4152	3			Y	-0-			-0-
06	4800 X	3932	-0-	-868	-0-	3932	3			Y	-0-			-0-
07	4960 X	4224	-0-	-736	-0-	4224	3			Y	-0-			-0-
KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658														
02	4536 X	4248	-0-	-288	-0-	4248	3			Y	-0-			-0-
03	4867 X	4572	-0-	-295	-0-	4572	3			Y	-0-			-0-
04	4620 X	4214	-0-	-406	-0-	4214	3			Y	-0-			-0-
05	4712 X	4228	-0-	-484	-0-	4228	3			Y	-0-			-0-
06	4560 X	4194	-0-	-366	-0-	4194	3			Y	-0-			-0-
07	4712 X	4300	-0-	-412	-0-	4300	3			Y	-0-			-0-
CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355														
02	3192 X	2878	-0-	-314	-0-	2878	3			Y	-0-			-0-
03	3441 X	3172	-0-	-269	-0-	3172	3			Y	-0-			-0-
04	3330 X	2873	-0-	-457	-0-	2873	3			Y	-0-			-0-
05	3441 X	3000	-0-	-441	-0-	3000	3			Y	-0-			-0-
06	3330 X	2966	-0-	-364	-0-	2966	3			Y	-0-			-0-
07	3193 X	3179	-0-	-14	-0-	3179	3			Y	-0-			-0-
CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470														
02	5936 X	4299	-0-	-1637	-0-	4299	3			Y	-0-			-0-
03	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			Y	-0-			-0-
04	6240 X	6124	-0-	-116	-0-	6124	3			Y	-0-			-0-
05	6448 X	6044	-0-	-404	-0-	6044	3			Y	-0-			-0-
06	6570 X	5600	-0-	-970	-0-	5600	3			Y	-0-			-0-
07	6789 X	5948	-0-	-841	-0-	5948	3			Y	-0-			-0-
KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766														
02	5320 X	3869	-0-	-1451	-0-	3869	3			Y	-0-			-0-
03	5518 X	4176	-0-	-1342	-0-	4176	3			Y	-0-			-0-
04	5160 X	3764	-0-	-1396	-0-	3764	3			Y	-0-			-0-
05	5084 X	3973	-0-	-1111	-0-	3973	3			Y	-0-			-0-
06	4590 X	3818	-0-	-772	-0-	3818	3			Y	-0-			-0-
07	4278 X	3842	-0-	-436	-0-	3842	3			Y	-0-			-0-
CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991														
02	4844 X	4565	-0-	-279	-0-	4565	3			Y	-0-			-0-
03	5363 X	5227	-0-	-136	-0-	5227	3			Y	-0-			-0-
04	5040 X	5007	-0-	-33	-0-	5007	3			Y	-0-			-0-
05	5053 X	5041	-0-	-12	-0-	5041	3			Y	-0-			-0-
06	5070 X	4425	-0-	-645	-0-	4425	3			Y	-0-			-0-
07	5239 X	5011	-0-	-228	-0-	5011	3			Y	-0-			-0-
CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464														
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3			Y	-0-			-0-
04	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			Y	-0-			-0-
05	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			Y	-0-			-0-
06	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			Y	-0-			-0-
07	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	15061	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	3			Y	-0-			-0-
03	10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	3			Y	-0-			-0-
04	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	3			Y	-0-			-0-
05	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	3			Y	-0-			-0-
06	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	3			Y	-0-			-0-
07	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	3			Y	-0-			-0-
CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450														
02	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			Y	-0-			-0-
03	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			Y	-0-			-0-
04	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			Y	-0-			-0-
05	6262 X	5832	-0-	-430	-0-	5832	3			Y	-0-			-0-
06	6090 X	3655	-0-	-2435	-0-	3655	3			Y	-0-			-0-
07	6510 X	1923	-0-	-4587	-0-	1923	3			Y	-0-			-0-
CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062														
02	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			Y	-0-			-0-
03	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			Y	-0-			-0-
04	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			Y	-0-			-0-
05	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			Y	-0-			-0-
06	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3			Y	-0-			-0-
07	5363 X	5275	-0-	-88	-0-	5275	3			Y	-0-			-0-
CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143														
02	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			Y	-0-			-0-
03	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			Y	-0-			-0-
04	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			Y	-0-			-0-
05	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			Y	-0-			-0-
06	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			Y	-0-			-0-
07	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			Y	-0-			-0-
CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174														
02	5124 X	4931	-0-	-193	-0-	4931	3			Y	-0-			-0-
03	5673 X	5576	-0-	-97	-0-	5576	3			Y	-0-			-0-
04	5340 X	5176	-0-	-164	-0-	5176	3			Y	-0-			-0-
05	5487 X	5361	-0-	-126	-0-	5361	3			Y	-0-			-0-
06	5400 X	5388	-0-	-12	-0-	5388	3			Y	-0-			-0-
07	5580 X	5390	-0-	-190	-0-	5390	3			Y	-0-			-0-
CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911														
02	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			Y	-0-			-0-
03	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			Y	-0-			-0-
04	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			Y	-0-			-0-
05	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			Y	-0-			-0-
06	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			Y	-0-			-0-
07	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			Y	-0-			-0-
CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262														
02	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	3			Y	-0-			-0-
03	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3			Y	-0-			-0-
04	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			Y	-0-			-0-
05	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			Y	-0-			-0-
06	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	3			Y	-0-			-0-
07	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8904 X	8620	-0-	-284	-0-	8620	3			Y	-0-			-0-
03	9734 X	9495	-0-	-239	-0-	9495	3			Y	-0-			-0-
04	9150 X	8874	-0-	-276	-0-	8874	3			Y	-0-			-0-
05	9548 X	9093	-0-	-455	-0-	9093	3			Y	-0-			-0-
06	9240 X	8662	-0-	-578	-0-	8662	3			Y	-0-			-0-
07	9548 X	8887	-0-	-661	-0-	8887	3			Y	-0-			-0-
CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861														
02	4480 X	4384	-0-	-96	-0-	4384	3			Y	-0-			-0-
03	4960 X	4392	-0-	-568	-0-	4392	3			Y	-0-			-0-
04	4680 X	3493	-0-	-1187	-0-	3493	3			Y	-0-			-0-
05	4867 X	2410	-0-	-2457	-0-	2410	3			Y	-0-			-0-
06	4710 X	3285	-0-	-1425	-0-	3285	3			Y	-0-			-0-
07	4867 X	3830	-0-	-1037	-0-	3830	3			Y	-0-			-0-
CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751														
02	7532 X	7136	-0-	-396	-0-	7136	3			Y	-0-			-0-
03	8339 X	7735	-0-	-604	-0-	7735	3			Y	-0-			-0-
04	7710 X	6781	-0-	-929	-0-	6781	3			Y	-0-			-0-
05	7967 X	7379	-0-	-588	-0-	7379	3			Y	-0-			-0-
06	7650 X	7128	-0-	-522	-0-	7128	3			Y	-0-			-0-
07	7905 X	7299	-0-	-606	-0-	7299	3			Y	-0-			-0-
CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574														
02	4032 X	3933	-0-	-99	-0-	3933	3			Y	-0-			-0-
03	4464 X	4382	-0-	-82	-0-	4382	3			Y	-0-			-0-
04	4320 X	3980	-0-	-340	-0-	3980	3			Y	-0-			-0-
05	4464 X	3750	-0-	-714	-0-	3750	3			Y	-0-			-0-
06	4230 X	3939	-0-	-291	-0-	3939	3			Y	-0-			-0-
07	4371 X	3942	-0-	-429	-0-	3942	3			Y	-0-			-0-
CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616														
02	5068 X	4632	-0-	-436	-0-	4632	3			Y	-0-			-0-
03	5611 X	5451	-0-	-160	-0-	5451	3			Y	-0-			-0-
04	5430 X	5086	-0-	-344	-0-	5086	3			Y	-0-			-0-
05	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			Y	-0-			-0-
06	5280 X	5227	-0-	-53	-0-	5227	3			Y	-0-			-0-
07	5456 X	5086	-0-	-370	-0-	5086	3			Y	-0-			-0-
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565														
02	3836 X	3177	-0-	-659	-0-	3177	3			N	-0-			-0-
03	4247 X	3518	-0-	-729	-0-	3518	3			N	-0-			-0-
04	4110 X	2953	-0-	-1157	-0-	2953	3			N	-0-			-0-
05	3875 X	3267	-0-	-608	-0-	3267	3			N	-0-			-0-
06	3570 X	3112	-0-	-458	-0-	3112	3			N	-0-			-0-
07	3503 X	3142	-0-	-361	-0-	3142	3			N	-0-			-0-
CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086														
02	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			Y	-0-			-0-
03	2914 X	1987	-0-	-927	-0-	1987	3			Y	-0-			-0-
04	3000 X	1989	-0-	-1011	-0-	1989	3			Y	-0-			-0-
05	3162 X	2981	-0-	-181	-0-	2981	3			Y	-0-			-0-
06	3060 X	2583	-0-	-477	-0-	2583	3			Y	-0-			-0-
07	3162 X	2635	-0-	-527	-0-	2635	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			Y	-0-	-0-
03	4309 X	3560	-0-	-749	-0-	3560	3			Y	-0-	-0-
04	4470 X	3159	-0-	-1311	-0-	3159	3			Y	-0-	-0-
05	4619 X	3014	-0-	-1605	-0-	3014	3			Y	-0-	-0-
06	4470 X	3343	-0-	-1127	-0-	3343	3			Y	-0-	-0-
07	4030 X	3202	-0-	-828	-0-	3202	3			Y	-0-	-0-
CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176												
02	3920 X	2079	-0-	-1841	-0-	2079	3			Y	-0-	-0-
03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-	-0-
04	4200 X	3418	-0-	-782	-0-	3418	3			Y	-0-	-0-
05	4340 X	3682	-0-	-658	-0-	3682	3			Y	-0-	-0-
06	4290 X	3480	-0-	-810	-0-	3480	3			Y	-0-	-0-
07	4433 X	3713	-0-	-720	-0-	3713	3			Y	-0-	-0-
CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307												
02	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			Y	-0-	-0-
03	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3			Y	-0-	-0-
04	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3			Y	-0-	-0-
05	7161 X	6829	-0-	-332	-0-	6829	3			Y	-0-	-0-
06	6930 X	5025	-0-	-1905	-0-	5025	3			Y	-0-	-0-
07	7161 X	6173	-0-	-988	-0-	6173	3			Y	-0-	-0-
CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810												
02	7700 X	5287	-0-	-2413	-0-	5287	3			Y	-0-	-0-
03	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	3			Y	-0-	-0-
04	7350 X	7211	-0-	-139	-0-	7211	3			Y	-0-	-0-
05	7595 X	3318	-0-	-4277	-0-	3318	3			Y	-0-	-0-
06	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	3			Y	-0-	-0-
07	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	3			Y	-0-	-0-
CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841												
02	7728 X	7414	-0-	-314	-0-	7414	3			Y	-0-	-0-
03	8556 X	8208	-0-	-348	-0-	8208	3			Y	-0-	-0-
04	8160 X	7468	-0-	-692	-0-	7468	3			Y	-0-	-0-
05	8370 X	7690	-0-	-680	-0-	7690	3			Y	-0-	-0-
06	7950 X	7574	-0-	-376	-0-	7574	3			Y	-0-	-0-
07	8215 X	7641	-0-	-574	-0-	7641	3			Y	-0-	-0-
CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294												
02	2800 N	5881	-0-	3081	22146	5881	3			Y	-0-	-0-
03	29417 X	7271	-0-	-22146	-0-	7271	3			Y	-0-	-0-
04	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			Y	-0-	-0-
05	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			Y	-0-	-0-
06	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			Y	-0-	-0-
07	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	3			Y	-0-	-0-
CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976												
02	6132 X	6080	-0-	-52	-0-	6080	3			Y	-0-	-0-
03	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3			Y	-0-	-0-
04	6570 X	6391	-0-	-179	-0-	6391	3			Y	-0-	-0-
05	6789 X	6686	-0-	-103	-0-	6686	3			Y	-0-	-0-
06	6570 X	6515	-0-	-55	-0-	6515	3			Y	-0-	-0-
07	6789 X	6637	-0-	-152	-0-	6637	3			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9296 X	8115	-0-	-1181	-0-	8115	3			Y	-0-			-0-
03	10199 X	9504	-0-	-695	-0-	9504	3			Y	-0-			-0-
04	9750 X	9639	-0-	-111	-0-	9639	3			Y	-0-			-0-
05	10075 X	9457	-0-	-618	-0-	9457	3			Y	-0-			-0-
06	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	3			Y	-0-			-0-
07	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	3			Y	-0-			-0-
CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237														
02	5684 X	5497	-0-	-187	-0-	5497	3			Y	-0-			-0-
03	6665 X	6157	-0-	-508	-0-	6157	3			Y	-0-			-0-
04	6450 X	5850	-0-	-600	-0-	5850	3			Y	-0-			-0-
05	6665 X	5777	-0-	-888	-0-	5777	3			Y	-0-			-0-
06	6090 X	5575	-0-	-515	-0-	5575	3			Y	-0-			-0-
07	6169 X	5682	-0-	-487	-0-	5682	3			Y	-0-			-0-
CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201														
02	7224 X	6616	-0-	-608	-0-	6616	3			Y	-0-			-0-
03	7998 X	6667	-0-	-1331	-0-	6667	3			Y	-0-			-0-
04	7740 X	5970	-0-	-1770	-0-	5970	3			Y	-0-			-0-
05	7998 X	6290	-0-	-1708	-0-	6290	3			Y	-0-			-0-
06	7080 X	6322	-0-	-758	-0-	6322	3			Y	-0-			-0-
07	7316 X	6281	-0-	-1035	-0-	6281	3			Y	-0-			-0-
CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118														
02	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	3			Y	-0-			-0-
03	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	3			Y	-0-			-0-
04	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	3			Y	-0-			-0-
05	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	3			Y	-0-			-0-
06	11220 X	11110	-0-	-110	-0-	11110	3			Y	-0-			-0-
07	11594 X	11300	-0-	-294	-0-	11300	3			Y	-0-			-0-
CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233														
02	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			Y	-0-			-0-
03	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3			Y	-0-			-0-
04	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	3			Y	-0-			-0-
05	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			Y	-0-			-0-
06	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3			Y	-0-			-0-
07	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	3			Y	-0-			-0-
CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395														
02	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	3			Y	-0-			-0-
03	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	3			Y	-0-			-0-
04	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			Y	-0-			-0-
05	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			Y	-0-			-0-
06	6690 X	6021	-0-	-669	-0-	6021	3			Y	-0-			-0-
07	6913 X	6146	-0-	-767	-0-	6146	3			Y	-0-			-0-
CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176														
02	7448 X	7135	-0-	-313	-0-	7135	3			Y	-0-			-0-
03	8029 X	7664	-0-	-365	-0-	7664	3			Y	-0-			-0-
04	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			Y	-0-			-0-
05	8029 X	7959	-0-	-70	-0-	7959	3			Y	-0-			-0-
06	7650 X	7597	-0-	-53	-0-	7597	3			Y	-0-			-0-
07	8091 X	7847	-0-	-244	-0-	7847	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		7924 X	5189	-0-	-2735	-0-	5189	3			Y	-0-			-0-
03		8773 X	6758	-0-	-2015	-0-	6758	3			Y	-0-			-0-
04		8400 X	6113	-0-	-2287	-0-	6113	3			Y	-0-			-0-
05		7285 X	6605	-0-	-680	-0-	6605	3			Y	-0-			-0-
06		6540 X	6146	-0-	-394	-0-	6146	3			Y	-0-			-0-
07		6758 X	6419	-0-	-339	-0-	6419	3			Y	-0-			-0-
CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494															
02		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			Y	-0-			-0-
03		5208 X	5135	-0-	-73	-0-	5135	3			Y	-0-			-0-
04		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			Y	-0-			-0-
05		5239 X	4795	-0-	-444	-0-	4795	3			Y	-0-			-0-
06		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	3			Y	-0-			-0-
07		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	3			Y	-0-			-0-
CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009															
02		7616 X	7478	-0-	-138	-0-	7478	3			Y	-0-			-0-
03		8432 X	7795	-0-	-637	-0-	7795	3			Y	-0-			-0-
04		8160 X	7364	-0-	-796	-0-	7364	3			Y	-0-			-0-
05		8370 X	8031	-0-	-339	-0-	8031	3			Y	-0-			-0-
06		8010 X	7925	-0-	-85	-0-	7925	3			Y	-0-			-0-
07		8277 X	7711	-0-	-566	-0-	7711	3			Y	-0-			-0-
CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553															
02		5236 X	4815	-0-	-421	-0-	4815	3			Y	-0-			-0-
03		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			Y	-0-			-0-
04		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-			-0-
05		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	3			Y	-0-			-0-
06		6180 X	3121	-0-	-3059	-0-	3121	3			Y	-0-			-0-
07		7223 X	5516	-0-	-1707	-0-	5516	3			Y	-0-			-0-
CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698															
02		11144 X	10521	-0-	-623	-0-	10521	3			N	-0-			-0-
03		12121 X	11726	-0-	-395	-0-	11726	3			N	-0-			-0-
04		11700 X	11200	-0-	-500	-0-	11200	3			N	-0-			-0-
05		11780 X	11322	-0-	-458	-0-	11322	3			N	-0-			-0-
06		11340 X	10700	-0-	-640	-0-	10700	3			N	-0-			-0-
07		11718 X	11395	-0-	-323	-0-	11395	3			N	-0-			-0-
CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618															
02		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-			-0-
03		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			Y	-0-			-0-
04		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-			-0-
05		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-			-0-
06		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			Y	-0-			-0-
07		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			Y	-0-			-0-
CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573															
02		9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	3			Y	-0-			-0-
03		10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	3			Y	-0-			-0-
04		9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	3			Y	-0-			-0-
05		9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	3			Y	-0-			-0-
06		9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	3			Y	-0-			-0-
07		9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	3			Y	-0-				-0-
03	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	3			Y	-0-				-0-
04	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	3			Y	-0-				-0-
05	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	3			Y	-0-				-0-
06	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	3			Y	-0-				-0-
07	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			Y	-0-				-0-
CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544															
02	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	3			N	-0-				-0-
03	9269 X	8785	-0-	-484	-0-	8785	3			N	-0-				-0-
04	8970 X	8331	-0-	-639	-0-	8331	3			N	-0-				-0-
05	9269 X	8579	-0-	-690	-0-	8579	3			N	-0-				-0-
06	8970 X	8241	-0-	-729	-0-	8241	3			N	-0-				-0-
07	9269 X	8355	-0-	-914	-0-	8355	3			N	-0-				-0-
CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985															
02	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			Y	-0-				-0-
03	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	3			Y	-0-				-0-
04	6000 X	5930	-0-	-70	-0-	5930	3			Y	-0-				-0-
05	6200 X	5852	-0-	-348	-0-	5852	3			Y	-0-				-0-
06	6000 X	5422	-0-	-578	-0-	5422	3			Y	-0-				-0-
07	6200 X	5335	-0-	-865	-0-	5335	3			Y	-0-				-0-
CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320															
02	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			Y	-0-				-0-
03	6076 X	5947	-0-	-129	-0-	5947	3			Y	-0-				-0-
04	5880 X	5687	-0-	-193	-0-	5687	3			Y	-0-				-0-
05	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3			Y	-0-				-0-
06	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	3			Y	-0-				-0-
07	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			Y	-0-				-0-
CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217															
02	9212 X	8708	-0-	-504	-0-	8708	3			Y	-0-				-0-
03	10199 X	8714	-0-	-1485	-0-	8714	3			Y	-0-				-0-
04	9870 X	7897	-0-	-1973	-0-	7897	3			Y	-0-				-0-
05	9641 X	8532	-0-	-1109	-0-	8532	3			Y	-0-				-0-
06	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	3			Y	-0-				-0-
07	9641 X	8287	-0-	-1354	-0-	8287	3			Y	-0-				-0-
CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809															
02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			Y	-0-				-0-
03	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			Y	-0-				-0-
04	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			Y	-0-				-0-
05	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			Y	-0-				-0-
06	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			Y	-0-				-0-
07	4092 X	4056	-0-	-36	-0-	4056	3			Y	-0-				-0-
CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010															
02	5180 X	4260	-0-	-920	-0-	4260	3			Y	-0-				-0-
03	5735 X	5346	-0-	-389	-0-	5346	3			Y	-0-				-0-
04	5550 X	5297	-0-	-253	-0-	5297	3			Y	-0-				-0-
05	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	3			Y	-0-				-0-
06	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			Y	-0-				-0-
07	5487 X	4487	-0-	-1000	-0-	4487	3			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3836 X	3609	-0-	-227	-0-	3609	3			Y	-0-			-0-
03	4247 X	4039	-0-	-208	-0-	4039	3			Y	-0-			-0-
04	4110 X	3876	-0-	-234	-0-	3876	3			Y	-0-			-0-
05	4247 X	4066	-0-	-181	-0-	4066	3			Y	-0-			-0-
06	3960 X	3922	-0-	-38	-0-	3922	3			Y	-0-			-0-
07	4030 X	3969	-0-	-61	-0-	3969	3			Y	-0-			-0-
CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786														
02	10024 X	7739	-0-	-2285	-0-	7739	3			N	-0-			-0-
03	11098 X	9587	-0-	-1511	-0-	9587	3			N	-0-			-0-
04	10740 X	10419	-0-	-321	-0-	10419	3			N	-0-			-0-
05	11098 X	9081	-0-	-2017	-0-	9081	3			N	-0-			-0-
06	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	3			N	-0-			-0-
07	10757 X	9776	-0-	-981	-0-	9776	3			N	-0-			-0-
CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847														
02	2380 X	2073	-0-	-307	-0-	2073	3			Y	-0-			-0-
03	2573 X	2367	-0-	-206	-0-	2367	3			Y	-0-			-0-
04	2430 X	1819	-0-	-611	-0-	1819	3			Y	-0-			-0-
05	2511 X	2378	-0-	-133	-0-	2378	3			Y	-0-			-0-
06	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-			-0-
07	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-			-0-
CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813														
02	3892 X	3207	-0-	-685	-0-	3207	3			Y	-0-			-0-
03	4216 X	2061	-0-	-2155	-0-	2061	3			Y	-0-			-0-
04	4080 X	2113	-0-	-1967	-0-	2113	3			Y	-0-			-0-
05	4216 X	3659	-0-	-557	-0-	3659	3			Y	-0-			-0-
06	4050 X	4043	-0-	-7	-0-	4043	3			Y	-0-			-0-
07	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			Y	-0-			-0-
CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959														
02	3052 X	2989	-0-	-63	-0-	2989	3			Y	-0-			-0-
03	3379 X	2738	-0-	-641	-0-	2738	3			Y	-0-			-0-
04	3270 X	1489	-0-	-1781	-0-	1489	3			Y	-0-			-0-
05	3317 X	1536	-0-	-1781	-0-	1536	3			Y	-0-			-0-
06	3210 X	1677	-0-	-1533	-0-	1677	3			Y	-0-			-0-
07	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			Y	-0-			-0-
CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550														
02	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	3			Y	-0-			-0-
03	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	3			Y	-0-			-0-
04	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	3			Y	-0-			-0-
05	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	3			Y	-0-			-0-
06	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	3			Y	-0-			-0-
07	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	3			Y	-0-			-0-
CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427														
02	4592 X	3988	-0-	-604	-0-	3988	3			Y	-0-			-0-
03	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			Y	-0-			-0-
04	4230 X	4119	-0-	-111	-0-	4119	3			Y	-0-			-0-
05	4402 X	3666	-0-	-736	-0-	3666	3			Y	-0-			-0-
06	4410 X	2006	-0-	-2404	-0-	2006	3			Y	-0-			-0-
07	4557 X	3772	-0-	-785	-0-	3772	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		7392 X	7080	-0-	-312	-0-	7080	3			Y	-0-			-0-
03		8184 X	7386	-0-	-798	-0-	7386	3			Y	-0-			-0-
04		7920 X	7205	-0-	-715	-0-	7205	3			Y	-0-			-0-
05		8184 X	8012	-0-	-172	-0-	8012	3			Y	-0-			-0-
06		7920 X	7856	-0-	-64	-0-	7856	3			Y	-0-			-0-
07		7843 X	7737	-0-	-106	-0-	7737	3			Y	-0-			-0-
CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738															
02		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			Y	-0-			-0-
03		7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	3			Y	-0-			-0-
04		7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	3			Y	-0-			-0-
05		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	3			Y	-0-			-0-
06		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			Y	-0-			-0-
07		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	3			Y	-0-			-0-
CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470															
02		6216 X	5439	-0-	-777	-0-	5439	3			Y	-0-			-0-
03		6882 X	6706	-0-	-176	-0-	6706	3			Y	-0-			-0-
04		6660 X	5701	-0-	-959	-0-	5701	3			Y	-0-			-0-
05		6882 X	5927	-0-	-955	-0-	5927	3			Y	-0-			-0-
06		6660 X	6036	-0-	-624	-0-	6036	3			Y	-0-			-0-
07		6696 X	5822	-0-	-874	-0-	5822	3			Y	-0-			-0-
CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510															
02		6356 X	5667	-0-	-689	-0-	5667	3			Y	-0-			-0-
03		7037 X	6293	-0-	-744	-0-	6293	3			Y	-0-			-0-
04		6810 X	5817	-0-	-993	-0-	5817	3			Y	-0-			-0-
05		6727 X	6194	-0-	-533	-0-	6194	3			Y	-0-			-0-
06		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	3			Y	-0-			-0-
07		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			Y	-0-			-0-
CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289															
02		15419 X	15419	-0-	-0-	-0-	15419	3			Y	-0-			-0-
03		17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	17017	3			Y	-0-			-0-
04		16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	16283	3			Y	-0-			-0-
05		16826 X	16826	-0-	-0-	-0-	16826	3			Y	-0-			-0-
06		16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	16093	3			Y	-0-			-0-
07		16148 X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	3			Y	-0-			-0-
CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097															
02		13300 X	12359	-0-	-941	-0-	12359	3			Y	-0-			-0-
03		14508 X	13319	-0-	-1189	-0-	13319	3			Y	-0-			-0-
04		13740 X	12702	-0-	-1038	-0-	12702	3			Y	-0-			-0-
05		14074 X	12944	-0-	-1130	-0-	12944	3			Y	-0-			-0-
06		13440 X	12364	-0-	-1076	-0-	12364	3			Y	-0-			-0-
07		13671 X	12577	-0-	-1094	-0-	12577	3			Y	-0-			-0-
CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283															
02		6524 X	6065	-0-	-459	-0-	6065	3			Y	-0-			-0-
03		7223 X	6803	-0-	-420	-0-	6803	3			Y	-0-			-0-
04		6900 X	6696	-0-	-204	-0-	6696	3			Y	-0-			-0-
05		7130 X	6697	-0-	-433	-0-	6697	3			Y	-0-			-0-
06		6840 X	6366	-0-	-474	-0-	6366	3			Y	-0-			-0-
07		6913 X	6483	-0-	-430	-0-	6483	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	10276 X	9798	-0-	-478	-0-	9798	3			Y	-0-				-0-
03	11284 X	10970	-0-	-314	-0-	10970	3			Y	-0-				-0-
04	10830 X	10452	-0-	-378	-0-	10452	3			Y	-0-				-0-
05	11191 X	10645	-0-	-546	-0-	10645	3			Y	-0-				-0-
06	10740 X	10219	-0-	-521	-0-	10219	3			Y	-0-				-0-
07	10974 X	10453	-0-	-521	-0-	10453	3			Y	-0-				-0-
CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096															
02	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			Y	-0-				-0-
03	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	3			Y	-0-				-0-
04	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	3			Y	-0-				-0-
05	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	3			Y	-0-				-0-
06	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			Y	-0-				-0-
07	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	3			Y	-0-				-0-
CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688															
02	4872 X	4483	-0-	-389	-0-	4483	3			Y	-0-				-0-
03	5363 X	4530	-0-	-833	-0-	4530	3			Y	-0-				-0-
04	5100 X	4966	-0-	-134	-0-	4966	3			Y	-0-				-0-
05	5177 X	4927	-0-	-250	-0-	4927	3			Y	-0-				-0-
06	4800 X	4782	-0-	-18	-0-	4782	3			Y	-0-				-0-
07	5146 X	5052	-0-	-94	-0-	5052	3			Y	-0-				-0-
CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113															
02	4620 X	4288	-0-	-332	-0-	4288	3			Y	-0-				-0-
03	5115 X	4986	-0-	-129	-0-	4986	3			Y	-0-				-0-
04	4950 X	4653	-0-	-297	-0-	4653	3			Y	-0-				-0-
05	5115 X	4816	-0-	-299	-0-	4816	3			Y	-0-				-0-
06	4830 X	4592	-0-	-238	-0-	4592	3			Y	-0-				-0-
07	4991 X	4656	-0-	-335	-0-	4656	3			Y	-0-				-0-
CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091															
02	6020 X	5726	-0-	-294	-0-	5726	3			Y	-0-				-0-
03	7006 X	6321	-0-	-685	-0-	6321	3			Y	-0-				-0-
04	6780 X	6040	-0-	-740	-0-	6040	3			Y	-0-				-0-
05	7006 X	6108	-0-	-898	-0-	6108	3			Y	-0-				-0-
06	6210 X	5768	-0-	-442	-0-	5768	3			Y	-0-				-0-
07	6355 X	5852	-0-	-503	-0-	5852	3			Y	-0-				-0-
CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973															
02	6944 X	6579	-0-	-365	-0-	6579	3			Y	-0-				-0-
03	7688 X	7573	-0-	-115	-0-	7573	3			Y	-0-				-0-
04	7440 X	7302	-0-	-138	-0-	7302	3			Y	-0-				-0-
05	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			Y	-0-				-0-
06	7320 X	6968	-0-	-352	-0-	6968	3			Y	-0-				-0-
07	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	3			Y	-0-				-0-
CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275															
02	6356 X	5591	-0-	-765	-0-	5591	3			Y	-0-				-0-
03	6665 X	6086	-0-	-579	-0-	6086	3			Y	-0-				-0-
04	6450 X	5768	-0-	-682	-0-	5768	3			Y	-0-				-0-
05	6386 X	5616	-0-	-770	-0-	5616	3			Y	-0-				-0-
06	6180 X	5015	-0-	-1165	-0-	5015	3			Y	-0-				-0-
07	6200 X	4809	-0-	-1391	-0-	4809	3			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9968 X	9905	-0-	-63	-0-	9905	3			Y	-0-			-0-
03	11501 X	10730	-0-	-771	-0-	10730	3			Y	-0-			-0-
04	11130 X	10402	-0-	-728	-0-	10402	3			Y	-0-			-0-
05	11501 X	10857	-0-	-644	-0-	10857	3			Y	-0-			-0-
06	10920 X	10415	-0-	-505	-0-	10415	3			Y	-0-			-0-
07	10974 X	10808	-0-	-166	-0-	10808	3			Y	-0-			-0-
CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814														
02	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			Y	-0-			-0-
03	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			Y	-0-			-0-
04	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			Y	-0-			-0-
05	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	3			Y	-0-			-0-
06	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			Y	-0-			-0-
07	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	3			Y	-0-			-0-
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850														
02	3304 X	2778	-0-	-526	-0-	2778	3			N	-0-			-0-
03	4185 X	3001	-0-	-1184	-0-	3001	3			N	-0-			-0-
04	4050 X	2675	-0-	-1375	-0-	2675	3			N	-0-			-0-
05	4185 X	3598	-0-	-587	-0-	3598	3			N	-0-			-0-
06	3300 X	2794	-0-	-506	-0-	2794	3			N	-0-			-0-
07	3069 X	2817	-0-	-252	-0-	2817	3			N	-0-			-0-
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104														
02	3892 X	2625	-0-	-1267	-0-	2625	3			N	-0-			-0-
03	3658 X	2675	-0-	-983	-0-	2675	3			N	-0-			-0-
04	3540 X	2259	-0-	-1281	-0-	2259	3			N	-0-			-0-
05	3410 X	2554	-0-	-856	-0-	2554	3			N	-0-			-0-
06	3210 X	2368	-0-	-842	-0-	2368	3			N	-0-			-0-
07	2914 X	2219	-0-	-695	-0-	2219	3			N	-0-			-0-
CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459														
02	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	3			Y	-0-			-0-
03	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	10901	3			Y	-0-			-0-
04	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	3			Y	-0-			-0-
05	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			Y	-0-			-0-
06	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	3			Y	-0-			-0-
07	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	3			Y	-0-			-0-
CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621														
02	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-			-0-
03	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3			N	-0-			-0-
04	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-			-0-
05	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3			N	-0-			-0-
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			N	-0-			-0-
07	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			N	-0-			-0-
FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1261

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0													EOM BALANCE
02	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-		-0-
03	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-		-0-
04	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-		-0-
05	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-		-0-
06	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			N	-0-		-0-
07	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-		-0-
CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843													
02	4172 X	3887	-0-	-285	-0-	3887	3			N	-0-		-0-
03	4588 X	4363	-0-	-225	-0-	4363	3			N	-0-		-0-
04	4320 X	4110	-0-	-210	-0-	4110	3			N	-0-		-0-
05	4464 X	4152	-0-	-312	-0-	4152	3			N	-0-		-0-
06	4230 X	4003	-0-	-227	-0-	4003	3			N	-0-		-0-
07	4371 X	4071	-0-	-300	-0-	4071	3			N	-0-		-0-
CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630													
02	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-		-0-
03	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			N	-0-		-0-
04	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-		-0-
05	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-		-0-
06	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-		-0-
07	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-		-0-
CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431													
02	5124 X	4061	-0-	-1063	-0-	4061	3			N	-0-		-0-
03	5673 X	4601	-0-	-1072	-0-	4601	3			N	-0-		-0-
04	5490 X	3257	-0-	-2233	-0-	3257	3			N	-0-		-0-
05	4898 X	1051	-0-	-3847	-0-	1051	3			N	-0-		-0-
06	4740 X	4288	-0-	-452	-0-	4288	3			N	-0-		-0-
07	4588 X	3206	-0-	-1382	-0-	3206	3			N	-0-		-0-
CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585													
02	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3			N	-0-		-0-
03	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	3			N	-0-		-0-
04	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	3			N	-0-		-0-
05	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-		-0-
06	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-		-0-
07	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3			N	-0-		-0-
CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720													
02	4480 X	4157	-0-	-323	-0-	4157	3			N	-0-		-0-
03	4960 X	4532	-0-	-428	-0-	4532	3			N	-0-		-0-
04	4800 X	4094	-0-	-706	-0-	4094	3			N	-0-		-0-
05	4588 X	4066	-0-	-522	-0-	4066	3			N	-0-		-0-
06	4440 X	3792	-0-	-648	-0-	3792	3			N	-0-		-0-
07	4588 X	3896	-0-	-692	-0-	3896	3			N	-0-		-0-
CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108													
02	3836 X	2263	-0-	-1573	-0-	2263	3			Y	-0-		-0-
03	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			Y	-0-		-0-
04	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			Y	-0-		-0-
05	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			Y	-0-		-0-
06	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			Y	-0-		-0-
07	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			Y	-0-		-0-

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1262

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-			-0-
03	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			N	-0-			-0-
04	6540 X	6281	-0-	-259	-0-	6281	3			N	-0-			-0-
05	6758 X	6181	-0-	-577	-0-	6181	3			N	-0-			-0-
06	6540 X	6057	-0-	-483	-0-	6057	3			N	-0-			-0-
07	6758 X	6101	-0-	-657	-0-	6101	3			N	-0-			-0-
CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285														
02	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-			-0-
03	6045 X	5843	-0-	-202	-0-	5843	3			N	-0-			-0-
04	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			N	-0-			-0-
05	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	3			N	-0-			-0-
06	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			N	-0-			-0-
07	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	3			N	-0-			-0-
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233														
02	11956 X	11288	-0-	-668	-0-	11288	3			N	-0-			-0-
03	13082 X	12379	-0-	-703	-0-	12379	3			N	-0-			-0-
04	12540 X	11789	-0-	-751	-0-	11789	3			N	-0-			-0-
05	12834 X	12072	-0-	-762	-0-	12072	3			N	-0-			-0-
06	12240 X	11485	-0-	-755	-0-	11485	3			N	-0-			-0-
07	12493 X	11779	-0-	-714	-0-	11779	3			N	-0-			-0-
CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103														
02	5516 X	5164	-0-	-352	-0-	5164	3			N	-0-			-0-
03	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	3			N	-0-			-0-
04	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-			-0-
05	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-			-0-
06	6300 X	5994	-0-	-306	-0-	5994	3			N	-0-			-0-
07	6510 X	6133	-0-	-377	-0-	6133	3			N	-0-			-0-
CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772														
02	6804 X	6457	-0-	-347	-0-	6457	3			N	-0-			-0-
03	7533 X	7132	-0-	-401	-0-	7132	3			N	-0-			-0-
04	7260 X	7019	-0-	-241	-0-	7019	3			N	-0-			-0-
05	7440 X	7196	-0-	-244	-0-	7196	3			N	-0-			-0-
06	7080 X	6870	-0-	-210	-0-	6870	3			N	-0-			-0-
07	7254 X	7025	-0-	-229	-0-	7025	3			N	-0-			-0-
CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689														
02	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-			-0-
03	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-			-0-
04	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-			-0-
05	2976 X	2678	-0-	-298	-0-	2678	3			N	-0-			-0-
06	2880 X	1891	-0-	-989	-0-	1891	3			N	-0-			-0-
07	2976 X	2429	-0-	-547	-0-	2429	3			N	-0-			-0-
CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880														
02	7140 X	6518	-0-	-622	-0-	6518	3			N	-0-			-0-
03	7812 X	7187	-0-	-625	-0-	7187	3			N	-0-			-0-
04	7530 X	6837	-0-	-693	-0-	6837	3			N	-0-			-0-
05	7409 X	6673	-0-	-736	-0-	6673	3			N	-0-			-0-
06	6990 X	6335	-0-	-655	-0-	6335	3			N	-0-			-0-
07	7223 X	6621	-0-	-602	-0-	6621	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8764 X	8386	-0-	-378	-0-	8386	3			N	-0-			-0-
03	9703 X	9179	-0-	-524	-0-	9179	3			N	-0-			-0-
04	9390 X	8617	-0-	-773	-0-	8617	3			N	-0-			-0-
05	9703 X	8672	-0-	-1031	-0-	8672	3			N	-0-			-0-
06	9000 X	8097	-0-	-903	-0-	8097	3			N	-0-			-0-
07	9300 X	8604	-0-	-696	-0-	8604	3			N	-0-			-0-
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082														
02	16352 X	14949	-0-	-1403	-0-	14949	3			N	-0-			-0-
03	17918 X	16304	-0-	-1614	-0-	16304	3			N	-0-			-0-
04	16800 X	15631	-0-	-1169	-0-	15631	3			N	-0-			-0-
05	17267 X	16184	-0-	-1083	-0-	16184	3			N	-0-			-0-
06	16380 X	15448	-0-	-932	-0-	15448	3			N	-0-			-0-
07	16554 X	15897	-0-	-657	-0-	15897	3			N	-0-			-0-
CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819														
02	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			N	-0-			-0-
03	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-			-0-
04	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-			-0-
05	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	3			N	-0-			-0-
06	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-			-0-
07	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			N	-0-			-0-
CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267														
02	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			N	-0-			-0-
03	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	3			N	-0-			-0-
04	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3			N	-0-			-0-
05	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	3			N	-0-			-0-
06	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			N	-0-			-0-
07	6355 X	6173	-0-	-182	-0-	6173	3			N	-0-			-0-
CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331														
02	4592 X	1917	-0-	-2675	-0-	1917	3			N	-0-			-0-
03	5084 X	2419	-0-	-2665	-0-	2419	3			N	-0-			-0-
04	3840 X	1960	-0-	-1880	-0-	1960	3			N	-0-			-0-
05	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	3			N	-0-			-0-
06	15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	15653	3			N	-0-			-0-
07	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	3			N	-0-			-0-
CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269														
02	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-			-0-
03	6665 X	5973	-0-	-692	-0-	5973	3			N	-0-			-0-
04	6450 X	5727	-0-	-723	-0-	5727	3			N	-0-			-0-
05	6665 X	5963	-0-	-702	-0-	5963	3			N	-0-			-0-
06	6270 X	5277	-0-	-993	-0-	5277	3			N	-0-			-0-
07	6479 X	5156	-0-	-1323	-0-	5156	3			N	-0-			-0-
CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980														
02	5908 X	5562	-0-	-346	-0-	5562	3			N	-0-			-0-
03	6448 X	6008	-0-	-440	-0-	6008	3			N	-0-			-0-
04	6120 X	5788	-0-	-332	-0-	5788	3			N	-0-			-0-
05	6324 X	5872	-0-	-452	-0-	5872	3			N	-0-			-0-
06	5970 X	5378	-0-	-592	-0-	5378	3			N	-0-			-0-
07	6169 X	5510	-0-	-659	-0-	5510	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																
CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	10500 X	10199	-0-	-301	-0-	10199	3			N	-0-					-0-
03	11625 X	11162	-0-	-463	-0-	11162	3			N	-0-					-0-
04	11250 X	10715	-0-	-535	-0-	10715	3			N	-0-					-0-
05	11346 X	10843	-0-	-503	-0-	10843	3			N	-0-					-0-
06	10920 X	10093	-0-	-827	-0-	10093	3			N	-0-					-0-
07	11284 X	10555	-0-	-729	-0-	10555	3			N	-0-					-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855																
02	14728 X	12398	-0-	-2330	-0-	12398	3			N	-0-					-0-
03	15717 X	13706	-0-	-2011	-0-	13706	3			N	-0-					-0-
04	13907 X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	3			N	-0-					-0-
05	13733 X	12888	-0-	-845	-0-	12888	3			N	-0-					-0-
06	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	14307	3			N	-0-					-0-
07	14384 X	13643	-0-	-741	-0-	13643	3			N	-0-					-0-
FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082																
02	27012 X	27012	-0-	-0-	-0-	27012	3			N	-0-					-0-
03	28761 X	28761	-0-	-0-	-0-	28761	3			N	-0-					-0-
04	26715 X	26715	-0-	-0-	-0-	26715	3			N	-0-					-0-
05	26614 X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	3			N	-0-					-0-
06	25337 X	25337	-0-	-0-	-0-	25337	3			N	-0-					-0-
07	23882 X	23882	-0-	-0-	-0-	23882	3			N	-0-					-0-
FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198																
02	29316 X	26850	-0-	-2466	-0-	26850	3			N	-0-					-0-
03	30969 X	29267	-0-	-1702	-0-	29267	3			N	-0-					-0-
04	29970 X	27796	-0-	-2174	-0-	27796	3			N	-0-					-0-
05	30969 X	28683	-0-	-2286	-0-	28683	3			N	-0-					-0-
06	29250 X	27765	-0-	-1485	-0-	27765	3			N	-0-					-0-
07	29729 X	27995	-0-	-1734	-0-	27995	3			N	-0-					-0-
FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463																
02	32396 X	29975	-0-	-2421	-0-	29975	3			N	-0-					-0-
03	35216 X	32398	-0-	-2818	-0-	32398	3			N	-0-					-0-
04	33930 X	30653	-0-	-3277	-0-	30653	3			N	-0-					-0-
05	35061 X	31320	-0-	-3741	-0-	31320	3			N	-0-					-0-
06	33240 X	29857	-0-	-3383	-0-	29857	3			N	-0-					-0-
07	33201 X	29697	-0-	-3504	-0-	29697	3			N	-0-					-0-
CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949																
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	3			N	-0-					-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	180 N	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821																
02	12096 X	9580	-0-	-2516	-0-	9580	3			N	-0-					-0-
03	13237 X	8315	-0-	-4922	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
04	11610 X	9530	-0-	-2080	-0-	9530	3			N	-0-					-0-
05	11625 X	8921	-0-	-2704	-0-	8921	3			N	-0-					-0-
06	11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	11864	3			N	-0-					-0-
07	13903 X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	25426	X	25426	-0-	-0-	-0-	25426	3	N	-0-				-0-
03	26424	X	26424	-0-	-0-	-0-	26424	3	N	-0-				-0-
04	27300	X	24561	-0-	-2739	-0-	24561	3	N	-0-				-0-
05	28210	X	25189	-0-	-3021	-0-	25189	3	N	-0-				-0-
06	27300	X	23684	-0-	-3616	-0-	23684	3	N	-0-				-0-
07	28148	X	23704	-0-	-4444	-0-	23704	3	N	-0-				-0-
BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385														
02	31864	X	31501	-0-	-363	-0-	31501	3	N	-0-				-0-
03	36177	X	34047	-0-	-2130	-0-	34047	3	N	-0-				-0-
04	35010	X	32750	-0-	-2260	-0-	32750	3	N	-0-				-0-
05	36177	X	33226	-0-	-2951	-0-	33226	3	N	-0-				-0-
06	34680	X	31766	-0-	-2914	-0-	31766	3	N	-0-				-0-
07	34875	X	32237	-0-	-2638	-0-	32237	3	N	-0-				-0-
GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036														
02	23772	X	21951	-0-	-1821	-0-	21951	3	N	-0-				-0-
03	26040	X	24106	-0-	-1934	-0-	24106	3	N	-0-				-0-
04	24660	X	22944	-0-	-1716	-0-	22944	3	N	-0-				-0-
05	25482	X	23362	-0-	-2120	-0-	23362	3	N	-0-				-0-
06	23850	X	21408	-0-	-2442	-0-	21408	3	N	-0-				-0-
07	24304	X	21748	-0-	-2556	-0-	21748	3	N	-0-				-0-
GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243														
02	37744	X	35628	-0-	-2116	-0-	35628	3	N	-0-				-0-
03	40579	X	38788	-0-	-1791	-0-	38788	3	N	-0-				-0-
04	39270	X	37132	-0-	-2138	-0-	37132	3	N	-0-				-0-
05	40579	X	37949	-0-	-2630	-0-	37949	3	N	-0-				-0-
06	38160	X	35198	-0-	-2962	-0-	35198	3	N	-0-				-0-
07	39432	X	35105	-0-	-4327	-0-	35105	3	N	-0-				-0-
SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183														
02	36064	X	29136	-0-	-6928	-0-	29136	3	N	-0-				-0-
03	38223	X	26065	-0-	-12158	-0-	26065	3	N	-0-				-0-
04	35310	X	4370	-0-	-30940	-0-	4370	3	N	-0-				-0-
05	34379	X	-0-	-0-	-34379	-0-	-0-	3	N	-0-				-0-
06	31230	X	101	-0-	-31129	-0-	101	3	N	-0-				-0-
07	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-	-0-	3	N	-0-				-0-
SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483														
02	24164	X	-0-	-0-	-24164	-0-	-0-	3	N	-0-				-0-
03	26753	X	7446	-0-	-19307	-0-	7446	3	N	-0-				-0-
04	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	22092	3	N	-0-				-0-
05	38538	X	38538	-0-	-0-	-0-	38538	3	N	-0-				-0-
06	48140	X	48140	-0-	-0-	-0-	48140	3	N	-0-				-0-
07	56277	X	56277	-0-	-0-	-0-	56277	3	N	-0-				-0-
SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457														
02	43316	X	31782	-0-	-11534	-0-	31782	3	N	-0-				-0-
03	47957	X	31556	-0-	-16401	-0-	31556	3	N	-0-				-0-
04	40590	X	12573	-0-	-28017	-0-	12573	3	N	-0-				-0-
05	40641	X	-0-	-0-	-40641	-0-	-0-	3	N	-0-				-0-
06	44667	X	44667	-0-	-0-	-0-	44667	3	N	-0-				-0-
07	68951	X	68951	-0-	-0-	-0-	68951	3	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	29736 X	29235	-0-	-501	-0-	29235	3			N	-0-			-0-
03	34410 X	31906	-0-	-2504	-0-	31906	3			N	-0-			-0-
04	33300 X	31089	-0-	-2211	-0-	31089	3			N	-0-			-0-
05	34410 X	30821	-0-	-3589	-0-	30821	3			N	-0-			-0-
06	32370 X	29431	-0-	-2939	-0-	29431	3			N	-0-			-0-
07	32364 X	29497	-0-	-2867	-0-	29497	3			N	-0-			-0-
GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314														
02	26432 X	24015	-0-	-2417	-0-	24015	3			N	-0-			-0-
03	27838 X	25517	-0-	-2321	-0-	25517	3			N	-0-			-0-
04	26430 X	24521	-0-	-1909	-0-	24521	3			N	-0-			-0-
05	27311 X	25120	-0-	-2191	-0-	25120	3			N	-0-			-0-
06	26280 X	23275	-0-	-3005	-0-	23275	3			N	-0-			-0-
07	26598 X	23919	-0-	-2679	-0-	23919	3			N	-0-			-0-
BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545														
02	30968 X	29403	-0-	-1565	-0-	29403	3			N	-0-			-0-
03	33542 X	31739	-0-	-1803	-0-	31739	3			N	-0-			-0-
04	32340 X	30393	-0-	-1947	-0-	30393	3			N	-0-			-0-
05	33418 X	30836	-0-	-2582	-0-	30836	3			N	-0-			-0-
06	32160 X	27928	-0-	-4232	-0-	27928	3			N	-0-			-0-
07	32550 X	28959	-0-	-3591	-0-	28959	3			N	-0-			-0-
BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090														
02	16828 X	14666	-0-	-2162	-0-	14666	3			N	-0-			-0-
03	18352 X	16018	-0-	-2334	-0-	16018	3			N	-0-			-0-
04	17310 X	15095	-0-	-2215	-0-	15095	3			N	-0-			-0-
05	16895 X	15216	-0-	-1679	-0-	15216	3			N	-0-			-0-
06	16020 X	14523	-0-	-1497	-0-	14523	3			N	-0-			-0-
07	16244 X	15338	-0-	-906	-0-	15338	3			N	-0-			-0-
OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397														
02	14392 X	13856	-0-	-536	-0-	13856	3			N	-0-			-0-
03	15996 X	14491	-0-	-1505	-0-	14491	3			N	-0-			-0-
04	15480 X	14694	-0-	-786	-0-	14694	3			N	-0-			-0-
05	15996 X	13363	-0-	-2633	-0-	13363	3			N	-0-			-0-
06	14910 X	14548	-0-	-362	-0-	14548	3			N	-0-			-0-
07	15345 X	12810	-0-	-2535	-0-	12810	3			N	-0-			-0-
BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760														
02	21896 X	19416	-0-	-2480	-0-	19416	3			N	-0-			-0-
03	23746 X	21213	-0-	-2533	-0-	21213	3			N	-0-			-0-
04	21570 X	20243	-0-	-1327	-0-	20243	3			N	-0-			-0-
05	22103 X	20560	-0-	-1543	-0-	20560	3			N	-0-			-0-
06	21240 X	19585	-0-	-1655	-0-	19585	3			N	-0-			-0-
07	21483 X	20049	-0-	-1434	-0-	20049	3			N	-0-			-0-
SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506														
02	27384 X	22258	-0-	-5126	-0-	22258	3			N	-0-			-0-
03	30070 X	24479	-0-	-5591	-0-	24479	3			N	-0-			-0-
04	26910 X	23214	-0-	-3696	-0-	23214	3			N	-0-			-0-
05	27311 X	22551	-0-	-4760	-0-	22551	3			N	-0-			-0-
06	23850 X	22568	-0-	-1282	-0-	22568	3			N	-0-			-0-
07	24645 X	22168	-0-	-2477	-0-	22168	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC														
SN2 AFTB														
WELL #:										2HH		RRCID -> 285806		
										COMPL. DATE 10/03/2018		TOTAL DEPTH 10867		
												PERF.10743 - 19829		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	31562	X	31562	-0-	-0-	-0-	31562	3		N	-0-			-0-
03	34697	X	34697	-0-	-0-	-0-	34697	3		N	-0-			-0-
04	32370	X	29230	-0-	-3140	-0-	29230	3		N	-0-			-0-
05	34348	X	27219	-0-	-7129	-0-	27219	3		N	-0-			-0-
06	33240	X	29002	-0-	-4238	-0-	29002	3		N	-0-			-0-
07	34348	X	30211	-0-	-4137	-0-	30211	3		N	-0-			-0-
SN4 HILL LAKE										5HH		RRCID -> 286420		
										COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 10730		
												PERF.10823 - 17536		
02	25956	X	24004	-0-	-1952	-0-	24004	3		N	-0-			-0-
03	28334	X	25939	-0-	-2395	-0-	25939	3		N	-0-			-0-
04	27150	X	24647	-0-	-2503	-0-	24647	3		N	-0-			-0-
05	28024	X	25551	-0-	-2473	-0-	25551	3		N	-0-			-0-
06	26250	X	24257	-0-	-1993	-0-	24257	3		N	-0-			-0-
07	26567	X	24646	-0-	-1921	-0-	24646	3		N	-0-			-0-
SN4 HILL LAKE										4HH		RRCID -> 286421		
										COMPL. DATE 03/30/2019		TOTAL DEPTH 10847		
												PERF.12680 - 17925		
02	21308	X	20115	-0-	-1193	-0-	20115	3		N	-0-			-0-
03	23002	X	21552	-0-	-1450	-0-	21552	3		N	-0-			-0-
04	22170	X	20310	-0-	-1860	-0-	20310	3		N	-0-			-0-
05	22444	X	20903	-0-	-1541	-0-	20903	3		N	-0-			-0-
06	21540	X	15548	-0-	-5992	-0-	15548	3		N	-0-			-0-
07	22258	X	20350	-0-	-1908	-0-	20350	3		N	-0-			-0-
SN1 AGC										1HH		RRCID -> 288194		
										COMPL. DATE 05/15/2019		TOTAL DEPTH 10865		
												PERF.10900 - 20808		
02	54656	X	52982	-0-	-1674	-0-	52982	3		N	-0-			-0-
03	60512	X	43229	-0-	-17283	-0-	43229	3		N	-0-			-0-
04	62431	X	62431	-0-	-0-	-0-	62431	3		N	-0-			-0-
05	63019	X	63019	-0-	-0-	-0-	63019	3		N	-0-			-0-
06	58380	X	58169	-0-	-211	-0-	58169	3		N	-0-			-0-
07	60512	X	59709	-0-	-803	-0-	59709	3		N	-0-			-0-
SN1 AGC										2HH		RRCID -> 288209		
										COMPL. DATE 04/29/2019		TOTAL DEPTH 10877		
												PERF.11118 - 20968		
02	68292	X	50684	-0-	-17608	-0-	50684	3		N	-0-			-0-
03	75609	X	45115	-0-	-30494	-0-	45115	3		N	-0-			-0-
04	73170	X	68819	-0-	-4351	-0-	68819	3		N	-0-			-0-
05	70231	X	70231	-0-	-0-	-0-	70231	3		N	-0-			-0-
06	66375	X	66375	-0-	-0-	-0-	66375	3		N	-0-			-0-
07	72391	X	72391	-0-	-0-	-0-	72391	3		N	-0-			-0-
SC4 SMITH E										8HH		RRCID -> 296219		
										COMPL. DATE 08/10/2023		TOTAL DEPTH 9821		
												PERF. N/A		
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
POSS, L.T. UNIT										16HH		RRCID -> 296760		
										COMPL. DATE 06/02/2023		TOTAL DEPTH 10594		
												PERF.10860 - 19320		
02	97860	X	79420	-0-	-18440	-0-	79420	3		N	-0-			-0-
03	108345	X	83740	-0-	-24605	-0-	83740	3		N	-0-			-0-
04	101910	X	76328	-0-	-25582	-0-	76328	3		N	-0-			-0-
05	100161	X	76115	-0-	-24046	-0-	76115	3		N	-0-			-0-
06	92220	X	72515	-0-	-19705	-0-	72515	3		N	-0-			-0-
07	87916	X	71251	-0-	-16665	-0-	71251	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
SC4 SMITH B WELL #: 6HH RRCID -> 297016 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 1945 PERF.11000 - 19430														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 W	167909	-0-	167909	2599952	167909	3			N	-0-			-0-
03	0 W	164583	-0-	164583	2764535	164583	3			N	-0-			-0-
04	0 W	171407	-0-	171407	2935942	171407	3			N	-0-			-0-
05	3100595 X	164653	-0-	-2935942	-0-	164653	3			N	-0-			-0-
06	167490 X	146783	-0-	-20707	-0-	146783	3			N	-0-			-0-
07	173073 X	144898	-0-	-28175	-0-	144898	3			N	-0-			-0-
SC4 SMITH A WELL #: 5HH RRCID -> 297024 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10980 - 19560														
02	259000 X	150637	-0-	-108363	-0-	150637	3			N	-0-			-0-
03	256804 X	153060	-0-	-103744	-0-	153060	3			N	-0-			-0-
04	205890 X	156091	-0-	-49799	-0-	156091	3			N	-0-			-0-
05	193068 X	149665	-0-	-43403	-0-	149665	3			N	-0-			-0-
06	176040 X	133863	-0-	-42177	-0-	133863	3			N	-0-			-0-
07	166780 X	130953	-0-	-35827	-0-	130953	3			N	-0-			-0-
SEC 8 PRIESTLY A WELL #: 4HH RRCID -> 297062 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10905 - 19540														
02	0 W	103258	-0-	103258	103258	103258	3			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	103258					N	-0-			-0-
04	0 W	67733	-0-	67733	170991	67733	3			N	-0-			-0-
05	0 W	115717	-0-	115717	286708	115717	3			N	-0-			-0-
06	385239 X	98531	-0-	-286708	-0-	98531	3			N	-0-			-0-
07	94173 X	94173	-0-	-0-	-0-	94173	3			N	-0-			-0-
SC4 SMITH C WELL #: 7HH RRCID -> 298205 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11125 - 18750														
02	326928 X	119166	-0-	-207762	-0-	119166	3			N	-0-			-0-
03	361956 X	122047	-0-	-239909	-0-	122047	3			N	-0-			-0-
04	350280 X	109864	-0-	-240416	-0-	109864	3			N	-0-			-0-
05	361956 X	114932	-0-	-247024	-0-	114932	3			N	-0-			-0-
06	350280 X	104364	-0-	-245916	-0-	104364	3			N	-0-			-0-
07	131936 X	114865	-0-	-17071	-0-	114865	3			N	-0-			-0-
SEC 8 PRIESTLY B WELL #: 5HH RRCID -> 298238 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10705 - 19288														
02	157416 X	109064	-0-	-48352	-0-	109064	3			N	-0-			-0-
03	174282 X	69896	-0-	-104386	-0-	69896	3			N	-0-			-0-
04	149610 X	67667	-0-	-81943	-0-	67667	3			N	-0-			-0-
05	137640 X	115219	-0-	-22421	-0-	115219	3			N	-0-			-0-
06	126750 X	99364	-0-	-27386	-0-	99364	3			N	-0-			-0-
07	120745 X	94562	-0-	-26183	-0-	94562	3			N	-0-			-0-
SEC 8 PRIESTLY C WELL #: 6HH RRCID -> 298239 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11025 - 19220														
02	166124 X	115932	-0-	-50192	-0-	115932	3			N	-0-			-0-
03	183923 X	73119	-0-	-110804	-0-	73119	3			N	-0-			-0-
04	156540 X	67073	-0-	-89467	-0-	67073	3			N	-0-			-0-
05	144584 X	118921	-0-	-25663	-0-	118921	3			N	-0-			-0-
06	133200 X	102863	-0-	-30337	-0-	102863	3			N	-0-			-0-
07	128340 X	99121	-0-	-29219	-0-	99121	3			N	-0-			-0-
SC6 CAUDLE B WELL #: 2HH RRCID -> 298284 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10855 - 20970														
02	334376 X	177181	-0-	-157195	-0-	177181	3			N	-0-			-0-
03	276489 X	182470	-0-	-94019	-0-	182470	3			N	-0-			-0-
04	236160 X	164852	-0-	-71308	-0-	164852	3			N	-0-			-0-
05	222580 X	164436	-0-	-58144	-0-	164436	3			N	-0-			-0-
06	202500 X	160446	-0-	-42054	-0-	160446	3			N	-0-			-0-
07	196168 X	155597	-0-	-40571	-0-	155597	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
SC6 CAUDLE A WELL #: 1HH RRCID -> 298285 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11056 - 20820														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	334712 X	155928	-0-	-178784	-0-	155928	3	N	-0-			-0-		
03	248527 X	160445	-0-	-88082	-0-	160445	3	N	-0-			-0-		
04	218340 X	143431	-0-	-74909	-0-	143431	3	N	-0-			-0-		
05	203794 X	144085	-0-	-59709	-0-	144085	3	N	-0-			-0-		
06	179520 X	134944	-0-	-44576	-0-	134944	3	N	-0-			-0-		
07	172639 X	153618	-0-	-19021	-0-	153618	3	N	-0-			-0-		
SC5N CAUDLE C WELL #: 3HH RRCID -> 298699 COMPL. DATE 04/13/2024 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10902 - 18200														
02	282240 X	109710	-0-	-172530	-0-	109710	3	N	-0-			-0-		
03	312480 X	112281	-0-	-200199	-0-	112281	3	N	-0-			-0-		
04	157110 X	101392	-0-	-55718	-0-	101392	3	N	-0-			-0-		
05	145390 X	104960	-0-	-40430	-0-	104960	3	N	-0-			-0-		
06	126420 X	81485	-0-	-44935	-0-	81485	3	N	-0-			-0-		
07	121458 X	100028	-0-	-21430	-0-	100028	3	N	-0-			-0-		
SC5N CAUDLE D WELL #: 4HH RRCID -> 298700 COMPL. DATE 04/13/2024 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11231 - 18400														
02	278880 X	127314	-0-	-151566	-0-	127314	3	N	-0-			-0-		
03	308760 X	130577	-0-	-178183	-0-	130577	3	N	-0-			-0-		
04	168690 X	118638	-0-	-50052	-0-	118638	3	N	-0-			-0-		
05	157542 X	106720	-0-	-50822	-0-	106720	3	N	-0-			-0-		
06	146490 X	87159	-0-	-59331	-0-	87159	3	N	-0-			-0-		
07	140957 X	98969	-0-	-41988	-0-	98969	3	N	-0-			-0-		
SC4 SMITH D WELL #: 8HR RRCID -> 299391 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10905 - 18720														
02	344036 X	135847	-0-	-208189	-0-	135847	3	N	-0-			-0-		
03	380897 X	138386	-0-	-242511	-0-	138386	3	N	-0-			-0-		
04	368610 X	135294	-0-	-233316	-0-	135294	3	N	-0-			-0-		
05	380897 X	130920	-0-	-249977	-0-	130920	3	N	-0-			-0-		
06	368610 X	117962	-0-	-250648	-0-	117962	3	N	-0-			-0-		
07	114359 X	114359	-0-	-0-	-0-	114359	3	N	-0-			-0-		
FREDRICK DEARMAN WELL #: 1UH RRCID -> 299485 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11200 - 24165														
04	0	72132	-0-	72132	72132	72132	3	N	-0-			-0-		
05	499397 X	427265	-0-	-72132	-0-	427265	3	N	-0-			-0-		
06	411279 X	411279	-0-	-0-	-0-	411279	3	N	-0-			-0-		
07	400993 X	400993	-0-	-0-	-0-	400993	3	N	-0-			-0-		
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209 JONES WELL #: 1H RRCID -> 290302 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11022 - 20793														
02	92092 X	86015	-0-	-6077	-0-	86015	3	Y	-0-			-0-		
03	101742 X	87788	-0-	-13954	-0-	87788	3	Y	-0-			-0-		
04	93900 X	82926	-0-	-10974	-0-	82926	3	Y	-0-			-0-		
05	95232 X	80666	-0-	-14566	-0-	80666	3	Y	-0-			-0-		
06	92160 X	80932	-0-	-11228	-0-	80932	3	Y	-0-			-0-		
07	95232 X	80327	-0-	-14905	-0-	80327	3	Y	-0-			-0-		
JONES WELL #: 2H RRCID -> 290528 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11210 - 20942														
02	75012 X	67151	-0-	-7861	-0-	67151	3	Y	-0-			-0-		
03	81251 X	67912	-0-	-13339	-0-	67912	3	Y	-0-			-0-		
04	76860 X	64019	-0-	-12841	-0-	64019	3	Y	-0-			-0-		
05	79422 X	59681	-0-	-19741	-0-	59681	3	Y	-0-			-0-		
06	73320 X	61557	-0-	-11763	-0-	61557	3	Y	-0-			-0-		
07	74338 X	61712	-0-	-12626	-0-	61712	3	Y	-0-			-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
JONES UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 292046 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11113 - 19213														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	133252 X	86017	-0-	-47235	-0-	86017	3	Y	-0-				-0-	
03	147529 X	87071	-0-	-60458	-0-	87071	3	Y	-0-				-0-	
04	136410 X	80259	-0-	-56151	-0-	80259	3	Y	-0-				-0-	
05	140957 X	70356	-0-	-70601	-0-	70356	3	Y	-0-				-0-	
06	104820 X	74077	-0-	-30743	-0-	74077	3	Y	-0-				-0-	
07	95232 X	72778	-0-	-22454	-0-	72778	3	Y	-0-				-0-	
JONES UNIT 2														
WELL #: 2H RRCID -> 292047 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11188 - 19328														
02	62804 X	52136	-0-	-10668	-0-	52136	3	Y	-0-				-0-	
03	68541 X	54476	-0-	-14065	-0-	54476	3	Y	-0-				-0-	
04	65250 X	53247	-0-	-12003	-0-	53247	3	Y	-0-				-0-	
05	67425 X	49913	-0-	-17512	-0-	49913	3	Y	-0-				-0-	
06	57270 X	50588	-0-	-6682	-0-	50588	3	Y	-0-				-0-	
07	57722 X	50481	-0-	-7241	-0-	50481	3	Y	-0-				-0-	
JONES UNIT 2														
WELL #: 3H RRCID -> 292048 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11078 - 19016														
02	51268 X	47486	-0-	-3782	-0-	47486	3	Y	-0-				-0-	
03	56761 X	49260	-0-	-7501	-0-	49260	3	Y	-0-				-0-	
04	53700 X	46292	-0-	-7408	-0-	46292	3	Y	-0-				-0-	
05	52576 X	43907	-0-	-8669	-0-	43907	3	Y	-0-				-0-	
06	50880 X	44168	-0-	-6712	-0-	44168	3	Y	-0-				-0-	
07	52576 X	43968	-0-	-8608	-0-	43968	3	Y	-0-				-0-	
TJT UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 293431 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11019 - 21328														
02	91224 X	77231	-0-	-13993	-0-	77231	3	Y	-0-				-0-	
03	100626 X	78015	-0-	-22611	-0-	78015	3	Y	-0-				-0-	
04	91590 X	73227	-0-	-18363	-0-	73227	3	Y	-0-				-0-	
05	93155 X	71685	-0-	-21470	-0-	71685	3	Y	-0-				-0-	
06	86100 X	69151	-0-	-16949	-0-	69151	3	Y	-0-				-0-	
07	85498 X	67777	-0-	-17721	-0-	67777	3	Y	-0-				-0-	
TJT UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 293503 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11169 - 21445														
02	101332 X	79366	-0-	-21966	-0-	79366	3	Y	-0-				-0-	
03	110391 X	80545	-0-	-29846	-0-	80545	3	Y	-0-				-0-	
04	101160 X	77336	-0-	-23824	-0-	77336	3	Y	-0-				-0-	
05	102672 X	76877	-0-	-25795	-0-	76877	3	Y	-0-				-0-	
06	92850 X	81892	-0-	-10958	-0-	81892	3	Y	-0-				-0-	
07	87885 X	76045	-0-	-11840	-0-	76045	3	Y	-0-				-0-	
TJT UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 293640 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11158 - 21346														
02	94248 X	82479	-0-	-11769	-0-	82479	3	Y	-0-				-0-	
03	103943 X	84983	-0-	-18960	-0-	84983	3	Y	-0-				-0-	
04	93960 X	82520	-0-	-11440	-0-	82520	3	Y	-0-				-0-	
05	97092 X	74054	-0-	-23038	-0-	74054	3	Y	-0-				-0-	
06	91350 X	75818	-0-	-15532	-0-	75818	3	Y	-0-				-0-	
07	91326 X	77740	-0-	-13586	-0-	77740	3	Y	-0-				-0-	
RUDD UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 294987 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10755 - 22785														
02	184240 X	151200	-0-	-33040	-0-	151200	3	Y	-0-				-0-	
03	203174 X	157389	-0-	-45785	-0-	157389	3	Y	-0-				-0-	
04	180390 X	149617	-0-	-30773	-0-	149617	3	Y	-0-				-0-	
05	186403 X	125987	-0-	-60416	-0-	125987	3	Y	-0-				-0-	
06	170880 X	141050	-0-	-29830	-0-	141050	3	Y	-0-				-0-	
07	167400 X	138347	-0-	-29053	-0-	138347	3	Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)															CAPACITY															CNTY: PANOLA														
TRINITY OPERATING (USG), LLC															//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED																													
RUDD UNIT 1															WELL #: 1H RRCID -> 295004 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10839 - 22708																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																											
02	178388 X	149449	-0-	-	-28939	-0-	149449	3			Y	-0-					-0-																											
03	197501 X	155845	-0-	-	-41656	-0-	155845	3			Y	-0-					-0-																											
04	176520 X	148088	-0-	-	-28432	-0-	148088	3			Y	-0-					-0-																											
05	182404 X	123332	-0-	-	-59072	-0-	123332	3			Y	-0-					-0-																											
06	168900 X	139600	-0-	-	-29300	-0-	139600	3			Y	-0-					-0-																											
07	165447 X	136511	-0-	-	-28936	-0-	136511	3			Y	-0-					-0-																											
RUDD UNIT 2																		WELL #: 2H RRCID -> 297245 COMPL. DATE 11/27/2023 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11259 - 21469																										
02	277984 X	193780	-0-	-	-84204	-0-	193780	3			Y	-0-					-0-																											
03	289881 X	199872	-0-	-	-90009	-0-	199872	3			Y	-0-					-0-																											
04	258960 X	181458	-0-	-	-77502	-0-	181458	3			Y	-0-					-0-																											
05	246326 X	151591	-0-	-	-94735	-0-	151591	3			Y	-0-					-0-																											
06	220590 X	167954	-0-	-	-52636	-0-	167954	3			Y	-0-					-0-																											
07	214551 X	164453	-0-	-	-50098	-0-	164453	3			Y	-0-					-0-																											
RUDD UNIT 2																		WELL #: 1H RRCID -> 297272 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11200 - 21390																										
02	256480 X	183530	-0-	-	-72950	-0-	183530	3			Y	-0-					-0-																											
03	270506 X	185350	-0-	-	-85156	-0-	185350	3			Y	-0-					-0-																											
04	243480 X	172936	-0-	-	-70544	-0-	172936	3			Y	-0-					-0-																											
05	232934 X	145004	-0-	-	-87930	-0-	145004	3			Y	-0-					-0-																											
06	208380 X	158912	-0-	-	-49468	-0-	158912	3			Y	-0-					-0-																											
07	203205 X	150860	-0-	-	-52345	-0-	150860	3			Y	-0-					-0-																											
HADDAD UNIT																		WELL #: 2H RRCID -> 297435 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11097 - 21286																										
02	214256 X	143224	-0-	-	-71032	-0-	143224	3			Y	-0-					-0-																											
03	216318 X	146887	-0-	-	-69431	-0-	146887	3			Y	-0-					-0-																											
04	191820 X	134708	-0-	-	-57112	-0-	134708	3			Y	-0-					-0-																											
05	181846 X	114127	-0-	-	-67719	-0-	114127	3			Y	-0-					-0-																											
06	162840 X	125127	-0-	-	-37713	-0-	125127	3			Y	-0-					-0-																											
07	158565 X	119618	-0-	-	-38947	-0-	119618	3			Y	-0-					-0-																											
HADDAD UNIT																		WELL #: 1H RRCID -> 297834 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11238 - 21469																										
02	205828 X	172123	-0-	-	-33705	-0-	172123	3			Y	-0-					-0-																											
03	227881 X	176923	-0-	-	-50958	-0-	176923	3			Y	-0-					-0-																											
04	220530 X	161499	-0-	-	-59031	-0-	161499	3			Y	-0-					-0-																											
05	216535 X	139533	-0-	-	-77002	-0-	139533	3			Y	-0-					-0-																											
06	194340 X	150297	-0-	-	-44043	-0-	150297	3			Y	-0-					-0-																											
07	190557 X	145169	-0-	-	-45388	-0-	145169	3			Y	-0-					-0-																											
HADDAD UNIT																		WELL #: 3H RRCID -> 297835 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11131 - 21361																										
02	221256 X	153466	-0-	-	-67790	-0-	153466	3			Y	-0-					-0-																											
03	228470 X	158430	-0-	-	-70040	-0-	158430	3			Y	-0-					-0-																											
04	203610 X	144671	-0-	-	-58939	-0-	144671	3			Y	-0-					-0-																											
05	193564 X	124117	-0-	-	-69447	-0-	124117	3			Y	-0-					-0-																											
06	175050 X	134438	-0-	-	-40612	-0-	134438	3			Y	-0-					-0-																											
07	169911 X	129854	-0-	-	-40057	-0-	129854	3			Y	-0-					-0-																											
MATTERHORN A UNIT																		WELL #: 1H RRCID -> 298368 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11378 - 23192																										
02	496020 X	344415	-0-	-	-151605	-0-	344415	3			N	-0-					-0-																											
03	549165 X	344688	-0-	-	-204477	-0-	344688	3			N	-0-					-0-																											
04	481260 X	315504	-0-	-	-165756	-0-	315504	3			N	-0-					-0-																											
05	445532 X	268475	-0-	-	-177057	-0-	268475	3			N	-0-					-0-																											
06	396300 X	287988	-0-	-	-108312	-0-	287988	3			N	-0-					-0-																											
07	381331 X	278881	-0-	-	-102450	-0-	278881	3			N	-0-					-0-																											

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA			
TRINITY OPERATING (USG), LLC																	
MATTERHORN B																	
WELL #: 1H RRCID -> 298391 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11276 - 24210																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	560644 X	337769	-0-	-222875	-0-	337769	3			N	-0-					-0-	
03	583699 X	339828	-0-	-243871	-0-	339828	3			N	-0-					-0-	
04	501930 X	308477	-0-	-193453	-0-	308477	3			N	-0-					-0-	
05	460009 X	267924	-0-	-192085	-0-	267924	3			N	-0-					-0-	
06	402210 X	275278	-0-	-126932	-0-	275278	3			N	-0-					-0-	
07	373953 X	261981	-0-	-111972	-0-	261981	3			N	-0-					-0-	
MATTERHORN A 3H UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 298433 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11315 - 24294			
02	553280 X	347741	-0-	-205539	-0-	347741	3			N	-0-					-0-	
03	541694 X	342767	-0-	-198927	-0-	342767	3			N	-0-					-0-	
04	471750 X	310538	-0-	-161212	-0-	310538	3			N	-0-					-0-	
05	441781 X	267433	-0-	-174348	-0-	267433	3			N	-0-					-0-	
06	394380 X	286650	-0-	-107730	-0-	286650	3			N	-0-					-0-	
07	384989 X	276438	-0-	-108551	-0-	276438	3			N	-0-					-0-	
MATTERHORN A UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 298604 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11247 - 22935			
02	493500 X	310887	-0-	-182613	-0-	310887	3			N	-0-					-0-	
03	546375 X	308799	-0-	-237576	-0-	308799	3			N	-0-					-0-	
04	440340 X	285277	-0-	-155063	-0-	285277	3			N	-0-					-0-	
05	407278 X	243084	-0-	-164194	-0-	243084	3			N	-0-					-0-	
06	359010 X	259062	-0-	-99948	-0-	259062	3			N	-0-					-0-	
07	344193 X	248648	-0-	-95545	-0-	248648	3			N	-0-					-0-	
MATTERHORN B														WELL #: 2H RRCID -> 298693 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11457 - 24435			
02	612668 X	351805	-0-	-260863	-0-	351805	3			N	-0-					-0-	
03	678311 X	355158	-0-	-323153	-0-	355158	3			N	-0-					-0-	
04	348210 X	325169	-0-	-23041	-0-	325169	3			N	-0-					-0-	
05	359817 X	266514	-0-	-93303	-0-	266514	3			N	-0-					-0-	
06	348210 X	291712	-0-	-56498	-0-	291712	3			N	-0-					-0-	
07	359817 X	281035	-0-	-78782	-0-	281035	3			N	-0-					-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY														881167			
MARTIN HEIRS														WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TUTT, W. R.														WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCIA OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167							
STERRETT			WELL #:		18	RRCID -> 230782		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BIVINS GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID -> 230783		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MARTIN HEIRS			WELL #:		4	RRCID -> 230786		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BIVINS GAS UNIT 1			WELL #:		5	RRCID -> 230787		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BIVINS GAS UNIT 1			WELL #:		10	RRCID -> 230788		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CULLEN, J.B.			WELL #:		9	RRCID -> 231364		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PUGH			WELL #:		1	RRCID -> 231385		COMPL. DATE 02/06/2025		TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
VALENCIA OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167																
LOFTIS			WELL #: 5			RRCID -> 233783			COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REESE			WELL #: 1			RRCID -> 233787			COMPL. DATE 02/12/2025			TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROBERTSON, OMIE G.U. 1			WELL #: 4			RRCID -> 233855			COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOBLEY GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 235168			COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOBLEY GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 236662			COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BARKER-BOTTER			WELL #: 1			RRCID -> 238085			COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOFTIS			WELL #: 3			RRCID -> 238183			COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA									
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167									
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 11071 - 12634									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970									
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	15 6 9	553 2	Y 5	33
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	14 3 9	527 2	Y 3	36
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	16 4 9	621 2	Y 4 1 8	39
05	651 N	595	-0-	-56	-0-	17 3 9	575 2	Y 3	42
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	18 6 9	676 2	Y 5 30 1	17
07	651 N	549	-0-	-102	-0-	14 3 9	532 2	Y 3	20
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980									
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	33 18 9	1227 2	Y 16 1 8	99
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	36 12 9	1357 2	Y 11	110
04	1410 N	1275	-0-	-135	-0-	32 9 9	1234 2	Y 8 2 8	116
05	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	39 10 9	1344 2	Y 9	125
06	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	33 14 9	1293 2	Y 13 90 1 1 8	47
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	37 9 9	1354 2	Y 8	55
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980									
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	22 9 9	801 2	Y 8	53
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	23 7 9	887 2	Y 6	59
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	21 6 9	804 2	Y 5 1 8	63
05	930 N	877	-0-	-53	-0-	24 6 9	847 2	Y 5	68
06	900 N	742	-0-	-158	-0-	19 7 9	716 2	Y 6 49 1	25
07	868 N	787	-0-	-81	-0-	21 4 9	762 2	Y 4	29

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167											
MOBLEY GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	248297	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL	DEPTH	12010	PERF.	8870 - 11925		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	86	1	3246	2	Y	2					26
						2	9									
03	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	62	1	2525	2	Y	2					28
						2	9									
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	74	1	3374	2	Y	1	18	1			11
						1	9									
05	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	88	1	3562	2	Y	2					13
						2	9									
06	3300 X	1912	-0-	-1388	-0-	50	1	1860	2	Y	2					15
						2	9									
07	3410 X	2440	-0-	-970	-0-	64	1	2373	2	Y	3					18
						3	9									

GARRETT HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	252245	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL	DEPTH	11620	PERF.	6209 - 11507		
02	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3569	2	68	9	Y	62	45	1	18	8	19
03	7130 X	2116	-0-	-5014	-0-	2052	2	64	9	Y	58	41	1	27	8	9
04	3780 X	1532	-0-	-2248	-0-	1462	2	70	9	Y	64	25	1	43	8	5
05	3999 X	3915	-0-	-84	-0-	3879	2	36	9	Y	33	20	8			18
06	3900 X	2973	-0-	-927	-0-	2930	2	43	9	Y	39	22	1	29	8	6
07	4030 X	971	-0-	-3059	-0-	947	2	24	9	Y	22	19	8			9

STEWART, RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	254120	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL	DEPTH	13330	PERF.	9590 - 13240		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY				WELL #:	1R	RRCID ->	254153	COMPL. DATE	07/19/2009	TOTAL	DEPTH	13605	PERF.	12751 - 13301		
02	9716 X	8254	-0-	-1462	-0-	186	1	8064	2	Y	4	4	8			108
						4	9									
03	10726 X	9587	-0-	-1139	-0-	215	1	9372	2	Y	-0-					108
04	9870 X	9362	-0-	-508	-0-	196	1	9166	2	Y	-0-					108
05	10199 X	9653	-0-	-546	-0-	223	1	9419	2	Y	10					118
						11	9									
06	9270 X	9243	-0-	-27	-0-	199	1	9025	2	Y	17					135
						19	9									
07	9672 X	9599	-0-	-73	-0-	213	1	9378	2	Y	7					142
						8	9									

WALTON, HOLLIS				WELL #:	1	RRCID ->	254155	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL	DEPTH	14073	PERF.	8140 - 13714		
02	5460 X	4085	-0-	-1375	-0-	92	1	3985	2	Y	7	7	8			42
						8	9									
03	6045 X	4254	-0-	-1791	-0-	96	1	4158	2	Y	-0-					42
04	5250 X	3882	-0-	-1368	-0-	81	1	3801	2	Y	-0-					42
05	5146 X	3762	-0-	-1384	-0-	87	1	3675	2	Y	-0-					42
06	4740 X	3317	-0-	-1423	-0-	71	1	3246	2	Y	-0-					42
07	4526 X	3366	-0-	-1160	-0-	75	1	3289	2	Y	2					44
						2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY																
PATZAKIS																
//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 881167																
WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 12857 - 13527																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	76 1	3298 2	Y	14	14	8					12
03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	15 9										12
04	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	79 1	3457 2	Y	-0-							12
05	3658 X	3516	-0-	-142	-0-	70 1	3291 2	Y	-0-							12
06	3540 X	3254	-0-	-286	-0-	81 1	3435 2	Y	-0-							12
07	3658 X	3439	-0-	-219	-0-	70 1	3184 2	Y	-0-							12
						76 1	3363 2	Y	-0-							12

WALLACE													WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070			
02	1512 N	1243	-0-	-269	-0-	48 1	1175 2	Y	18	39	1	1	8			28
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	20 9										37
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	55 1	1394 2	Y	11	2	8					57
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	12 9										38
06	1410 N	1330	-0-	-80	-0-	60 1	1478 2	Y	23	3	8					52
07	1612 N	1079	-0-	-533	-0-	25 9										76
						56 1	1358 2	Y	28	46	1	1	8			
						31 9										
						53 1	1260 2	Y	15	1	8					
						17 9										
						31 1	1022 2	Y	24							
						26 9										

MOBLEY GAS UNIT													WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912			
02	14B2 EXT	107	-0-	107	263	3 1	104 2	Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	263			Y	-0-							-0-
04	263 X	-0-	-0-	-263	-0-			Y	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

GARRETT "E"													WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540			
02	3920 X	2725	-0-	-1195	-0-	2714 2	11 9	Y	10	15	1	1	8			4
03	3255 X	3183	-0-	-72	-0-	3163 2	20 9	Y	18	13	1	5	8			4
04	4110 X	3216	-0-	-894	-0-	3193 2	23 9	Y	21	14	1	8	8			3
05	4247 X	2905	-0-	-1342	-0-	2886 2	19 9	Y	17	7	8					13
06	4110 X	3433	-0-	-677	-0-	3407 2	26 9	Y	24	17	1	13	8			7
07	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3303 2	21 9	Y	19	7	8					19

BARBO													WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796			
02	2716 X	2398	-0-	-318	-0-	54 1	2331 2	Y	12	12	8					50
03	3069 X	2582	-0-	-487	-0-	13 9										50
04	2970 X	2302	-0-	-668	-0-	58 1	2524 2	Y	-0-							50
05	3069 X	2468	-0-	-601	-0-	48 1	2254 2	Y	-0-							50
06	2700 X	2312	-0-	-388	-0-	57 1	2411 2	Y	-0-							50
07	2666 X	2436	-0-	-230	-0-	50 1	2262 2	Y	-0-							50
						54 1	2382 2	Y	-0-							50

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1278

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) VALENCIA OPERATING COMPANY WALLACE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 300 881167 4	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: PANOLA					
						RRCID ->	257118	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL	DEPTH	12132	PERF.	6850	-	12008			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-			48 12 9	1178	2	Y		11	37	1	1	8	20
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-			27 13 9	686	2	Y		12	4	8			28
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-			27 8 9	676	2	Y		7	5	8			30
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-			49 3 9	1194	2	Y		3	24	1	1	8	8
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-			22 13 9	523	2	Y		12	2	8			18
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-			27 6 9	903	2	Y		5					23
CARGILL					WELL #:	1	RRCID ->	257125	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL	DEPTH	13925	PERF.	8018	-	13852		
02	1288	N	1050	-0-	-238	-0-			1044	2	6	9	N	5		5	8		117
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-			1441	2			N	-0-					117
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-			1267	2	46	9	N	42					159
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-			1392	2			N	-0-					159
06	1380	N	1069	-0-	-311	-0-			1069	2			N	-0-					159
07	1364	N	932	-0-	-432	-0-			932	2			N	-0-					159
TEUTSCH					WELL #:	1	RRCID ->	259383	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL	DEPTH	14167	PERF.	8202	-	13792		
02	1456	N	1286	-0-	-170	-0-			28 24 9	1234	2	Y		22	2	8			90
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-			37 2 9	1593	2	Y		2					92
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-			35 46 9	1633	2	Y		42	29	8			105
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-			39 11 9	1629	2	Y		10	103	1			12
06	1590	N	1400	-0-	-190	-0-			30 9 9	1361	2	Y		8					20
07	1767	N	1549	-0-	-218	-0-			34 8 9	1507	2	Y		7					27
W. R. TUTT					WELL #:	6	RRCID ->	260801	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL	DEPTH	12255	PERF.	9000	-	12110		
02	3136	X	2150	-0-	-986	-0-			67 21 9	2062	2	Y		19	23	1			21
03	3348	X	2981	-0-	-367	-0-			88 29 9	2864	2	Y		26	19	1			28
04	3240	X	2873	-0-	-367	-0-			93 22 9	2758	2	Y		20	24	1			24
05	3193	X	2442	-0-	-751	-0-			71 20 9	2351	2	Y		18	24	1			18
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-			105 22 9	2759	2	Y		20	23	1			15
07	2976	X	2267	-0-	-709	-0-			60 15 9	2192	2	Y		14	25	1			4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
VALENCIA OPERATING COMPANY														
TUTT, W. R.														
WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
02	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	121	1	3728	2	Y	35	27	1	38
03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	39	9	3699	2	Y	38	34	1	38
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	114	1	3690	2	Y	30	32	1	34
05	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	42	9	4088	2	Y	24	34	1	16
06	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	124	1	3753	2	Y	39	20	1	10
07	3968 X	3190	-0-	-778	-0-	33	9	3083	2	Y	20	17	1	3
						123	1							
						26	9							
						143	1							
						43	9							
						85	1							
						22	9							
BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141														
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-				18
03	14B2 EXT	98	-0-	98	98	98	2		N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98				N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98				N	-0-				18
06	98 X	-0-	-0-	-98	-0-				N	-0-				18
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885														
02	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1188	2	6	9	N	5	5	1	-0-
03	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1197	2	8	9	N	7	7	1	-0-
04	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	N	5	5	1	-0-
05	1333 X	1092	-0-	-241	-0-	1083	2	9	9	N	8	8	1	-0-
06	1290 X	1111	-0-	-179	-0-	1104	2	7	9	N	6	6	1	-0-
07	1333 X	711	-0-	-622	-0-	705	2	6	9	N	5	5	1	-0-
BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830														
02	868 N	852	-0-	-16	-0-	849	2	3	9	N	3	3	1	-0-
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	2	3	9	N	3	3	1	-0-
04	930 N	730	-0-	-200	-0-	728	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05	930 N	750	-0-	-180	-0-	747	2	3	9	N	3	3	1	-0-
06	930 N	786	-0-	-144	-0-	784	2	2	9	N	2	2	1	-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4	9	N	4	4	1	-0-
RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990														
02	2968 X	1985	-0-	-983	-0-	1973	2	12	9	N	11	11	1	-0-
03	3286 X	2126	-0-	-1160	-0-	2111	2	15	9	N	14	14	1	-0-
04	3180 X	2386	-0-	-794	-0-	2376	2	10	9	N	9	9	1	-0-
05	2821 X	2530	-0-	-291	-0-	2510	2	20	9	N	18	18	1	-0-
06	2400 X	2298	-0-	-102	-0-	2284	2	14	9	N	13	13	1	-0-
07	2480 X	2296	-0-	-184	-0-	2278	2	18	9	N	16	16	1	-0-
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740														
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-				Y	-0-				-0-
03	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-				-0-
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				Y	-0-				-0-
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1280

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167															
ROBERTSON, GEORGE			WELL #:		3		RRCID -> 263910		COMPL. DATE 10/31/2012				TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-			696	1	7175	2	Y	18	47	1			6		
03	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-			20	9											
04	8160 X	8088	-0-	-72	-0-			916	1	7737	2	Y	44	19	1			31		
05	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-			48	9											
06	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-			855	1	7194	2	Y	35	26	1			40		
07	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-			39	9											
								939	1	8634	2	Y	42	52	1			30		
								46	9											
								808	1	8448	2	Y	31	49	1			12		
								34	9											
								860	1	8530	2	Y	39	30	1			21		
								43	9											

JORDAN					WELL #:	3	RRCID -> 263912	COMPL. DATE 08/08/2011				TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744								
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-			1123	2			Y	-0-					-0-		
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-			2139	2			Y	-0-					-0-		
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-			1995	2			Y	-0-					-0-		
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-			1500	2	8	9	Y	7					7		
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-			1206	2	4	9	Y	4	10	1			1		
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-			1413	2	7	9	Y	6	4	1			3		

RHODES					WELL #:	6	RRCID -> 265372	COMPL. DATE 03/10/2013				TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500								
02	4592 X	4276	-0-	-316	-0-			79	1	4107	2	Y	82	72	1	11	8	35		
03	5084 X	3215	-0-	-1869	-0-			90	9											
04	4920 X	3897	-0-	-1023	-0-			63	1	3069	2	Y	75	60	1	24	8	26		
05	4991 X	4595	-0-	-396	-0-			83	9											
06	4590 X	4460	-0-	-130	-0-			75	1	3724	2	Y	89	23	1	35	8	57		
07	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-			98	9											
								89	1	4399	2	Y	97	100	1	17	8	37		
								107	9											
								76	1	4296	2	Y	80	71	1	27	8	19		
								88	9											
								95	1	4803	2	Y	66	34	1	9	8	42		
								73	9											

STOKER HEIRS					WELL #:	3	RRCID -> 265407	COMPL. DATE 04/24/2012				TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490								
02	T. A.	388	-0-	388	388			388	2			Y	-0-					20		
03	T. A.	106	-0-	106	494			106	2			Y	-0-					20		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	494							Y	-0-					20		
05	494 X	-0-	-0-	-494	-0-							Y	-0-					20		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					20		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					20		

RHODES					WELL #:	5	RRCID -> 268327	COMPL. DATE 07/27/2013				TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450								
02	3976 X	3170	-0-	-806	-0-			59	1	3082	2	Y	26	26	1			13		
03	4371 X	3352	-0-	-1019	-0-			29	9											
04	3720 X	3189	-0-	-531	-0-			66	1	3257	2	Y	26	26	1			13		
05	3503 X	3469	-0-	-34	-0-			29	9											
06	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-			62	1	3103	2	Y	22	12	1			23		
07	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-			24	9											
								68	1	3375	2	Y	24	36	1			11		
								26	9											
								60	1	3401	2	Y	16	22	1			5		
								18	9											
								73	1	3674	2	Y	17	9	1			13		
								19	9											

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	114 1	2769 2	Y	59	60	1		28	
03	3255 X	2790	-0-	-465	-0-	65 9	2612 2	Y	54	56	1		26	
04	3150 X	2384	-0-	-766	-0-	119 1	2245 2	Y	35	48	1		13	
05	3255 X	2660	-0-	-595	-0-	59 9	2517 2	Y	42	37	1		18	
06	3150 X	2468	-0-	-682	-0-	100 1	2374 2	Y	43	37	1		24	
07	3255 X	1925	-0-	-1330	-0-	39 9	1856 2	Y	29	42	1		11	
						97 1								
						46 9								
						47 1								
						47 9								
						37 1								
						32 9								
RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483														
02	2128 X	2028	-0-	-100	-0-	37 1	1954 2	Y	34	38	1		16	
03	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	37 9	2697 2	Y	45	38	1		23	
04	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	55 1	2321 2	Y	34	21	1		36	
05	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	50 9	2339 2	Y	35	55	1		16	
06	2280 X	2005	-0-	-275	-0-	46 1	1948 2	Y	20	29	1		7	
07	2356 N	2138	-0-	-218	-0-	37 9	2075 2	Y	20	12	1		15	
						47 1								
						39 9								
						35 1								
						22 9								
						41 1								
						22 9								
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207														
02	1120 N	1076	-0-	-44	-0-	41 1	1000 2	Y	32	36	1		15	
03	1333 N	1082	-0-	-251	-0-	35 9	1002 2	Y	31	31	1		15	
04	1380 N	1015	-0-	-365	-0-	46 1	949 2	Y	22	29	1		8	
05	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	34 9	1054 2	Y	27	23	1		12	
06	1050 N	1042	-0-	-8	-0-	42 1	993 2	Y	27	24	1		15	
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	24 9	1104 2	Y	26	31	1		10	
						41 1								
						30 9								
						19 1								
						30 9								
						22 1								
						29 9								
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205														
02	3416 X	2655	-0-	-761	-0-	104 1	2527 2	Y	22	23	1		10	
03	3782 X	2568	-0-	-1214	-0-	24 9	2434 2	Y	21	21	1		10	
04	3150 X	2511	-0-	-639	-0-	111 1	2387 2	Y	15	20	1		5	
05	3193 X	2724	-0-	-469	-0-	23 9	2604 2	Y	18	15	1		8	
06	2850 X	2798	-0-	-52	-0-	107 1	2722 2	Y	21	17	1		12	
07	2945 X	2910	-0-	-35	-0-	17 9	2832 2	Y	19	24	1		7	
						100 1								
						20 9								
						53 1								
						23 9								
						57 1								
						21 9								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10181 - 11217													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	152 1	3690 2	Y	100	90 1	48		
03	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	110 9	5051 2	Y	133	116 1	65		
04	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	229 1	4930 2	Y	97	126 1	36		
05	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	146 9	5039 2	Y	107	97 1	46		
06	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	221 1	4530 2	Y	104	91 1	59		
07	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	107 9	4833 2	Y	97	119 1	37		
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280													
02	1288 X	1193	-0-	-95	-0-	46 1	1124 2	Y	21	24 1	10		
03	1488 X	844	-0-	-644	-0-	23 9	793 2	Y	14	17 1	7		
04	1650 X	1088	-0-	-562	-0-	36 1	1027 2	Y	14	16 1	5		
05	1705 X	1218	-0-	-487	-0-	15 9	1154 2	Y	17	15 1	7		
06	1650 X	1284	-0-	-366	-0-	46 1	1238 2	Y	20	15 1	12		
07	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	15 9	1640 2	Y	23	26 1	9		
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280													
02	812 N	355	-0-	-457	-0-	14 1	339 2	Y	2	2 1	1		
03	775 N	403	-0-	-372	-0-	2 9	384 2	Y	2	2 1	1		
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	17 1	492 2	Y	2	2 1	1		
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	2 9	486 2	Y	2	2 1	1		
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	19 1	1101 2	Y	6	3 1	4		
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	2 9	1128 2	Y	5	7 1	2		
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276													
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	5 1	238 2	Y	9	10 1	4		
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	10 9	344 2	Y	15		19		
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	7 1	218 2	Y	9	16 1	12		
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	17 9	215 2	Y	9	13 1	8		
06	360 N	208	-0-	-152	-0-	5 1	195 2	Y	7	11 1	4		
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	10 9	210 2	Y	8		12		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) VALENCE OPERATING COMPANY COLEMAN				//CONT.// //CONT.//	16032 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
				WELL #:	2	RRCID ->	282457	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL	DEPTH	11378	PERF.	6668 - 11496		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		5404 X	4349	-0-	-1055	-0-	94 1 68 9	4187	2	Y	62	89	1			31
03		5983 X	4475	-0-	-1508	-0-	92 1 77 9	4306	2	Y	70					101
04		5790 X	4188	-0-	-1602	-0-	85 1 67 9	4036	2	Y	61	82	1			80
05		4991 X	4308	-0-	-683	-0-	95 1 69 9	4144	2	Y	63	84	1			59
06		4830 X	4390	-0-	-440	-0-	108 1 63 9	4219	2	Y	57	85	1			31
07		4805 X	3725	-0-	-1080	-0-	90 1 57 9	3578	2	Y	52					83

COLEMAN				WELL #:	3	RRCID ->	282479	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL	DEPTH	11413	PERF.	8844 - 11506		
02		5040 X	4713	-0-	-327	-0-	102 1 57 9	4554	2	Y	52	78	1			25
03		5580 X	5214	-0-	-366	-0-	108 1 70 9	5036	2	Y	64					89
04		5400 X	5289	-0-	-111	-0-	108 1 67 9	5114	2	Y	61	73	1			77
05		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	124 1 69 9	5421	2	Y	63	82	1			58
06		5400 X	5071	-0-	-329	-0-	125 1 56 9	4890	2	Y	51	81	1			28
07		5456 X	5404	-0-	-52	-0-	131 1 65 9	5208	2	Y	59					87

XTO ENERGY INC. RUDMAN, DUKE GAS UNIT				WELL #:	945936 K 01H	RRCID ->	246535	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL	DEPTH	11161	PERF.	11547 - 16801		
02		7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7274 2			N	-0-					-0-
03		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608 2			N	-0-					-0-
04		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760 2			N	-0-					-0-
05		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397 2			N	-0-					-0-
06		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659 2			N	-0-					-0-
07		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	247714	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL	DEPTH	12323	PERF.	8080 - 10455		
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2			Y	-0-					15
03		620 N	482	-0-	-138	-0-	482 2			Y	-0-					15
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2			Y	-0-					15
05		496 N	480	-0-	-16	-0-	480 2			Y	-0-					15
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2			Y	-0-					15
07		527 N	470	-0-	-57	-0-	470 2			Y	-0-					15

MIDYETT-GULLEY				WELL #:	12H	RRCID ->	250016	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL	DEPTH	10609	PERF.	10572 - 17780		
02		4256 X	3452	-0-	-804	-0-	3452 2			N	-0-					-0-
03		4712 X	4304	-0-	-408	-0-	4304 2			N	-0-					-0-
04		4170 X	3962	-0-	-208	-0-	3962 2			N	-0-					-0-
05		4216 X	4067	-0-	-149	-0-	4067 2			N	-0-					-0-
06		4170 X	3931	-0-	-239	-0-	3931 2			N	-0-					-0-
07		4309 X	3969	-0-	-340	-0-	3969 2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	16	1	2569	2	N	-0-			-0-	
03	1922 N	1211	-0-	-711	-0-	8	1	1203	2	N	-0-			-0-	
04	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	19	1	2682	2	N	-0-			-0-	
05	2852 N	1061	-0-	-1791	-0-	8	1	1053	2	N	-0-			-0-	
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	17	1	2210	2	N	-0-			-0-	
07	2790 N	1943	-0-	-847	-0-	15	1	1928	2	N	-0-			-0-	
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066															
02	1008 N	751	-0-	-257	-0-	751	2			N	-0-			-0-	
03	992 N	522	-0-	-470	-0-	522	2			N	-0-			-0-	
04	3000 N	14157	-0-	11157	11157	14157	2			N	-0-			-0-	
05	3100 N	26661	-0-	23561	34718	26661	2			N	-0-			-0-	
06	3000 N	19042	-0-	16042	50760	19042	2			N	-0-			-0-	
07	65934 X	15174	-0-	-50760	-0-	15174	2			N	-0-			-0-	
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218															
02	2968 X	2894	-0-	-74	-0-	17	1	2877	2	N	-0-			-0-	
03	3286 X	3168	-0-	-118	-0-	22	1	3146	2	N	-0-			-0-	
04	3180 X	2960	-0-	-220	-0-	20	1	2940	2	N	-0-			-0-	
05	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	25	1	3286	2	N	-0-			-0-	
06	3180 X	2557	-0-	-623	-0-	19	1	2538	2	N	-0-			-0-	
07	3193 X	3116	-0-	-77	-0-	25	1	3091	2	N	-0-			-0-	
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071															
02	12760 X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			Y	-0-			54	
03	12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	12177	2			Y	-0-			54	
04	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			Y	-0-			54	
05	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			Y	-0-			54	
06	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			Y	-0-			54	
07	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			Y	-0-			54	
GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953															
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-			-0-	
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-			-0-	
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			-0-	
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-			-0-	
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-			-0-	
07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-			-0-	
CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227															
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			105	
03	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-			105	
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			105	
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			105	
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			105	
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-			105	
MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563															
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-	
03	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-			-0-	
04	1050 N	991	-0-	-59	-0-	991	2			N	-0-			-0-	
05	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-			-0-	
06	1050 N	984	-0-	-66	-0-	984	2			N	-0-			-0-	
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
02	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	26	1	4289	2	N	-0-	-0-
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	22	1	3274	2	N	-0-	-0-
04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	29	1	4113	2	N	-0-	-0-
05	3038 X	2827	-0-	-211	-0-	21	1	2806	2	N	-0-	-0-
06	2940 X	2536	-0-	-404	-0-	19	1	2517	2	N	-0-	-0-
07	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	25	1	3102	2	N	-0-	-0-
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556												
02	3472 X	2983	-0-	-489	-0-	3	1	2980	2	N	-0-	-0-
03	3844 X	2818	-0-	-1026	-0-	3	1	2815	2	N	-0-	-0-
04	3390 X	2108	-0-	-1282	-0-	2	1	2106	2	N	-0-	-0-
05	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	4	1	3534	2	N	-0-	-0-
06	3390 X	2496	-0-	-894	-0-	3	1	2493	2	N	-0-	-0-
07	3317 X	3134	-0-	-183	-0-	3	1	3131	2	N	-0-	-0-
RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303												
02	1596 N	1309	-0-	-287	-0-	63	1	1246	2	N	-0-	-0-
03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	234	1	2492	2	N	-0-	-0-
04	2160 N	1986	-0-	-174	-0-	119	1	1867	2	N	-0-	-0-
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	142	1	2080	2	N	-0-	-0-
06	2640 N	2129	-0-	-511	-0-	107	1	2022	2	N	-0-	-0-
07	2046 N	2031	-0-	-15	-0-	4	1	2027	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2		N	-0-				-0-
03	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2		N	-0-				-0-
04	8370 X	7210	-0-	-1160	-0-	7210	2		N	-0-				-0-
05	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2		N	-0-				-0-
06	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2		N	-0-				-0-
07	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2		N	-0-				-0-
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507														
02	1512 N	958	-0-	-554	-0-	1	1	957	2	N	-0-			3
03	1457 N	1207	-0-	-250	-0-	1	1	1206	2	N	-0-			3
04	1530 N	1155	-0-	-375	-0-	1	1	1154	2	N	-0-			3
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	2	1	1440	2	N	-0-			3
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1	1	1286	2	N	-0-			3
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1	1	1239	2	N	-0-			3
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947														
02	4256 X	3076	-0-	-1180	-0-	3076	2		N	-0-				-0-
03	4712 X	3469	-0-	-1243	-0-	3469	2		N	-0-				-0-
04	3900 X	1156	-0-	-2744	-0-	1156	2		N	-0-				-0-
05	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2		N	-0-				-0-
06	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		N	-0-				-0-
07	3472 X	3297	-0-	-175	-0-	3297	2		N	-0-				-0-
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568														
02	23489 X	23489	-0-	-0-	-0-	23489	2		N	-0-				15
03	23172 X	23172	-0-	-0-	-0-	23172	2		N	-0-				15
04	17538 X	17538	-0-	-0-	-0-	17538	2		N	-0-				15
05	18234 X	18234	-0-	-0-	-0-	18234	2		N	-0-				15
06	17780 X	17780	-0-	-0-	-0-	17780	2		N	-0-				15
07	17383 X	17383	-0-	-0-	-0-	17383	2		N	-0-				15
TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027														
02	2744 X	2577	-0-	-167	-0-	180	1	2397	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2558	-0-	-418	-0-	189	1	2369	2	N	-0-			-0-
04	2880 X	2667	-0-	-213	-0-	195	1	2472	2	N	-0-			-0-
05	2976 X	2267	-0-	-709	-0-	150	1	2117	2	N	-0-			-0-
06	2880 X	2106	-0-	-774	-0-	178	1	1928	2	N	-0-			-0-
07	2852 X	1684	-0-	-1168	-0-	130	1	1554	2	N	-0-			-0-
HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059														
02	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-				5
03	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-				5
04	577 X	577	-0-	-0-	-0-	1	1	576	2	N	-0-			5
05	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-				5
06	584 X	584	-0-	-0-	-0-	1	1	583	2	N	-0-			5
07	516 X	516	-0-	-0-	-0-	1	1	515	2	N	-0-			5
BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035														
02	3528 X	2918	-0-	-610	-0-	2918	2		Y	-0-				-0-
03	3906 X	2098	-0-	-1808	-0-	2098	2		Y	-0-				-0-
04	3780 X	2486	-0-	-1294	-0-	2486	2		Y	-0-				-0-
05	3224 X	2551	-0-	-673	-0-	2551	2		Y	-0-				-0-
06	3120 X	2881	-0-	-239	-0-	2881	2		Y	-0-				-0-
07	3224 X	2524	-0-	-700	-0-	2524	2		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	4	1	3763	2	N	-0-			-0-
03	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3	1	3127	2	N	-0-			-0-
04	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3	1	3139	2	N	-0-			-0-
05	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3	1	3038	2	N	-0-			-0-
06	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2	1	2364	2	N	-0-			-0-
07	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3	1	3328	2	N	-0-			-0-
FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	4298	-0-	4298	4298	4298	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	298	-0-	298	4596	298	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	206	-0-	206	4802	206	2			N	-0-			-0-
DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323														
02	34700 X	34700	-0-	-0-	-0-	69	1	34631	2	N	-0-			-0-
03	35505 X	35505	-0-	-0-	-0-	71	1	35434	2	N	-0-			-0-
04	36139 X	36139	-0-	-0-	-0-	70	1	36069	2	N	-0-			-0-
05	36272 X	36272	-0-	-0-	-0-	72	1	36200	2	N	-0-			-0-
06	35198 X	35198	-0-	-0-	-0-	70	1	35128	2	N	-0-			-0-
07	35023 X	35023	-0-	-0-	-0-	70	1	34953	2	N	-0-			-0-
LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578														
02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	6	1	3114	2	N	-0-			-0-
03	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	6	1	2924	2	N	-0-			-0-
04	3420 X	2627	-0-	-793	-0-	5	1	2622	2	N	-0-			-0-
05	3534 X	1977	-0-	-1557	-0-	4	1	1973	2	N	-0-			-0-
06	3420 X	1691	-0-	-1729	-0-	3	1	1688	2	N	-0-			-0-
07	3441 X	1735	-0-	-1706	-0-	3	1	1732	2	N	-0-			-0-
BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320														
02	2604 X	2218	-0-	-386	-0-	4	1	2214	2	N	-0-			-0-
03	2883 X	1208	-0-	-1675	-0-	2	1	1206	2	N	-0-			-0-
04	2790 X	518	-0-	-2272	-0-	1	1	517	2	N	-0-			-0-
05	2883 X	386	-0-	-2497	-0-	1	1	385	2	N	-0-			-0-
06	2370 X	426	-0-	-1944	-0-	1	1	425	2	N	-0-			-0-
07	2449 X	493	-0-	-1956	-0-	1	1	492	2	N	-0-			-0-
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399														
02	2408 X	705	-0-	-1703	-0-	705	2			N	-0-			-0-
03	2294 X	1021	-0-	-1273	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
04	3000 X	1428	-0-	-1572	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
05	3100 X	1390	-0-	-1710	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
06	3000 X	1294	-0-	-1706	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
07	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963														
02	1820 N	1810	-0-	-10	-0-	4	1	1806	2	N	-0-			-0-
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	4	1	2039	2	N	-0-			-0-
04	1950 N	1839	-0-	-111	-0-	4	1	1835	2	N	-0-			-0-
05	2015 N	1812	-0-	-203	-0-	4	1	1808	2	N	-0-			-0-
06	1980 N	1794	-0-	-186	-0-	3	1	1791	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1711	-0-	-180	-0-	3	1	1708	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7	1	7350	2	N	-0-			-0-
03	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	7	1	7014	2	N	-0-			-0-
04	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10	1	10842	2	N	-0-			-0-
05	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	9	1	9513	2	N	-0-			-0-
06	11986 X	11986	-0-	-0-	-0-	12	1	11974	2	N	-0-			-0-
07	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	12	1	11952	2	N	-0-			-0-
BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480														
02	3556 X	3032	-0-	-524	-0-	3032	2			Y	-0-			-0-
03	3937 X	3451	-0-	-486	-0-	3451	2			Y	-0-			-0-
04	3810 X	2940	-0-	-870	-0-	2940	2			Y	-0-			-0-
05	3348 X	2842	-0-	-506	-0-	2842	2			Y	-0-			-0-
06	3330 X	2391	-0-	-939	-0-	2391	2			Y	-0-			-0-
07	3441 X	2904	-0-	-537	-0-	2904	2			Y	-0-			-0-
VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883														
02	1596 N	1367	-0-	-229	-0-	1	1	1366	2	N	-0-			-0-
03	1891 N	1561	-0-	-330	-0-	2	1	1559	2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	2	1	1699	2	N	-0-			-0-
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	2	1	1707	2	N	-0-			-0-
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	2	1	1574	2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1520	-0-	-247	-0-	2	1	1518	2	N	-0-			-0-
COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443														
02	2576 X	458	-0-	-2118	-0-	1	1	457	2	N	-0-			-0-
03	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	8	1	4022	2	N	-0-			-0-
04	3570 X	2263	-0-	-1307	-0-	4	1	2259	2	N	-0-			-0-
05	3689 X	486	-0-	-3203	-0-	1	1	485	2	N	-0-			-0-
06	3570 X	2971	-0-	-599	-0-	6	1	2965	2	N	-0-			-0-
07	3689 X	2224	-0-	-1465	-0-	4	1	2220	2	N	-0-			-0-
TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882														
02	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-			-0-
03	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-			-0-
04	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-			-0-
05	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-			-0-
06	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-			-0-
07	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2940 X	1843	-0-	-1097	-0-	4	1	1839	2	N	-0-			-0-
03	3255 X	593	-0-	-2662	-0-	1	1	592	2	N	-0-			-0-
04	3150 X	80	-0-	-3070	-0-	80	2			N	-0-			-0-
05	2666 X	2524	-0-	-142	-0-	5	1	2519	2	N	-0-			-0-
06	2580 X	1628	-0-	-952	-0-	3	1	1625	2	N	-0-			-0-
07	2046 X	1032	-0-	-1014	-0-	2	1	1030	2	N	-0-			-0-
BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603														
02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	6	1	3031	2	N	-0-			-0-
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	6	1	3017	2	N	-0-			-0-
04	3450 X	1062	-0-	-2388	-0-	2	1	1060	2	N	-0-			-0-
05	3565 X	2622	-0-	-943	-0-	5	1	2617	2	N	-0-			-0-
06	3450 X	2588	-0-	-862	-0-	5	1	2583	2	N	-0-			-0-
07	3348 X	2344	-0-	-1004	-0-	5	1	2339	2	N	-0-			-0-
BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562														
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	180 N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568														
02	3640 X	3413	-0-	-227	-0-	21	1	3392	2	N	-0-			-0-
03	4030 X	3839	-0-	-191	-0-	26	1	3813	2	N	-0-			-0-
04	4140 X	3831	-0-	-309	-0-	26	1	3805	2	N	-0-			-0-
05	4278 X	4001	-0-	-277	-0-	30	1	3971	2	N	-0-			-0-
06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	32	1	4179	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	3736	-0-	-232	-0-	30	1	3706	2	N	-0-			-0-
BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843														
02	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
03	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			-0-
04	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
05	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
06	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
07	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478														
02	3304 X	2663	-0-	-641	-0-	3	1	2660	2	N	-0-			-0-
03	3472 X	3403	-0-	-69	-0-	3	1	3400	2	N	-0-			-0-
04	3540 X	2885	-0-	-655	-0-	3	1	2882	2	N	-0-			-0-
05	3658 X	3092	-0-	-566	-0-	3	1	3089	2	N	-0-			-0-
06	3540 X	3214	-0-	-326	-0-	3	1	3211	2	N	-0-			-0-
07	3410 X	2723	-0-	-687	-0-	3	1	2720	2	N	-0-			-0-
BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155														
02	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	5	1	4896	2	N	-0-			-0-
03	5301 X	5011	-0-	-290	-0-	5	1	5006	2	N	-0-			-0-
04	5130 X	4133	-0-	-997	-0-	4	1	4129	2	N	-0-			-0-
05	5301 X	4759	-0-	-542	-0-	68	1	4691	2	N	-0-			-0-
06	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	254	1	5169	2	N	-0-			-0-
07	5301 X	5055	-0-	-246	-0-	236	1	4819	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) XTO ENERGY INC. FIGHTIN' ILLINI DU										CONTY: PANOLA									
//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY									
//CONT.// 945936																			
WELL #: 1H										RRCID -> 260785									
COMPL. DATE 08/04/2010										TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
02		38603 X	38603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	38566	2	N	-0-			-0-		
03		39169 X	39169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	39131	2	N	-0-			-0-		
04		35021 X	35021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	34987	2	N	-0-			-0-		
05		37642 X	37642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	37605	2	N	-0-			-0-		
06		35508 X	35508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	35474	2	N	-0-			-0-		
07		34923 X	34923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	34889	2	N	-0-			-0-		
CRIMSON TIDE DU										WELL #: 1H									
COMPL. DATE 07/15/2010										TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604									
02		1988 N	1303	-0-	-685	-0-	-0-	-0-	3	1	1300	2	N	-0-			-0-		
03		1209 N	839	-0-	-370	-0-	-0-	-0-	2	1	837	2	N	-0-			-0-		
04		1890 N	244	-0-	-1646	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-		
05		1457 N	1055	-0-	-402	-0-	-0-	-0-	2	1	1053	2	N	-0-			-0-		
06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	876	2	N	-0-			-0-		
07		248 N	162	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-		
MAVERICKS DU										WELL #: 1H									
COMPL. DATE 10/19/2010										TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423									
02		1120 X	1000	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	2	1	998	2	N	-0-			-0-		
03		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1436	2	N	-0-			-0-		
04		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2087	2	N	-0-			-0-		
05		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2187	2	N	-0-			-0-		
06		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2021	2	N	-0-			-0-		
07		2170 X	1771	-0-	-399	-0-	-0-	-0-	3	1	1768	2	N	-0-			-0-		
BEARCATS DU										WELL #: 1H									
COMPL. DATE 12/17/2010										TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733									
02		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	4167	2	N	-0-			-0-		
03		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	3372	2	N	-0-			-0-		
04		3660 X	2972	-0-	-688	-0-	-0-	-0-	6	1	2966	2	N	-0-			-0-		
05		3782 X	2670	-0-	-1112	-0-	-0-	-0-	5	1	2665	2	N	-0-			-0-		
06		3660 X	2870	-0-	-790	-0-	-0-	-0-	6	1	2864	2	N	-0-			-0-		
07		3782 X	1477	-0-	-2305	-0-	-0-	-0-	3	1	1474	2	N	-0-			-0-		
BLACK STONE A398										WELL #: 1H									
COMPL. DATE 07/21/2010										TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880									
02		4396 X	4167	-0-	-229	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-			-0-		
03		4836 X	4519	-0-	-317	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-			-0-		
04		5100 X	4287	-0-	-813	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-			-0-		
05		5270 X	4304	-0-	-966	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-			-0-		
06		5100 X	3991	-0-	-1109	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-			-0-		
07		4619 X	4030	-0-	-589	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-			-0-		
HARRIS B										WELL #: 1 H									
COMPL. DATE 02/10/2011										TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212									
02		1316 N	924	-0-	-392	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-		
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-		
04		1830 N	1170	-0-	-660	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			-0-		
05		1023 N	910	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-		
06		1230 N	1078	-0-	-152	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-		
07		1209 N	640	-0-	-569	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-		
CREST C										WELL #: 1H									
COMPL. DATE 03/11/2011										TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273									
02		1708 N	1273	-0-	-435	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-		
03		1581 N	132	-0-	-1449	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-		
04		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-			-0-		
05		1395 N	1278	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-		
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-		
07		1891 N	797	-0-	-1094	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3780 X	3562	-0-	-218	-0-	3562	2			N	-0-			-0-
03	4216 X	3484	-0-	-732	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
04	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-			-0-
05	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-			-0-
06	3810 X	3791	-0-	-19	-0-	3791	2			N	-0-			-0-
07	4619 X	4215	-0-	-404	-0-	4215	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305														
02	18185 X	18185	-0-	-0-	-0-	109	1	18076	2	N	-0-			-0-
03	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	80	1	11724	2	N	-0-			-0-
04	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	50	1	7221	2	N	-0-			-0-
05	7099 X	6227	-0-	-872	-0-	47	1	6180	2	N	-0-			-0-
06	6870 X	5480	-0-	-1390	-0-	41	1	5439	2	N	-0-			-0-
07	7099 X	5682	-0-	-1417	-0-	45	1	5637	2	N	-0-			-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697														
02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-			-0-
03	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
04	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-			-0-
05	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-			-0-
06	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-			-0-
07	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183														
02	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	5	1	4657	2	N	-0-			-0-
03	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4	1	4157	2	N	-0-			-0-
04	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	5	1	4994	2	N	-0-			-0-
05	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	6	1	5651	2	N	-0-			-0-
06	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4	1	4300	2	N	-0-			-0-
07	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5	1	5167	2	N	-0-			-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543														
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257														
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	2	1	1116	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1061	-0-	-241	-0-	2	1	1059	2	N	-0-			-0-
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	3	1	1310	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1030	-0-	-210	-0-	2	1	1028	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	893	-0-	-127	-0-	2	1	891	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	833	-0-	-531	-0-	2	1	831	2	N	-0-			-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493														
02	33697 X	33697	-0-	-0-	-0-	33	1	33664	2	N	-0-			-0-
03	20477 X	20477	-0-	-0-	-0-	20	1	20457	2	N	-0-			-0-
04	32023 X	32023	-0-	-0-	-0-	31	1	31992	2	N	-0-			-0-
05	39630 X	39630	-0-	-0-	-0-	38	1	39592	2	N	-0-			-0-
06	34076 X	34076	-0-	-0-	-0-	33	1	34043	2	N	-0-			-0-
07	35369 X	35369	-0-	-0-	-0-	35	1	35334	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	18050 X	18050	-0-	-0-	-0-	18050	2			N	-0-			-0-
03	18215 X	18215	-0-	-0-	-0-	18215	2			N	-0-			-0-
04	15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	15231	2			N	-0-			-0-
05	14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-			-0-
06	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	12882	2			N	-0-			-0-
07	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2			N	-0-			-0-
SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758														
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
05	527 N	355	-0-	-172	-0-	355	2			N	-0-			-0-
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-			-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460														
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-			-0-
04	2640 N	1697	-0-	-943	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
05	2294 N	2035	-0-	-259	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
06	2070 N	1825	-0-	-245	-0-	1825	2			N	-0-			-0-
07	1767 N	1598	-0-	-169	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973														
02	6356 X	6121	-0-	-235	-0-	261	1	5860	2	N	-0-			-0-
03	7099 X	6682	-0-	-417	-0-	285	1	6397	2	N	-0-			-0-
04	6870 X	4651	-0-	-2219	-0-	478	1	4173	2	N	-0-			-0-
05	7099 X	5037	-0-	-2062	-0-	570	1	4467	2	N	-0-			-0-
06	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	1087	1	6928	2	N	-0-			-0-
07	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	1174	1	6657	2	N	-0-			-0-
HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573														
02	1960 X	1787	-0-	-173	-0-	4	1	1783	2	N	-0-			-0-
03	2170 X	1426	-0-	-744	-0-	3	1	1423	2	N	-0-			-0-
04	2310 N	1508	-0-	-802	-0-	3	1	1505	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1928	-0-	-56	-0-	4	1	1924	2	N	-0-			-0-
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	3	1	1432	2	N	-0-			-0-
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	3	1	1677	2	N	-0-			-0-
TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563														
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	3	1	1519	2	N	-0-			-0-
03	2108 N	1677	-0-	-431	-0-	3	1	1674	2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1218	-0-	-582	-0-	2	1	1216	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	926	-0-	-748	-0-	2	1	924	2	N	-0-			-0-
06	1620 N	719	-0-	-901	-0-	1	1	718	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3795	-0-	695	695	8	1	3787	2	N	-0-			-0-
COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393														
02	42484 X	42484	-0-	-0-	-0-	82	1	42402	2	N	-0-			-0-
03	31433 X	31433	-0-	-0-	-0-	61	1	31372	2	N	-0-			-0-
04	39746 X	39746	-0-	-0-	-0-	77	1	39669	2	N	-0-			-0-
05	47394 X	47394	-0-	-0-	-0-	92	1	47302	2	N	-0-			-0-
06	37965 X	37965	-0-	-0-	-0-	74	1	37891	2	N	-0-			-0-
07	35744 X	35744	-0-	-0-	-0-	70	1	35674	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	6020 X	5943	-0-	-77	-0-	6	1	5937	2	N	-0-		-0-	
03	6944 X	6196	-0-	-748	-0-	6	1	6190	2	N	-0-		-0-	
04	6720 X	5579	-0-	-1141	-0-	5	1	5574	2	N	-0-		-0-	
05	6944 X	5348	-0-	-1596	-0-	5	1	5343	2	N	-0-		-0-	
06	6450 X	4529	-0-	-1921	-0-	4	1	4525	2	N	-0-		-0-	
07	6572 X	4005	-0-	-2567	-0-	4	1	4001	2	N	-0-		-0-	
VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053														
02	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	52	1	1013	2	N	-0-		-0-	
03	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	140	1	1499	2	N	-0-		-0-	
04	956 X	956	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	N	-0-		-0-	
05	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	135	1	1979	2	N	-0-		-0-	
06	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	72	1	1357	2	N	-0-		-0-	
07	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	3	1	1407	2	N	-0-		-0-	
GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003														
02	1176 N	624	-0-	-552	-0-	1	1	623	2	N	-0-		-0-	
03	992 N	503	-0-	-489	-0-	1	1	502	2	N	-0-		-0-	
04	930 N	348	-0-	-582	-0-	1	1	347	2	N	-0-		-0-	
05	682 N	456	-0-	-226	-0-	1	1	455	2	N	-0-		-0-	
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	1	1	633	2	N	-0-		-0-	
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	1	1	488	2	N	-0-		-0-	
CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573														
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-		-0-	
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-		-0-	
04	330 N	69	-0-	-261	-0-	69	2			N	-0-		-0-	
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-		-0-	
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-		-0-	
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-		-0-	
RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550														
02	7588 X	6905	-0-	-683	-0-	6905	2			N	-0-		-0-	
03	8401 X	7682	-0-	-719	-0-	7682	2			N	-0-		-0-	
04	8130 X	7781	-0-	-349	-0-	7781	2			N	-0-		-0-	
05	8308 X	7560	-0-	-748	-0-	7560	2			N	-0-		-0-	
06	7560 X	4857	-0-	-2703	-0-	4857	2			N	-0-		-0-	
07	8029 X	5429	-0-	-2600	-0-	5429	2			N	-0-		-0-	
RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283														
02	5600 X	4633	-0-	-967	-0-	9	1	4624	2	N	-0-		-0-	
03	6200 X	4432	-0-	-1768	-0-	9	1	4423	2	N	-0-		-0-	
04	6000 X	3934	-0-	-2066	-0-	8	1	3926	2	N	-0-		-0-	
05	5363 X	4606	-0-	-757	-0-	9	1	4597	2	N	-0-		-0-	
06	5190 X	4039	-0-	-1151	-0-	8	1	4031	2	N	-0-		-0-	
07	5115 X	4235	-0-	-880	-0-	8	1	4227	2	N	-0-		-0-	
WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593														
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-		-0-	
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	1	1	948	2	N	-0-		-0-	
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1	1	1009	2	N	-0-		-0-	
05	279 N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-		-0-	
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	1	1	964	2	N	-0-		-0-	
07	899 N	476	-0-	-423	-0-	476	2			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	5236 X	3983	-0-	-1253	-0-	3983	2			N	-0-		-0-
03	5797 X	5357	-0-	-440	-0-	5357	2			N	-0-		-0-
04	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-		-0-
05	5239 X	5155	-0-	-84	-0-	5155	2			N	-0-		-0-
06	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-		-0-
07	6014 X	5242	-0-	-772	-0-	5242	2			N	-0-		-0-
FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WOLFPAK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	5964 X	4776	-0-	-1188	-0-	9	1	4767	2	N	-0-		-0-
03	6603 X	1449	-0-	-5154	-0-	3	1	1446	2	N	-0-		-0-
04	6390 X	384	-0-	-6006	-0-	1	1	383	2	N	-0-		-0-
05	6603 X	3899	-0-	-2704	-0-	8	1	3891	2	N	-0-		-0-
06	6390 X	4690	-0-	-1700	-0-	9	1	4681	2	N	-0-		-0-
07	5301 X	1879	-0-	-3422	-0-	4	1	1875	2	N	-0-		-0-
FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	4928 X	3632	-0-	-1296	-0-	4	1	3628	2	N	-0-		-0-
03	5456 X	3910	-0-	-1546	-0-	4	1	3906	2	N	-0-		-0-
04	4620 X	3812	-0-	-808	-0-	4	1	3808	2	N	-0-		-0-
05	4340 X	2634	-0-	-1706	-0-	3	1	2631	2	N	-0-		-0-
06	4200 X	3633	-0-	-567	-0-	4	1	3629	2	N	-0-		-0-
07	4030 X	2701	-0-	-1329	-0-	3	1	2698	2	N	-0-		-0-
WOLFPAK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638													
02	3892 X	2838	-0-	-1054	-0-	3	1	2835	2	N	-0-		-0-
03	4309 X	3533	-0-	-776	-0-	3	1	3530	2	N	-0-		-0-
04	4560 X	2478	-0-	-2082	-0-	2	1	2476	2	N	-0-		-0-
05	4712 X	3659	-0-	-1053	-0-	4	1	3655	2	N	-0-		-0-
06	4560 X	3139	-0-	-1421	-0-	3	1	3136	2	N	-0-		-0-
07	3534 X	3260	-0-	-274	-0-	3	1	3257	2	N	-0-		-0-
JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183													
02	952 N	922	-0-	-30	-0-	2	1	920	2	N	-0-		-0-
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	2	1	1104	2	N	-0-		-0-
04	1020 N	819	-0-	-201	-0-	2	1	817	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	545	-0-	-478	-0-	1	1	544	2	N	-0-		-0-
06	1080 N	384	-0-	-696	-0-	1	1	383	2	N	-0-		-0-
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	2	1	1142	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	5208 X	4550	-0-	-658	-0-	4550	2			N	-0-		-0-
03	5766 X	4956	-0-	-810	-0-	4956	2			N	-0-		-0-
04	5580 X	4205	-0-	-1375	-0-	4205	2			N	-0-		-0-
05	5053 X	5027	-0-	-26	-0-	5027	2			N	-0-		-0-
06	4890 X	3775	-0-	-1115	-0-	3775	2			N	-0-		-0-
07	5053 X	3857	-0-	-1196	-0-	3857	2			N	-0-		-0-
BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303													
02	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	2	1	1827	2	N	-0-		-0-
03	2201 X	1332	-0-	-869	-0-	1	1	1331	2	N	-0-		-0-
04	2130 X	1296	-0-	-834	-0-	1	1	1295	2	N	-0-		-0-
05	2201 X	1277	-0-	-924	-0-	1	1	1276	2	N	-0-		-0-
06	1950 X	1354	-0-	-596	-0-	1	1	1353	2	N	-0-		-0-
07	2015 X	1247	-0-	-768	-0-	1	1	1246	2	N	-0-		-0-
BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932													
02	952 N	311	-0-	-641	-0-	311	2			N	-0-		-0-
03	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-		-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-		-0-
05	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-		-0-
06	270 N	74	-0-	-196	-0-	74	2			N	-0-		-0-
07	496 N	183	-0-	-313	-0-	183	2			N	-0-		-0-
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431													
02	5264 X	5076	-0-	-188	-0-	31	1	5045	2	N	-0-		-0-
03	5828 X	4495	-0-	-1333	-0-	31	1	4464	2	N	-0-		-0-
04	5640 X	4247	-0-	-1393	-0-	29	1	4218	2	N	-0-		-0-
05	5828 X	4770	-0-	-1058	-0-	36	1	4734	2	N	-0-		-0-
06	5640 X	4707	-0-	-933	-0-	35	1	4672	2	N	-0-		-0-
07	5611 X	4977	-0-	-634	-0-	39	1	4938	2	N	-0-		-0-
HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613													
02	532 N	281	-0-	-251	-0-	281	2			N	-0-		-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-		-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-		-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-		-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-		-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-		-0-
FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660													
02	2856 X	2730	-0-	-126	-0-	2730	2			N	-0-		-0-
03	3162 X	2631	-0-	-531	-0-	2631	2			N	-0-		-0-
04	3060 X	2888	-0-	-172	-0-	2888	2			N	-0-		-0-
05	3131 X	2513	-0-	-618	-0-	2513	2			N	-0-		-0-
06	3030 X	2954	-0-	-76	-0-	2954	2			N	-0-		-0-
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	196 N	25	-0-	-171	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	180 N	23	-0-	-157	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743													
02	3668 X	3415	-0-	-253	-0-	3	1	3412	2	N	-0-		-0-
03	4495 X	4116	-0-	-379	-0-	4	1	4112	2	N	-0-		-0-
04	4350 X	3420	-0-	-930	-0-	3	1	3417	2	N	-0-		-0-
05	4495 X	4468	-0-	-27	-0-	4	1	4464	2	N	-0-		-0-
06	4260 X	3049	-0-	-1211	-0-	3	1	3046	2	N	-0-		-0-
07	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4	1	4373	2	N	-0-		-0-
TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933													
02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	5	1	2597	2	N	-0-		-0-
03	2387 X	2375	-0-	-12	-0-	5	1	2370	2	N	-0-		-0-
04	2310 X	1551	-0-	-759	-0-	3	1	1548	2	N	-0-		-0-
05	2883 N	2183	-0-	-700	-0-	4	1	2179	2	N	-0-		-0-
06	2310 N	920	-0-	-1390	-0-	2	1	918	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	3174	-0-	74	74	6	1	3168	2	N	-0-		-0-
BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963													
02	196 N	78	-0-	-118	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03	186 N	27	-0-	-159	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	1	1	747	2	N	-0-		-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	1	1	584	2	N	-0-		-0-
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	2	1	1517	2	N	-0-		-0-
GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033													
02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	10	1	4811	2	N	-0-		-0-
03	4526 X	2740	-0-	-1786	-0-	5	1	2735	2	N	-0-		-0-
04	4080 X	3494	-0-	-586	-0-	7	1	3487	2	N	-0-		-0-
05	5332 X	3579	-0-	-1753	-0-	7	1	3572	2	N	-0-		-0-
06	5160 X	3232	-0-	-1928	-0-	6	1	3226	2	N	-0-		-0-
07	5332 X	3362	-0-	-1970	-0-	7	1	3355	2	N	-0-		-0-
COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463													
02	5852 X	4936	-0-	-916	-0-	239	1	4697	2	N	-0-		-0-
03	6479 X	5667	-0-	-812	-0-	486	1	5181	2	N	-0-		-0-
04	6270 X	4151	-0-	-2119	-0-	248	1	3903	2	N	-0-		-0-
05	6479 X	4732	-0-	-1747	-0-	302	1	4430	2	N	-0-		-0-
06	5520 X	4507	-0-	-1013	-0-	227	1	4280	2	N	-0-		-0-
07	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	12	1	6198	2	N	-0-		-0-
CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803													
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	4	1	1913	2	N	-0-		-0-
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	3	1	1681	2	N	-0-		-0-
04	1980 N	1508	-0-	-472	-0-	3	1	1505	2	N	-0-		-0-
05	2108 N	1496	-0-	-612	-0-	3	1	1493	2	N	-0-		-0-
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	4	1	1868	2	N	-0-		-0-
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	4	1	1838	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	2	N	-0-			-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	2	N	-0-			-0-
04	120 N	29	-0-	-91	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
05	527 N	96	-0-	-431	-0-	11	1	85	2	N	-0-			-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	76	1	487	2	N	-0-			-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	143	1	810	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801														
02	2604 X	2255	-0-	-349	-0-	4	1	2251	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2543	-0-	-433	-0-	5	1	2538	2	N	-0-			-0-
04	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	6	1	3005	2	N	-0-			-0-
05	2976 X	2156	-0-	-820	-0-	4	1	2152	2	N	-0-			-0-
06	2460 X	1809	-0-	-651	-0-	4	1	1805	2	N	-0-			-0-
07	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	7	1	3619	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493														
02	4424 X	2959	-0-	-1465	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
03	4898 X	2819	-0-	-2079	-0-	2819	2			N	-0-			-0-
04	4740 X	2620	-0-	-2120	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
05	4898 X	2635	-0-	-2263	-0-	2635	2			N	-0-			-0-
06	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-			-0-
07	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152														
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690														
02	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-			-0-
03	7347 X	7120	-0-	-227	-0-	7120	2			N	-0-			-0-
04	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-			-0-
05	7378 X	6554	-0-	-824	-0-	6554	2			N	-0-			-0-
06	7140 X	6310	-0-	-830	-0-	6310	2			N	-0-			-0-
07	7378 X	7161	-0-	-217	-0-	7161	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383														
02	5936 X	980	-0-	-4956	-0-	980	2			N	-0-			-0-
03	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-			-0-
04	6360 X	6315	-0-	-45	-0-	6315	2			N	-0-			-0-
05	6572 X	1904	-0-	-4668	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
06	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-			-0-
07	6572 X	6407	-0-	-165	-0-	6407	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	2	1	1551	2	N	-0-			-0-
03	1581 X	1351	-0-	-230	-0-	6	1	1345	2	N	-0-			-0-
04	1590 X	549	-0-	-1041	-0-	2	1	547	2	N	-0-			-0-
05	1705 X	277	-0-	-1428	-0-	1	1	276	2	N	-0-			-0-
06	1650 X	266	-0-	-1384	-0-	1	1	265	2	N	-0-			-0-
07	1705 X	422	-0-	-1283	-0-	2	1	420	2	N	-0-			-0-
BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951														
02	19755 X	19755	-0-	-0-	-0-	19755	2			N	-0-			33
03	21104 X	21104	-0-	-0-	-0-	21104	2			N	-0-			33
04	18331 X	18331	-0-	-0-	-0-	18331	2			N	-0-			33
05	20038 X	20038	-0-	-0-	-0-	20038	2			N	-0-			33
06	17552 X	17552	-0-	-0-	-0-	17552	2			N	-0-			33
07	18179 X	18179	-0-	-0-	-0-	18179	2			N	-0-			33
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305														
02	2044 X	1187	-0-	-857	-0-	1	1	1186	2	N	-0-			-0-
03	2790 X	1449	-0-	-1341	-0-	1	1	1448	2	N	-0-			-0-
04	2700 X	2110	-0-	-590	-0-	2	1	2108	2	N	-0-			-0-
05	2790 X	2541	-0-	-249	-0-	3	1	2538	2	N	-0-			-0-
06	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2	1	2265	2	N	-0-			-0-
07	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	3	1	2545	2	N	-0-			-0-
JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791														
02	2268 X	1348	-0-	-920	-0-	1	1	1347	2	N	-0-			-0-
03	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	3	1	2729	2	N	-0-			-0-
04	68617 X	68617	-0-	-0-	-0-	70	1	68547	2	N	-0-			-0-
05	79945 X	79945	-0-	-0-	-0-	86	1	79859	2	N	-0-			-0-
06	47511 X	47511	-0-	-0-	-0-	48	1	47463	2	N	-0-			-0-
07	28233 X	28233	-0-	-0-	-0-	29	1	28204	2	N	-0-			-0-
SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320														
02	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-			-0-
03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-			-0-
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-			-0-
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-			-0-
06	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
07	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-			-0-
LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063														
02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	6	1	2899	2	N	-0-			-0-
03	3379 X	3114	-0-	-265	-0-	6	1	3108	2	N	-0-			-0-
04	3270 X	3020	-0-	-250	-0-	6	1	3014	2	N	-0-			-0-
05	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	7	1	3474	2	N	-0-			-0-
06	3270 X	2981	-0-	-289	-0-	6	1	2975	2	N	-0-			-0-
07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	7	1	3362	2	N	-0-			-0-
GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212														
02	20536 X	20536	-0-	-0-	-0-	20536	2			N	-0-			-0-
03	17159 X	17159	-0-	-0-	-0-	17159	2			N	-0-			-0-
04	23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	23959	2			N	-0-			-0-
05	22046 X	22046	-0-	-0-	-0-	22046	2			N	-0-			-0-
06	15788 X	15788	-0-	-0-	-0-	15788	2			N	-0-			-0-
07	22513 X	22513	-0-	-0-	-0-	22513	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 3870 - 4017															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-				-0-
03	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-				-0-
04	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-				-0-
05	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-				-0-
06	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-				-0-
07	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-				-0-
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 10929 - 15791															
02	6244 X	4578	-0-	-1666	-0-	4578	2			N	-0-				-0-
03	6913 X	4936	-0-	-1977	-0-	4936	2			N	-0-				-0-
04	4860 X	4172	-0-	-688	-0-	4172	2			N	-0-				-0-
05	5084 X	4845	-0-	-239	-0-	4845	2			N	-0-				-0-
06	4920 X	4283	-0-	-637	-0-	4283	2			N	-0-				-0-
07	5084 X	4702	-0-	-382	-0-	4702	2			N	-0-				-0-
ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 13750 - 20383															
02	5544 X	4438	-0-	-1106	-0-	215	1	4223	2	N	-0-				-0-
03	6138 X	5501	-0-	-637	-0-	471	1	5030	2	N	-0-				-0-
04	5940 X	3563	-0-	-2377	-0-	213	1	3350	2	N	-0-				-0-
05	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	351	1	5147	2	N	-0-				-0-
06	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	271	1	5117	2	N	-0-				-0-
07	5487 X	5448	-0-	-39	-0-	11	1	5437	2	N	-0-				-0-
BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF. 12110 - 16342															
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	4	1	1769	2	N	-0-				-0-
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	3	1	1355	2	N	-0-				-0-
04	1260 N	1039	-0-	-221	-0-	2	1	1037	2	N	-0-				-0-
05	1953 N	1177	-0-	-776	-0-	2	1	1175	2	N	-0-				-0-
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	3	1	1615	2	N	-0-				-0-
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	3	1	1251	2	N	-0-				-0-
BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF. 13010 - 19203															
02	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	254	1	5569	2	N	-0-				-0-
03	6727 X	6718	-0-	-9	-0-	293	1	6425	2	N	-0-				-0-
04	6510 X	5464	-0-	-1046	-0-	237	1	5227	2	N	-0-				-0-
05	6727 X	6052	-0-	-675	-0-	264	1	5788	2	N	-0-				-0-
06	6510 X	5423	-0-	-1087	-0-	237	1	5186	2	N	-0-				-0-
07	6727 X	5436	-0-	-1291	-0-	241	1	5195	2	N	-0-				-0-
PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF. 13220 - 18743															
02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	4	1	2073	2	N	-0-				-0-
03	1798 N	1157	-0-	-641	-0-	2	1	1155	2	N	-0-				-0-
04	1680 N	951	-0-	-729	-0-	2	1	949	2	N	-0-				-0-
05	2294 N	1935	-0-	-359	-0-	4	1	1931	2	N	-0-				-0-
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	4	1	1837	2	N	-0-				-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	2	1	1166	2	N	-0-				-0-
GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF. 13350 - 19023															
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-				-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-				-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-				-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-				-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
TUCKER GAS UNIT II		WELL #:		1H		RRCID -> 263178		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3612 X	2981	-0-	-631	-0-	-0-	-0-	133	1	2848	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3844 X	3106	-0-	-738	-0-	-0-	-0-	148	1	2958	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3570 X	2691	-0-	-879	-0-	-0-	-0-	143	1	2548	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3689 X	2997	-0-	-692	-0-	-0-	-0-	148	1	2849	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3270 X	2793	-0-	-477	-0-	-0-	-0-	143	1	2650	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3286 X	2822	-0-	-464	-0-	-0-	-0-	148	1	2674	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BSI UNIT A47		WELL #:		1H		RRCID -> 263298		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104								
02	15222 X	15222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15222	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14818 X	14499	-0-	-319	-0-	-0-	-0-	14499	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14340 X	13230	-0-	-1110	-0-	-0-	-0-	13230	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14818 X	11497	-0-	-3321	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14340 X	12406	-0-	-1934	-0-	-0-	-0-	12406	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14818 X	11207	-0-	-3611	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BSI UNIT A47		WELL #:		2H		RRCID -> 263358		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154								
02	12544 X	4402	-0-	-8142	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	13888 X	3250	-0-	-10638	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	13440 X	3149	-0-	-10291	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	16687 X	16687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16687	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11757	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10317	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BSM UNIT A19		WELL #:		1H		RRCID -> 263426		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004								
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120 N	21	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	24	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		0 1H		RRCID -> 263441		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789								
02	6916 X	4578	-0-	-2338	-0-	-0-	-0-	28	1	4550	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7657 X	7180	-0-	-477	-0-	-0-	-0-	49	1	7131	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7410 X	6200	-0-	-1210	-0-	-0-	-0-	43	1	6157	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6851 X	6450	-0-	-401	-0-	-0-	-0-	49	1	6401	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	6987	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7192 X	5704	-0-	-1488	-0-	-0-	-0-	45	1	5659	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HURRICANES DU		WELL #:		1H		RRCID -> 263796		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103								
02	1372 N	1005	-0-	-367	-0-	-0-	-0-	2	1	1003	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1538	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1223	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1347	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1500 N	1355	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	3	1	1352	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1450	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CREST D GU		WELL #:		1HB		RRCID -> 264262		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750								
02	3948 X	2697	-0-	-1251	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4805 X	3625	-0-	-1180	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4650 X	3347	-0-	-1303	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4805 X	3340	-0-	-1465	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3930 X	1353	-0-	-2577	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2	N	-0-			-0-
03	2542 X	1846	-0-	-696	-0-	1846	2	N	-0-			-0-
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2	N	-0-			-0-
05	2542 X	2085	-0-	-457	-0-	2085	2	N	-0-			-0-
06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2	N	-0-			-0-
07	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2	N	-0-			-0-
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029												
02	6300 X	3471	-0-	-2829	-0-	3471	2	N	-0-			-0-
03	5735 X	4790	-0-	-945	-0-	4790	2	N	-0-			-0-
04	5550 X	3164	-0-	-2386	-0-	3164	2	N	-0-			-0-
05	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2	N	-0-			-0-
06	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2	N	-0-			-0-
07	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2	N	-0-			-0-
THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	7644 X	6527	-0-	-1117	-0-	6527	2	N	-0-			-0-
03	8463 X	6765	-0-	-1698	-0-	6765	2	N	-0-			-0-
04	8040 X	7999	-0-	-41	-0-	7999	2	N	-0-			-0-
05	8308 X	7962	-0-	-346	-0-	7962	2	N	-0-			-0-
06	8040 X	6637	-0-	-1403	-0-	6637	2	N	-0-			-0-
07	8277 X	7113	-0-	-1164	-0-	7113	2	N	-0-			-0-
THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2912 X	1884	-0-	-1028	-0-	1884	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	1875	-0-	-1349	-0-	1875	2	N	-0-			-0-
04	2490 X	1833	-0-	-657	-0-	1833	2	N	-0-			-0-
05	2387 X	810	-0-	-1577	-0-	810	2	N	-0-			-0-
06	2310 X	2306	-0-	-4	-0-	2306	2	N	-0-			-0-
07	2077 X	954	-0-	-1123	-0-	954	2	N	-0-			-0-
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
02	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	49	1	8158	2	N	-0-	-0-
03	8835 X	6351	-0-	-2484	-0-	43	1	6308	2	N	-0-	-0-
04	7950 X	5832	-0-	-2118	-0-	40	1	5792	2	N	-0-	-0-
05	9083 X	6679	-0-	-2404	-0-	50	1	6629	2	N	-0-	-0-
06	8790 X	7688	-0-	-1102	-0-	58	1	7630	2	N	-0-	-0-
07	9083 X	6880	-0-	-2203	-0-	55	1	6825	2	N	-0-	-0-
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401												
02	3948 X	3680	-0-	-268	-0-	4	1	3676	2	N	-0-	-0-
03	4774 X	4208	-0-	-566	-0-	4	1	4204	2	N	-0-	-0-
04	4890 X	3541	-0-	-1349	-0-	4	1	3537	2	N	-0-	-0-
05	5053 X	3446	-0-	-1607	-0-	4	1	3442	2	N	-0-	-0-
06	4890 X	3118	-0-	-1772	-0-	3	1	3115	2	N	-0-	-0-
07	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	12	1	11325	2	N	-0-	-0-
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532												
02	21659 X	21659	-0-	-0-	-0-	21659	2			Y	-0-	54
03	22265 X	22265	-0-	-0-	-0-	22265	2			Y	-0-	54
04	18874 X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2			Y	-0-	54
05	17266 X	17266	-0-	-0-	-0-	17266	2			Y	-0-	54
06	15677 X	15677	-0-	-0-	-0-	15677	2			Y	-0-	54
07	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2			Y	-0-	54
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775												
02	4648 X	3972	-0-	-676	-0-	24	1	3948	2	N	-0-	-0-
03	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	36	1	5264	2	N	-0-	-0-
04	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	33	1	4817	2	N	-0-	-0-
05	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	37	1	4912	2	N	-0-	-0-
06	5130 X	5051	-0-	-79	-0-	38	1	5013	2	N	-0-	-0-
07	5301 X	5199	-0-	-102	-0-	41	1	5158	2	N	-0-	-0-
DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429												
02	2436 X	2199	-0-	-237	-0-	2199	2			N	-0-	-0-
03	2604 X	2359	-0-	-245	-0-	2359	2			N	-0-	-0-
04	2520 X	1897	-0-	-623	-0-	1897	2			N	-0-	-0-
05	2604 X	2365	-0-	-239	-0-	2365	2			N	-0-	-0-
06	2520 X	2278	-0-	-242	-0-	2278	2			N	-0-	-0-
07	2449 X	1727	-0-	-722	-0-	1727	2			N	-0-	-0-
PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	19	1	9860	2	N	-0-	-0-
03	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	20	1	10466	2	N	-0-	-0-
04	10620 X	9858	-0-	-762	-0-	19	1	9839	2	N	-0-	-0-
05	10974 X	10230	-0-	-744	-0-	20	1	10210	2	N	-0-	-0-
06	10620 X	7841	-0-	-2779	-0-	15	1	7826	2	N	-0-	-0-
07	10943 X	8836	-0-	-2107	-0-	17	1	8819	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	729	1	14329	2	N	-0-	-0-
03	14787 X	14313	-0-	-474	-0-	1226	1	13087	2	N	-0-	-0-
04	19140 X	18516	-0-	-624	-0-	1107	1	17499	2	N	-0-	-0-
05	19778 X	9639	-0-	-10139	-0-	615	1	9024	2	N	-0-	-0-
06	19140 X	15709	-0-	-3431	-0-	791	1	14918	2	N	-0-	-0-
07	19127 X	10621	-0-	-8506	-0-	21	1	10600	2	N	-0-	-0-
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-	-0-
03	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-	-0-
04	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-	-0-
05	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-	-0-
06	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-	-0-
07	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-	-0-
AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-	-0-
03	11966 X	2467	-0-	-9499	-0-	2467	2			N	-0-	-0-
04	11580 X	7505	-0-	-4075	-0-	7505	2			N	-0-	-0-
05	11966 X	5993	-0-	-5973	-0-	5993	2			N	-0-	-0-
06	10620 X	9303	-0-	-1317	-0-	9303	2			N	-0-	-0-
07	10974 X	2434	-0-	-8540	-0-	2434	2			N	-0-	-0-
AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916												
02	6048 X	5980	-0-	-68	-0-	6	1	5974	2	N	-0-	-0-
03	6696 X	6016	-0-	-680	-0-	6	1	6010	2	N	-0-	-0-
04	6480 X	4019	-0-	-2461	-0-	4	1	4015	2	N	-0-	-0-
05	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	8	1	7509	2	N	-0-	-0-
06	6420 X	5026	-0-	-1394	-0-	5	1	5021	2	N	-0-	-0-
07	6634 X	5151	-0-	-1483	-0-	5	1	5146	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA									
XTO ENERGY INC.														//CONT.// 945936																	
WOLFPACK (SL) DU														WELL #: 1HB				RRCID -> 265514				COMPL. DATE 03/13/2011				TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
GOLDEN GOPHERS DU														WELL #: 1H				RRCID -> 265518				COMPL. DATE 01/27/2011				TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083					
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	3348	X	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
04	3240	X	894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	893	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
05	3348	X	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1007	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
06	2370	X	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1462	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
07	2139	X	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1095	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
HILLTOPPERS DU														WELL #: 1H				RRCID -> 265543				COMPL. DATE 08/03/2011				TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253					
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
05	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
CONGO														WELL #: B 1				RRCID -> 265649				COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421					
02	49287	X	49287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49287	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	52903	X	52903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52903	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
04	49034	X	49034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49034	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
05	50309	X	50309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50309	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
06	53361	X	53361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53361	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
07	52836	X	52836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52836	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
PIRATES (SL) DU														WELL #: 2H				RRCID -> 265830				COMPL. DATE 02/03/2012				TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
PIRATES (SL) DU														WELL #: 2HB				RRCID -> 265831				COMPL. DATE 02/04/2012				TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
RHINE														WELL #: 1H				RRCID -> 265835				COMPL. DATE 10/01/2011				TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
04	14B2	EXT	116	-0-	-0-	116	-0-	116	-0-	116	2				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
06	14B2	EXT	5	-0-	-0-	5	-0-	121	-0-	5	2				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
07	14B2	EXT	3	-0-	-0-	3	-0-	124	-0-	3	2				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4984 X	4522	-0-	-462	-0-	27	1	4495	2	N	-0-			-0-
03	5518 X	4554	-0-	-964	-0-	31	1	4523	2	N	-0-			-0-
04	5340 X	4818	-0-	-522	-0-	33	1	4785	2	N	-0-			-0-
05	5022 X	4476	-0-	-546	-0-	34	1	4442	2	N	-0-			-0-
06	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	38	1	5047	2	N	-0-			-0-
07	5022 X	3259	-0-	-1763	-0-	26	1	3233	2	N	-0-			-0-
MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783														
02	4424 X	2587	-0-	-1837	-0-	5	1	2582	2	N	-0-			-0-
03	6355 X	201	-0-	-6154	-0-	201	2			N	-0-			-0-
04	7170 X	55	-0-	-7115	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	7409 X	5856	-0-	-1553	-0-	11	1	5845	2	N	-0-			-0-
06	7170 X	4912	-0-	-2258	-0-	10	1	4902	2	N	-0-			-0-
07	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	16	1	7951	2	N	-0-			-0-
HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245														
02	3108 X	2436	-0-	-672	-0-	3	1	2433	2	N	-0-			-0-
03	3441 X	2506	-0-	-935	-0-	3	1	2503	2	N	-0-			-0-
04	4620 X	2677	-0-	-1943	-0-	3	1	2674	2	N	-0-			-0-
05	4774 X	2351	-0-	-2423	-0-	3	1	2348	2	N	-0-			-0-
06	4620 X	2216	-0-	-2404	-0-	2	1	2214	2	N	-0-			-0-
07	2759 X	1461	-0-	-1298	-0-	1	1	1460	2	N	-0-			-0-
MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048														
02	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7	1	7609	2	N	-0-			-0-
03	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7	1	7198	2	N	-0-			-0-
04	7350 X	6552	-0-	-798	-0-	6	1	6546	2	N	-0-			-0-
05	7595 X	5371	-0-	-2224	-0-	5	1	5366	2	N	-0-			-0-
06	7350 X	5305	-0-	-2045	-0-	5	1	5300	2	N	-0-			-0-
07	7595 X	4859	-0-	-2736	-0-	5	1	4854	2	N	-0-			-0-
AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TERRAPINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 266812 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13735 - 18673														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TERRAPINS DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378														
02		32880 X		32880	-0-	-0-	-0-	32880	2		N	-0-		-0-
03		31773 X		31773	-0-	-0-	-0-	31773	2		N	-0-		-0-
04		25202 X		25202	-0-	-0-	-0-	25202	2		N	-0-		-0-
05		29872 X		29872	-0-	-0-	-0-	29872	2		N	-0-		-0-
06		27452 X		27452	-0-	-0-	-0-	27452	2		N	-0-		-0-
07		24733 X		24733	-0-	-0-	-0-	24733	2		N	-0-		-0-
SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063														
02		14896 X		11262	-0-	-3634	-0-	22	1	11240	2	N	-0-	-0-
03		16492 X		3782	-0-	-12710	-0-	8	1	3774	2	N	-0-	-0-
04		9610 X		9610	-0-	-0-	-0-	19	1	9591	2	N	-0-	-0-
05		12462 X		40	-0-	-12422	-0-	40	2		2	N	-0-	-0-
06		15376 X		15376	-0-	-0-	-0-	31	1	15345	2	N	-0-	-0-
07		20157 X		20157	-0-	-0-	-0-	40	1	20117	2	N	-0-	-0-
BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093														
02		7728 X		6265	-0-	-1463	-0-	6	1	6259	2	N	-0-	-0-
03		8556 X		8048	-0-	-508	-0-	8	1	8040	2	N	-0-	-0-
04		16446 X		16446	-0-	-0-	-0-	16	1	16430	2	N	-0-	-0-
05		12337 X		12337	-0-	-0-	-0-	12	1	12325	2	N	-0-	-0-
06		20430 X		20430	-0-	-0-	-0-	20	1	20410	2	N	-0-	-0-
07		19829 X		19829	-0-	-0-	-0-	20	1	19809	2	N	-0-	-0-
BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571														
02		4256 X		3760	-0-	-496	-0-	4	1	3756	2	N	-0-	-0-
03		4712 X		4129	-0-	-583	-0-	4	1	4125	2	N	-0-	-0-
04		5220 X		4401	-0-	-819	-0-	4	1	4397	2	N	-0-	-0-
05		5394 X		4340	-0-	-1054	-0-	5	1	4335	2	N	-0-	-0-
06		5220 X		4299	-0-	-921	-0-	4	1	4295	2	N	-0-	-0-
07		4557 X		4278	-0-	-279	-0-	4	1	4274	2	N	-0-	-0-
HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465														
02		4954 X		4954	-0-	-0-	-0-	5	1	4949	2	N	-0-	-0-
03		5538 X		5538	-0-	-0-	-0-	6	1	5532	2	N	-0-	-0-
04		7560 X		4013	-0-	-3547	-0-	4	1	4009	2	N	-0-	-0-
05		7812 X		3462	-0-	-4350	-0-	4	1	3458	2	N	-0-	-0-
06		7560 X		3895	-0-	-3665	-0-	4	1	3891	2	N	-0-	-0-
07		5549 X		3933	-0-	-1616	-0-	4	1	3929	2	N	-0-	-0-
BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453														
02		11448 X		11448	-0-	-0-	-0-	11	1	11437	2	N	-0-	-0-
03		11668 X		11668	-0-	-0-	-0-	11	1	11657	2	N	-0-	-0-
04		7332 X		7332	-0-	-0-	-0-	7	1	7325	2	N	-0-	-0-
05		9979 X		9979	-0-	-0-	-0-	10	1	9969	2	N	-0-	-0-
06		14647 X		14647	-0-	-0-	-0-	14	1	14633	2	N	-0-	-0-
07		9495 X		9495	-0-	-0-	-0-	9	1	9486	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) XTO ENERGY INC. EVANS, CORNELIUS														CNTY: PANOLA						
//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED //CONT.// 945936														CAPACITY						
WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370																				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE			
02		3724 X	3549	-0-	-175	-0-		4	1	3545	2	Y	-0-				19			
03		4123 X	2474	-0-	-1649	-0-		2	1	2472	2	Y	-0-				19			
04		3990 X	3685	-0-	-305	-0-		4	1	3681	2	Y	-0-				19			
05		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-		77	1	4772	2	Y	-0-				19			
06		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-		229	1	4662	2	Y	-0-				19			
07		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-		280	1	5717	2	Y	-0-				19			
EVANS, CORNELIUS														WELL #: 9H	RRCID -> 267833	COMPL. DATE 06/02/2012	TOTAL DEPTH 10889	PERF.11600 - 16352		
02		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-		7	1	7281	2	Y	-0-				-0-			
03		7967 X	7359	-0-	-608	-0-		7	1	7352	2	Y	-0-				-0-			
04		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-		8	1	7708	2	Y	-0-				-0-			
05		8060 X	7639	-0-	-421	-0-		89	1	7550	2	Y	-0-				-0-			
06		8334 X	8334	-0-	-0-	-0-		390	1	7944	2	Y	-0-				-0-			
07		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-		409	1	8347	2	Y	-0-				-0-			
NEW HORIZONS EAST UNIT														WELL #: P 1H	RRCID -> 267912	COMPL. DATE 12/09/2012	TOTAL DEPTH 11130	PERF.11229 - 16681		
02		7588 X	4808	-0-	-2780	-0-		29	1	4779	2	N	-0-				-0-			
03		8029 X	5990	-0-	-2039	-0-		41	1	5949	2	N	-0-				-0-			
04		6750 X	5347	-0-	-1403	-0-		37	1	5310	2	N	-0-				-0-			
05		6200 X	5439	-0-	-761	-0-		41	1	5398	2	N	-0-				-0-			
06		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-		45	1	5992	2	N	-0-				-0-			
07		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-		51	1	6338	2	N	-0-				-0-			
RED RAIDERS (SL) DU														WELL #: 1HB	RRCID -> 268116	COMPL. DATE 08/18/2012	TOTAL DEPTH 12210	PERF.12580 - 20083		
02		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-		282	1	6319	2	N	-0-				-0-			
03		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-		263	1	5911	2	N	-0-				-0-			
04		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-		463	1	4041	2	N	-0-				-0-			
05		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-		485	1	3801	2	N	-0-				-0-			
06		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-		823	1	5243	2	N	-0-				-0-			
07		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-		959	1	5441	2	N	-0-				-0-			
BLACK KNIGHTS (SL) DU														WELL #: 1HB	RRCID -> 268121	COMPL. DATE 07/07/2013	TOTAL DEPTH 12676	PERF.12730 - 18763		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
LONGHORNS DU														WELL #: 4H	RRCID -> 268154	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 13773	PERF.13725 - 18278		
02		4760 X	4126	-0-	-634	-0-		4126	2		N	-0-					-0-			
03		4929 X	4101	-0-	-828	-0-		4101	2		N	-0-					-0-			
04		5370 X	4210	-0-	-1160	-0-		4210	2		N	-0-					-0-			
05		5549 X	4793	-0-	-756	-0-		4793	2		N	-0-					-0-			
06		5370 X	1674	-0-	-3696	-0-		1674	2		N	-0-					-0-			
07		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-		6738	2		N	-0-					-0-			
SMITH I GAS UNIT														WELL #: 1HB	RRCID -> 268191	COMPL. DATE 01/25/2013	TOTAL DEPTH 12175	PERF.12500 - 17695		
02		3444 X	3346	-0-	-98	-0-		3346	2		N	-0-					-0-			
03		3813 X	2829	-0-	-984	-0-		2829	2		N	-0-					-0-			
04		3690 X	2677	-0-	-1013	-0-		2677	2		N	-0-					-0-			
05		3720 X	2884	-0-	-836	-0-		2884	2		N	-0-					-0-			
06		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-		3694	2		N	-0-					-0-			
07		3720 X	3034	-0-	-686	-0-		3034	2		N	-0-					-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680													
02	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	15	1	14623	2	N	-0-	-0-
03	15500	X	11092	-0-	-4408	-0-	11	1	11081	2	N	-0-	-0-
04	15000	X	8702	-0-	-6298	-0-	9	1	8693	2	N	-0-	-0-
05	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	16	1	15798	2	N	-0-	-0-
06	15000	X	11503	-0-	-3497	-0-	12	1	11491	2	N	-0-	-0-
07	15500	X	10731	-0-	-4769	-0-	11	1	10720	2	N	-0-	-0-
NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463													
02	10668	X	10125	-0-	-543	-0-	61	1	10064	2	N	-0-	-0-
03	11811	X	9395	-0-	-2416	-0-	64	1	9331	2	N	-0-	-0-
04	11430	X	9204	-0-	-2226	-0-	63	1	9141	2	N	-0-	-0-
05	11811	X	7756	-0-	-4055	-0-	59	1	7697	2	N	-0-	-0-
06	11430	X	7218	-0-	-4212	-0-	54	1	7164	2	N	-0-	-0-
07	11222	X	8946	-0-	-2276	-0-	71	1	8875	2	N	-0-	-0-
WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163													
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246													
02	5292	X	4664	-0-	-628	-0-	5	1	4659	2	N	-0-	-0-
03	5332	X	5124	-0-	-208	-0-	5	1	5119	2	N	-0-	-0-
04	5250	X	5066	-0-	-184	-0-	5	1	5061	2	N	-0-	-0-
05	5425	X	159	-0-	-5266	-0-	159	2			N	-0-	-0-
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	6	1	5479	2	N	-0-	-0-
07	5239	X	56	-0-	-5183	-0-	56	2			N	-0-	-0-
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594													
02	8512	X	7293	-0-	-1219	-0-	7	1	7286	2	N	-0-	-0-
03	9052	X	8171	-0-	-881	-0-	8	1	8163	2	N	-0-	-0-
04	9030	X	8530	-0-	-500	-0-	9	1	8521	2	N	-0-	-0-
05	9331	X	8556	-0-	-775	-0-	9	1	8547	2	N	-0-	-0-
06	9030	X	7819	-0-	-1211	-0-	8	1	7811	2	N	-0-	-0-
07	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9	1	9187	2	N	-0-	-0-
BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193													
02	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	2			N	-0-	-0-
03	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-	-0-
04	33788	X	33788	-0-	-0-	-0-	33788	2			N	-0-	-0-
05	30056	X	30056	-0-	-0-	-0-	30056	2			N	-0-	-0-
06	23204	X	23204	-0-	-0-	-0-	23204	2			N	-0-	-0-
07	27422	X	27422	-0-	-0-	-0-	27422	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
02	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	13	1	12185	2	N	-0-	-0-
03	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11	1	11453	2	N	-0-	-0-
04	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	12	1	11953	2	N	-0-	-0-
05	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	13	1	12942	2	N	-0-	-0-
06	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	15	1	14189	2	N	-0-	-0-
07	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	15	1	14171	2	N	-0-	-0-
LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685													
02	11984	X	9027	-0-	-2957	-0-	9	1	9018	2	N	-0-	-0-
03	13268	X	11889	-0-	-1379	-0-	12	1	11877	2	N	-0-	-0-
04	12840	X	11172	-0-	-1668	-0-	11	1	11161	2	N	-0-	-0-
05	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	12	1	11044	2	N	-0-	-0-
06	11520	X	5964	-0-	-5556	-0-	6	1	5958	2	N	-0-	-0-
07	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13	1	13111	2	N	-0-	-0-
GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023													
02	3668	X	3433	-0-	-235	-0-	4	1	3429	2	N	-0-	-0-
03	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	18	1	3879	2	N	-0-	-0-
04	4140	X	3463	-0-	-677	-0-	16	1	3447	2	N	-0-	-0-
05	4278	X	3610	-0-	-668	-0-	16	1	3594	2	N	-0-	-0-
06	4140	X	3935	-0-	-205	-0-	17	1	3918	2	N	-0-	-0-
07	3906	X	3582	-0-	-324	-0-	16	1	3566	2	N	-0-	-0-
BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813													
02	8288	X	5593	-0-	-2695	-0-	5593	2			N	-0-	-0-
03	8990	X	5747	-0-	-3243	-0-	5747	2			N	-0-	-0-
04	7740	X	7291	-0-	-449	-0-	7291	2			N	-0-	-0-
05	7533	X	7018	-0-	-515	-0-	7018	2			N	-0-	-0-
06	6810	X	5707	-0-	-1103	-0-	5707	2			N	-0-	-0-
07	7533	X	6309	-0-	-1224	-0-	6309	2			N	-0-	-0-
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383													
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135													
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526													
02	11116	X	8021	-0-	-3095	-0-	8021	2			N	-0-	-0-
03	10013	X	7624	-0-	-2389	-0-	7624	2			N	-0-	-0-
04	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-	-0-
05	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-	-0-
06	8580	X	8533	-0-	-47	-0-	8533	2			N	-0-	-0-
07	9641	X	8756	-0-	-885	-0-	8756	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480													
02	28114 X	28114	-0-	-0-	-0-	28114	2			N	-0-		-0-
03	35340 X	35340	-0-	-0-	-0-	35340	2			N	-0-		-0-
04	26912 X	26912	-0-	-0-	-0-	26912	2			N	-0-		-0-
05	33765 X	33765	-0-	-0-	-0-	33765	2			N	-0-		-0-
06	29080 X	29080	-0-	-0-	-0-	29080	2			N	-0-		-0-
07	34862 X	34862	-0-	-0-	-0-	34862	2			N	-0-		-0-
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316													
02	4228 X	4080	-0-	-148	-0-	4	1	4076	2	N	-0-		-0-
03	4681 X	4249	-0-	-432	-0-	4	1	4245	2	N	-0-		-0-
04	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	9	1	8662	2	N	-0-		-0-
05	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	10	1	9375	2	N	-0-		-0-
06	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7	1	7007	2	N	-0-		-0-
07	6882 X	5803	-0-	-1079	-0-	6	1	5797	2	N	-0-		-0-
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377													
02	6468 X	4985	-0-	-1483	-0-	30	1	4955	2	N	-0-		-0-
03	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	51	1	7446	2	N	-0-		-0-
04	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	48	1	6939	2	N	-0-		-0-
05	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	56	1	7340	2	N	-0-		-0-
06	7260 X	2701	-0-	-4559	-0-	20	1	2681	2	N	-0-		-0-
07	7502 X	848	-0-	-6654	-0-	7	1	841	2	N	-0-		-0-
BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203													
02	22203 X	22203	-0-	-0-	-0-	43	1	22160	2	N	-0-		-0-
03	18132 X	18132	-0-	-0-	-0-	35	1	18097	2	N	-0-		-0-
04	22392 X	22392	-0-	-0-	-0-	43	1	22349	2	N	-0-		-0-
05	16391 X	16391	-0-	-0-	-0-	32	1	16359	2	N	-0-		-0-
06	15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	30	1	15614	2	N	-0-		-0-
07	19999 X	19999	-0-	-0-	-0-	39	1	19960	2	N	-0-		-0-
EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710													
02	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8	1	8166	2	N	-0-		-0-
03	8370 X	7794	-0-	-576	-0-	8	1	7786	2	N	-0-		-0-
04	8100 X	7178	-0-	-922	-0-	7	1	7171	2	N	-0-		-0-
05	9052 X	8371	-0-	-681	-0-	115	1	8256	2	N	-0-		-0-
06	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	461	1	9397	2	N	-0-		-0-
07	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	489	1	9972	2	N	-0-		-0-
PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820													
02	12208 X	10723	-0-	-1485	-0-	10723	2			N	-0-		-0-
03	13113 X	11412	-0-	-1701	-0-	11412	2			N	-0-		-0-
04	12000 X	11630	-0-	-370	-0-	11630	2			N	-0-		-0-
05	12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-		-0-
06	11490 X	10916	-0-	-574	-0-	10916	2			N	-0-		-0-
07	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	13402	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) XTO ENERGY INC.													CAPACITY			CNTY: PANOLA		
//CONT.// 16032 300													NON-ASSOCIATED					
//CONT.// 945936																		
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT					WELL #:		7H	RRCID -> 273076		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL	DEPTH 10891	PERF.10917	- 16372			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
02	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6	1	6020	2	N	-0-			-0-				
03	13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	13	1	13154	2	N	-0-			-0-				
04	22493 X	22493	-0-	-0-	-0-	23	1	22470	2	N	-0-			-0-				
05	21394 X	21394	-0-	-0-	-0-	23	1	21371	2	N	-0-			-0-				
06	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	16	1	15291	2	N	-0-			-0-				
07	13963 X	13963	-0-	-0-	-0-	14	1	13949	2	N	-0-			-0-				
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT					WELL #:		2H	RRCID -> 273125		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL	DEPTH 10951	PERF.11183	- 16769			
02	3472 X	3023	-0-	-449	-0-	3	1	3020	2	N	-0-			-0-				
03	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	5	1	4655	2	N	-0-			-0-				
04	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	8	1	8239	2	N	-0-			-0-				
05	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	9	1	8665	2	N	-0-			-0-				
06	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7	1	7118	2	N	-0-			-0-				
07	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	7	1	6896	2	N	-0-			-0-				
DUKE RUDMAN GAS UNIT					WELL #:		A 1H	RRCID -> 273138		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL	DEPTH 11249	PERF.11273	- 15660			
02	9156 X	8628	-0-	-528	-0-	52	1	8576	2	N	-0-			-0-				
03	10137 X	9251	-0-	-886	-0-	63	1	9188	2	N	-0-			-0-				
04	9810 X	8751	-0-	-1059	-0-	60	1	8691	2	N	-0-			-0-				
05	9610 X	8811	-0-	-799	-0-	66	1	8745	2	N	-0-			-0-				
06	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	75	1	9892	2	N	-0-			-0-				
07	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	78	1	9799	2	N	-0-			-0-				
BSI/USFS F6 DU					WELL #:		1H	RRCID -> 273555		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL	DEPTH 14071	PERF.14795	- 21353			
02	588 X	343	-0-	-245	-0-	343	2			N	-0-			-0-				
03	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-				
04	960 X	497	-0-	-463	-0-	497	2			N	-0-			-0-				
05	992 X	509	-0-	-483	-0-	509	2			N	-0-			-0-				
06	960 X	526	-0-	-434	-0-	526	2			N	-0-			-0-				
07	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-				
MINUTEMEN DU					WELL #:		1H	RRCID -> 274122		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL	DEPTH 12574	PERF.12580	- 20133			
02	13692 X	11952	-0-	-1740	-0-	24	1	11928	2	N	-0-			-0-				
03	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	31	1	15758	2	N	-0-			-0-				
04	14670 X	14340	-0-	-330	-0-	28	1	14312	2	N	-0-			-0-				
05	14725 X	14015	-0-	-710	-0-	28	1	13987	2	N	-0-			-0-				
06	15270 X	13083	-0-	-2187	-0-	26	1	13057	2	N	-0-			-0-				
07	15779 X	13461	-0-	-2318	-0-	27	1	13434	2	N	-0-			-0-				
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT					WELL #:		4H	RRCID -> 274250		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL	DEPTH 10917	PERF.11238	- 16414			
02	6272 X	4138	-0-	-2134	-0-	4	1	4134	2	N	-0-			-0-				
03	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-			-0-				
04	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-			-0-				
05	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-			-0-				
06	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-			-0-				
07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-			-0-				
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT					WELL #:		3H	RRCID -> 274545		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL	DEPTH 10938	PERF.11049	- 16717			
02	3360 X	1521	-0-	-1839	-0-	2	1	1519	2	N	-0-			-0-				
03	3441 X	696	-0-	-2745	-0-	1	1	695	2	N	-0-			-0-				
04	17640 X	17640	-0-	-0-	-0-	18	1	17622	2	N	-0-			-0-				
05	14401 X	14401	-0-	-0-	-0-	16	1	14385	2	N	-0-			-0-				
06	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	10	1	9416	2	N	-0-			-0-				
07	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	10	1	9997	2	N	-0-			-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	15536 X	15536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	15505	2	N	-0-			-0-
03	16373 X	16373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	16340	2	N	-0-			-0-
04	16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	16233	2	N	-0-			-0-
05	19089 X	19089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	19051	2	N	-0-			-0-
06	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	12264	2	N	-0-			-0-
07	23893 X	23893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	23845	2	N	-0-			-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950																
02	9352 X	7171	-0-	-2181	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-			-0-
03	9641 X	8962	-0-	-679	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-			-0-
04	9240 X	8876	-0-	-364	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-			-0-
05	9207 X	9017	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-			-0-
06	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-			-0-
07	9176 X	7558	-0-	-1618	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900																
02	7280 X	3281	-0-	-3999	-0-	-0-	-0-	20	1	3261	2	N	-0-			-0-
03	8060 X	2905	-0-	-5155	-0-	-0-	-0-	20	1	2885	2	N	-0-			-0-
04	6330 X	4681	-0-	-1649	-0-	-0-	-0-	32	1	4649	2	N	-0-			-0-
05	6479 X	2480	-0-	-3999	-0-	-0-	-0-	19	1	2461	2	N	-0-			-0-
06	5760 X	2388	-0-	-3372	-0-	-0-	-0-	18	1	2370	2	N	-0-			-0-
07	4836 X	2125	-0-	-2711	-0-	-0-	-0-	17	1	2108	2	N	-0-			-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163																
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203																
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020																
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144																
02	9940 X	9605	-0-	-335	-0-	-0-	-0-	10	1	9595	2	N	-0-			-0-
03	11005 X	9891	-0-	-1114	-0-	-0-	-0-	10	1	9881	2	N	-0-			-0-
04	10620 X	9848	-0-	-772	-0-	-0-	-0-	10	1	9838	2	N	-0-			-0-
05	10633 X	9653	-0-	-980	-0-	-0-	-0-	10	1	9643	2	N	-0-			-0-
06	10290 X	9547	-0-	-743	-0-	-0-	-0-	10	1	9537	2	N	-0-			-0-
07	10633 X	9877	-0-	-756	-0-	-0-	-0-	10	1	9867	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	13748 X	12259 -0-	-1489 -0-	24 1	12235 2	N	-0-					-0-
03	16492 X	13508 -0-	-2984 -0-	27 1	13481 2	N	-0-					-0-
04	15960 X	14387 -0-	-1573 -0-	28 1	14359 2	N	-0-					-0-
05	16492 X	12006 -0-	-4486 -0-	24 1	11982 2	N	-0-					-0-
06	13890 X	8842 -0-	-5048 -0-	18 1	8824 2	N	-0-					-0-
07	16791 X	16791 -0-	-0- -0-	33 1	16758 2	N	-0-					-0-
VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450												
02	0 Z	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					-0-
BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823												
02	6860 X	5164 -0-	-1696 -0-	5164 2		N	-0-					-0-
03	7595 X	5887 -0-	-1708 -0-	5887 2		N	-0-					-0-
04	6720 X	5690 -0-	-1030 -0-	5690 2		N	-0-					-0-
05	6386 X	5848 -0-	-538 -0-	5848 2		N	-0-					-0-
06	5790 X	5630 -0-	-160 -0-	5630 2		N	-0-					-0-
07	5939 X	5939 -0-	-0- -0-	5939 2		N	-0-					-0-
BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898												
02	20720 X	19290 -0-	-1430 -0-	19290 2		N	-0-					-0-
03	22940 X	19926 -0-	-3014 -0-	19926 2		N	-0-					-0-
04	20850 X	20398 -0-	-452 -0-	20398 2		N	-0-					-0-
05	21545 X	18844 -0-	-2701 -0-	18844 2		N	-0-					-0-
06	20670 X	18836 -0-	-1834 -0-	18836 2		N	-0-					-0-
07	21359 X	18849 -0-	-2510 -0-	18849 2		N	-0-					-0-
BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753												
02	46 N	46 -0-	-0- -0-	46 2		N	-0-					-0-
03	79 N	79 -0-	-0- -0-	79 2		N	-0-					-0-
04	41 N	41 -0-	-0- -0-	41 2		N	-0-					-0-
05	38 N	38 -0-	-0- -0-	38 2		N	-0-					-0-
06	77 N	77 -0-	-0- -0-	77 2		N	-0-					-0-
07	28 N	28 -0-	-0- -0-	28 2		N	-0-					-0-
NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175												
02	11363 X	11363 -0-	-0- -0-	68 1	11295 2	N	-0-					-0-
03	12425 X	12425 -0-	-0- -0-	85 1	12340 2	N	-0-					-0-
04	11377 X	11377 -0-	-0- -0-	78 1	11299 2	N	-0-					-0-
05	11601 X	11601 -0-	-0- -0-	88 1	11513 2	N	-0-					-0-
06	11091 X	11091 -0-	-0- -0-	83 1	11008 2	N	-0-					-0-
07	11559 X	11559 -0-	-0- -0-	92 1	11467 2	N	-0-					-0-
NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332												
02	7700 X	6769 -0-	-931 -0-	7 1	6762 2	N	-0-					-0-
03	8091 X	7818 -0-	-273 -0-	36 1	7782 2	N	-0-					-0-
04	7680 X	6852 -0-	-828 -0-	31 1	6821 2	N	-0-					-0-
05	7595 X	7303 -0-	-292 -0-	33 1	7270 2	N	-0-					-0-
06	7560 X	6748 -0-	-812 -0-	30 1	6718 2	N	-0-					-0-
07	7812 X	7522 -0-	-290 -0-	34 1	7488 2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	20227 X	20227	-0-	-0-	-0-	20	1	20207	2	N	-0-	-0-
03	20681 X	20681	-0-	-0-	-0-	20	1	20661	2	N	-0-	-0-
04	20391 X	20391	-0-	-0-	-0-	20	1	20371	2	N	-0-	-0-
05	21931 X	21931	-0-	-0-	-0-	21	1	21910	2	N	-0-	-0-
06	27247 X	27247	-0-	-0-	-0-	26	1	27221	2	N	-0-	-0-
07	21135 X	21135	-0-	-0-	-0-	21	1	21114	2	N	-0-	-0-
PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423												
02	26247 X	26247	-0-	-0-	-0-	26247	2			N	-0-	-0-
03	26957 X	26957	-0-	-0-	-0-	26957	2			N	-0-	-0-
04	26798 X	26798	-0-	-0-	-0-	26798	2			N	-0-	-0-
05	23290 X	23290	-0-	-0-	-0-	23290	2			N	-0-	-0-
06	25852 X	25852	-0-	-0-	-0-	25852	2			N	-0-	-0-
07	24890 X	24890	-0-	-0-	-0-	24890	2			N	-0-	-0-
LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711												
02	9016 X	8372	-0-	-644	-0-	9	1	8363	2	N	-0-	-0-
03	9982 X	9522	-0-	-460	-0-	10	1	9512	2	N	-0-	-0-
04	9570 X	8886	-0-	-684	-0-	9	1	8877	2	N	-0-	-0-
05	9889 X	9121	-0-	-768	-0-	10	1	9111	2	N	-0-	-0-
06	9570 X	9208	-0-	-362	-0-	9	1	9199	2	N	-0-	-0-
07	9517 X	9115	-0-	-402	-0-	9	1	9106	2	N	-0-	-0-
BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063												
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: 0 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319												
02	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	53	1	8719	2	N	-0-	-0-
03	9455 X	8776	-0-	-679	-0-	60	1	8716	2	N	-0-	-0-
04	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	65	1	9443	2	N	-0-	-0-
05	9703 X	8608	-0-	-1095	-0-	65	1	8543	2	N	-0-	-0-
06	9390 X	8069	-0-	-1321	-0-	61	1	8008	2	N	-0-	-0-
07	9827 X	8712	-0-	-1115	-0-	69	1	8643	2	N	-0-	-0-
BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963												
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903												
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-	-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-	-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-	-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-	-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	53544 X	53544 -0-	-0-	-0-	55	1	53489	2	N	-0-		-0-
03	58650 X	58650 -0-	-0-	-0-	271	1	58379	2	N	-0-		-0-
04	59730 X	57280 -0-	-2450	-0-	260	1	57020	2	N	-0-		-0-
05	61721 X	55168 -0-	-6553	-0-	249	1	54919	2	N	-0-		-0-
06	59730 X	45670 -0-	-14060	-0-	203	1	45467	2	N	-0-		-0-
07	59272 X	55398 -0-	-3874	-0-	249	1	55149	2	N	-0-		-0-
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033												
02	8333 X	8333 -0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-		-0-
03	25181 X	25181 -0-	-0-	-0-	25181	2			N	-0-		-0-
04	18838 X	18838 -0-	-0-	-0-	18838	2			N	-0-		-0-
05	17670 X	17670 -0-	-0-	-0-	17670	2			N	-0-		-0-
06	17304 X	17304 -0-	-0-	-0-	17304	2			N	-0-		-0-
07	17067 X	17067 -0-	-0-	-0-	17067	2			N	-0-		-0-
MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535												
02	25371 X	25371 -0-	-0-	-0-	25371	2			N	-0-		-0-
03	22650 X	22650 -0-	-0-	-0-	22650	2			N	-0-		-0-
04	24347 X	24347 -0-	-0-	-0-	24347	2			N	-0-		-0-
05	25885 X	25885 -0-	-0-	-0-	25885	2			N	-0-		-0-
06	23454 X	23454 -0-	-0-	-0-	23454	2			N	-0-		-0-
07	23007 X	23007 -0-	-0-	-0-	23007	2			N	-0-		-0-
VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805												
02	22428 X	17908 -0-	-4520	-0-	17908	2			N	-0-		-0-
03	24831 X	20702 -0-	-4129	-0-	20702	2			N	-0-		-0-
04	20417 X	20417 -0-	-0-	-0-	20417	2			N	-0-		-0-
05	20336 X	20103 -0-	-233	-0-	20103	2			N	-0-		-0-
06	20040 X	18038 -0-	-2002	-0-	18038	2			N	-0-		-0-
07	21111 X	18307 -0-	-2804	-0-	18307	2			N	-0-		-0-
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188												
02	26271 X	26271 -0-	-0-	-0-	26271	2			N	-0-		-0-
03	30106 X	30106 -0-	-0-	-0-	30106	2			N	-0-		-0-
04	25920 X	25920 -0-	-0-	-0-	25920	2			N	-0-		-0-
05	24145 X	24145 -0-	-0-	-0-	24145	2			N	-0-		-0-
06	24804 X	24804 -0-	-0-	-0-	24804	2			N	-0-		-0-
07	24918 X	24918 -0-	-0-	-0-	24918	2			N	-0-		-0-
CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193												
02	7364 X	7287 -0-	-77	-0-	8	1	7279	2	N	-0-		-0-
03	8649 X	7421 -0-	-1228	-0-	34	1	7387	2	N	-0-		-0-
04	8370 X	7350 -0-	-1020	-0-	33	1	7317	2	N	-0-		-0-
05	8649 X	6916 -0-	-1733	-0-	31	1	6885	2	N	-0-		-0-
06	7800 X	6189 -0-	-1611	-0-	27	1	6162	2	N	-0-		-0-
07	8060 X	7205 -0-	-855	-0-	32	1	7173	2	N	-0-		-0-
BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443												
02	0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2					-0-
BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363													
02	10640	X	9939	-0-	-701	-0-	9939	2					-0-
03	11780	X	7033	-0-	-4747	-0-	7033	2					-0-
04	11400	X	6258	-0-	-5142	-0-	6258	2					-0-
05	11005	X	9233	-0-	-1772	-0-	9233	2					-0-
06	10650	X	10102	-0-	-548	-0-	10102	2					-0-
07	11005	X	9649	-0-	-1356	-0-	9649	2					-0-
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343													
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260													
02	9548	X	7175	-0-	-2373	-0-	7175	2					-0-
03	10974	X	8148	-0-	-2826	-0-	8148	2					-0-
04	10620	X	6784	-0-	-3836	-0-	6784	2					-0-
05	10974	X	9513	-0-	-1461	-0-	9513	2					-0-
06	9360	X	7998	-0-	-1362	-0-	7998	2					-0-
07	8153	X	7053	-0-	-1100	-0-	7053	2					-0-
BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403													
02	15904	X	11958	-0-	-3946	-0-	11958	2					-0-
03	22568	X	15935	-0-	-6633	-0-	15935	2					-0-
04	21840	X	15710	-0-	-6130	-0-	15710	2					-0-
05	22568	X	19103	-0-	-3465	-0-	19103	2					-0-
06	15420	X	10171	-0-	-5249	-0-	10171	2					-0-
07	20707	X	20707	-0-	-0-	-0-	20707	2					-0-
BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173													
02	34628	X	34628	-0-	-0-	-0-	34628	2					-0-
03	38534	X	38534	-0-	-0-	-0-	38534	2					-0-
04	35758	X	35758	-0-	-0-	-0-	35758	2					-0-
05	37894	X	37894	-0-	-0-	-0-	37894	2					-0-
06	33809	X	33809	-0-	-0-	-0-	33809	2					-0-
07	36786	X	36786	-0-	-0-	-0-	36786	2					-0-
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678													
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228														
02		4368	X	3427	-0-	-941	-0-	3427	2		N	-0-		-0-
03		4619	X	3900	-0-	-719	-0-	3900	2		N	-0-		-0-
04		4350	X	3718	-0-	-632	-0-	3718	2		N	-0-		-0-
05		4464	X	3472	-0-	-992	-0-	3472	2		N	-0-		-0-
06		4320	X	3660	-0-	-660	-0-	3660	2		N	-0-		-0-
07		3906	X	3767	-0-	-139	-0-	3767	2		N	-0-		-0-
THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273														
02		15596	X	12898	-0-	-2698	-0-	12898	2		N	-0-		-0-
03		17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-				N	-0-		-0-
04		16530	X	67	-0-	-16463	-0-	67	2		N	-0-		-0-
05		17081	X	23	-0-	-17058	-0-	23	2		N	-0-		-0-
06		13830	X	48	-0-	-13782	-0-	48	2		N	-0-		-0-
07		25925	X	25925	-0-	-0-	-0-	25925	2		N	-0-		-0-
BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812														
02		29250	X	29250	-0-	-0-	-0-	29250	2		N	-0-		-0-
03		33623	X	33623	-0-	-0-	-0-	33623	2		N	-0-		-0-
04		39906	X	39906	-0-	-0-	-0-	39906	2		N	-0-		-0-
05		25734	X	25734	-0-	-0-	-0-	25734	2		N	-0-		-0-
06		20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	20064	2		N	-0-		-0-
07		25170	X	25170	-0-	-0-	-0-	25170	2		N	-0-		-0-
BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833														
02		17948	X	10372	-0-	-7576	-0-	10372	2		N	-0-		-0-
03		19871	X	19124	-0-	-747	-0-	19124	2		N	-0-		-0-
04		19230	X	17802	-0-	-1428	-0-	17802	2		N	-0-		-0-
05		15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	15586	2		N	-0-		-0-
06		18510	X	14519	-0-	-3991	-0-	14519	2		N	-0-		-0-
07		19127	X	13447	-0-	-5680	-0-	13447	2		N	-0-		-0-
BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103														
02		4340	X	3620	-0-	-720	-0-	3620	2		N	-0-		-0-
03		4743	X	3737	-0-	-1006	-0-	3737	2		N	-0-		-0-
04		4650	X	2891	-0-	-1759	-0-	2891	2		N	-0-		-0-
05		4805	X	2493	-0-	-2312	-0-	2493	2		N	-0-		-0-
06		4650	X	2398	-0-	-2252	-0-	2398	2		N	-0-		-0-
07		3999	X	2946	-0-	-1053	-0-	2946	2		N	-0-		-0-
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063														
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	26152 X	19405	-0-	-6747	-0-	19405	2			N	-0-			-0-
03	26691 X	20691	-0-	-6000	-0-	20691	2			N	-0-			-0-
04	23970 X	19192	-0-	-4778	-0-	19192	2			N	-0-			-0-
05	23002 X	18686	-0-	-4316	-0-	18686	2			N	-0-			-0-
06	21240 X	17488	-0-	-3752	-0-	17488	2			N	-0-			-0-
07	21483 X	16932	-0-	-4551	-0-	16932	2			N	-0-			-0-
THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803														
02	19628 X	18686	-0-	-942	-0-	18686	2			N	-0-			-0-
03	21731 X	16362	-0-	-5369	-0-	16362	2			N	-0-			-0-
04	21030 X	10217	-0-	-10813	-0-	10217	2			N	-0-			-0-
05	20677 X	17500	-0-	-3177	-0-	17500	2			N	-0-			-0-
06	20010 X	176	-0-	-19834	-0-	176	2			N	-0-			-0-
07	20677 X	9544	-0-	-11133	-0-	9544	2			N	-0-			-0-
BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473														
02	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
03	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-			-0-
04	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-			-0-
05	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-			-0-
06	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-			-0-
07	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-			-0-
BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363														
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840														
02	33432 X	30062	-0-	-3370	-0-	30062	2			N	-0-			-0-
03	36518 X	32792	-0-	-3726	-0-	32792	2			N	-0-			-0-
04	34560 X	30968	-0-	-3592	-0-	30968	2			N	-0-			-0-
05	34658 X	31159	-0-	-3499	-0-	31159	2			N	-0-			-0-
06	33060 X	29667	-0-	-3393	-0-	29667	2			N	-0-			-0-
07	33294 X	29880	-0-	-3414	-0-	29880	2			N	-0-			-0-
MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533														
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523														
02		8120 X		-0-	-0-	-8120	-0-							-0-
03		10662 X		10662	-0-	-0-	-0-	10662	2					-0-
04		7170 X		4905	-0-	-2265	-0-	4905	2					-0-
05		7409 X		2497	-0-	-4912	-0-	2497	2					-0-
06		10320 X		6321	-0-	-3999	-0-	6321	2					-0-
07		10664 X		6380	-0-	-4284	-0-	6380	2					-0-
MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820														
02		44547 X		44547	-0-	-0-	-0-	44547	2					-0-
03		55745 X		55745	-0-	-0-	-0-	55745	2					-0-
04		60836 X		60836	-0-	-0-	-0-	60836	2					-0-
05		53372 X		53372	-0-	-0-	-0-	53372	2					-0-
06		62161 X		62161	-0-	-0-	-0-	62161	2					-0-
07		44432 X		44432	-0-	-0-	-0-	44432	2					-0-
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988														
02		22311 X		22311	-0-	-0-	-0-	22311	2					-0-
03		14702 X		14702	-0-	-0-	-0-	14702	2					-0-
04		52535 X		52535	-0-	-0-	-0-	52535	2					-0-
05		51046 X		51046	-0-	-0-	-0-	51046	2					-0-
06		47888 X		47888	-0-	-0-	-0-	47888	2					-0-
07		37218 X		37218	-0-	-0-	-0-	37218	2					-0-
MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603														
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314														
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	24693 X	24693	-0-	-0-	-0-	24693	2			N	-0-				-0-
03	30123 X	30123	-0-	-0-	-0-	30123	2			N	-0-				-0-
04	39733 X	39733	-0-	-0-	-0-	39733	2			N	-0-				-0-
05	27564 X	27564	-0-	-0-	-0-	27564	2			N	-0-				-0-
06	38278 X	38278	-0-	-0-	-0-	38278	2			N	-0-				-0-
07	33254 X	33254	-0-	-0-	-0-	33254	2			N	-0-				-0-
CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578															
02	39742 X	39742	-0-	-0-	-0-	77	1	39665	2	N	-0-				-0-
03	42280 X	42280	-0-	-0-	-0-	82	1	42198	2	N	-0-				-0-
04	47760 X	39239	-0-	-8521	-0-	76	1	39163	2	N	-0-				-0-
05	49352 X	19058	-0-	-30294	-0-	37	1	19021	2	N	-0-				-0-
06	47760 X	31273	-0-	-16487	-0-	61	1	31212	2	N	-0-				-0-
07	43989 X	32992	-0-	-10997	-0-	65	1	32927	2	N	-0-				-0-
GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853															
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788															
02	60086 X	60086	-0-	-0-	-0-	60086	2			N	-0-				-0-
03	67856 X	67856	-0-	-0-	-0-	67856	2			N	-0-				-0-
04	58225 X	58225	-0-	-0-	-0-	58225	2			N	-0-				-0-
05	77915 X	77915	-0-	-0-	-0-	77915	2			N	-0-				-0-
06	56639 X	56639	-0-	-0-	-0-	56639	2			N	-0-				-0-
07	72624 X	72624	-0-	-0-	-0-	72624	2			N	-0-				-0-
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843															
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393															
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517															
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270									
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478									
02	28448	X	22925	-0-	-5523	-0-	22925	2	N
03	29822	X	26100	-0-	-3722	-0-	26100	2	N
04	26760	X	25371	-0-	-1389	-0-	25371	2	N
05	26536	X	24333	-0-	-2203	-0-	24333	2	N
06	25680	X	21255	-0-	-4425	-0-	21255	2	N
07	26226	X	22945	-0-	-3281	-0-	22945	2	N
DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688									
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: B 3 RRCID -> 285548 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383									
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
WYNN TRUST H-CREST E ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285549 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12437 - 23136									
02	55188	X	46336	-0-	-8852	-0-	46336	2	N
03	60264	X	48568	-0-	-11696	-0-	48568	2	N
04	56580	X	49648	-0-	-6932	-0-	49648	2	N
05	54963	X	46676	-0-	-8287	-0-	46676	2	N
06	50130	X	34920	-0-	-15210	-0-	34920	2	N
07	52348	X	52348	-0-	-0-	-0-	52348	2	N
CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12448 PERF.13052 - 18989									
02	14896	X	413	-0-	-14483	-0-	413	2	N
03	16244	X	504	-0-	-15740	-0-	504	2	N
04	25648	X	25648	-0-	-0-	-0-	25648	2	N
05	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	16063	2	N
06	15090	X	13941	-0-	-1149	-0-	13941	2	N
07	25575	X	11824	-0-	-13751	-0-	11824	2	N

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
VANDALS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285799 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12607 - 22176														
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 285802 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14285 - 23003														
02		43988 X		43988	-0-	-0-	-0-	43988	2			N	-0-	-0-
03		66996 X		66996	-0-	-0-	-0-	66996	2			N	-0-	-0-
04		74925 X		74925	-0-	-0-	-0-	74925	2			N	-0-	-0-
05		70402 X		70402	-0-	-0-	-0-	70402	2			N	-0-	-0-
06		39961 X		39961	-0-	-0-	-0-	39961	2			N	-0-	-0-
07		80703 X		80703	-0-	-0-	-0-	80703	2			N	-0-	-0-
HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333														
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14290 - 21063														
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BSI GEODUCKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286006 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 14662 PERF.14785 - 22253														
02		62913 X		62913	-0-	-0-	-0-	62913	2			N	-0-	-0-
03		44812 X		44812	-0-	-0-	-0-	44812	2			N	-0-	-0-
04		20872 X		20872	-0-	-0-	-0-	20872	2			N	-0-	-0-
05		21334 X		21334	-0-	-0-	-0-	21334	2			N	-0-	-0-
06		23404 X		23404	-0-	-0-	-0-	23404	2			N	-0-	-0-
07		44019 X		44019	-0-	-0-	-0-	44019	2			N	-0-	-0-
BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14389 PERF.14455 - 21593														
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13031 - 18938													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076													
02	35134 X	35134	-0-	-0-	-0-	35134	2		N	-0-			-0-
03	28706 X	25241	-0-	-3465	-0-	25241	2		N	-0-			-0-
04	26536 X	26536	-0-	-0-	-0-	26536	2		N	-0-			-0-
05	38905 X	24217	-0-	-14688	-0-	24217	2		N	-0-			-0-
06	37650 X	21621	-0-	-16029	-0-	21621	2		N	-0-			-0-
07	38905 X	25808	-0-	-13097	-0-	25808	2		N	-0-			-0-
LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850													
02	48272 X	30032	-0-	-18240	-0-	30032	2		N	-0-			-0-
03	47089 X	32887	-0-	-14202	-0-	32887	2		N	-0-			-0-
04	45570 X	32602	-0-	-12968	-0-	32602	2		N	-0-			-0-
05	47089 X	33435	-0-	-13654	-0-	33435	2		N	-0-			-0-
06	33780 X	31094	-0-	-2686	-0-	31094	2		N	-0-			-0-
07	33697 X	26636	-0-	-7061	-0-	26636	2		N	-0-			-0-
BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523													
02	25989 X	25989	-0-	-0-	-0-	25989	2		N	-0-			-0-
03	26205 X	26205	-0-	-0-	-0-	26205	2		N	-0-			-0-
04	19562 X	19562	-0-	-0-	-0-	19562	2		N	-0-			-0-
05	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2		N	-0-			-0-
06	24833 X	24833	-0-	-0-	-0-	24833	2		N	-0-			-0-
07	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2		N	-0-			-0-
THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12720 - 16204													
02	59668 X	59668	-0-	-0-	-0-	62	1	59606 2	N	-0-			-0-
03	64149 X	64149	-0-	-0-	-0-	297	1	63852 2	N	-0-			-0-
04	61402 X	61402	-0-	-0-	-0-	279	1	61123 2	N	-0-			-0-
05	50918 X	50918	-0-	-0-	-0-	230	1	50688 2	N	-0-			-0-
06	63710 X	63710	-0-	-0-	-0-	283	1	63427 2	N	-0-			-0-
07	55165 X	55165	-0-	-0-	-0-	248	1	54917 2	N	-0-			-0-
BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143													
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBERT WALTON WELL #: 11H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11008 - 18440													
02	65940 X	59169	-0-	-6771	-0-	59	1	59110 2	N	-0-			-0-
03	70773 X	64058	-0-	-6715	-0-	64	1	63994 2	N	-0-			-0-
04	67170 X	61827	-0-	-5343	-0-	63	1	61764 2	N	-0-			-0-
05	68076 X	62698	-0-	-5378	-0-	68	1	62630 2	N	-0-			-0-
06	64110 X	59220	-0-	-4890	-0-	60	1	59160 2	N	-0-			-0-
07	65503 X	60817	-0-	-4686	-0-	62	1	60755 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
02	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	25274	2	N	-0-		-0-
03	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	19955	2	N	-0-		-0-
04	26708	X	26708	-0-	-0-	-0-	26708	2	N	-0-		-0-
05	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2	N	-0-		-0-
06	25482	X	25482	-0-	-0-	-0-	25482	2	N	-0-		-0-
07	18590	X	18590	-0-	-0-	-0-	18590	2	N	-0-		-0-
BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013												
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 14496 PERF.14620 - 21683												
02	27231	X	27231	-0-	-0-	-0-	27231	2	N	-0-		-0-
03	29097	X	29097	-0-	-0-	-0-	29097	2	N	-0-		-0-
04	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2	N	-0-		-0-
05	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	2	N	-0-		-0-
06	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2	N	-0-		-0-
07	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	14133	2	N	-0-		-0-
BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813												
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 11446 PERF.11900 - 22592												
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14885 - 23173												
02	27342	X	27342	-0-	-0-	-0-	27342	2	N	-0-		-0-
03	30035	X	30035	-0-	-0-	-0-	30035	2	N	-0-		-0-
04	28098	X	28098	-0-	-0-	-0-	28098	2	N	-0-		-0-
05	27763	X	27763	-0-	-0-	-0-	27763	2	N	-0-		-0-
06	25809	X	25809	-0-	-0-	-0-	25809	2	N	-0-		-0-
07	26067	X	26067	-0-	-0-	-0-	26067	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	81956 X	75308	-0-	-6648	-0-	75	1	75233	2	N	-0-		-0-
03	88846 X	80824	-0-	-8022	-0-	81	1	80743	2	N	-0-		-0-
04	84750 X	81815	-0-	-2935	-0-	83	1	81498	2	N	213	213 8	-0-
						234	9						
05	86769 X	78713	-0-	-8056	-0-	85	1	78626	2	N	-0-		-0-
						2	4						
06	83220 X	76400	-0-	-6820	-0-	78	1	76322	2	N	-0-		-0-
07	84537 X	79094	-0-	-5443	-0-	81	1	79013	2	N	-0-		-0-
TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12500 - 22235													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14365 - 22088													
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOOSIERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287946 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 12583 PERF.13050 - 21570													
02	36093 X	36093	-0-	-0-	-0-	35	1	36058	2	N	-0-		-0-
03	57752 X	57752	-0-	-0-	-0-	56	1	57696	2	N	-0-		-0-
04	54172 X	54172	-0-	-0-	-0-	52	1	54120	2	N	-0-		-0-
05	55689 X	55689	-0-	-0-	-0-	54	1	55635	2	N	-0-		-0-
06	48388 X	48388	-0-	-0-	-0-	47	1	48341	2	N	-0-		-0-
07	48718 X	48718	-0-	-0-	-0-	48	1	48670	2	N	-0-		-0-
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14490 - 22943													
02	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2		N	-0-			-0-
03	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2		N	-0-			-0-
04	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2		N	-0-			-0-
05	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2		N	-0-			-0-
06	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2		N	-0-			-0-
07	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2		N	-0-			-0-
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 3 RRCID -> 288180 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13782 PERF.14160 - 23003													
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PENGUINS DU WELL #: H 1 RRCID -> 288260 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14489 PERF.14695 - 21137														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PENGUINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288261 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 14170 PERF.14500 - 20793														
02		56890 X		56890	-0-	-0-	-0-	56890	2			N	-0-	-0-
03		59580 X		59580	-0-	-0-	-0-	59580	2			N	-0-	-0-
04		55467 X		55467	-0-	-0-	-0-	55467	2			N	-0-	-0-
05		54461 X		54461	-0-	-0-	-0-	54461	2			N	-0-	-0-
06		52347 X		52347	-0-	-0-	-0-	52347	2			N	-0-	-0-
07		49302 X		49302	-0-	-0-	-0-	49302	2			N	-0-	-0-
PENGUINS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288310 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14360 - 20233														
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WARRIORS DU WELL #: H 2 RRCID -> 288338 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13375 - 20785														
02		78540 X		78540	-0-	-0-	-0-	82	1	78458	2	N	-0-	-0-
03		87433 X		87433	-0-	-0-	-0-	87	1	87346	2	N	-0-	-0-
04		83256 X		83256	-0-	-0-	-0-	84	1	83172	2	N	-0-	-0-
05		83695 X		83695	-0-	-0-	-0-	84	1	83611	2	N	-0-	-0-
06		69513 X		69513	-0-	-0-	-0-	71	1	69442	2	N	-0-	-0-
07		74113 X		74113	-0-	-0-	-0-	76	1	74037	2	N	-0-	-0-
WARRIORS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288375 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12875 - 20345														
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BSI EAGLES DU WELL #: B 1 RRCID -> 288463 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14005 - 21903														
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BSI EAGLES DU WELL #: B 2 RRCID -> 288471 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14075 - 21958														
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 2SL RRCID -> 288573 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14240 - 21589													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HOOSIERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288807 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A													
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 2 RRCID -> 288808 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14131 PERF.14702 - 22037													
02	129098	X	129098	-0-	-0-	-0-	129098	2		N	-0-		-0-
03	137235	X	137235	-0-	-0-	-0-	137235	2		N	-0-		-0-
04	129676	X	129676	-0-	-0-	-0-	129676	2		N	-0-		-0-
05	124585	X	124585	-0-	-0-	-0-	124585	2		N	-0-		-0-
06	115615	X	115615	-0-	-0-	-0-	115615	2		N	-0-		-0-
07	120105	X	120105	-0-	-0-	-0-	120105	2		N	-0-		-0-
OB WELL #: H 1 RRCID -> 289473 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12725 - 22689													
02	76748	X	49710	-0-	-27038	-0-	49710	2		N	-0-		-0-
03	79825	X	58155	-0-	-21670	-0-	58155	2		N	-0-		-0-
04	72990	X	57273	-0-	-15717	-0-	57273	2		N	-0-		-0-
05	69626	X	60046	-0-	-9580	-0-	60046	2		N	-0-		-0-
06	59270	X	59270	-0-	-0-	-0-	59270	2		N	-0-		-0-
07	59629	X	59629	-0-	-0-	-0-	59629	2		N	-0-		-0-
KEYDETS-A 47 WELL #: 4H RRCID -> 293440 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14534 PERF.14690 - 23013													
02	136136	X	100562	-0-	-35574	-0-	100562	2		N	-0-		-0-
03	141143	X	63462	-0-	-77681	-0-	63462	2		N	-0-		-0-
04	128370	X	23653	-0-	-104717	-0-	23653	2		N	-0-		-0-
05	124434	X	58020	-0-	-66414	-0-	58020	2		N	-0-		-0-
06	113550	X	74387	-0-	-39163	-0-	74387	2		N	-0-		-0-
07	111352	X	86287	-0-	-25065	-0-	86287	2		N	-0-		-0-
RED RAIDERS DU WELL #: 2H RRCID -> 293593 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OWLS-SUN DEVILS WELL #: 3H RRCID -> 293777 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF. N/A													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PANTHERS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 293804 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13082 - 23238													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
02	116256 X	91708	-0-	-24548	-0-	177	1	91531	2	N	-0-		-0-
03	120032 X	96410	-0-	-23622	-0-	186	1	96224	2	N	-0-		-0-
04	113160 X	88975	-0-	-24185	-0-	171	1	88804	2	N	-0-		-0-
05	110701 X	87371	-0-	-23330	-0-	169	1	87202	2	N	-0-		-0-
06	100380 X	80681	-0-	-19699	-0-	156	1	80525	2	N	-0-		-0-
07	101525 X	78916	-0-	-22609	-0-	156	1	78760	2	N	-0-		-0-
PANTHERS-BRONCOS WELL #: 3B RRCID -> 293957 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13000 - 22456													
02	114044 X	89527	-0-	-24517	-0-	173	1	89354	2	N	-0-		-0-
03	117397 X	93959	-0-	-23438	-0-	182	1	93777	2	N	-0-		-0-
04	111060 X	86636	-0-	-24424	-0-	167	1	86469	2	N	-0-		-0-
05	108686 X	85329	-0-	-23357	-0-	165	1	85164	2	N	-0-		-0-
06	98490 X	78098	-0-	-20392	-0-	151	1	77947	2	N	-0-		-0-
07	99107 X	75184	-0-	-23923	-0-	148	1	75036	2	N	-0-		-0-
BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 294082 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 14102 PERF.14750 - 22526													
02	135922 X	135922	-0-	-0-	-0-	135922	2			N	-0-		-0-
03	110711 X	110711	-0-	-0-	-0-	110711	2			N	-0-		-0-
04	95721 X	95721	-0-	-0-	-0-	95721	2			N	-0-		-0-
05	96800 X	96800	-0-	-0-	-0-	96800	2			N	-0-		-0-
06	115895 X	115895	-0-	-0-	-0-	115895	2			N	-0-		-0-
07	115806 X	115806	-0-	-0-	-0-	115806	2			N	-0-		-0-
SUN DEVILS DU WELL #: 4H RRCID -> 294138 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12779 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 294212 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14825 - 23047													
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MAVERICKS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 294494 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12895 - 22486													
02	116733 X	116733	-0-	-0-	-0-	226	1	116507	2	N	-0-		-0-
03	122788 X	122788	-0-	-0-	-0-	237	1	122551	2	N	-0-		-0-
04	113534 X	113534	-0-	-0-	-0-	219	1	113315	2	N	-0-		-0-
05	111988 X	111988	-0-	-0-	-0-	217	1	111771	2	N	-0-		-0-
06	103475 X	103475	-0-	-0-	-0-	201	1	103274	2	N	-0-		-0-
07	101018 X	101018	-0-	-0-	-0-	199	1	100819	2	N	-0-		-0-
PANTHERS-BRONCOS WELL #: 4B RRCID -> 294516 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13091 - 23132													
02	96600 X	75472	-0-	-21128	-0-	146	1	75326	2	N	-0-		-0-
03	100874 X	79110	-0-	-21764	-0-	153	1	78957	2	N	-0-		-0-
04	93450 X	73226	-0-	-20224	-0-	141	1	73085	2	N	-0-		-0-
05	91109 X	72091	-0-	-19018	-0-	140	1	71951	2	N	-0-		-0-
06	82860 X	66349	-0-	-16511	-0-	129	1	66220	2	N	-0-		-0-
07	83545 X	64802	-0-	-18743	-0-	128	1	64674	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936														
VANDALS-MUSTANGS				WELL #:		2H	RRCID ->	294597	COMPL. DATE	03/30/2023	TOTAL	DEPTH 12707	PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BSI SKYHAWKS DU						WELL #:		B 3	RRCID ->	294994	COMPL. DATE	05/03/2023	TOTAL	DEPTH 14113	PERF.14590	-	22606			
02	150385	X	150385	-0-	-0-	-0-	150385	2					N	-0-						-0-
03	161711	X	161711	-0-	-0-	-0-	161711	2					N	-0-						-0-
04	125386	X	125386	-0-	-0-	-0-	125386	2					N	-0-						-0-
05	128567	X	128567	-0-	-0-	-0-	128567	2					N	-0-						-0-
06	102587	X	102587	-0-	-0-	-0-	102587	2					N	-0-						-0-
07	140268	X	140268	-0-	-0-	-0-	140268	2					N	-0-						-0-

BSI SKYHAWKS DU						WELL #:		H 3	RRCID ->	295360	COMPL. DATE	05/19/2023	TOTAL	DEPTH 14553	PERF.15000	-	23081			
02	SHUT-IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SHUT-IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SHUT-IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SHUT-IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SHUT-IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SHUT-IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BSI SEAHAWKS DU						WELL #:		H 4	RRCID ->	295414	COMPL. DATE	12/19/2023	TOTAL	DEPTH 14496	PERF.15005	-	22771			
02	514248	X	206369	-0-	-307879	-0-	206369	2					N	-0-						-0-
03	450027	X	200331	-0-	-249696	-0-	200331	2					N	-0-						-0-
04	358710	X	171132	-0-	-187578	-0-	171132	2					N	-0-						-0-
05	310713	X	157949	-0-	-152764	-0-	157949	2					N	-0-						-0-
06	255780	X	137333	-0-	-118447	-0-	137333	2					N	-0-						-0-
07	228470	X	130758	-0-	-97712	-0-	130758	2					N	-0-						-0-

VMO						WELL #:		3H	RRCID ->	296395	COMPL. DATE	03/05/2023	TOTAL	DEPTH 12908	PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH)						16032 348		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC						020467														
CARTHAGE UNIT						WELL #:		9 U	RRCID ->	029631	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH N/A	PERF. 5938	-	5961			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH)		//CONT.//		16032 348	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
CARTHAGE UNIT		WELL #:		12 T	RRCID	-> 030749	COMPL. DATE	06/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4913	-	4941			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MMGL EAST TEXAS III, LLC				102551												
BURNETT BROTHERS #2		WELL #:		2 C	RRCID	-> 029617	COMPL. DATE	05/13/1945	TOTAL DEPTH	6292	PERF. 4974	-	4988			
02	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
03	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
04	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
05	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
07	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
BURNETT BROTHERS		WELL #:		6 C	RRCID	-> 029618	COMPL. DATE	12/05/1949	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 4999	-	5012			
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIT 14		WELL #:		2 C	RRCID	-> 029623	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 4929	-	4941			
02	26647 X	5882	-0-	-20765	-0-	5858	2	24 9	N	22	22 0					3
03	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7023	2	32 9	N	29	23 0					9
04	6480 X	5836	-0-	-644	-0-	5811	2	25 9	N	23	27 0					5
05	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7596	2	31 9	N	28	29 0					4
06	6840 X	6206	-0-	-634	-0-	6183	2	23 9	N	21	21 0					4
07	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7051	2	24 9	N	22	22 0					4
TGNR EAST TEXAS LLC				850990												
CGU 29		WELL #:		6 C	RRCID	-> 177970	COMPL. DATE	07/09/1993	TOTAL DEPTH	9940	PERF. N/A					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARTHAGE (HILL, SOUTH)				16032 377	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CRATON OPERATING LLC				186717												
HOOKER, J. B.		WELL #:		1	RRCID	-> 029643	COMPL. DATE	04/16/1948	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 5202	-	5212			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CARTHAGE (HILL, SOUTH)														CNTY: PANOLA	
CX OPERATING LLC															
EAST GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TGNR EAST TEXAS LLC															
CARTHAGE UNIT #35															
WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DEBERRY, W.H.															
WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILLIAMS-WALL UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)														CNTY: PANOLA	
TGNR PANOLA LLC															
AMERICAN LEGION															
WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170															
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-				-0-
03	2697 N	2674	-0-	-23	-0-	2674	3			Y	-0-				-0-
04	2520 N	2447	-0-	-73	-0-	2447	3			Y	-0-				-0-
05	2666 N	2355	-0-	-311	-0-	2355	3			Y	-0-				-0-
*06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-				-0-
07	2201 N	1262	-0-	-939	-0-	1262	3			Y	-0-				-0-
CURTIS, A. B.															
WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174															
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-				-0-
03	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			Y	-0-				-0-
04	1500 N	1244	-0-	-256	-0-	1244	3			Y	-0-				-0-
05	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	1371	3			Y	-0-				-0-
*06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-				-0-
07	961 N	523	-0-	-438	-0-	523	3			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)		//CONT.//		16032 406	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC		//CONT.//		102948								
REEVES-MCMILLAN		WELL #:		2	RRCID -> 111465		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 5161		PERF. 5066 - 5074	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		Y	-0-			-0-
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		Y	-0-			-0-
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		Y	-0-			-0-
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		Y	-0-			-0-
*06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		Y	-0-			-0-
07	992 N	455	-0-	-537	-0-	455 3		Y	-0-			-0-
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
WERNER 'J'		WELL #:		3	RRCID -> 299002		COMPL. DATE 01/03/2025		TOTAL DEPTH 6313		PERF. 5014 - 5018	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
WERNER, LOUISE		WELL #:		1	RRCID -> 029651		COMPL. DATE 06/10/1954		TOTAL DEPTH 6460		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WERNER-NEEDHAM		WELL #:		1 C	RRCID -> 029653		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 4959 - 4970	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARAWAY-ASH		WELL #:		1 C	RRCID -> 038835		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4945 - 4953	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST)				16032 435	ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
LILLY UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 291348		COMPL. DATE 07/28/2021		TOTAL DEPTH 9666		PERF. 4967 - 4974	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST)				//CONT.//	16032 435	ASSOCIATED	49B	CNTY: PANOLA								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				//CONT.//	775851											
ALLISON UNIT				WELL #:	23	RRCID -> 291667	COMPL. DATE 11/02/2021	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 5020 - 5025							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	92 2	157 9	N	143		143	164 1				53
03	277 R	277	-0-	-0-	-0-	97 2	180 9	N	164		164	165 1				52
04	245 R	245	-0-	-0-	-0-	92 2	153 9	N	139		139	160 1				31
05	259 R	259	-0-	-0-	-0-	103 2	156 9	N	142		142	157 1				16
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	105 2	140 9	N	127		127	80 1				63
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	109 2	142 9	N	129		129	158 1				34
ALLISON UNIT				WELL #:	23	RRCID -> 291945	COMPL. DATE 09/19/2021	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 5020 - 5025							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT					-0-
CARTHAGE (JAMES LIME)				16032 475	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA									
BOWLES ENERGY, INC.				084097												
WIENER ESTATE ET AL "X"				WELL #:	2 C	RRCID -> 081317	COMPL. DATE 02/02/1979	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 5524 - 5546							
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
TGNR EAST TEXAS LLC				850990												
KYLE, J.R. "A"				WELL #:	6 C	RRCID -> 190445	COMPL. DATE 06/14/2002	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 5518 - 5552							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT					-0-
CARTHAGE (L. PETTIT 6100)				16032 536	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA									
BOWLES ENERGY, INC.				084097												
CHRISTIAN				WELL #:	1	RRCID -> 160161	COMPL. DATE 03/27/1996	TOTAL DEPTH 7114	PERF. 6101 - 6106							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					9
CR2 ENERGY LLC				101608												
ASHTON 2 UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 283069	COMPL. DATE 10/12/2016	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 5933 - 6000							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)			//CONT.// 16032 536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA								
CR2 ENERGY LLC			//CONT.// 101608																
ASHTON 2 UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 283235		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 5910 - 6004								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

[illegible]

MAUDE 2 UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 283539	COMPL. DATE 02/02/2018	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6034	-	6156
02	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	305	1	1637	3	Y	28	69
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	31	9	1395	3	Y	32	56
04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	35	9	1889	3	Y	30	39
05	2170 N	1722	-0-	-448	-0-	408	1	1380	3	Y	27	60
06	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	33	9	1386	3	Y	5	65
07	2418 X	1540	-0-	-878	-0-	312	1	1277	3	Y	6	71

GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515													
DUNAWAY GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 240092		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH		7000 PERF. 5665 -		5957			
02	1232	N	1169	-0-	-63	-0-	73	1	1096	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	83	1	1245	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	77	1	1162	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	90	1	1083	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	101	1	1116	2	N	-0-					-0-
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	108	1	1199	2	N	-0-					-0-

CO CHRISTIAN HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	293015	COMPL.	DATE	02/10/2020	TOTAL	DEPTH	6100	PERF.	6002	-	6012
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165													
WILLIAMS, ROBERT				WELL #:		1		RRCID -> 222365		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH		6251 PERF. 6019 -		6137	
02	2436	X	2302	-0-	-134	-0-	2232	3	70	9	N	64					135
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2627	3	89	9	N	81	180	1			36
04	2610	X	2581	-0-	-29	-0-	2551	3	30	9	N	27					63
05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2571	3	47	9	N	43					106
06	2640	X	2503	-0-	-137	-0-	2464	3	39	9	N	35					141
07	2728	X	2500	-0-	-228	-0-	2486	3	14	9	N	13	1	8			155

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		//CONT.// 16032 536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165														
NAOMI UNIT 3		WELL #: 5A		RRCID -> 227210	COMPL. DATE 03/20/2007	TOTAL DEPTH 6308	PERF. 6022	-	6164							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					51
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					51
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					51
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					51
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					51
07	651 N	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					51

PANOLA UNIT 2		WELL #: 8A		RRCID -> 228902	COMPL. DATE 03/12/2007	TOTAL DEPTH 6373	PERF. 6076	-	6206							
02	1624 N	1552	-0-	-72	-0-	1548	3	4	9	N	4	1	8			43
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1732	3	4	9	N	4	4	8			43
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1741	3	22	9	N	20					63
05	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3			N	-0-					63
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1714	3	13	9	N	12	2	8			73
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1834	3	12	9	N	11	4	8			80

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851														
CUMMINGS		WELL #: 13 U		RRCID -> 201277	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 9740	PERF. 5994	-	6002							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PAGE)		16032 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CRATON OPERATING LLC		186717														
BRIGGS, W. H.		WELL #: 2		RRCID -> 015829	COMPL. DATE 05/13/1996	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 6206	-	6420							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224

R. LACY SERVICES, LTD.		687208														
BROWN UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 220357	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5962	-	5966							
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	83	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	116	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	110	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	126	1	785	2	Y	-0-					-0-
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	114	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	128	1	775	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7		WELL #: 20		RRCID -> 269633	COMPL. DATE 05/29/2013	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 5959	-	5963							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY)		16032 609		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211							
BARHAM, ELEANOR		WELL #: 1		RRCID -> 126224		COMPL. DATE 08/29/1987		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TGNR PANOLA LLC		102948							
WERNER-GOODSON		WELL #: 2		RRCID -> 033554		COMPL. DATE 06/04/1964		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
WERNER-CARAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 266002		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970	
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		346
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		346
04	540 N	368	-0-	-172	-0-	368	2		346
05	806 N	363	-0-	-443	-0-	363	2		346
06	720 N	367	-0-	-353	-0-	367	2		346
07	744 N	368	-0-	-376	-0-	368	2		346
TGNR EAST TEXAS LLC		850990							
WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 6-C		RRCID -> 142678		COMPL. DATE 07/14/1992		TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CARTHAGE (PALUXY-HULL)		16032 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851							
HANCOCK UNIT		WELL #: 5-F		RRCID -> 138063		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CR2 ENERGY LLC		101608							
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 283186		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)				//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CR2 ENERGY LLC				//CONT.//		101608										
PANOLA 2 UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 286763		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH	9507	PERF. 6069 -	6084		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691												
CARTHAGE LOOP SWD				WELL #:		1	RRCID -> 186390		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5929 -	5979		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC				102211												
COLEMAN SWD				WELL #:		1	RRCID -> 299504		COMPL. DATE 02/16/2025		TOTAL DEPTH	6315	PERF. 5050 -	6044		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TGNR PANOLA LLC				102948												
WERNER - CLARENCE GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 263391		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 5895 -	6200		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

DEADWOOD UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 266671		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH	8708	PERF. 6164 -	6218		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WERNER-POPE				WELL #:		1	RRCID -> 279715		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6102 -	6230		
02	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6214	3	85	9	Y	77	76	1			14
03	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	8319	3	77	9	Y	70	76	1			8
04	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7549	3	56	9	Y	51	53	1			6
05	6913 X	6741	-0-	-172	-0-	6679	3	62	9	Y	56	50	1			12
*06	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7419	3	28	9	Y	25	33	1			4
07	6913 X	2688	-0-	-4225	-0-	2675	3	13	9	Y	12	15	1			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) TGNR PANOLA LLC DEADWOOD JV SWD			//CONT.// //CONT.// WELL #:			16032 638 102948 4	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
						RRCID -> 285997	COMPL. DATE 07/18/2018			TOTAL DEPTH		6405 PERF. 5868 - 6260							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

WERNER-SPRADLEY						WELL #:	1	RRCID -> 294540	COMPL. DATE 05/02/2023			TOTAL DEPTH		6266 PERF. 5060 - 6144					
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3					Y	-0-					-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	-0-	78	3					Y	-0-					-0-
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	-0-	58	3					Y	-0-					-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-	55	3					Y	-0-					-0-
*06	90 N	72	-0-	-18	-0-	-0-	72	3					Y	-0-					-0-
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	-0-	16	3					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. BOWEN G. U. #1						WELL #:	106406 2	RRCID -> 178099	COMPL. DATE 09/12/2020			TOTAL DEPTH		7095 PERF. 6530 - 6540					
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3					N	-0-					-0-

BOWEN						WELL #:	3	RRCID -> 188434	COMPL. DATE 12/28/2001			TOTAL DEPTH		7003 PERF. 6506 - 6516					
02	336 N	120	-0-	-216	-0-	-0-	120	3					N	-0-					127
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	-0-	172	3					N	-0-					127
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	-0-	163	3					N	-0-					127
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3					N	-0-					127
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3					N	-0-					127
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3					N	-0-					127

HOLLAND						WELL #:	1	RRCID -> 288158	COMPL. DATE 06/20/2016			TOTAL DEPTH		9267 PERF. 6378 - 6452					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

WEAVER						WELL #:	1	RRCID -> 289378	COMPL. DATE 05/19/2020			TOTAL DEPTH		10240 PERF. 6676 - 6826					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406							
PRUITT		WELL #: 1		RRCID -> 289638		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-
04	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3		N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-
BOWEN		WELL #: 6		RRCID -> 292598		COMPL. DATE 03/27/2022		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6528 - 6532	
02	756 N	356	-0-	-400	-0-	355 3	1 9	N	72
03	651 N	408	-0-	-243	-0-	408 3		N	37
04	1350 N	215	-0-	-1135	-0-	208 3	7 9	N	43
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	447 3	12 9	N	54
06	390 N	221	-0-	-169	-0-	215 3	6 9	N	59
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	208 3	6 9	N	64
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799							
BROOKS, C.		WELL #: 13		RRCID -> 265945		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903							
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 284360		COMPL. DATE 04/19/2018		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154	
02	476 N	453	-0-	-23	-0-	78 1	375 3	Y	-0-
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	61 1	442 3	Y	-0-
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	64 1	427 3	Y	-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	84 1	420 3	Y	-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	97 1	394 3	Y	-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	94 1	420 3	Y	-0-
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 285030		COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116	
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	317 1	390 3	Y	22
03	1426 N	1241	-0-	-185	-0-	598 1	642 3	Y	22
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	541 1	584 3	Y	23
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	354 1	739 3	Y	26
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	361 1	644 3	Y	26
07	1178 N	965	-0-	-213	-0-	374 1	590 3	Y	27

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT				//CONT.// 16032 638 220903 WELL #:	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
					RRCID -> 287100	COMPL. DATE 06/01/2018	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5976	-		6050			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	337 1	318 3	3	Y	-0-				140
03	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	693 1	2170 3	3	Y	86	176 1			50
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	95 9	1517 3	3	Y	54				104
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	577 1	919 3	3	Y	53				157
06	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	59 9	1069 3	3	Y	16				173
07	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	524 1	576 3	3	Y	50	165 1			58
						58 9								
						587 1								
						18 9								
						457 1								
						55 9								
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. ELLIS				309515 WELL #:	1	RRCID -> 243295	COMPL. DATE 11/24/2008	TOTAL DEPTH 9902	PERF. 5730	-		6021		
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	89 1	1321 2	2	N	-0-				-0-
03	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	96 1	1440 2	2	N	-0-				-0-
04	1530 N	1510	-0-	-20	-0-	95 1	1415 2	2	N	-0-				-0-
05	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	109 1	1330 2	2	N	-0-				-0-
06	1500 N	1433	-0-	-67	-0-	119 1	1314 2	2	N	-0-				-0-
07	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	121 1	1345 2	2	N	-0-				-0-
DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 244224	COMPL. DATE 12/09/2022	TOTAL DEPTH 6658	PERF. 4930	-		4937		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
COOKE, J.W. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 256425	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5714	-		6014		
02	1764 N	1721	-0-	-43	-0-	101 1	1620 2	2	N	-0-				-0-
03	1984 N	1863	-0-	-121	-0-	109 1	1754 2	2	N	-0-				-0-
04	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	107 1	1716 2	2	N	-0-				-0-
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	136 1	1784 2	2	N	-0-				-0-
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	144 1	1700 2	2	N	-0-				-0-
*07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	146 1	1763 2	2	N	-0-				-0-
DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 260770	COMPL. DATE 04/15/2010	TOTAL DEPTH 6545	PERF. 5874	-		5985		
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	109 1	1752 2	2	N	-0-				-0-
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	109 1	1758 2	2	N	-0-				-0-
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	106 1	1708 2	2	N	-0-				-0-
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	129 1	1696 2	2	N	-0-				-0-
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	126 1	1481 2	2	N	-0-				-0-
*07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	106 1	1281 2	2	N	-0-				-0-
DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 292749	COMPL. DATE 06/01/2018	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5708	-		6000		
02	2324 X	2255	-0-	-69	-0-	132 1	2123 2	2	N	-0-				-0-
03	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	149 1	2399 2	2	N	-0-				-0-
04	2460 X	2416	-0-	-44	-0-	142 1	2274 2	2	N	-0-				-0-
05	2542 X	2467	-0-	-75	-0-	174 1	2293 2	2	N	-0-				-0-
06	2460 X	2450	-0-	-10	-0-	192 1	2258 2	2	N	-0-				-0-
07	2542 X	2515	-0-	-27	-0-	192 1	2323 2	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515												
CHRISTIAN, C. O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 293705 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5788 - 6070												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
02	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	130	1	1930	2	N	-0-	-0-
03	2232 X	2192	-0-	-40	-0-	137	1	2055	2	N	-0-	-0-
04	2310 X	2265	-0-	-45	-0-	142	1	2123	2	N	-0-	-0-
05	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	191	1	2310	2	N	-0-	-0-
06	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	231	1	2566	2	N	-0-	-0-
*07	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	267	1	2955	2	N	-0-	-0-
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 295905 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5671 - 5962												
02	1932 X	1469	-0-	-463	-0-	92	1	1377	2	N	-0-	-0-
03	2139 X	1630	-0-	-509	-0-	102	1	1528	2	N	-0-	-0-
04	2070 X	1548	-0-	-522	-0-	97	1	1451	2	N	-0-	-0-
05	1705 X	1636	-0-	-69	-0-	125	1	1511	2	N	-0-	-0-
06	1620 X	1609	-0-	-11	-0-	133	1	1476	2	N	-0-	-0-
*07	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	137	1	1527	2	N	-0-	-0-
HARLETON OIL & GAS INC. 357165												
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242												
02	3808 X	3730	-0-	-78	-0-	3730	3			Y	-0-	-0-
03	4216 X	3546	-0-	-670	-0-	3546	3			Y	-0-	-0-
04	4080 X	2775	-0-	-1305	-0-	2775	3			Y	-0-	-0-
05	4216 X	3233	-0-	-983	-0-	3233	3			Y	-0-	-0-
06	3990 X	3497	-0-	-493	-0-	3497	3			Y	-0-	-0-
07	4123 X	3545	-0-	-578	-0-	3545	3			Y	-0-	-0-
HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040												
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-	-0-
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-	-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-	-0-
05	1519 N	809	-0-	-710	-0-	809	3			N	-0-	-0-
06	1590 N	1190	-0-	-400	-0-	1190	3			N	-0-	-0-
*07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-	-0-
WOOLWORTH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 293530 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6189 - 6198												
02	5404 X	3502	-0-	-1902	-0-	3436	3	66	9	N	60	93
03	5022 X	3817	-0-	-1205	-0-	3803	3	14	9	N	13	106
04	4530 X	3790	-0-	-740	-0-	3706	3	84	9	N	76	182
05	4402 X	3838	-0-	-564	-0-	3807	3	31	9	N	28	210
06	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3763	3	34	9	N	31	60
07	3906 X	3406	-0-	-500	-0-	3403	3	3	9	N	3	63
HOELL OPERATING, LLC 390873												
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 10/19/2024 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224												
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)			//CONT.//		16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
RFE OPERATING, LLC					704776													
HOWE			WELL #:		3		RRCID -> 271472		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6295 - 6315					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HOWE			WELL #:		4		RRCID -> 286158		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 6398 - 6415					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-			95 2			N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33 2			N	-0-						-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143															
MILL CREEK SWD			WELL #:		1D		RRCID -> 298473		COMPL. DATE 12/03/2024		TOTAL DEPTH 6497		PERF. 5855 - 6184					
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851															
WILLIAM HEIRS			WELL #:		2		RRCID -> 186584		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 6220 - 6246					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CUMMINGS			WELL #:		6		RRCID -> 282878		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6052 - 6064					
02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-			148 1	2281 2	N	27	25 1						10
								30 9										
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-			128 1	2103 2	N	27	24 1						13
								30 9										
04	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-			147 1	2514 2	N	6	14 1						5
								7 9										
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-			89 1	1297 2	N	3	3 1						5
								3 9										
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-			122 1	1816 2	N	5	9 1						1
								6 9										
07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-			141 1	2157 2	N	4	4 1						1
								4 9										

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC CUMMINGS														
//CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA //CONT.// 775851 WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	454	2	N	2	2 1		1
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	634	2	N	2	2 1		1
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	594	2	N	2	2 1		1
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	542	2	N	2	2 1		1
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	37 1	1	551	2	N	-0-	1 1		-0-
07	558 N	461	-0-	-97	-0-	28 1	1	433	2	N	-0-			-0-
CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030														
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	98 15	1 9	1516	2	N	14	14 1		5
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	105 17	1 9	1725	2	N	15	13 1		7
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	93 11	1 9	1585	2	N	10	13 1		4
05	1798 N	1502	-0-	-296	-0-	96 1	1 9	1405	2	N	1	2 1		3
06	1800 N	1476	-0-	-324	-0-	108 3	1 9	1365	2	N	3	5 1		1
07	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	101 2	1 9	1543	2	N	2	2 1		1
CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015														
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	724	2	N	3	3 1		1
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	51 4	1 9	838	2	N	4	3 1		2
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	942	2	N	3	3 1		2
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	846	2	N	2	3 1		1
06	870 N	741	-0-	-129	-0-	47 1	1 9	693	2	N	1	2 1		-0-
07	899 N	832	-0-	-67	-0-	51 1	1 9	780	2	N	1	1 1		-0-
CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972														
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	70 9	1 9	1078	2	N	8	7 1		3
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	76 9	1 9	1239	2	N	8	7 1		4
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	1336	2	N	4	6 1		2
05	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	79 6	1 9	1145	2	N	5	4 1		3
06	1290 N	1033	-0-	-257	-0-	64 9	1 9	960	2	N	8	9 1		2
07	1457 N	934	-0-	-523	-0-	57 9	1 9	868	2	N	8	8 1		2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)										CNTY: PANOLA								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																		
CUMMINGS																		
WELL #: 2										RRCID -> 283285								
										COMPL. DATE 12/02/2017								
										TOTAL DEPTH 9705								
										PERF. 5973 - 6040								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
C. E. MOORE UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 291082				COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 3680 - 5969				
02	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2				N	-0-					-0-	
03	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2				N	-0-					-0-	
04	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2				N	-0-					-0-	
05	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2				N	-0-					-0-	
06	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2				N	-0-					-0-	
07	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2				N	-0-					-0-	
SPONTE OPERATING, INC.				810277														
GLOVIER-HAMILTON				WELL #:	1	RRCID -> 029908				COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6537 - 6632				
02	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2				N	-0-					-0-	
03	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2				N	-0-					-0-	
04	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	3915	2	191	9		N	174	1				-0-	
05	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2				N	-0-					-0-	
06	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2				N	-0-					-0-	
07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2				N	-0-					-0-	
SHARP, BELLE GU				WELL #:	1	RRCID -> 030193				COMPL. DATE 11/12/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6638 - 6746				
02	T. A.	489	-0-	489	489	489	2				Y	-0-					-0-	
03	T. A.	622	-0-	622	1111	622	2				Y	-0-					-0-	
04	T. A.	607	-0-	607	1718	607	2				Y	-0-					-0-	
05	T. A.	593	-0-	593	2311	593	2				Y	-0-					-0-	
06	T. A.	568	-0-	568	2879	568	2				Y	-0-					-0-	
07	3459 X	580	-0-	-2879	-0-	580	2				Y	-0-					-0-	
TGNR EAST TEXAS LLC				850990														
SHIVERS GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 214922				COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 6516 - 6548				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GARY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 267493				COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 9601		PERF. 6142 - 6158				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
CGU 35		WELL #:		2	RRCID -> 271804		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 6150 - 6160			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	588 N	583	-0-	-5	-0-	583	3			N	-0-			-0-
03	651 N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-			-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			-0-
05	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-			-0-
06	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-			-0-
07	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-			-0-

COTTLE-REEVES UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 288388		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH		9347 PERF. 5984 - 6047		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #:	2	RRCID -> 271892		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 6204 - 6318		
02	644 N	531	-0-	-113	-0-	527	2	4	9	Y	4	4	1	2
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	Y	5	5	1	2
04	540 N	535	-0-	-5	-0-	532	2	3	9	Y	3	4	1	1
05	589 N	554	-0-	-35	-0-	550	2	4	9	Y	4	3	1	2
06	630 N	583	-0-	-47	-0-	579	2	4	9	Y	4	4	1	2
07	558 N	433	-0-	-125	-0-	430	2	3	9	Y	3	4	1	1

J. W. WILTCHER GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 281971		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH		6815 PERF. 6147 - 6224		
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	240 N	14	-0-	-226	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	13	1	681	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	18	1	899	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #:	19	RRCID -> 282533		COMPL. DATE 02/10/2017		TOTAL DEPTH		6650 PERF. 6153 - 6227		
02	476 N	460	-0-	-16	-0-	18	1	440	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	548	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	19	1	428	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	18	1	457	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	570 N	391	-0-	-179	-0-	8	1	382	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	465 N	364	-0-	-101	-0-	7	1	356	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CARTHAGE GAS UNIT 111										16032 650 020467	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
WELL #: 1 T RRCID -> 029896										COMPL. DATE N/A			TOTAL	DEPTH	6696	PERF.	6100	-	6168
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	3	29	9	Y	26	24	1			7
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	3	31	9	Y	28	28	1			7
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	3	31	9	Y	28	27	1			8
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1944	3	26	9	Y	24	28	1			4
06	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	1851	3	23	9	Y	21	18	1			7
07	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	1910	3	22	9	Y	20	24	1			3

BOYNTON										WELL #: 1	RRCID -> 029972	COMPL. DATE 12/08/1994			TOTAL	DEPTH	6220	PERF.	5820 - 6082
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	1016	3	67	9	Y	61	59	1			17
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	3	72	9	Y	65	66	1			16
04	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	966	3	43	9	Y	39	44	1			11
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	3	63	9	Y	57	59	1			9
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1744	3	54	9	Y	49	41	1			17
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	3	52	9	Y	47	57	1			7

BRANNON										WELL #: 1	RRCID -> 029973	COMPL. DATE 09/23/1946			TOTAL	DEPTH	6273	PERF.	6012 - 6150
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C										WELL #: 1	RRCID -> 029974	COMPL. DATE 08/01/1946			TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	5992 - 6100
02	1316	N	1175	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	1098	3	77	9	Y	70	68	1			19
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	3	79	9	Y	72	74	1			17
04	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	1081	3	61	9	Y	55	57	1			15
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	3	70	9	Y	64	69	1			10
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	3	61	9	Y	55	46	1			19
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	3	56	9	Y	51	63	1			7

CLARK D										WELL #: 1	RRCID -> 029975	COMPL. DATE 03/28/1945			TOTAL	DEPTH	6603	PERF.	6206 - 6248
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-

DANIELS B										WELL #: 1 L	RRCID -> 029979	COMPL. DATE 03/22/1945			TOTAL	DEPTH	6600	PERF.	5986 - 6030
02	3780	X	2790	-0-	-990	-0-	-0-	-0-	2750	3	40	9	Y	36	35	1			10
03	4185	X	2825	-0-	-1360	-0-	-0-	-0-	2784	3	41	9	Y	37	38	1			9
04	4050	X	2704	-0-	-1346	-0-	-0-	-0-	2664	3	40	9	Y	36	35	1			10
05	3596	X	2735	-0-	-861	-0-	-0-	-0-	2699	3	36	9	Y	33	38	1			5
06	3240	X	2513	-0-	-727	-0-	-0-	-0-	2481	3	32	9	Y	29	24	1			10
07	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	-0-	-0-	2625	3	30	9	Y	27	33	1			4

DANIELS -D-										WELL #: 1	RRCID -> 029981	COMPL. DATE N/A			TOTAL	DEPTH	6213	PERF.	5978 - 6086
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467									
GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206									
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	552	3	Y	-0-
03	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	3	Y	-0-
04	630 N	592	-0-	-38	-0-	592	3	Y	-0-
05	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	3	Y	-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	Y	-0-
07	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3	Y	-0-
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062									
02	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5020	3	44 9 Y	40 37 1 11
03	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5502	3	45 9 Y	41 42 1 10
04	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5393	3	44 9 Y	40 39 1 11
05	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5614	3	41 9 Y	37 42 1 6
06	5430 X	5339	-0-	-91	-0-	5305	3	34 9 Y	31 26 1 11
07	5611 X	5513	-0-	-98	-0-	5481	3	32 9 Y	29 36 1 4
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380									
02	3780 X	3480	-0-	-300	-0-	3408	3	72 9 Y	65 62 1 18
03	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4017	3	73 9 Y	66 68 1 16
04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3909	3	72 9 Y	65 63 1 18
05	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4036	3	65 9 Y	59 68 1 9
06	3960 X	3917	-0-	-43	-0-	3862	3	55 9 Y	50 42 1 17
07	4123 X	3651	-0-	-472	-0-	3598	3	53 9 Y	48 58 1 7
MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	43			Y	-0-
03	90 X	47	-0-	-43	-0-	47	3	Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178									
02	3080 X	1144	-0-	-1936	-0-	1142	3	2 9 Y	2 2 1 -0-
03	3658 X	3074	-0-	-584	-0-	3070	3	4 9 Y	4 4 1 -0-
04	3630 X	3615	-0-	-15	-0-	3611	3	4 9 Y	4 4 1 -0-
05	3751 X	3580	-0-	-171	-0-	3576	3	4 9 Y	4 4 1 -0-
06	3630 X	2312	-0-	-1318	-0-	2309	3	3 9 Y	3 2 1 1
07	3751 X	3032	-0-	-719	-0-	3030	3	2 9 Y	2 3 1 -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	-0-	338	3	7	9	Y	6	6	1		2
03	434 N	385	-0-	-49	-0-	-0-	377	3	8	9	Y	7	7	1		2
04	390 N	312	-0-	-78	-0-	-0-	308	3	4	9	Y	4	5	1		1
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	-0-	350	3	8	9	Y	7	7	1		1
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	Y	5	4	1		2
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3	6	9	Y	5	6	1		1
PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976																
02	1848 N	1477	-0-	-371	-0-	-0-	1445	3	32	9	Y	29	28	1		8
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	3	33	9	Y	30	31	1		7
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	3	33	9	Y	30	29	1		8
05	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	-0-	1595	3	30	9	Y	27	31	1		4
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	2106	3	25	9	Y	23	19	1		8
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	2056	3	23	9	Y	21	26	1		3
PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118																
02	4872 X	3604	-0-	-1268	-0-	-0-	3537	3	67	9	Y	61	58	1		17
03	5394 X	4945	-0-	-449	-0-	-0-	205	1	4671	3	Y	63	65	1		15
04	5220 X	4762	-0-	-458	-0-	-0-	198	1	4495	3	Y	63	61	1		17
05	5332 X	4757	-0-	-575	-0-	-0-	202	1	4492	3	Y	57	65	1		9
06	4800 X	4467	-0-	-333	-0-	-0-	199	1	4215	3	Y	48	40	1		17
07	4960 X	4455	-0-	-505	-0-	-0-	205	1	4200	3	Y	45	56	1		6
PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058																
02	5936 X	5438	-0-	-498	-0-	-0-	5409	3	29	9	Y	26	25	1		7
03	6417 X	5999	-0-	-418	-0-	-0-	5970	3	29	9	Y	26	27	1		6
04	6390 X	6030	-0-	-360	-0-	-0-	6001	3	29	9	Y	26	25	1		7
05	6603 X	5860	-0-	-743	-0-	-0-	5834	3	26	9	Y	24	27	1		4
06	6390 X	5911	-0-	-479	-0-	-0-	5889	3	22	9	Y	20	17	1		7
07	6231 X	6143	-0-	-88	-0-	-0-	6122	3	21	9	Y	19	23	1		3
THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160																
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164																
02	2156 X	1744	-0-	-412	-0-	-0-	1671	3	73	9	Y	66	58	1		18
03	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	-0-	2486	3	75	9	Y	68	70	1		16
04	2310 X	2201	-0-	-109	-0-	-0-	2126	3	75	9	Y	68	65	1		19
05	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	3	66	9	Y	60	70	1		9
06	2490 X	2466	-0-	-24	-0-	-0-	2409	3	57	9	Y	52	43	1		18
07	2573 X	2338	-0-	-235	-0-	-0-	2284	3	54	9	Y	49	60	1		7

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-		22 3	1 9	250 3	Y	3	3 1		-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-		23 4	1 9	284 3	Y	4	3 1		1
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-		22 2	1 9	268 3	Y	2	3 1		-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-		24 3	1 9	279 3	Y	3	2 1		1
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-		24 3	1 9	280 3	Y	3	3 1		1
07	310 N	299	-0-	-11	-0-		24 3	1 9	272 3	Y	3	3 1		1
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	728 N	692	-0-	-36	-0-		56 1	636 3	Y	-0-				-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-		58 1	713 3	Y	-0-				-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-		55 1	671 3	Y	-0-				-0-
05	775 N	756	-0-	-19	-0-		59 1	697 3	Y	-0-				-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-		60 1	705 3	Y	-0-				-0-
07	744 N	739	-0-	-5	-0-		59 1	680 3	Y	-0-				-0-
CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950														
02	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-		255 1	2875 3	Y	-0-				-0-
03	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-		262 1	3239 3	Y	-0-				-0-
04	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-		246 1	3007 3	Y	-0-				-0-
05	3472 X	3270	-0-	-202	-0-		257 1	3013 3	Y	-0-				-0-
06	3390 X	3138	-0-	-252	-0-		246 1	2892 3	Y	-0-				-0-
07	3503 X	3348	-0-	-155	-0-		268 1	3080 3	Y	-0-				-0-
CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
02	3640 X	3566	-0-	-74	-0-	290 6 9	3270	3	Y	5	4	1		2
03	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	321 6 9	3960	3	Y	5	6	1		1
04	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	310 6 9	3784	3	Y	5	5	1		1
05	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	337 4 9	3952	3	Y	4	4	1		1
06	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	337 6 9	3956	3	Y	5	5	1		1
07	4278 X	4100	-0-	-178	-0-	328 4 9	3768	3	Y	4	4	1		1
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925														
02	3920 X	3483	-0-	-437	-0-	284 1	3199	3	Y	-0-				-0-
03	4340 X	3655	-0-	-685	-0-	291 1	3364	3	Y	-0-				-0-
04	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	320 1	3211	3	Y	-0-				-0-
05	3844 X	2500	-0-	-1344	-0-	205 1	2295	3	Y	-0-				-0-
06	3720 X	3296	-0-	-424	-0-	293 1	3003	3	Y	-0-				-0-
07	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	372 1	3607	3	Y	-0-				-0-
DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111														
02	2725 X	2648	-0-	-77	-0-	2633 3	15 9	Y	14	13	1			4
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2934 3	15 9	Y	14	15	1			3
04	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2865 3	17 9	Y	15	14	1			4
05	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2904 3	13 9	Y	12	14	1			2
06	2970 X	2860	-0-	-110	-0-	2848 3	12 9	Y	11	9	1			4
07	2976 X	2945	-0-	-31	-0-	2935 3	10 9	Y	9	12	1			1
DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158														
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3		Y	-0-					-0-
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		Y	-0-					-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		Y	-0-					-0-
05	775 N	449	-0-	-326	-0-	449 3		Y	-0-					-0-
06	1980 N	427	-0-	-1553	-0-	427 3		Y	-0-					-0-
07	1116 N	438	-0-	-678	-0-	438 3		Y	-0-					-0-
HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187														
02	140 N	41	-0-	-99	-0-	41 3		Y	-0-					-0-
03	155 N	23	-0-	-132	-0-	23 3		Y	-0-					-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		Y	-0-					-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-					-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-					-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467												
BOWEN "A"			WELL #:		2	RRCID -> 147726		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH		6250	PERF. 6046 - 6148				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
02	1400 N	1347	-0-	-53	-0-	87	1	1219	3	Y	37	36	1				10
						41	9										
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	85	1	1402	3	Y	38	39	1				9
						42	9										
04	1440 N	1174	-0-	-266	-0-	22	1	1119	3	Y	30	31	1				8
						33	9										
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	88	1	1452	3	Y	34	37	1				5
						37	9										
06	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	102	1	1335	3	Y	29	24	1				10
						32	9										
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	112	1	1351	3	Y	28	34	1				4
						31	9										

PIRKLE "C"			WELL #:		2	RRCID -> 152633		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH		6160	PERF. 5972 - 6070				
02	3024 X	2733	-0-	-291	-0-	2660	3	73	9	Y	66	64	1				18
03	3348 X	3126	-0-	-222	-0-	3049	3	77	9	Y	70	71	1				17
04	3180 X	3167	-0-	-13	-0-	3092	3	75	9	Y	68	66	1				19
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3136	3	67	9	Y	61	70	1				10
06	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3170	3	57	9	Y	52	44	1				18
07	3286 X	3262	-0-	-24	-0-	3208	3	54	9	Y	49	60	1				7

DANIELS			WELL #:		4	RRCID -> 155207		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH		7000	PERF. 6066 - 6152				
02	2996 X	2763	-0-	-233	-0-	2633	3	130	9	Y	118	114	1				33
03	3131 X	2737	-0-	-394	-0-	2607	3	130	9	Y	118	122	1				29
04	3060 X	2188	-0-	-872	-0-	2081	3	107	9	Y	97	99	1				27
05	3162 X	3111	-0-	-51	-0-	2991	3	120	9	Y	109	119	1				17
06	2970 X	2949	-0-	-21	-0-	2848	3	101	9	Y	92	77	1				32
07	3069 X	3050	-0-	-19	-0-	2954	3	96	9	Y	87	107	1				12

PIRKLE			WELL #:		2	RRCID -> 157929		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH		7687	PERF. 5984 - 6015				
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1922	3	24	9	Y	22	21	1				6
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1934	3	26	9	Y	24	24	1				6
04	2040 N	2018	-0-	-22	-0-	1994	3	24	9	Y	22	22	1				6
05	2170 N	1937	-0-	-233	-0-	1915	3	22	9	Y	20	23	1				3
06	1890 N	1813	-0-	-77	-0-	1793	3	20	9	Y	18	15	1				6
07	2077 N	1947	-0-	-130	-0-	1929	3	18	9	Y	16	20	1				2

COPELAND UNIT 2			WELL #:		7	RRCID -> 158403		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH		6320	PERF. 6190 - 6320				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-					-0-
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-			148	1	1822	3	Y	56	43	1		13
								62	9								
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-			157	1	1915	3	Y	60	63	1		10
								66	9								
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-			139	1	1632	3	Y	61	56	1		15
								67	9								
06	1980 N	1636	-0-	-344	-0-			123	1	1447	3	Y	60	63	1		12
								66	9								
07	2201 N	1416	-0-	-785	-0-			108	1	1245	3	Y	57	57	1		12
								63	9								
CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950																	
02	1428 N	1389	-0-	-39	-0-			101	1	1134	3	Y	140	118	1		49
								154	9								
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-			98	1	1206	3	Y	149	169	1		29
								164	9								
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-			102	1	1242	3	Y	134	140	1		23
								147	9								
05	1550 N	1498	-0-	-52	-0-			106	1	1245	3	Y	134	124	1		33
								147	9								
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-			110	1	1289	3	Y	132	139	1		26
								145	9								
07	1550 N	1516	-0-	-34	-0-			114	1	1314	3	Y	80	101	1		5
								88	9								
PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932																	
02	3864 X	3678	-0-	-186	-0-			293	1	3304	3	Y	74	63	1		26
								81	9								
03	4278 X	4208	-0-	-70	-0-			309	1	3811	3	Y	80	91	1		15
								88	9								
04	4320 X	4106	-0-	-214	-0-			305	1	3722	3	Y	72	75	1		12
								79	9								
05	4464 X	4024	-0-	-440	-0-			310	1	3635	3	Y	72	66	1		18
								79	9								
06	4320 X	4088	-0-	-232	-0-			315	1	3696	3	Y	70	74	1		14
								77	9								
07	4247 X	2413	-0-	-1834	-0-			189	1	2166	3	Y	53	58	1		9
								58	9								

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
CARTHAGE UNIT		WELL #: 302		RRCID -> 170387		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	219 1	2475 3	Y		62	52 1		22
03	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	68 9	2647 3	Y		65	74 1		13
04	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	72 9	2355 3	Y		59	62 1		10
05	3007 N	723	-0-	-2284	-0-	65 9	620 3	Y		45	49 1		6
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-	53 1			Y	-0-	6 1		-0-
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	50 9			Y	-0-			-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 171013		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304					
02	T. A.	71	-0-	71	71	4 1	67 3	Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	1357	-0-	1357	1428	225 1	1132 3	Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	1419	-0-	1419	2847	197 1	1222 3	Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	1047	-0-	1047	3894	47 1	1000 3	Y		-0-			-0-
06	4652 X	758	-0-	-3894	-0-	33 1	725 3	Y		-0-			-0-
07	1457 X	1036	-0-	-421	-0-	23 1	1013 3	Y		-0-			-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 171158		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949					
02	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	724 1	4737 3	Y		74	63 1		26
03	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	81 9	5271 3	Y		78	89 1		15
04	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	730 1	4803 3	Y		71	74 1		12
05	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	86 9	5101 3	Y		70	65 1		17
06	5940 X	5704	-0-	-236	-0-	77 9	4848 3	Y		70	73 1		14
07	6138 X	5227	-0-	-911	-0-	779 1	4392 3	Y		67	67 1		14
						74 9							

CARTHAGE UNIT		WELL #: 304		RRCID -> 171213		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2025													

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 171392		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2025													

PARKER UNIT 3		WELL #: 13		RRCID -> 171826		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252					
02	9352 X	6559	-0-	-2793	-0-	581 1	5944 3	Y		31	22 1		11
03	10354 X	9901	-0-	-453	-0-	34 9	9115 3	Y		37	40 1		8
04	10020 X	7112	-0-	-2908	-0-	745 1	6449 3	Y		26	32 1		2
05	8804 X	8635	-0-	-169	-0-	41 9	8214 3	Y		29	25 1		6
06	9570 X	6469	-0-	-3101	-0-	634 1	6160 3	Y		27	20 1		13
07	9889 X	6159	-0-	-3730	-0-	29 9	5997 3	Y		22	32 1		3
						389 1							
						32 9							
						279 1							
						30 9							
						138 1							
						24 9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2268 X	1991	-0-	-277	-0-	108	1	1748	3	Y	123	87	43
03	2511 X	2251	-0-	-260	-0-	135	9	1973	3	Y	140	153	30
04	2400 X	1541	-0-	-859	-0-	124	1	1346	3	Y	103	124	9
05	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	154	9						
06	2160 N	2122	-0-	-38	-0-	82	1	119	9	Y	108	95	22
07	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	113	9	103	9	Y	103	77	48
						2285	3	95	9	Y	86	122	12
						2009	3						
						2006	3						
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2025													
COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278													
02	2576 X	2204	-0-	-372	-0-	214	1	1933	3	Y	52	37	18
03	2852 X	2521	-0-	-331	-0-	57	9	2215	3	Y	64	69	13
04	2760 X	1793	-0-	-967	-0-	236	1	1547	3	Y	47	56	4
05	2852 X	2832	-0-	-20	-0-	70	9	2656	3	Y	45	40	9
06	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	194	1	2359	3	Y	47	34	22
07	2511 X	2378	-0-	-133	-0-	52	9	2283	3	Y	38	55	5
						126	1						
						50	9						
						107	1						
						52	9						
						53	1						
						42	9						
PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137													
02	1988 N	1972	-0-	-16	-0-	1929	3	43	9	Y	39	37	11
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2328	3	44	9	Y	40	41	10
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2196	3	43	9	Y	39	38	11
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2308	3	40	9	Y	36	41	6
06	2310 N	2217	-0-	-93	-0-	2184	3	33	9	Y	30	25	11
07	2325 N	2188	-0-	-137	-0-	2157	3	31	9	Y	28	35	4
BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140													
02	2688 X	2483	-0-	-205	-0-	164	1	2304	3	Y	14	14	4
03	2945 X	2830	-0-	-115	-0-	15	9	2651	3	Y	15	15	4
04	2790 X	2115	-0-	-675	-0-	162	1	2062	3	Y	11	12	3
05	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	17	9	2613	3	Y	13	14	2
06	2730 N	1850	-0-	-880	-0-	41	1	1706	3	Y	12	10	4
07	2201 N	1711	-0-	-490	-0-	12	9	1569	3	Y	11	13	2
						158	1						
						14	9						
						131	1						
						13	9						
						130	1						
						12	9						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467									
TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226									
02	3584 X	3481	-0-	-103	-0-	3429	3	52 9 Y	47 45 1 13
03	3968 X	3773	-0-	-195	-0-	3721	3	52 9 Y	47 49 1 11
04	3780 X	3685	-0-	-95	-0-	3632	3	53 9 Y	48 46 1 13
05	3906 X	3797	-0-	-109	-0-	3750	3	47 9 Y	43 49 1 7
06	3780 X	3634	-0-	-146	-0-	3594	3	40 9 Y	36 30 1 13
07	3844 X	3744	-0-	-100	-0-	3707	3	37 9 Y	34 42 1 5
PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983									
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	605	3	29 9 Y	26 26 1 7
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	709	3	32 9 Y	29 29 1 7
04	660 N	393	-0-	-267	-0-	374	3	19 9 Y	17 19 1 5
05	713 N	207	-0-	-506	-0-	179	3	28 9 Y	25 26 1 4
06	720 N	194	-0-	-526	-0-	171	3	23 9 Y	21 18 1 7
07	403 N	200	-0-	-203	-0-	177	3	23 9 Y	21 25 1 3
BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0									
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	29 15 9	1	402 3 Y	14 13 1 4
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	27 22 9	1	439 3 Y	20 19 1 5
04	480 N	371	-0-	-109	-0-	7 14 9	1	350 3 Y	13 14 1 4
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	27 28 9	1	454 3 Y	25 25 1 4
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	32 21 9	1	419 3 Y	19 16 1 7
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	33 20 9	1	395 3 Y	18 23 1 2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-			-0-	
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-			-0-	
04	390 N	322	-0-	-68	-0-	322 3		Y	-0-			-0-	
05	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 3		Y	-0-			-0-	
06	420 N	370	-0-	-50	-0-	370 3		Y	-0-			-0-	
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-			-0-	
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327													
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823													
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-	
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-			-0-	
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		Y	-0-			-0-	
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			-0-	
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		Y	-0-			-0-	
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		Y	-0-			-0-	
DIXIE LAKE OPERATING, LLC 100953													
EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
CR2 ENERGY LLC 101608													
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211														
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5124 X	4161	-0-	-963	-0-	207	1	3954	2	N	-0-			20
03	5673 X	5231	-0-	-442	-0-	279	1	4952	2	N	-0-			20
04	5490 X	9	-0-	-5481	-0-	9	1			N	-0-			20
05	5673 X	279	-0-	-5394	-0-	279	1			N	-0-			20
06	5460 X	428	-0-	-5032	-0-	54	1	188	2	N	169	169 1		20
						186	9							
07	5239 X	2832	-0-	-2407	-0-	144	1	2688	2	N	-0-			20
SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2025														
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551														
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-			-0-
BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MMGL EAST TEXAS III, LLC		//CONT.// 102551									
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 030089		COMPL. DATE 08/19/1945		TOTAL DEPTH 6412		PERF. 5974 - 5980	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 2 T		RRCID -> 030093		COMPL. DATE 04/25/2017		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5842 - 5969	
02	6328 X	-0-	-0-	-6328	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 2 U		RRCID -> 030094		COMPL. DATE 09/11/1948		TOTAL DEPTH 6444		PERF. 5854 - 5982	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BREWSTER, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 030122		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 5904 - 6146	
02	2940 X	1	-0-	-2939	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
03	2790 X	772	-0-	-2018	-0-	-0-	772 2	Y	-0-		-0-
04	2700 X	2605	-0-	-95	-0-	-0-	2605 2	Y	-0-		-0-
05	2604 X	2191	-0-	-413	-0-	-0-	2191 2	Y	-0-		-0-
06	825 X	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825 2	Y	-0-		-0-
07	2697 X	88	-0-	-2609	-0-	-0-	88 2	Y	-0-		-0-
DAVIS, S. L.		WELL #: 1		RRCID -> 030123		COMPL. DATE 07/18/1946		TOTAL DEPTH 6475		PERF. N/A	
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	-0-	71 2	Y	-0-		-0-
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	-0-	28 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	54 2	Y	-0-		-0-
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	-0-	44 2	Y	-0-		-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51 2	Y	-0-		-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	36 2	Y	-0-		-0-
HARRISON, R.		WELL #: 1 T		RRCID -> 030125		COMPL. DATE 05/17/1946		TOTAL DEPTH 6340		PERF. N/A	
02	1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-	-0-		Y	10	7 0	3
03	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-		Y	-0-	3 0	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9	7 0	2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5	6 0	1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4	4 0	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 0	-0-
REED, W. M.		WELL #: 1 T		RRCID -> 030129		COMPL. DATE 03/29/1946		TOTAL DEPTH 6365		PERF. N/A	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)										//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MMGL EAST TEXAS III, LLC										//CONT.// 102551													
ROBERTS, GEO.										WELL #: 1 T		RRCID -> 030130		COMPL. DATE 07/25/1946		TOTAL DEPTH 6418		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		2044 X	46	-0-	-1998	-0-		46	2				46	2		Y	-0-						103
03		2263 X	2252	-0-	-11	-0-		2248	2			4	9	Y		Y	4						107
04		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-		2686	2					Y		Y	-0-						107
05		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-		3739	2			45	9	Y		Y	41						148
06		3000 N	8196	-0-	5196	5196		8115	2			81	9	Y		Y	74	184	1				38
07		3100 N	7034	-0-	3934	9130		6990	2			44	9	Y		Y	40						78
SOAPE, A. C. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 030131		COMPL. DATE 01/09/1997		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 5905 - 6160					
02		2800 X	2182	-0-	-618	-0-		2169	2			13	9	Y		Y	12	9	0				4
03		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-		3795	2			25	9	Y		Y	23	23	0				4
04		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-		2635	2			13	9	Y		Y	12	14	0				2
05		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-		3271	2			15	9	Y		Y	14	14	0				2
06		3690 X	1984	-0-	-1706	-0-		1976	2			8	9	Y		Y	7	7	0				2
07		3813 X	2220	-0-	-1593	-0-		2210	2			10	9	Y		Y	9	8	0				3
WILCHER, J. W.										WELL #: 1 T		RRCID -> 030132		COMPL. DATE 10/17/1946		TOTAL DEPTH 6324		PERF. 5952 - 6226					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		Y	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		Y	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		Y	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		Y	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		Y	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		Y	-0-						-0-
GLASPIE, OCIE GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 143619		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 6157 - 6248					
02		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		1908	2			8	9	Y		Y	7	5	0				2
03		3100 N	4198	-0-	1098	1098		4174	2			24	9	Y		Y	22	20	0				4
04		3000 N	3494	-0-	494	1592		3480	2			14	9	Y		Y	13	15	0				2
05		3100 N	4269	-0-	1169	2761		4252	2			17	9	Y		Y	15	15	0				2
06		6879 X	4118	-0-	-2761	-0-		4106	2			12	9	Y		Y	11	10	0				3
07		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-		3915	2			15	9	Y		Y	14	12	0				5
ALLISON, G.T. GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 156242		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 6063		PERF. 5747 - 6063					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		Y	-0-						-0-
BROWN, HERMAN GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 157375		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 6290		PERF. 5996 - 6290					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		Y	-0-						-0-
BROWN, HERMAN GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 174355		COMPL. DATE 08/04/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6130 - 6230					
02		168 N	84	-0-	-84	-0-		82	2			2	9	Y		Y	2	1	0				1
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-		104	2			3	9	Y		Y	3	3	0				1
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-		167	2			3	9	Y		Y	3	3	0				1
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-		352	2			7	9	Y		Y	6	6	0				1
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-		422	2			7	9	Y		Y	6	5	0				2
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-		423	2			7	9	Y		Y	6	6	0				2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551															
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984															
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-				-0-
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-				-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-				-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-				-0-
06	1140 N	742	-0-	-398	-0-	742	2			Y	-0-				-0-
07	992 N	639	-0-	-353	-0-	639	2			Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002															
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012															
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037															
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551																
BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					N	3	3	0			-0-
03	378 X	378	-0-	-0-	-0-	370	2	8	9	N	7	5	0			2
04	434 X	434	-0-	-0-	-0-	425	2	9	9	N	8	8	0			2
05	340 X	340	-0-	-0-	-0-	333	2	7	9	N	6	7	0			1
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	334	2	3	9	N	3	3	0			1
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	475	2	4	9	N	4	4	0			1
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TGNR PANOLA LLC 102948 HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270																
02	3444 X	3164	-0-	-280	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3782 X	3569	-0-	-213	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
04	3540 X	3159	-0-	-381	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
05	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
*06	3450 X	3198	-0-	-252	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
07	3565 X	103	-0-	-3462	-0-	103	3			N	-0-					-0-
AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176																
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
04	2130 N	2001	-0-	-129	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
05	2201 N	874	-0-	-1327	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
*06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)				//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA						
TGNR PANOLA LLC				//CONT.//		102948															
BEALL, W. F., G U				WELL #:		1	RRCID -> 030153		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH		6467	PERF. 6120 - 6399							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						43	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						43	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						43	
*05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						43	
*06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						43	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						43	
NO RPT																					
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2023																					
BEALL-BARKSDALE GU				WELL #:		1 L	RRCID -> 030154		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
*06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
BOUNDS, JOHN				WELL #:		1	RRCID -> 030157		COMPL. DATE 09/30/1950		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A							
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		Y	-0-									-0-	
03		465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3		Y	-0-									-0-	
04		450 N	256	-0-	-194	-0-	256	3		Y	-0-									-0-	
05		434 N	131	-0-	-303	-0-	131	3		Y	-0-									-0-	
*06		420 N	139	-0-	-281	-0-	139	3		Y	-0-									-0-	
07		279 N	110	-0-	-169	-0-	110	3		Y	-0-									-0-	
CURTIS, A. R.				WELL #:		1 L	RRCID -> 030160		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A							
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT									-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT									-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT									-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-	
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-	
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-	
DEAD WOOD UNIT				WELL #:		1 L	RRCID -> 030162		COMPL. DATE 12/19/1948		TOTAL DEPTH		6335	PERF. N/A							
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-									-0-	
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-									-0-	
04		210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3		Y	-0-									-0-	
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-									-0-	
*06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-									-0-	
07		217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3		Y	-0-									-0-	
FURRH-MCMILLAN				WELL #:		1	RRCID -> 030165		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH		6255	PERF. 6050 - 6194							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-	
*06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 162948														
HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	13	1	2838	3	N	-0-			-0-
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	14	1	3034	3	N	-0-			-0-
04	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	14	1	3085	3	N	-0-			-0-
05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-			-0-
*06	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-			-0-
07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-			-0-
HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	4088 X	3960	-0-	-128	-0-	3923	3	37	9	Y	34	33	1	6
03	4526 X	4433	-0-	-93	-0-	4399	3	34	9	Y	31	33	1	4
04	4380 X	4236	-0-	-144	-0-	4212	3	24	9	Y	22	23	1	3
05	4433 X	4271	-0-	-162	-0-	4245	3	26	9	Y	24	22	1	5
*06	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4511	3	13	9	Y	12	15	1	2
07	4433 X	1992	-0-	-2441	-0-	1934	3	58	9	Y	53	49	1	6
LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	2800 N	3002	-0-	202	412	2994	3	8	9	Y	7	7	0	1
03	3681 X	3269	-0-	-412	-0-	3262	3	7	9	Y	6	6	0	1
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3151	3	4	9	Y	4	5	0	-0-
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3880	3	7	9	Y	6	5	1	1
*06	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4094	3	6	9	Y	5	6	1	-0-
07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			Y	-0-			-0-
MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PANOLA					
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948																
REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-		2961 3		118 9	Y	107		106 1			19
03	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-		3351 3		108 9	Y	98		106 1			11
04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-		3241 3		79 9	Y	72		74 1			9
05	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-		3370 3		87 9	Y	79		71 1			17
*06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-		3081 3		40 9	Y	36		47 1			6
07	2666 X	1470	-0-	-1196	-0-		1354 3		116 9	Y	105		100 1			11
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A																
02	2604 X	1566	-0-	-1038	-0-		1566 3			N	-0-					-0-
03	2604 X	1722	-0-	-882	-0-		1722 3			N	-0-					-0-
04	1920 X	1613	-0-	-307	-0-		1613 3			N	-0-					-0-
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
*06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1674 N	72	-0-	-1602	-0-		72 3			N	-0-					-0-
SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746																
02	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-		3504 3			N	-0-					-0-
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-		3892 3			N	-0-					-0-
04	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-		3612 3			N	-0-					-0-
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-		3353 3			N	-0-					-0-
*06	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-		2169 3			N	-0-					-0-
07	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-		1744 3			N	-0-					-0-
SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A																
02	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-		175 1	4330 3		N	-0-					-0-
03	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-		162 1	4617 3		N	-0-					-0-
04	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-		162 1	4294 3		N	-0-					-0-
05	4371 X	4138	-0-	-233	-0-		4138 3			N	-0-					-0-
*06	4230 X	3027	-0-	-1203	-0-		3027 3			N	-0-					-0-
07	4371 X	2723	-0-	-1648	-0-		118 1	2605 3		N	-0-					-0-
SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A																
02	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-		6265 3			N	-0-					-0-
03	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-		4976 3			N	-0-					-0-
04	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-		1857 3			N	-0-					-0-
05	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-		1796 3			N	-0-					-0-
*06	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-		2345 3			N	-0-					-0-
07	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-		1409 3			N	-0-					-0-
WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-		1848 3	35 9		Y	32	32	0			3
03	2325 N	2077	-0-	-248	-0-		2044 3	33 9		Y	30	31	0			2
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-		1996 3	26 9		Y	24	24	0			2
05	2077 N	1878	-0-	-199	-0-		1846 3	32 9		Y	29	27	1			4
*06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-		2144 3	29 9		Y	26	29	1			1
07	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-		2376 3	39 9		Y	35	33	1			3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) TGNR PANOLA LLC WERNER-CARTER														
//CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 162948														
WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	3528 X	2987	-0-	-541	-0-	47	1	2890	3	Y	45	44 1	8	
03	3906 X	2205	-0-	-1701	-0-	50	9	2108	3	Y	41	44 1	5	
04	3780 X	1789	-0-	-1991	-0-	52	1							
05	3503 X	1727	-0-	-1776	-0-	45	9							
*06	3150 X	1803	-0-	-1347	-0-	1756	3	33	9	Y	30	31 1	4	
07	3255 X	1251	-0-	-2004	-0-	1692	3	35	9	Y	32	29 1	7	
						1788	3	15	9	Y	14	19 1	2	
						1192	3	59	9	Y	54	50 1	6	
WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A														
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1602	3	41	9	Y	37	37 0	4	
03	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	1755	3	39	9	Y	35	36 0	3	
04	1800 N	1640	-0-	-160	-0-	1610	3	30	9	Y	27	28 0	2	
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2014	3	37	9	Y	34	31 1	5	
*06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2097	3	33	9	Y	30	33 1	2	
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1768	3	37	9	Y	34	33 1	3	
WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190														
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	3	6	9	Y	5	5 0	1	
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1185	3	4	9	Y	4	5 0	-0-	
04	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	1114	3	4	9	Y	4	4 0	-0-	
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	3	6	9	Y	5	4 1	1	
*06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	3	3	9	Y	3	4 1	-0-	
07	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1026	3			Y	-0-		-0-	
WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290														
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-		-0-	
03	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-		-0-	
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-		-0-	
05	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-		-0-	
*06	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	3			N	-0-		-0-	
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-		-0-	
BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419														
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-		-0-	
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-		-0-	
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-		-0-	
05	372 N	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-		-0-	
*06	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-		-0-	
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-		-0-	
MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR PANOLA LLC		//CONT.// 162948							
BATES-POWELL		WELL #: 2		RRCID -> 133312		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 9700	
								PERF. 5876 - 6194	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM
									BALANCE
02		884 N	884 -0-	-0-	-0-	876	3	8 9 Y	7 0 1
03		971 N	971 -0-	-0-	-0-	964	3	7 9 Y	6 0 1
04		930 N	646 -0-	-284	-0-	642	3	4 9 Y	5 0 -0-
05		961 N	640 -0-	-321	-0-	633	3	7 9 Y	5 1 -1
*06		930 N	895 -0-	-35	-0-	889	3	6 9 Y	6 1 -0-
07		711 N	711 -0-	-0-	-0-	711	3	Y	-0-
WOODALL UNIT									
		WELL #: 1		RRCID -> 153290		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 6300	
								PERF. 6122 - 6229	
02		1022 N	1022 -0-	-0-	-0-	1022	3	Y	-0-
03		1132 N	1132 -0-	-0-	-0-	1132	3	Y	-0-
04		1097 N	1097 -0-	-0-	-0-	1097	3	Y	-0-
05		1084 N	1084 -0-	-0-	-0-	1084	3	Y	-0-
*06		1142 N	1142 -0-	-0-	-0-	1142	3	Y	-0-
07		1190 N	1190 -0-	-0-	-0-	1190	3	Y	-0-
POWERS, E. C. GU									
		WELL #: 11		RRCID -> 176952		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 6410	
								PERF. 6098 - 6328	
02		196 N	178 -0-	-18	-0-	178	3	N	-0-
03		217 N	191 -0-	-26	-0-	191	3	N	-0-
04		210 N	188 -0-	-22	-0-	188	3	N	-0-
05		193 N	193 -0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-
*06		194 N	194 -0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-
07		186 N	183 -0-	-3	-0-	183	3	N	-0-
BEALL-NORMAN UNIT									
		WELL #: 4		RRCID -> 183026		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 6800	
								PERF. 6024 - 6202	
02		2147 N	2147 -0-	-0-	-0-	2147	3	N	-0-
03		2425 N	2425 -0-	-0-	-0-	2425	3	N	-0-
04		2323 N	2323 -0-	-0-	-0-	2323	3	N	-0-
05		2416 N	2416 -0-	-0-	-0-	2416	3	Y	-0-
*06		2340 N	2302 -0-	-38	-0-	2302	3	Y	-0-
*07		2387 N	1675 -0-	-712	-0-	1675	3	Y	-0-
WERNER-BARNETT									
		WELL #: 3		RRCID -> 184728		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6265	
								PERF. 6026 - 6067	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLANKENSHIP UNIT									
		WELL #: 21		RRCID -> 184730		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 6650	
								PERF. 5922 - 6102	
02		1596 N	1390 -0-	-206	-0-	1390	3	N	-0-
03		1767 N	935 -0-	-832	-0-	935	3	N	-0-
04		1710 N	54 -0-	-1656	-0-	54	3	N	-0-
05		1550 N	-0-	-1550	-0-			N	-0-
*06		900 N	-0-	-900	-0-			N	-0-
07		62 N	-0-	-62	-0-			N	-0-
BAKER, SALLIE									
		WELL #: 3		RRCID -> 200445		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 9600	
								PERF. 6048 - 6198	
02		1171 N	1171 -0-	-0-	-0-	1162	3	9 9 Y	8 0 1
03		1302 N	1277 -0-	-25	-0-	1268	3	9 9 Y	8 0 1
04		1320 N	1197 -0-	-123	-0-	1190	3	7 9 Y	6 0 1
05		1508 N	1508 -0-	-0-	-0-	1501	3	7 9 Y	6 1 1
*06		1373 N	1373 -0-	-0-	-0-	1366	3	7 9 Y	7 1 -0-
07		1240 N	1223 -0-	-17	-0-	1223	3	Y	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CRATON OPERATING LLC 186717														
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022														
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	515 1	2424 3	Y		85	51 1			47
03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	94 9	2883 3	Y		114	64 1	16 8		81
04	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	471 1	2725 3	Y		84	60 1	16 8		89
05	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	125 9	2804 3	Y		86	64 1	18 8		93
06	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	465 1	2196 3	Y		50	57 1			86
07	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	92 9	1357 3	Y		29	59 1			56
						587 1								
						95 9								
						648 1								
						55 9								
						501 1								
						32 9								

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1368

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PANOLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 650 220903 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PANOLA						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	3976 X	3844	-0-	-132	-0-			49 150	1 9	3645	3	Y	136	140	1			304	
03	4278 X	3912	-0-	-366	-0-			3820	3	92	9	Y	84	144	1	12	8	232	
04	4140 X	3606	-0-	-534	-0-			1000	1	2512	3	Y	85	141	1	12	8	164	
05	4278 X	3323	-0-	-955	-0-			94 966	9 1	2312	3	Y	41	10	8			195	
06	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-			45 1213	9 1	2337	3	Y	59	138	1			116	
07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-			65 1309	9 1	2923	3	Y	68					184	
								75	9										
PETER				WELL #:	1	RRCID ->	030112	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	6452	PERF.	5920	-	5968			
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
NAOMI 3 UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	153609	COMPL. DATE	12/15/1994		TOTAL DEPTH	9575	PERF.	5962	-	6006			
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-			430	1	1089	3	Y	-0-					40	
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-			502	1	1044	3	Y	1	1	8			40	
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-			1 535	9 1	1102	3	Y	1	1	8			40	
05	1674 N	1432	-0-	-242	-0-			1 535	9 1	897	3	Y	-0-					40	
06	200 N	1616	-0-	1416	1416			577	1	1038	3	Y	1					41	
07	2802 N	1386	-0-	-1416	-0-			1 549	9 1	837	3	Y	-0-					41	
FAULCONER ENERGY, LLC HUNT, J. B. UNIT #2-A				263648 WELL #:	2A	RRCID ->	030025	COMPL. DATE	01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-					82	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-			60	1	40	2	N	-0-					82	
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-			20	1	43	2	N	-0-					82	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					82	
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-			160	1	1419	2	N	-0-					82	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					82	
BORDERS, E.				WELL #:	1 C	RRCID ->	030048	COMPL. DATE	07/01/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5948	-	6010			
02	1820 N	766	-0-	-1054	-0-			766	2			N	-0-					52	
03	1364 N	694	-0-	-670	-0-			694	2			N	-0-					52	
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-			1544	2	11	9	N	10					62	
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-			951	2	9	9	N	8					70	
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-			2345	2	35	9	N	32					102	
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-			2010	2	22	9	N	20					122	
DEBERRY, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	030241	COMPL. DATE	06/12/1946		TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6057	-	6071			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					41	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					41	
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-			53	2			N	-0-					41	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					41	
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-			86	2			N	-0-					41	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					41	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
02	3066 X	2942 -0-	-124 -0-	560 1	2343 2	N	35						145
03	3192 X	3192 -0-	-0- -0-	39 9	620 1	N	39						184
04	2940 X	2842 -0-	-98 -0-	43 9	542 1	N	35						219
05	3239 X	3239 -0-	-0- -0-	39 9	620 1	N	33	162 1					90
06	3040 X	3040 -0-	-0- -0-	36 9	600 1	N	9						99
07	3295 X	3295 -0-	-0- -0-	10 9	620 1	N	16						115
				18 9									
HARLETON OIL & GAS INC. 357165													
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008													
02	1008 N	834 -0-	-174 -0-	834 3		N	-0-						-0-
03	1116 N	982 -0-	-134 -0-	982 3		N	-0-						-0-
04	900 N	711 -0-	-189 -0-	711 3		N	-0-						-0-
05	930 N	741 -0-	-189 -0-	741 3		N	-0-						-0-
06	1128 N	1128 -0-	-0- -0-	1128 3		N	-0-						-0-
07	1370 N	1370 -0-	-0- -0-	1370 3		N	-0-						-0-
BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067													
02	2156 N	2059 -0-	-97 -0-	2024 3	35 9	N	32						95
03	2325 N	2044 -0-	-281 -0-	2024 3	20 9	N	18						113
04	2220 N	2138 -0-	-82 -0-	2097 3	41 9	N	37						150
05	2294 N	2131 -0-	-163 -0-	2111 3	20 9	N	18						168
06	1980 N	1757 -0-	-223 -0-	1736 3	21 9	N	19						187
07	2201 N	2106 -0-	-95 -0-	2098 3	8 9	N	7	164 1					30
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028													
02	1950 N	1950 -0-	-0- -0-	1950 3		N	-0-						-0-
03	2139 N	2108 -0-	-31 -0-	2108 3		N	-0-						-0-
04	1980 N	1980 -0-	-0- -0-	1980 3		N	-0-						-0-
05	2170 N	2140 -0-	-30 -0-	2140 3		N	-0-						-0-
06	2137 N	2137 -0-	-0- -0-	2137 3		N	-0-						-0-
07	2130 N	2130 -0-	-0- -0-	2130 3		N	-0-						-0-
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336													
02	140 N	73 -0-	-67 -0-	73 3		Y	-0-						-0-
03	124 N	60 -0-	-64 -0-	60 3		Y	-0-						-0-
04	90 N	56 -0-	-34 -0-	56 3		Y	-0-						-0-
05	93 N	60 -0-	-33 -0-	60 3		Y	-0-						-0-
06	60 N	39 -0-	-21 -0-	39 3		Y	-0-						-0-
07	62 N	33 -0-	-29 -0-	33 3		Y	-0-						-0-
WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904													
02	2204 X	2204 -0-	-0- -0-	2204 3		N	-0-						-0-
03	3731 X	3731 -0-	-0- -0-	3731 3		N	-0-						-0-
04	4096 X	4096 -0-	-0- -0-	4096 3		N	-0-						-0-
05	3286 X	2822 -0-	-464 -0-	2822 3		N	-0-						-0-
06	3180 X	2838 -0-	-342 -0-	2838 3		N	-0-						-0-
07	3746 X	3746 -0-	-0- -0-	3746 3		N	-0-						-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165														
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	20	3	35	9	N	32			105
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	15	3	18	9	N	16			121
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	20	3	21	9	N	19			140
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	15	3	22	9	N	20			160
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	20	3	24	9	N	22	154	1	28
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	15	3	25	9	N	23			51
BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943														
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-			-0-
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
05	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237														
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2185	3	94	9	N	85	1	8	104
03	2387 N	2377	-0-	-10	-0-	2377	3			N	-0-			104
04	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2322	3	33	9	N	30			134
05	2511 N	2403	-0-	-108	-0-	2362	3	41	9	N	37			171
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2315	3	7	9	N	6	152	1	25
07	2449 N	2137	-0-	-312	-0-	2106	3	31	9	N	28			53
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263														
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	507	3	14	9	N	13			141
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	531	3	30	9	N	27			168
04	600 N	555	-0-	-45	-0-	540	3	15	9	N	14			182
05	589 N	220	-0-	-369	-0-	214	3	6	9	N	5	156	1	31
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	529	3	19	9	N	17			48
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	528	3	35	9	N	32			80
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977														
02	2436 X	2394	-0-	-42	-0-	2394	3			N	-0-			69
03	2914 X	2805	-0-	-109	-0-	2801	3	4	9	N	4			73
04	2820 X	2608	-0-	-212	-0-	2606	3	2	9	N	2			75
05	2914 X	2479	-0-	-435	-0-	2479	3			N	-0-			75
06	2700 X	2366	-0-	-334	-0-	2366	3			N	-0-			75
07	2790 X	2631	-0-	-159	-0-	2631	3			N	-0-			75
ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031														
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1628	3	22	9	N	20	159	1	46
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1974	3	4	9	N	4			50
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1812	3	174	9	N	158			208
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1932	3	14	9	N	13	175	1	46
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1850	3	21	9	N	19			65
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1902	3	26	9	N	24	1	8	88
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353														
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-			-0-
03	1798 N	1661	-0-	-137	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-			-0-
05	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	1639	3			N	-0-			-0-
06	1620 N	1507	-0-	-113	-0-	1507	3			N	-0-			-0-
07	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1573	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) HARLETON OIL & GAS INC. WERNER "H"													CNTY: PANOLA				
//CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 357165																	
WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1848 N	1149	-0-	-699	-0-	-0-	1130	3	19	9	N	17					132
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	2451	3	31	9	N	28					160
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	1953	3	30	9	N	27					187
05	1271 N	15	-0-	-1256	-0-	-0-	15	3			N	-0-					187
06	1980 N	240	-0-	-1740	-0-	-0-	234	3	6	9	N	5	163	1			29
07	2046 N	569	-0-	-1477	-0-	-0-	568	3	1	9	N	1					30
GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070																	
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	-0-	3506	3	63	9	N	57					163
03	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	-0-	3863	3	55	9	N	50	153	1			60
04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	-0-	3725	3	3	9	N	3					63
05	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	-0-	3770	3	44	9	N	40					103
06	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	-0-	3443	3	46	9	N	42					145
*07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	-0-	3423	3	36	9	N	33					178
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095																	
02	2212 N	2083	-0-	-129	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
03	2387 N	2347	-0-	-40	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
06	2280 N	1739	-0-	-541	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
07	2294 N	1796	-0-	-498	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990																	
02	3780 X	2203	-0-	-1577	-0-	-0-	2203	3			Y	-0-					-0-
03	4185 X	2399	-0-	-1786	-0-	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
04	3780 X	3748	-0-	-32	-0-	-0-	3748	3			Y	-0-					-0-
05	3906 X	3838	-0-	-68	-0-	-0-	3838	3			Y	-0-					-0-
06	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	-0-	4052	3			Y	-0-					-0-
*07	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	-0-	4069	3			Y	-0-					-0-
REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339																	
02	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	-0-	6021	3			Y	-0-					-0-
03	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	-0-	6402	3			Y	-0-					-0-
04	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	-0-	6420	3			Y	-0-					-0-
05	6386 X	5243	-0-	-1143	-0-	-0-	5243	3			Y	-0-					-0-
06	6180 X	5329	-0-	-851	-0-	-0-	5329	3			Y	-0-					-0-
07	6386 X	6133	-0-	-253	-0-	-0-	6133	3			Y	-0-					-0-
WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239																	
02	1428 N	1210	-0-	-218	-0-	-0-	1200	3	10	9	Y	9					184
03	1457 N	1155	-0-	-302	-0-	-0-	1133	3	22	9	Y	20	170	1			34
04	1290 N	961	-0-	-329	-0-	-0-	938	3	23	9	Y	21					55
05	1333 N	996	-0-	-337	-0-	-0-	978	3	18	9	Y	16					71
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	3	15	9	Y	14					85
*07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	3	11	9	Y	10					95
ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990																	
02	2520 N	2316	-0-	-204	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
03	2883 N	2657	-0-	-226	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
06	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
07	2697 N	2663	-0-	-34	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165													
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3		N	-0-			-0-
03	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3		N	-0-			-0-
04	4020 X	3328	-0-	-692	-0-	3328	3		N	-0-			-0-
05	4154 X	2582	-0-	-1572	-0-	2582	3		N	-0-			-0-
06	4020 X	3985	-0-	-35	-0-	3985	3		N	-0-			-0-
07	3968 X	3666	-0-	-302	-0-	3666	3		N	-0-			-0-
HIBBARD ENERGY, LP 383757													
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922													
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	2		Y	-0-			41
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		Y	-0-			41
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		Y	-0-			41
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			41
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		Y	-0-			41
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		Y	-0-			41
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694													
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281													
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2023 - WELL PLUGGED 06/21/23													
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109													
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589													
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	9 1	259 2		N	8			28
03	279 N	213	-0-	-66	-0-	9 9	203 2		N	1			29
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	1 9	156 2		N	4			33
05	310 N	234	-0-	-76	-0-	15 1	230 2		N	1			34
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	4 9	195 2		N	1			35
07	186 N	112	-0-	-74	-0-	3 1			N	-0-			35
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC BECKWORTH														//CONT.//		16032 650 775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA											
														WELL #:		5		RRCID -> 029888		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5705 - 5997									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-				428	1	773	2	Y	30	28	1				11												
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-				33	9																						
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-				448	1	952	2	Y	29	26	1				14												
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-				32	9																						
06	1380 N	1328	-0-	-0-	-52	-0-				523	1	1119	2	Y	27	27	1				14												
07	1581 N	970	-0-	-0-	-611	-0-				30	9																						
										515	1	976	2	Y	39	33	1				20												
										43	9																						
										392	1	885	2	Y	46	59	1				7												
										51	9																						
										372	1	566	2	Y	29	30	1				6												
										32	9																						
CARTHAGE GAS UNIT 112																						WELL #:		1		RRCID -> 029897		COMPL. DATE 05/21/1946		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6040 - 6132	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-												
COLLINS																						WELL #:		1		RRCID -> 029977		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6064 - 6112	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-												
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-												
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-												
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-												
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-												
BLEAKLEY, PAUL J.																						WELL #:		1		RRCID -> 030014		COMPL. DATE 06/08/1946		TOTAL DEPTH 6402		PERF. 5948 - 6019	
02	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	-0-				819	1	4738	2	N	-0-						-0-												
03	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	-0-				975	1	5152	2	N	-0-						-0-												
04	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	-0-				944	1	4910	2	N	-0-						-0-												
05	5177 X	5146	-0-	-0-	-31	-0-				763	1	4383	2	N	-0-						-0-												
06	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	-0-				944	1	5086	2	N	-0-						-0-												
07	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	-0-				968	1	5031	2	N	-0-						-0-												
ALLISON UNIT																						WELL #:		1		RRCID -> 030250		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 6498		PERF. 5705 - 6334	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-												
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-												

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC BLACK UNIT														
//CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	3752 X	3526	-0-	-226	-0-	420 25 9	1 3081	2	Y	23	28	1		1
03	4154 X	3860	-0-	-294	-0-	461 25 9	1 3374	2	Y	23	19	1		5
04	3930 X	3755	-0-	-175	-0-	449 39 9	1 3267	2	Y	35	26	1		14
05	3906 X	3899	-0-	-7	-0-	465 52 9	1 3382	2	Y	47	37	1		24
06	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	446 42 9	1 3111	2	Y	38	57	1		5
07	3844 X	3840	-0-	-4	-0-	465 46 9	1 3329	2	Y	42	40	1		7
COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030														
02	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	398	1 4963	2	Y	-0-				-0-
03	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	441	1 5438	2	Y	-0-				-0-
04	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	426	1 5119	2	Y	-0-				-0-
05	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	440	1 5217	2	Y	-0-				-0-
06	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	426	1 5016	2	Y	-0-				-0-
07	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	442	1 5273	2	Y	-0-				-0-
HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970														
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		Y	-0-				-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		Y	-0-				-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		Y	-0-				-0-
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-				-0-
06	1020 N	964	-0-	-56	-0-	964	2		Y	-0-				-0-
07	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2		Y	-0-				-0-
HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975														
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		Y	-0-				-0-
03	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		Y	-0-				-0-
04	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		Y	-0-				-0-
05	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		Y	-0-				-0-
06	2370 N	2323	-0-	-47	-0-	2323	2		Y	-0-				-0-
07	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		Y	-0-				-0-
HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935														
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		Y	-0-				-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		Y	-0-				-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		Y	-0-				-0-
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		Y	-0-				-0-
06	1050 N	933	-0-	-117	-0-	933	2		Y	-0-				-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-		-0-	
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-	
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-	
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000													
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405													
02	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6405	2	152 9	Y	138	126 1	83	
03	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7794	2	184 9	Y	167	129 1	121	
04	6060 X	4803	-0-	-1257	-0-	4685	2	118 9	Y	107	131 1	97	
05	6262 X	5831	-0-	-431	-0-	5797	2	34 9	Y	31	101 1	27	
06	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7054	2	33 9	Y	30	25 1	32	
07	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	7535	2	29 9	Y	26	53 1	5	
MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930													
02	9744 X	9467	-0-	-277	-0-	952	1	8483 2	Y	29	21 1	23	
03	11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	1054	1	10498 2	Y	34	48 1	9	
04	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	1020	1	9666 2	Y	31	25 1	15	
05	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	1054	1	10167 2	Y	26	25 1	16	
06	10440 X	10349	-0-	-91	-0-	1020	1	9301 2	Y	25	25 1	16	
07	10788 X	9730	-0-	-1058	-0-	1024	1	8656 2	Y	45	52 1	9	
ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097													
02	3164 X	1956	-0-	-1208	-0-	1835	2	121 9	Y	110	96 1	78	
03	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4294	2	153 9	Y	139	210 1	7	
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4181	2	91 9	Y	83		90	
05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4336	2	110 9	Y	100	111 1	79	
06	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3956	2	111 9	Y	101	114 1	66	
07	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	3998	2	116 9	Y	105	159 1	12	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	348	1	2557	2	Y	-0-		164
03	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	385	1	2656	2	Y	100	145 1	119
						110	9						
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	368	1	2786	2	Y	42		161
						46	9						
05	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	378	1	2907	2	Y	17		178
						19	9						
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	367	1	2559	2	Y	48	150 1	76
						53	9						
07	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	373	1	2727	2	Y	15		91
						17	9						
THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930													
02	840 N	815	-0-	-25	-0-	815	2		Y	-0-			-0-
03	899 N	897	-0-	-2	-0-	897	2		Y	-0-			-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		Y	-0-			-0-
05	899 N	897	-0-	-2	-0-	897	2		Y	-0-			-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		Y	-0-			-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		Y	-0-			-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932													
02	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	420	1	5125	2	Y	134	186 1	73
						147	9						
03	6200 X	6146	-0-	-54	-0-	465	1	5487	2	Y	176	94 1	155
						194	9						
04	6000 X	5856	-0-	-144	-0-	450	1	5371	2	Y	32	154 1	33
						35	9						
05	6200 X	6083	-0-	-117	-0-	465	1	5582	2	Y	33	34 1	32
						36	9						
06	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	450	1	5371	2	Y	35	51 1	16
						39	9						
07	5921 X	5892	-0-	-29	-0-	465	1	5404	2	Y	21		37
						23	9						
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910													
02	3668 X	2451	-0-	-1217	-0-	544	1	1888	2	Y	17		66
						19	9						
03	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	775	1	3457	2	Y	21	67 1	20
						23	9						
04	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	750	1	3073	2	Y	26		46
						29	9						
05	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	775	1	3089	2	Y	13	49 1	10
						14	9						
06	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	750	1	2947	2	Y	15		25
						17	9						
07	3751 X	3737	-0-	-14	-0-	775	1	2941	2	Y	19		44
						21	9						
ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 12/09/2024 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851													
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072														
02	756 N	625	-0-	-131	-0-	625	2			Y	-0-			-0-
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-			-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-			-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-			-0-
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-			-0-
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-			-0-
FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089														
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-			-0-
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-			-0-
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-			-0-
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-			-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-			-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-			-0-
ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014														
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981														
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	419 14	1 9	2947	2	Y	13	19	1	1
03	3720 X	3719	-0-	-1	-0-	465 8	1 9	3246	2	Y	7			8
04	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	450 18	1 9	3252	2	Y	16	19	1	5
05	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	465 7	1 9	3279	2	Y	6			11
06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	443 4	1 9	3227	2	Y	4			15
07	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	465 10	1 9	3426	2	Y	9	19	1	5

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										RRCID -> 192237			COMPL. DATE 11/01/2002			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940		
HULL UNIT A WELL #: A 35																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-		-0-	280 69 9	1	3687	2	Y	63	66 1		12		
03	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-		-0-	305 77 9	1	4028	2	Y	70	73 1		9		
04	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-		-0-	300 78 9	1	3945	2	Y	71	69 1		11		
05	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-		-0-	310 74 9	1	4191	2	Y	67	63 1		15		
06	3780 X	3688	-0-	-92	-0-		-0-	275 53 9	1	3360	2	Y	48	54 1		9		
07	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-		-0-	310 70 9	1	3809	2	Y	64	66 1		7		

LILLY UNIT					WELL #:	18 U	RRCID ->	203044	COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-		

CHADWICK UNIT					WELL #:	20	RRCID ->	203941	COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-		

WOOLWORTH GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	208349	COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086						
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-		-0-	622	2	19 9	Y	17	20 1			5		
03	713 N	643	-0-	-70	-0-		-0-	628	2	15 9	Y	14	16 1			3		
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-		-0-	289	2	4 9	Y	4	5 1			2		
05	713 N	355	-0-	-358	-0-		-0-	352	2	3 9	Y	3	3 1			2		
06	775 X	775	-0-	-0-	-0-		-0-	768	2	7 9	Y	6	6 1			2		
07	754 X	754	-0-	-0-	-0-		-0-	748	2	6 9	Y	5	6 1			1		

CARTHAGE GAS UNIT 110					WELL #:	10	RRCID ->	211605	COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700						
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		-0-	249	1	1397	2	Y	-0-			-0-		
03	1643 N	1642	-0-	-1	-0-		-0-	306	1	1336	2	Y	-0-			-0-		
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		-0-	300	1	1462	2	Y	-0-			-0-		
05	1643 N	1583	-0-	-60	-0-		-0-	277	1	1306	2	Y	-0-			-0-		
06	1590 N	1373	-0-	-217	-0-		-0-	238	1	1135	2	Y	-0-			-0-		
07	1643 N	1512	-0-	-131	-0-		-0-	301	1	1211	2	Y	-0-			-0-		

CAPPS GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	216011	COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071						
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-		-0-	396	2			Y	-0-			-0-		
03	434 N	422	-0-	-12	-0-		-0-	422	2			Y	-0-			-0-		
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-		-0-	485	2			Y	-0-			-0-		
05	434 N	350	-0-	-84	-0-		-0-	350	2			Y	-0-			-0-		
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-		-0-	513	2			Y	-0-			-0-		
07	496 N	275	-0-	-221	-0-		-0-	275	2			Y	-0-			-0-		

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)										//CONT.//		16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										//CONT.//		775851											
ROBERTS UNIT										WELL #:		24		RRCID -> 234402		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 6260		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			

LANGFORD SWD					WELL #:		1		RRCID -> 236086		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6388		PERF. 6134		-		6150				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			

COLLINS UNIT					WELL #:		13 U		RRCID -> 239901		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5910		-		6014				
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2				Y	-0-							-0-			
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2				Y	-0-							-0-			
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2				Y	-0-							-0-			
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2				Y	-0-							-0-			
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2				Y	-0-							-0-			
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	-0-	641	2				Y	-0-							-0-			

WILLIAMS-INGRAM SWD					WELL #:		1		RRCID -> 254652		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 6212		-		6328				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			

BLACK UNIT					WELL #:		2		RRCID -> 260025		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 5703		-		6012				
02	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	1867	2	Y	183	227	1						7			
							201	9															
03	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	2104	2	Y	164	141	1						30			
							180	9															
04	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	447	1	1978	2	Y	134	117	1						47			
							147	9															
05	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	2037	2	Y	159	125	1						81			
							175	9															
06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	-0-	442	1	2006	2	Y	129	194	1						16			
							142	9															
07	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	2094	2	Y	144	137	1						23			
							158	9															

LILLY UNIT					WELL #:		2		RRCID -> 261104		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 5688		-		6000				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 5856 - 5868															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2940 X	2862	-0-	-78	-0-	2854	2	8	9	N	7	6	1		5
03	3255 X	1374	-0-	-1881	-0-	1366	2	8	9	N	7	12	1		-0-
04	3090 X	2125	-0-	-965	-0-	2117	2	8	9	N	7	5	1		2
05	3224 X	2923	-0-	-301	-0-	2916	2	7	9	N	6	6	1		2
06	3120 X	2767	-0-	-353	-0-	2761	2	6	9	N	5	6	1		1
07	3162 X	2557	-0-	-605	-0-	2549	2	8	9	N	7	6	1		2
CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057															
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	2			Y	-0-				-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-				-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-				-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-				-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-				-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-				-0-
HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984															
02	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5473	2	6	9	N	5	4	1		2
03	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5820	2	7	9	N	6	6	1		2
04	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5521	2	6	9	N	5	6	1		1
05	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5588	2	4	9	N	4	4	1		1
06	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5815	2	4	9	N	4	5	1		-0-
07	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5904	2	6	9	N	5	4	1		1
DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930															
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	340	2	26	9	N	24	37	1		2
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	364	2	20	9	N	18	16	1		4
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	256	2	20	9	N	18	19	1		3
05	403 N	322	-0-	-81	-0-	307	2	15	9	N	14	12	1		5
06	360 N	211	-0-	-149	-0-	193	2	18	9	N	16	18	1		3
07	279 N	229	-0-	-50	-0-	228	2	1	9	N	1				4
HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962															
02	4060 X	3767	-0-	-293	-0-	3756	2	11	9	N	10	10	1		2
03	4495 X	4176	-0-	-319	-0-	4168	2	8	9	N	7	8	1		1
04	4230 X	3979	-0-	-251	-0-	3970	2	9	9	N	8	8	1		1
05	4371 X	4026	-0-	-345	-0-	4017	2	9	9	N	8	7	1		2
06	4140 X	3540	-0-	-600	-0-	3534	2	6	9	N	5	6	1		1
07	4185 X	3871	-0-	-314	-0-	3863	2	8	9	N	7	7	1		1
HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976															
02	6552 X	6233	-0-	-319	-0-	6192	2	41	9	N	37	36	1		9
03	7068 X	6651	-0-	-417	-0-	6626	2	25	9	N	23	25	1		7
04	6750 X	6435	-0-	-315	-0-	6414	2	21	9	N	19	23	1		3
05	6944 X	6578	-0-	-366	-0-	6563	2	15	9	N	14	14	1		3
06	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6914	2	18	9	N	16	18	1		1
07	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7138	2	17	9	N	15	14	1		2
HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935															
02	3444 X	3164	-0-	-280	-0-	3162	2	2	9	N	2	3	1		-0-
03	3813 X	3464	-0-	-349	-0-	3463	2	1	9	N	1	1	1		-0-
04	3570 X	3320	-0-	-250	-0-	3319	2	1	9	N	1	1	1		-0-
05	3658 X	3501	-0-	-157	-0-	3501	2			N	-0-				-0-
06	3480 X	3054	-0-	-426	-0-	3054	2			N	-0-				-0-
07	3503 X	3397	-0-	-106	-0-	3396	2	1	9	N	1	1	1		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-				-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-				-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-				-0-
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-				-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-				-0-
HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936															
02	3416 X	3181	-0-	-235	-0-	3174	2	7	9	N	6	7	1		1
03	3782 X	3495	-0-	-287	-0-	3489	2	6	9	N	5	5	1		1
04	3570 X	3367	-0-	-203	-0-	3363	2	4	9	N	4	4	1		1
05	3689 X	3505	-0-	-184	-0-	3501	2	4	9	N	4	4	1		1
06	3510 X	2824	-0-	-686	-0-	2821	2	3	9	N	3	3	1		1
07	3534 X	3276	-0-	-258	-0-	3273	2	3	9	N	3	4	1		-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038															
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-				-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-				-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-				-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				-0-
HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984															
02	896 N	872	-0-	-24	-0-	872	2			N	-0-				-0-
03	992 N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-				-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-				-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-				-0-
06	930 N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-				-0-
07	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-				-0-
HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975															
02	2716 X	2319	-0-	-397	-0-	2306	2	13	9	N	12	13	1		2
03	2914 X	2589	-0-	-325	-0-	2589	2			N	-0-	2	1		-0-
04	2730 X	2482	-0-	-248	-0-	2482	2			N	-0-				-0-
05	2759 X	2548	-0-	-211	-0-	2548	2			N	-0-				-0-
06	2520 N	2317	-0-	-203	-0-	2317	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936															
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-				-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-				-0-
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-				-0-
07	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
0														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951														
02	532 N	12	-0-	-520	-0-	12	2				N	-0-		-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029														
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	146	2				N	-0-		-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2				N	-0-		-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2				N	-0-		-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2				N	-0-		-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2				N	-0-		-0-
HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969														
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	336	1	197	2		N	-0-		-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	372	1	249	2		N	-0-		-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	360	1	285	2		N	-0-		-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	372	1	350	2		N	-0-		-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2				N	-0-		-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2				N	-0-		-0-
HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-		-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-		-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-		-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-		-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-		-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			N	-0-		-0-
DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972												
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			N	-0-		-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-		-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-		-0-
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	215 2			N	-0-		-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 2			N	-0-		-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-		-0-
WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 07/04/2025 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 293775 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6080 - 6203												
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273 2			N	-0-		-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2			N	-0-		-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			N	-0-		-0-
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2			N	-0-		-0-
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2			N	-0-		-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2			N	-0-		-0-
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642												
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005												
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-		30
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			N	-0-		30
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2			N	-0-		30
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2			N	-0-		30
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2			N	-0-		30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
SYDRI OPERATING, LLC 833597												
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC 850990									
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
02	5572 X	5151	-0-	-421	-0-	5151 3		N	-0-
03	6169 X	6075	-0-	-94	-0-	6075 3		N	-0-
04	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217 3		N	-0-
05	6169 X	6052	-0-	-117	-0-	6052 3		N	-0-
06	5970 X	5337	-0-	-633	-0-	5337 3		N	-0-
07	6169 X	5397	-0-	-772	-0-	5397 3		N	-0-
CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052									
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65 3		N	-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		N	-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 3		N	-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-
CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056									
02	1960 N	1481	-0-	-479	-0-	1481 3		N	-0-
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 3		N	-0-
04	2250 N	2135	-0-	-115	-0-	2135 3		N	-0-
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 3		N	-0-
06	2160 N	601	-0-	-1559	-0-	601 3		N	-0-
07	2201 N	2109	-0-	-92	-0-	2109 3		N	-0-
CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946									
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-
CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 8		WELL #:		1	RRCID ->	029941	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL	DEPTH	6225	PERF. 5870 - 6130
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CGU 9		WELL #:		1 T	RRCID ->	029942	COMPL. DATE	11/04/1945	TOTAL	DEPTH	6256	PERF. 6010 - 6110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CGU 10		WELL #:		1	RRCID ->	029943	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL	DEPTH	6106	PERF. 5786 - 6000
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3	N	-0-		-0-
03	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	2276	3	N	-0-		-0-
04	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	2198	3	N	-0-		-0-
05	2263	N	2034	-0-	-229	-0-	2034	3	N	-0-		-0-
06	2190	N	1618	-0-	-572	-0-	1618	3	N	-0-		-0-
07	2263	N	1922	-0-	-341	-0-	1922	3	N	-0-		-0-
CGU 11		WELL #:		1	RRCID ->	029944	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL	DEPTH	6195	PERF. 5834 - 6020
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3	N	-0-		-0-
03	3286	X	3029	-0-	-257	-0-	3029	3	N	-0-		-0-
04	3180	X	2452	-0-	-728	-0-	2452	3	N	-0-		-0-
05	3286	X	1716	-0-	-1570	-0-	1716	3	N	-0-		-0-
06	3180	X	1076	-0-	-2104	-0-	1076	3	N	-0-		-0-
07	3286	X	1485	-0-	-1801	-0-	1485	3	N	-0-		-0-
CGU 12		WELL #:		1 T	RRCID ->	029945	COMPL. DATE	10/02/1945	TOTAL	DEPTH	6161	PERF. 6018 - 6160
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-		-0-
03	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	3	N	-0-		-0-
04	990	N	830	-0-	-160	-0-	830	3	N	-0-		-0-
05	1023	N	645	-0-	-378	-0-	645	3	N	-0-		-0-
06	810	N	500	-0-	-310	-0-	500	3	N	-0-		-0-
07	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3	N	-0-		-0-
CGU 13		WELL #:		1 L	RRCID ->	029946	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6126	PERF. 5960 - 6000
02	924	N	718	-0-	-206	-0-	718	3	N	-0-		-0-
03	992	N	783	-0-	-209	-0-	783	3	N	-0-		-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-		-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3	N	-0-		-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-		-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3	N	-0-		-0-
CGU 14		WELL #:		1 T	RRCID ->	029947	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL	DEPTH	6170	PERF. 5970 - 6050
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 16										//CONT.// 16032 650 //CONT.// 850990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
										WELL #: 1		RRCID -> 029949		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5870 - 6053	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	1148 N	1125	-0-	-23	-0-	1125	3			N	-0-					-0-			
03	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			N	-0-					-0-			
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-			
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-			
06	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	1182	3			N	-0-					-0-			
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-			
CGU 17										WELL #: 1 T		RRCID -> 029950		COMPL. DATE 11/26/1945		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 6020 - 6062	
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-			
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-			
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-			
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-			
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-			
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-			
CGU 19										WELL #: 1 T		RRCID -> 029952		COMPL. DATE 12/28/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6040 - 6090	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
CGU 22										WELL #: 1 T		RRCID -> 029955		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6154 - 6186	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
CGU 23										WELL #: 1		RRCID -> 029956		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6000 - 6182	
02	616 N	567	-0-	-49	-0-	567	3			N	-0-					-0-			
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-			
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-			
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-			
06	690 N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-			
07	837 N	629	-0-	-208	-0-	629	3			N	-0-					-0-			
CGU 25										WELL #: 1		RRCID -> 029958		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6070 - 6248	
02	1484 N	1366	-0-	-118	-0-	1366	3			N	-0-					-0-			
03	1612 N	1484	-0-	-128	-0-	1484	3			N	-0-					-0-			
04	1500 N	1495	-0-	-5	-0-	1495	3			N	-0-					-0-			
05	1519 N	1431	-0-	-88	-0-	1431	3			N	-0-					-0-			
06	1440 N	1348	-0-	-92	-0-	1348	3			N	-0-					-0-			
07	1550 N	1315	-0-	-235	-0-	1315	3			N	-0-					-0-			
CGU 26										WELL #: 1 T		RRCID -> 029959		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6179 - 6189	
02	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-			
03	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-			
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-			
05	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-			
06	390 N	196	-0-	-194	-0-	196	3			N	-0-					-0-			
07	403 N	191	-0-	-212	-0-	191	3			N	-0-					-0-			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 27										//CONT.// 16032 650 //CONT.// 850990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
										WELL #:		1 T	RRCID -> 029960	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		6347	PERF. 6132	-	6204
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
CGU 28										WELL #:		1 T	RRCID -> 029961	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 6251	-	6340
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	582	3			N	-0-			-0-							
03	1271	N	198	-0-	-1073	-0-	198	3			N	-0-			-0-							
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-			-0-							
05	651	N	272	-0-	-379	-0-	272	3			N	-0-			-0-							
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-							
07	434	N	81	-0-	-353	-0-	81	3			N	-0-			-0-							
CGU 29										WELL #:		1	RRCID -> 029962	COMPL. DATE 05/17/1946		TOTAL DEPTH		6475	PERF. 6262	-	6348	
02	840	N	399	-0-	-441	-0-	399	3			N	-0-			-0-							
03	930	N	562	-0-	-368	-0-	562	3			N	-0-			-0-							
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-							
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			-0-							
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-			-0-							
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-			-0-							
CGU 31										WELL #:		1	RRCID -> 029964	COMPL. DATE 05/22/1946		TOTAL DEPTH		6474	PERF. 6262	-	6368	
02	T. A.		1032	-0-	1032	3850	1032	3			N	-0-			-0-							
03	T. A.		1113	-0-	1113	4963	1113	3			N	-0-			-0-							
04	T. A.		1258	-0-	1258	6221	1258	3			N	-0-			-0-							
05	7316 X		1095	-0-	-6221	-0-	1095	3			N	-0-			-0-							
06	1080 N		821	-0-	-259	-0-	821	3			N	-0-			-0-							
07	1209 N		1005	-0-	-204	-0-	1005	3			N	-0-			-0-							
CGU 33										WELL #:		1 T	RRCID -> 029966	COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH		6462	PERF. 5780	-	5997	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
CGU 35										WELL #:		1 T	RRCID -> 029968	COMPL. DATE 02/16/1952		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 6088	-	6108	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-							
ROGERS, E. T. UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 030097	COMPL. DATE 08/19/1948		TOTAL DEPTH		6430	PERF. 5868	-	5920	
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02		1904 X	34 -0-	-1870	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03		496 X	13 -0-	-483	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04		480 X	-0- -0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
05		496 X	-0- -0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
06		13 N	-0- -0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095													
02		0 K NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328													
02		0 N -0- -0-	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N -0- -0-	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N -0- -0-	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N -0- -0-	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N -0- -0-	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N -0- -0-	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130													
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048													
02	SI MULT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260													
02		0 N -0- -0-	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N -0- -0-	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	171 N	171 -0-	-0- -0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
05	415 N	415 -0-	-0- -0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
06	346 N	346 -0-	-0- -0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
07	646 N	646 -0-	-0- -0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//			16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//			850990												
NEAL, SALLIE J. UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 154552			COMPL. DATE 02/17/1995			TOTAL DEPTH		9200	PERF. 5946	-	5962
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-			195 3			Y	-0-					1
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-			348 3			Y	-0-					1
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-			345 3	8	9	Y	7					8
05		217 N	51	-0-	-166	-0-			50 3	1	9	Y	1					9
06	DLQ	G-10	449	-0-	449	449			449 3			Y	-0-					9
07	DLQ	G-10	959	-0-	959	1408			959 3			Y	-0-					9

CGU 9			WELL #:			9	RRCID -> 156286			COMPL. DATE 10/11/1995			TOTAL DEPTH		6132	PERF. 5990	-	6132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 14			WELL #:			9	RRCID -> 157159			COMPL. DATE 12/05/1995			TOTAL DEPTH		6070	PERF. 5978	-	6038
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 22			WELL #:			10	RRCID -> 157659			COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH		6231	PERF. 5974	-	6207
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16			WELL #:			5	RRCID -> 160970			COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH		6330	PERF. 6150	-	6330
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CGU 5			WELL #:			10	RRCID -> 166430			COMPL. DATE 10/20/1997			TOTAL DEPTH		6056	PERF. 5997	-	6017
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 6			WELL #:			12	RRCID -> 166491			COMPL. DATE 09/07/1997			TOTAL DEPTH		6026	PERF. 5750	-	5968
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 177790		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH		9490	PERF. 5996 - 6106		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3			N	-0-			-0-
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3			N	-0-			-0-
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3			N	-0-			-0-
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3			N	-0-			-0-
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3			N	-0-			-0-
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3			N	-0-			-0-
MOORE, LLOYD		WELL #:		1	RRCID -> 186575		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH		9335	PERF. 5866 - 5951		
02		84 N	45	-0-	-39	-0-	45 3			N	-0-			-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3			N	-0-			-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-			-0-
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3			N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-			-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3			N	-0-			-0-
MCDANIEL, J.A.		WELL #:		1	RRCID -> 187416		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH		6050	PERF. 5880 - 5978		
02		840 N	704	-0-	-136	-0-	704 3			N	-0-			-0-
03		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3			N	-0-			-0-
04		3000 N	3254	-0-	254	-0-	3254 3			N	-0-			-0-
05		3100 N	3775	-0-	675	-0-	3775 3			N	-0-			-0-
06		3000 N	2346	-0-	-654	-0-	2346 3			N	-0-			-0-
07		1999 X	1724	-0-	-275	-0-	1724 3			N	-0-			-0-
MARSHALL, HOMER		WELL #:		1 U	RRCID -> 189869		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH		9684	PERF. 6095 - 6218		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KYLE, FRED "A"		WELL #:		4	RRCID -> 194478		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH		9350	PERF. 5986 - 5892		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SMITH, J. J.		WELL #:		3 U	RRCID -> 205146		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH		9561	PERF. 6105 - 6215		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CGU 9		WELL #:		5	RRCID -> 283460		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 5990 - 6038		
02		2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-				N	-0-			-0-
03		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			-0-
04		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 20										//CONT.// 16032 650 //CONT.// 850990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
										WELL #: 25		RRCID -> 283623		COMPL. DATE 07/11/2017		TOTAL DEPTH 6820		PERF. 6100 - 6130	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
CGU 3										WELL #: 2PT		RRCID -> 284687		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5985 - 6000	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		439						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		439						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		439						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		439						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		439						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		439						N	NO RPT						-0-
CGU 9										WELL #: 4		RRCID -> 284887		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 5992 - 6038	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
CGU 9										WELL #: 8PT		RRCID -> 285650		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 6053 - 6100	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
CGU 4										WELL #: 4T		RRCID -> 285823		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 5944 - 5987	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
LASHLEY, M. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 286024		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9649		PERF. 5937 - 5956	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
KANGAROO GAS UNIT 16										WELL #: 3		RRCID -> 286095		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 9563		PERF. 6158 - 6225	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4900						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4900						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4900						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4900						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4900						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4900						Y	-0-						-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)				//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.//		850990										
KYLE, J. R. 'A'				WELL #:		5	RRCID ->	286136	COMPL. DATE	12/13/2018	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 5880	-	5932	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234	3			N	-0-			-0-	
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	3			N	-0-			-0-	
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	3			N	-0-			-0-	
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	3			N	-0-			-0-	
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	3			N	-0-			-0-	
07	248 N	227	-0-	-21	-0-		227	3			N	-0-			-0-	

TOWER RESOURCES INC				WELL #:		862857	RRCID ->		142102	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	9671	PERF. 6334	-	6355
MOSS, W.S. ESTATE						1										
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	2			N	-0-			-0-	
03	341 N	171	-0-	-170	-0-		171	2			N	-0-			-0-	
04	390 N	84	-0-	-306	-0-		84	2			N	-0-			-0-	
05	403 N	19	-0-	-384	-0-		19	2			N	-0-			-0-	
06	180 N	10	-0-	-170	-0-		10	2			N	-0-			-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-	

URSUS OIL AND GAS				WELL #:		879300	RRCID ->		030281	COMPL. DATE	11/16/1956	TOTAL DEPTH	6315	PERF. 5958	-	5968
MULLINS, O.V. UNIT #1						2 C										
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				WELL #:		937875	RRCID ->		030018	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF. 6250	-	6288
BELL, MATTIE						1 T										
02	3472 X	3247	-0-	-225	-0-		3247	2			Y	-0-			120	
03	4185 X	4132	-0-	-53	-0-		4067	2	65	9	Y	59			179	
04	4050 X	2672	-0-	-1378	-0-		2628	2	44	9	Y	40			219	
05	3131 X	2380	-0-	-751	-0-		2349	2	31	9	Y	28	180	1	67	
06	4290 X	2185	-0-	-2105	-0-		2157	2	28	9	Y	25			92	
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-						Y	NO RPT			92	

GREEN, J. T.				WELL #:		1	RRCID ->		030019	COMPL. DATE	08/24/1949	TOTAL DEPTH	6861	PERF. 6632	-	6646
02	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-		2477	2	59	9	N	54			154	
03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-						N	59	174	1	39	
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-		3370	2	61	9	N	55			94	
05	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-		2691	2	62	9	N	56			150	
06	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-		2331	2	47	9	N	43	155	1	38	
07	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-						N	NO RPT			38	

XTO ENERGY INC.				WELL #:		945936	RRCID ->		030028	COMPL. DATE	05/28/2021	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 5748	-	5998
BROWN, J. C.						1 U										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972																		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992																		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942																		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC DANIELS -B-														
16032 667 020467					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
WELL #: 1 U					RRCID -> 029713					COMPL. DATE 03/22/1945				
TOTAL DEPTH 6600					PERF. 5815 - 5855					CNTY: PANOLA				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	COND PROD	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
OWENS -H-														
WELL #: 1 U					RRCID -> 029715					COMPL. DATE 10/06/1946				
TOTAL DEPTH 6178					PERF. 5758 - 5782									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158							Y	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158							Y	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158							Y	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158							Y	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158							Y	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158							Y	-0-
THOMAS -H-														
WELL #: 1 U					RRCID -> 029718					COMPL. DATE 10/11/1946				
TOTAL DEPTH N/A					PERF. 5888 - 5906									
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-		4097	3	190	9	Y	173	48
03	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-		4562	3	197	9	Y	179	43
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-		4446	3	195	9	Y	177	49
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-		4586	3	175	9	Y	159	25
06	4620	X	4521	-0-	-99	-0-		4372	3	149	9	Y	135	47
07	4805	X	4703	-0-	-102	-0-		4562	3	141	9	Y	128	18
CARTHAGE UNIT														
WELL #: 2 U					RRCID -> 029802					COMPL. DATE 04/01/1942				
TOTAL DEPTH 6606					PERF. 5628 - 5648									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
CARTHAGE UNIT														
WELL #: 15 U					RRCID -> 029808					COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH N/A					PERF. 5746 - 5790									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	-0-
CARTHAGE UNIT														
WELL #: 20 C					RRCID -> 029811					COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 6429					PERF. 5649 - 5688									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
CARTHAGE UNIT														
WELL #: 21 U					RRCID -> 029812					COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 6455					PERF. 5640 - 5670									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
CARTHAGE UNIT			WELL #:		22 U	RRCID -> 029813		COMPL. DATE 10/02/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5650 - 5676			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WERNER, LOUIS			WELL #:		1	RRCID -> 029815		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH	6448	PERF. 5676 - 5722			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
DANIELS -D-			WELL #:		2 C	RRCID -> 131280		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH	6287	PERF. 5865 - 5873			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CARTHAGE UNIT			WELL #:		301	RRCID -> 168967		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5630 - 5652			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CARTHAGE UNIT			WELL #:		23	RRCID -> 169032		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH	6476	PERF. 5661 - 5686			
02	1960	N	1941	-0-	-19	-0-	105 1	1183	3	Y	594	503	1	209	
							653 9								
03	2170	N	1786	-0-	-384	-0-	82 1	1007	3	Y	634	722	1	121	
							697 9								
04	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	110 1	1341	3	Y	571	594	1	98	
							628 9								
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	119 1	1395	3	Y	568	525	1	141	
							625 9								
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	135 1	1581	3	Y	560	589	1	112	
							616 9								
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	145 1	1662	3	Y	541	537	1	116	
							595 9								
CARTHAGE UNIT			WELL #:		302	RRCID -> 169145		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5634 - 5664			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1397

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC COPELAND UNIT NO. 2												//CONT.// 16032 667 020467 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
												RRCID -> 169274		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6661		PERF. 6058 - 6078					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
02	1820 N	1192	-0-	-628	-0-		56 1	1038 3	Y			89	63 1				31						
03	1891 N	1550	-0-	-341	-0-		98 9	1367 3	Y			107	115 1				23						
04	1440 N	809	-0-	-631	-0-		65 1	679 3	Y			78	94 1				7						
05	1333 N	1007	-0-	-326	-0-		118 9	876 3	Y			81	72 1				16						
06	1500 N	968	-0-	-532	-0-		44 1	844 3	Y			78	58 1				36						
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-		86 9	827 3	Y			65	92 1				9						
							42 1																
							89 9																
							38 1																
							86 9																
							19 1																
							72 9																

CARTHAGE UNIT					WELL #: 28	RRCID -> 171153	COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 5729 - 5742												
02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-		450 1	1650 3	Y			114	97 1				40						
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-		125 9	1760 3	Y			123	140 1				23						
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-		477 1	1684 3	Y			111	115 1				19						
05	2263 N	2245	-0-	-18	-0-		135 9	1649 3	Y			109	101 1				27						
06	2310 N	2216	-0-	-94	-0-		462 1	1641 3	Y			109	114 1				22						
07	2356 N	2190	-0-	-166	-0-		122 9	1601 3	Y			104	104 1				22						
							476 1																
							120 9																
							455 1																
							120 9																
							475 1																
							114 9																

CARTHAGE UNIT					WELL #: 300	RRCID -> 171212	COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5628 - 5950												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						

CARTHAGE UNIT					WELL #: 304	RRCID -> 171214	COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5658 - 5988												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025																							

HOPPER UNIT NO. 1					WELL #: 13	RRCID -> 171395	COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 6026 - 6250												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025																							

CARTHAGE UNIT					WELL #: 19	RRCID -> 171473	COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5661 - 5986												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-						

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
PIERCE UNIT NO. 4														
//CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 020467														
WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2025														
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLARK C														
WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094														
02	2576 N	2537	-0-	-39	-0-		2266	3	271	9	Y	246	238	1
03	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-		2713	3	279	9	Y	254	261	1
04	2790 N	2262	-0-	-528	-0-		2047	3	215	9	Y	195	202	1
05	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-		2783	3	249	9	Y	226	245	1
06	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-		2659	3	212	9	Y	193	161	1
07	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-		2739	3	200	9	Y	182	223	1
INTERNATIONAL PAPER CO. GU														
WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIXIE LAKE OPERATING, LLC														
EDDY, EMMA UNIT														
100953														
WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)				//CONT.//		16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS II LLC						102211															
OWENS UNIT				WELL #:		1 U		RRCID -> 029879		COMPL. DATE 08/07/1945		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 5810 - 5848							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MMGL EAST TEXAS III, LLC						102551															
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID -> 029770		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 6488		PERF. 5732 - 6018							
02		2156 X	1275	-0-	-881	-0-	-0-	-0-	1266	2	9 9	Y	8	9 0						1	
03		2387 X	2025	-0-	-362	-0-	-0-	-0-	2008	2	17 9	Y	15	11 0						5	
04		2310 X	1873	-0-	-437	-0-	-0-	-0-	1859	2	14 9	Y	13	15 0						3	
05		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2687	2	20 9	Y	18	18 0						3	
06		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2426	2	15 9	Y	14	14 0						3	
07		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2450	2	14 9	Y	13	14 0						2	
BURNETT BROS. /UNIT 2/				WELL #:		2 T		RRCID -> 029771		COMPL. DATE 05/13/1945		TOTAL DEPTH 6292		PERF. 5724 - 5758							
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
BURNETT BROS.				WELL #:		5 T		RRCID -> 029773		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 6482		PERF. 5734 - 6012							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 6-A				WELL #:		1 U		RRCID -> 029777		COMPL. DATE 06/20/1951		TOTAL DEPTH 6467		PERF. 6159 - 6177							
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 15				WELL #:		1		RRCID -> 029785		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 7952		PERF. 5672 - 5700							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.// 16032 667			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
MMGL EAST TEXAS III, LLC			//CONT.// 102551												
BREWSTER, J.T.			WELL #: 2			RRCID -> 029792			COMPL. DATE 05/01/1996			TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REED, W. M.			WELL #: 1 C			RRCID -> 029797			COMPL. DATE 03/29/1946			TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROBERTS, GEO.			WELL #: 1 C			RRCID -> 029798			COMPL. DATE 07/25/1946			TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOAPE, A. C, GAS UNIT			WELL #: 1 C			RRCID -> 029799			COMPL. DATE 09/20/1944			TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930			
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILTCHER			WELL #: 1 C			RRCID -> 029800			COMPL. DATE 10/17/1946			TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990			
02	1708 N	1519	-0-	-189	-0-	-0-	1517	2	2	9	Y	2	2 0		1
03	1891 N	1465	-0-	-426	-0-	-0-	1462	2	3	9	Y	3	3 0		1
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	2	2	9	Y	2	3 0		-0-
05	3100 N	3290	-0-	190	-0-	190	3284	2	6	9	Y	5	4 0		1
06	3000 N	2858	-0-	-142	-0-	48	2855	2	3	9	Y	3	3 0		1
07	2827 N	2779	-0-	-48	-0-	-0-	2776	2	3	9	Y	3	3 0		1
SOAPE, A. C. GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 178314			COMPL. DATE 04/25/2000			TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186			
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10			WELL #: 1			RRCID -> 188918			COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010			
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA										
MMGL EAST TEXAS III, LLC		//CONT.// 102551																
BURNETT BROTHERS		WELL #: 7		RRCID -> 189952		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 6449		PERF. 5882 - 6000								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	224 N	145	-0-	-0-	-79	-0-		145 2				Y	-0-					-0-
03	1643 X	287	-0-	-0-	-1356	-0-		287 2				Y	-0-					-0-
04	1590 X	235	-0-	-0-	-1355	-0-		235 2				Y	-0-					-0-
05	1643 X	269	-0-	-0-	-1374	-0-		269 2				Y	-0-					-0-
06	270 X	269	-0-	-0-	-1	-0-		269 2				Y	-0-					-0-
07	279 X	259	-0-	-0-	-20	-0-		259 2				Y	-0-					-0-
BREWSTER, J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 190453		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 5904 - 6146								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 194915		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 6741		PERF. 5596 - 6000								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 2		RRCID -> 195401		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 6444		PERF. 5690 - 5895								
02	1344 X	49	-0-	-0-	-1295	-0-		49 2				Y	-0-					-0-
03	1488 X	152	-0-	-0-	-1336	-0-		152 2				Y	-0-					-0-
04	381 X	381	-0-	-0-	-0-	-0-		381 2				Y	-0-					-0-
05	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	-0-		1059 2				Y	-0-					-0-
06	485 X	485	-0-	-0-	-0-	-0-		485 2				Y	-0-					-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-		595 2				Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 196587		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5735 - 6012								
02	3024 X	683	-0-	-0-	-2341	-0-		672 2	11 9	Y	10	13 0						2
03	2790 X	955	-0-	-0-	-1835	-0-		933 2	22 9	Y	20	16 0						6
04	2160 X	1077	-0-	-0-	-1083	-0-		1053 2	24 9	Y	22	23 0						5
05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	-0-		3428 2	54 9	Y	49	47 0						7
06	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	-0-		3054 2	46 9	Y	42	41 0						8
07	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	-0-		3031 2	42 9	Y	38	39 0						7
BURNETT BROS.		WELL #: 22 L		RRCID -> 197410		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 5730 - 5939								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BURNETT BROS.		WELL #: 20		RRCID -> 197882		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 5708 - 5988								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
MMGL EAST TEXAS III, LLC		//CONT.// 102551											
BURNETT BROS.		WELL #: 12		RRCID -> 198031		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CGU 3A				WELL #: 17	RRCID -> 233301	COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260					
02	SWR 10	665	-0-	665	1791	665	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1791				N	-0-			-0-
04	SWR 10	626	-0-	626	2417	626	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1157	-0-	1157	3574	1157	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	967	-0-	967	4541	967	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	908	-0-	908	5449	908	2		N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 11				WELL #: 6U	RRCID -> 278661	COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
TGNR PANOLA LLC HICKS GAS UNIT				102948 WELL #: 1 C	RRCID -> 029801	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ANDERSON, W. G. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 029816	COMPL. DATE 07/21/1948		TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BEAL-BARKSDALE GAS UNIT				WELL #: 1 U	RRCID -> 029821	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC										102948															
HOUSE, W. F. GAS UNIT										WELL #: 1 U		RRCID -> 029830		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH		N/A		PERF. 6008 - 6032	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
02		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-							-0-						
03		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-							-0-						
04		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-							-0-						
05		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-							-0-						
*06		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-							-0-						
07		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-							-0-						
ROSS, J. T. UNIT										WELL #: 1 U		RRCID -> 029835		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL		DEPTH		6410		PERF. 6036 - 6063			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-						
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-						
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-						
WERNER -D- GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 029844		COMPL. DATE 01/08/1946		TOTAL		DEPTH		1239		PERF. 5854 - 5890			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-						
*06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-						
WERNER-LEWIN GAS UNIT										WELL #: 1 U		RRCID -> 029854		COMPL. DATE 09/06/1948		TOTAL		DEPTH		N/A		PERF. 5870 - 5910			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-						
*06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-						
WHITFIELD UNIT										WELL #: 1 U		RRCID -> 029856		COMPL. DATE 12/18/1944		TOTAL		DEPTH		6409		PERF. 6100 - 6118			
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-						
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-						
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-						
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-						
*06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-						
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-						
POWERS, E. C. ET AL										WELL #: 11		RRCID -> 177826		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL		DEPTH		6410		PERF. 6098 - 6328			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-						
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-						
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-						
WERNER-CARTER UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 181572		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL		DEPTH		6250		PERF. 5842 - 5850			
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-						
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-						
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-						
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-						
*06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-						
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-						

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) TGNR PANOLA LLC BEALL-NORMAN UNIT										CNTY: PANOLA									
//CONT.// 16032 667 WELL #: 4 C										NON-ASSOCIATED									
RRCID -> 183027										CAPACITY									
COMPL. DATE 05/15/2001										TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		

BLANKENSHIP UNIT										WELL #: 21 U									
RRCID -> 184747										COMPL. DATE 08/27/2001									
TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932																			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
05	SWR 10	75	-0-	75	75	75	75	3				N	-0-				-0-		
*06	SWR 10	716	-0-	716	791	716	791	3				N	-0-				-0-		
07	SWR 10	488	-0-	488	1279	488	1279	3				N	-0-				-0-		

CRATON OPERATING LLC COTTON, MOODY UNIT										186717									
WELL #: 1										RRCID -> 029667									
COMPL. DATE 05/12/1992										TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		

BRIGGS, W. H.										WELL #: 2									
RRCID -> 029670										COMPL. DATE 05/13/1996									
TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354																			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. BIRD G.W. GAS UNIT										309515									
WELL #: 3										RRCID -> 293333									
COMPL. DATE 02/27/2020										TOTAL DEPTH 9992 PERF. 5870 - 5896									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		

HARLETON OIL & GAS INC. HILL LAKE UNIT										357165									
WELL #: 3										RRCID -> 178754									
COMPL. DATE 07/20/2000										TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)				//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
HARLETON OIL & GAS INC.				//CONT.// 357165														
WERNER-SMITH				WELL #: 2A		RRCID -> 180482		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 6191		PERF. 5691		-		5715		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BURNETT BROS.				WELL #: 3		RRCID -> 182207		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 6454		PERF. 5736		-		5760		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BEALL-NORMAN UNIT				WELL #: 1B		RRCID -> 189332		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5971		-		6237		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HOUGH SHIVERS "A"				WELL #: 1B		RRCID -> 190977		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6351		PERF. 5933		-		6263		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
CARTHAGE GAS UNIT #9				WELL #: 8B		RRCID -> 192453		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5690		-		5977		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
CGU 3A				WELL #: 1B		RRCID -> 197453		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 6142		-		6353		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
ALLISON, THOMAS				WELL #: 1B		RRCID -> 201506		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 5702		-		5756		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) HARLETON OIL & GAS INC. GUILL, J.C.										//CONT.// 16032 667 //CONT.// 357165		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
										WELL #:	1	RRCID ->	203237	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL	DEPTH	6433	PERF.	5757	-	6070
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
03		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
04		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
05		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
06		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
07		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
HICKS, O. B.										WELL #:	12A	RRCID ->	214914	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL	DEPTH	6252	PERF.	5778	-	6095
02		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
03		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
04		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
05		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
06		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
07		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
CGU 11										WELL #:	11A	RRCID ->	215275	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL	DEPTH	6199	PERF.	5691	-	5990
02		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
03		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
04		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
05		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
06		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
07		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1										WELL #:	29A	RRCID ->	224906	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL	DEPTH	6194	PERF.	5729	-	6011
02		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
03		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
04		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
05		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
06		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
07		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
WERNER-PEARCE UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	234469	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL	DEPTH	10189	PERF.	5884	-	5914
02		2800	N				-0-	-452		5952		2300	3	48	9	Y	44					160
03		3100	N				-0-	-887		5065		2189	3	24	9	Y	22					182
04		3000	N				-0-	-502		4563		2439	3	59	9	Y	54	151	1			85
05		3100	N				-0-	-537		4026		2540	3	23	9	Y	21					106
06		3000	N				-0-	-512		3514		2453	3	35	9	Y	32					138
07		3100	N				-0-	-255		3259		2819	3	26	9	Y	24		1	8		161
HAWK GATHERING CO., LTD. HAWK SWD										366631 WELL #:	1	RRCID ->	214199	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL	DEPTH	6010	PERF.	5870	-	5884
02		INJECT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
03		INJECT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
04		INJECT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
05		INJECT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
06		INJECT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-
07		INJECT		NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.				687208										
BURNETT BROS.		WELL #:		9	RRCID -> 029745		COMPL. DATE 11/08/1946		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 5766 - 5790		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CAMERON UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 283466		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH		6970	PERF. 5765 - 5776		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		775851	RRCID -> 029666		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6250	PERF. 5705 - 5745
BECKWORTH		5 C												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 029863		COMPL. DATE 08/12/1949		TOTAL DEPTH		6576	PERF. 5695 - 6015		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHADWICK UNIT		WELL #:		1E	RRCID -> 029864		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH		6512	PERF. 5768 - 5808		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLLINS SWD		WELL #:		1 E	RRCID -> 029865		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH		6500	PERF. 5685 - 6020		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
HUDSON-JOHNSON UNIT														
WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22 1	269 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	25 1	302 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	24 1	284 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	25 1	291 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	24 1	281 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23 1	274 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HULL -A-														
WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HULL A-21 UNIT														
WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HULL -A-														
WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 06/20/2024 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HULL UNIT A														
WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HULL UNIT A														
WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665														
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HULL -B-														
WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
LILLY SWD														
WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE UNIT														
WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MORGAN UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SMITH BIRD UNIT														
WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765														
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMPSON UNIT														
WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMPSON UNIT														
WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753														
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-			-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-			-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-			-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898														
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-			-0-
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-			-0-
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-			-0-
05	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			Y	-0-			-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-			-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 667 BECKWORTH										NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA																																							
WELL #: 8 L										RRCID -> 201278										COMPL. DATE 02/23/2004										TOTAL DEPTH 7200										PERF. 5740 - 5760																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																		
CUMMINGS										WELL #: 4										RRCID -> 205729										COMPL. DATE 08/14/2004										TOTAL DEPTH 9650										PERF. 5674 - 5684									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																		
WHITAKER UNIT										WELL #: 17 U										RRCID -> 215675										COMPL. DATE 09/16/2005										TOTAL DEPTH 9650										PERF. 5740 - 5779									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																																		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																																		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																																		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																																		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																																		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																																		
CHADWICK UNIT										WELL #: 14 L										RRCID -> 216567										COMPL. DATE 08/13/2005										TOTAL DEPTH 8000										PERF. 5788 - 5821									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																		
MANGHAM UNIT										WELL #: 18U										RRCID -> 219197										COMPL. DATE 11/04/2005										TOTAL DEPTH 8150										PERF. 2772 - 5797									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																		
SMITH-BIRD UNIT										WELL #: 16H										RRCID -> 226298										COMPL. DATE 10/04/2006										TOTAL DEPTH 5771										PERF. N/A									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	533	2	N	-0-											-0-																																		
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	544	2	N	-0-											-0-																																		
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	602	2	N	-0-											-0-																																		
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	629	2	N	-0-											-0-																																		
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	575	2	N	-0-											-0-																																		
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	635	2	N	-0-											-0-																																		
BLACK UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 260012										COMPL. DATE 10/25/2010										TOTAL DEPTH 9638										PERF. 5703 - 5753									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								-0-																																		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								-0-																																		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								-0-																																		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								-0-																																		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								-0-																																		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								-0-																																		

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642														
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TGNR EAST TEXAS LLC 850990														
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825														
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)				//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.// 850990														
CGU 5				WELL #: 1 C		RRCID -> 029682		COMPL. DATE 05/23/1945		TOTAL DEPTH 6526		PERF. 5836		- 5874				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CGU 7				WELL #: 1 C		RRCID -> 029684		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 5880		- 5908		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CGU 8				WELL #: 1 C		RRCID -> 029685		COMPL. DATE 08/01/1945				TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5870		- 5902		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CGU 10				WELL #: 1 C		RRCID -> 029687		COMPL. DATE 08/15/1945				TOTAL DEPTH 6106		PERF. 5786		- 5820		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
UNIT 11				WELL #: 1 C		RRCID -> 029688		COMPL. DATE 02/13/1946				TOTAL DEPTH 6195		PERF. 5834		- 5860		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CGU 13				WELL #: 1 C		RRCID -> 029691		COMPL. DATE 11/09/1945				TOTAL DEPTH 6126		PERF. 5796		- 5836		
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CGU 14				WELL #: 1 C		RRCID -> 029692		COMPL. DATE 11/05/1945				TOTAL DEPTH 6170		PERF. 5804		- 5844		
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 16		WELL #: 1 C		RRCID -> 029694		COMPL. DATE 01/01/1946		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5870 - 5896	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CGU 17		WELL #: 1 C		RRCID -> 029695		COMPL. DATE 11/26/1945		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 5866 - 5898	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CGU 19		WELL #: 1 C		RRCID -> 029697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5884 - 5922	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CGU 22		WELL #: 1 C		RRCID -> 029699		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5984 - 6010	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CGU 26		WELL #: 1 C		RRCID -> 029703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6011 - 6193	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CGU 28		WELL #: 1 C		RRCID -> 029705		COMPL. DATE 04/09/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6102 - 6126	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CGU 33		WELL #: 1 C		RRCID -> 029708		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 5986 - 5997	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.// 16032 667			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990															
FROST HULL			WELL #: 2			RRCID -> 029753			COMPL. DATE 10/19/1950			TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE			M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE			BALANCE
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3				N	-0-						-0-
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3				N	-0-						-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3				N	-0-						-0-
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3				N	-0-						-0-
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3				N	-0-						-0-
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3				N	-0-						-0-

CJV SWD			WELL #: 2			RRCID -> 125612			COMPL. DATE 01/15/2016			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CJV S.W.D.			WELL #: 3			RRCID -> 152621			COMPL. DATE 11/11/1994			TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CGU 6			WELL #: 12			RRCID -> 166492			COMPL. DATE 09/07/1997			TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CGU 22			WELL #: 10			RRCID -> 245274			COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CJV SWD			WELL #: 4			RRCID -> 266433			COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102						
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875						
BELL, MATTIE		WELL #:		1 C	RRCID -> 029727	COMPL. DATE 04/28/1949	TOTAL DEPTH 6227	PERF. 6112	-	6132
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
GHOLSTON, J.S.		WELL #:		7 U	RRCID -> 165795	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 9748	PERF. 6080	-	6102
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JONES, ELSIE UNIT		WELL #:		8 U	RRCID -> 179201	COMPL. DATE 08/28/1997	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 5712	-	5744
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CARTHAGE (RODESSA)				16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467						
NAIL -B-		WELL #:		1	RRCID -> 256426	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL DEPTH 6155	PERF. 5354	-	5360
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CR2 ENERGY LLC				101608						
BALL 2 UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 290630	COMPL. DATE 04/09/2021	TOTAL DEPTH 9563	PERF. 5218	-	5225
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691						
CAR-TEX SWD		WELL #:		3D	RRCID -> 180798	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 5280	PERF. 4942	-	5054
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA					
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		//CONT.//		101691										
BETHANY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 208045		COMPL. DATE 11/10/2021		TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4940 -	5050		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KNOTTY HEAD SWD		WELL #:		1	RRCID -> 299423		COMPL. DATE 12/12/2024		TOTAL DEPTH	5872	PERF. 5120 -	5872		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STALLION INFRASTRUCTURE SERVICES				101833										
PANOLA SALTY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 211888		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH	5353	PERF. 5088 -	5176		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211										
OWENS UNIT		WELL #:		8L	RRCID -> 160350		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH	9350	PERF. 5191 -	5201		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POWELL BOTTOM SWD		WELL #:		2	RRCID -> 282304		COMPL. DATE 12/27/2016		TOTAL DEPTH	6163	PERF. 5771 -	6045		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MMGL EAST TEXAS III, LLC				102551										
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		12U	RRCID -> 197173		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH	9721	PERF. 4930 -	6372		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA)			//CONT.//			16032 696			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA								
TGNR PANOLA LLC			102948			WELL #:			5			RRCID -> 283495			COMPL. DATE 01/05/2023			TOTAL DEPTH 10700			PERF. 5094 - 5154		
POWELL A-2 UNIT																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038			WELL #:			3			RRCID -> 281387			COMPL. DATE 04/23/2016			TOTAL DEPTH 10010			PERF. 5500 - 5506		
TJT																							
02	84	N	61	-0-	-23	-0-			61	3		Y	-0-					28					
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-			89	3		Y	-0-					28					
04	90	N	61	-0-	-29	-0-			61	3		Y	-0-					28					
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-			75	3		Y	-0-					28					
06	90	N	26	-0-	-64	-0-			26	3		Y	-0-					28					
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-			109	3		Y	-0-					28					
DCP OPERATING COMPANY, LP			195959			WELL #:			1D			RRCID -> 070473			COMPL. DATE 06/17/2016			TOTAL DEPTH 5160			PERF. 5133 - 5153		
CARTHAGE GASOLINE PLANT																							
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903			WELL #:			1			RRCID -> 203492			COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 5200			PERF. 5142 - 5172		
MILL CREEK SWD																							
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851			WELL #:			1			RRCID -> 191526			COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 9850			PERF. 5524 - 5544		
WILLIAMS HEIRS																							
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
TGNR EAST TEXAS LLC			850990			WELL #:			1			RRCID -> 244349			COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 6470			PERF. 5469 - 5479		
CGU 30																							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

CARTHAGE (SMITH-ALLISON)		16032 754	ASSOCIATED		49B	CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		850990						
SMITH, M. H.		WELL #: 2	RRCID -> 059612		COMPL. DATE 09/05/1956	TOTAL DEPTH 6470	PERF. 6189 -	6387
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
SMITH, M. H.		WELL #: 1	RRCID -> 293013		COMPL. DATE 01/16/1956	TOTAL DEPTH 6983	PERF. 6329 -	6393
02	14B2 EXT	92	-0-	92	294	92 3	N	-0-
03	14B2 EXT	105	-0-	105	399	105 3	N	-0-
04	14B2 EXT	105	-0-	105	504	105 3	N	-0-
05	14B DENY	110	-0-	110	614	110 3	N	-0-
06	721 R	107	-0-	-614	-0-	107 3	N	-0-
07	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-
CARTHAGE (TRANSITIONAL)		16032 798	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: PANOLA		
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515						
PANOLA DEVELOPMENT CO.		WELL #: 12	RRCID -> 292769		COMPL. DATE 10/20/2020	TOTAL DEPTH 6380	PERF. 6114 -	6140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19 1	286 2	-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16 1	199 2	-0-
06	240 N	127	-0-	-113	-0-	10 1	117 2	-0-
07	279 N	68	-0-	-211	-0-	5 1	63 2	-0-
HARLETON OIL & GAS INC.		357165						
FROST LUMBER IND.		WELL #: 6	RRCID -> 158941		COMPL. DATE 11/14/1995	TOTAL DEPTH 6287	PERF. 5843 -	5872
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3	N	-0-
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1474 3	6 9	111
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3	N	111
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1427 3	59 9	165
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1203 3	28 9	190
*07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1235 3	8 9	38
CGU 6A		WELL #: 9A	RRCID -> 221428		COMPL. DATE 06/13/2006	TOTAL DEPTH 6620	PERF. 6590 -	6594
02	3024	1778	-0-	-1246	-0-	1778 3	N	-0-
03	3131 #	1778	-0-	-1353	-0-	1778 3	N	-0-
04	2969 R	2969	-0-	-0-	-0-	2969 3	N	-0-
05	3369	3369	-0-	-0-	-0-	3369 3	N	-0-
06	3190 R	3190	-0-	-0-	-0-	3190 3	N	-0-
07	3069 #	2981	-0-	-88	-0-	2981 3	N	-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555						
HILLTOP		WELL #: 1	RRCID -> 254597		COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 6432 -	6537
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CARTHAGE UNIT														CARTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-	
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-	
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-	
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-	
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-	
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-	
CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017																	
02	4402 X	1215	-0-	-3187	-0-	99	1	1116	3	Y	-0-					-0-	
03	4371 X	993	-0-	-3378	-0-	74	1	919	3	Y	-0-					-0-	
04	4620 X	1860	-0-	-2760	-0-	141	1	1719	3	Y	-0-					-0-	
05	4774 X	1820	-0-	-2954	-0-	143	1	1677	3	Y	-0-					-0-	
06	4620 X	1889	-0-	-2731	-0-	148	1	1741	3	Y	-0-					-0-	
07	1922 X	864	-0-	-1058	-0-	69	1	795	3	Y	-0-					-0-	
CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330																	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02	7252 X	7003	-0-	-249	-0-	836	1	6001	3	Y	151	128	1			53	
						166	9										
03	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	962	1	7746	3	Y	162	184	1			31	
						178	9										
04	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	892	1	6943	3	Y	145	151	1			25	
						160	9										
05	8091 X	7561	-0-	-530	-0-	871	1	6530	3	Y	145	134	1			36	
						160	9										
06	8370 X	6578	-0-	-1792	-0-	799	1	5624	3	Y	141	149	1			28	
						155	9										
07	8649 X	7568	-0-	-1081	-0-	883	1	6534	3	Y	137	136	1			29	
						151	9										
WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330																	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190																	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CARTHAGE UNIT															

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CARTHAGE GAS UNIT										//CONT.// 16032 812 //CONT.// 020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
										WELL #:	56-D	RRCID ->	158982	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL	DEPTH	9630	PERF.	6227	-	6288
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
07		T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:	186 D	RRCID ->	159814	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL	DEPTH	7215	PERF.	6362	-	6398
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:	61 D	RRCID ->	161017	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	6060	-	6072
02		T. A.		NO RPT	-0-		-0-		13						Y	NO RPT					-0-	
03		T. A.		NO RPT	-0-		-0-		13						Y	NO RPT					-0-	
04		T. A.		NO RPT	-0-		-0-		13						Y	NO RPT					-0-	
05		T. A.		NO RPT	-0-		-0-		13						Y	NO RPT					-0-	
06		T. A.		NO RPT	-0-		-0-		13						Y	NO RPT					-0-	
07		T. A.		NO RPT	-0-		-0-		13						Y	NO RPT					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:	197	RRCID ->	161899	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL	DEPTH	6300	PERF.	6168	-	6177
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		45						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		45						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		45						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		45						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		45						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		45						Y	-0-					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:	203	RRCID ->	161963	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL	DEPTH	6510	PERF.	6378	-	6392
02		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:	83	RRCID ->	162008	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	6098	-	6335
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:	164	RRCID ->	162009	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	6070	-	6368
02		84 N		72	-0-		-12		-0-		6	1	66	3	Y	-0-					-0-	
03		101 N		101	-0-		-0-		-0-		8	1	93	3	Y	-0-					-0-	
04		103 N		103	-0-		-0-		-0-		8	1	95	3	Y	-0-					-0-	
05		93 N		58	-0-		-35		-0-		5	1	53	3	Y	-0-					-0-	
06		90 N		86	-0-		-4		-0-		7	1	79	3	Y	-0-					-0-	
07		93 N		73	-0-		-20		-0-		6	1	67	3	Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 158		RRCID -> 162655		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 90-D		RRCID -> 163639		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222								
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 142 D		RRCID -> 163939		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071								
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 147-D		RRCID -> 164109		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 207-F		RRCID -> 164218		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 85 D		RRCID -> 164563		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 166961		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CARTHAGE GAS UNIT										CAPACITY										CNTY: PANOLA			
										16032 812 WELL #: 139 D RRCID -> 167392										COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174			
										020467													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 123-D RRCID -> 167613										COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 195 RRCID -> 172502										COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 73 D RRCID -> 172673										COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-								
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-								
HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1 C RRCID -> 234176										COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2 C RRCID -> 235899										COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-								
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 115 RRCID -> 235924										COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC													
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1													

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) BOWLES ENERGY, INC. COX, BETTYE		//CONT.//		16032 812 084097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
		WELL #:		1	RRCID -> 255109		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
NORTH LAKE RESOURCES LLC ROBERTS, GEORGE G. U.				100308 WELL #:	1 A	RRCID -> 048375		COMPL. DATE 05/23/1970		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						39
ROBERTS, GEORGE GAS UNIT				WELL #:	2 A	RRCID -> 072335		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						24
CR2 ENERGY LLC PANOLA 2 UNIT				101608 WELL #:	6	RRCID -> 288554		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6298 - 6304								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC SAND HILL PANOLA SWD				101691 WELL #:	2	RRCID -> 244310		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308								
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC FROST LUMBER COMPANY				102211 WELL #:	1	RRCID -> 140730		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211								
WERNER-HUSBAND		WELL #:		1	RRCID -> 191455		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH		9780	PERF. 6535 - 6538
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WERNER-CARAWAY		WELL #:		1	RRCID -> 227891		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		9788 PERF. 6318 - 6324
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MMGL EAST TEXAS III, LLC		102551										
BURNETT BROS. UNIT 1		WELL #:		6 T	RRCID -> 030308		COMPL. DATE 12/20/1949		TOTAL DEPTH		6446	PERF. 6387 - 6400
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CARTHAGE GU 15		WELL #:		2 L	RRCID -> 030316		COMPL. DATE 09/11/1948		TOTAL DEPTH		6444	PERF. 6030 - 6444
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HICKS, O. B. GU		WELL #:		1 L	RRCID -> 030321		COMPL. DATE 03/02/1996		TOTAL DEPTH		6476	PERF. 6180 - 6435
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
ALLISON, G. T.		WELL #:		2	RRCID -> 057579		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH		6514	PERF. N/A
02	1764 N	875	-0-	-889	-0-	862	2	13 9	Y	12	12 0	4
03	1922 N	1388	-0-	-534	-0-	1366	2	22 9	Y	20	20 0	4
04	1620 N	1482	-0-	-138	-0-	1464	2	18 9	Y	16	17 0	3
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2034	2	23 9	Y	21	21 0	3
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1804	2	15 9	Y	14	13 0	4
07	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1738	2	19 9	Y	17	15 0	6

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												CNTY: PANOLA				
MMGL EAST TEXAS III, LLC																
CARTHAGE GAS UNIT 14																
WELL #: 5																
RRCID -> 080828																
COMPL. DATE 01/11/1979																
TOTAL DEPTH 6700																
PERF. 6002 - 6173																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
0																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 7																
WELL #: 4																
RRCID -> 084140																
COMPL. DATE 09/01/1979																
TOTAL DEPTH 6700																
PERF. 6424 - 6440																
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2				Y	-0-				-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2				Y	-0-				-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2				Y	-0-				-0-
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2				Y	-0-				-0-
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2				Y	-0-				-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2				Y	-0-				-0-
BURNETT BROTHERS UNIT 1																
WELL #: 14																
RRCID -> 089881																
COMPL. DATE 09/23/1980																
TOTAL DEPTH 7000																
PERF. 6074 - 6400																
02	1876 X	639	-0-	-1237	-0-	596	2	43	9	Y	39	42	0			6
03	1085 X	967	-0-	-118	-0-	876	2	91	9	Y	83	63	0			26
04	1050 X	795	-0-	-255	-0-	719	2	76	9	Y	69	80	0			15
05	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	951	2	89	9	Y	81	84	0			12
06	930 X	680	-0-	-250	-0-	637	2	43	9	Y	39	44	0			7
07	961 X	922	-0-	-39	-0-	866	2	56	9	Y	51	49	0			9
CARTHAGE GAS UNIT 11																
WELL #: 4																
RRCID -> 090289																
COMPL. DATE 10/11/1980																
TOTAL DEPTH 6702																
PERF. 6334 - 6422																
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	381	2	107	9	Y	97	96	0			15
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	429	2	130	9	Y	118	96	0			37
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	423	2	127	9	Y	115	127	0			25
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	467	2	130	9	Y	118	126	0			17
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	442	2	113	9	Y	103	101	0			19
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	478	2	116	9	Y	105	106	0			18
BURNETT BROTHERS																
WELL #: 15																
RRCID -> 097649																
COMPL. DATE 09/23/1996																
TOTAL DEPTH 6707																
PERF. 6138 - 6152																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BROWN, HERMAN GAS UNIT																
WELL #: 6-U																
RRCID -> 138296																
COMPL. DATE 01/18/1991																
TOTAL DEPTH 9536																
PERF. 6416 - 6430																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13																
WELL #: 7-U																
RRCID -> 139285																
COMPL. DATE 08/07/1991																
TOTAL DEPTH 9705																
PERF. 6638 - 6646																
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														CNTY: PANOLA									
MMGL EAST TEXAS III, LLC																							
BURNETT BROTHERS																							
WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792																							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
								AMT	CODE	AMT	CODE		M				AMT	CODE	AMT	BALANCE			
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
BURNETT BROTHERS						WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265																	
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
CARTHAGE GAS UNIT 14						WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231																	
02		352 N		352	-0-	-0-	-0-	352	2				Y	-0-						-0-			
03		786 N		786	-0-	-0-	-0-	786	2				Y	-0-						-0-			
04		517 N		517	-0-	-0-	-0-	517	2				Y	-0-						-0-			
05		452 N		452	-0-	-0-	-0-	452	2				Y	-0-						-0-			
06		419 N		419	-0-	-0-	-0-	419	2				Y	-0-						-0-			
07		390 N		390	-0-	-0-	-0-	390	2				Y	-0-						-0-			
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12						WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134																	
02	SWR	10		369	-0-	369	98315	368	2	1	9	N	1	1	0					-0-			
03	SWR	10		420	-0-	420	98735	417	2	3	9	N	3	2	0					1			
04	SWR	10		382	-0-	382	99117	379	2	3	9	N	3	3	0					1			
05	SWR	10		405	-0-	405	99522	403	2	2	9	N	2	3	0					-0-			
06	SWR	10		382	-0-	382	99904	380	2	2	9	N	2	2	0					-0-			
07	SWR	10		380	-0-	380	100284	378	2	2	9	N	2	2	0					-0-			
BURNETT BROTHERS						WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191																	
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
CARTHAGE GAS UNIT 7						WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162																	
02		2800 N		2055	-0-	-745	3526	2035	2	20	9	Y	18	19	0					3			
03		5532 X		2006	-0-	-3526		1985	2	21	9	Y	19	16	0					6			
04		1649 X		1649	-0-	-0-	-0-	1632	2	17	9	Y	15	18	0					3			
05		1847 X		1847	-0-	-0-	-0-	1828	2	19	9	Y	17	18	0					2			
06		2473 X		2473	-0-	-0-	-0-	2450	2	23	9	Y	21	19	0					4			
07		2395 X		2395	-0-	-0-	-0-	2375	2	20	9	Y	18	19	0					3			
CARTHAGE GAS UNIT 10						WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663																	
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
MMGL EAST TEXAS III, LLC		//CONT.//		102551									
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		8-U	RRCID ->	145838	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6386 - 6410		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		8-U	RRCID ->	146126	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6377 - 9582		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BURNETT BROTHERS		WELL #:		26U	RRCID ->	146128	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6193 - 6438		
02	4284 X	2903	-0-	-1381	-0-	2903	2		Y	-0-			-0-
03	4805 X	4519	-0-	-286	-0-	4519	2		Y	-0-			-0-
04	4650 X	3994	-0-	-656	-0-	3994	2		Y	-0-			-0-
05	4805 X	4351	-0-	-454	-0-	4351	2		Y	-0-			-0-
06	4380 X	3968	-0-	-412	-0-	3968	2		Y	-0-			-0-
07	4526 X	3974	-0-	-552	-0-	3974	2		Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		6-U	RRCID ->	146927	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6375 - 6382		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		9D	RRCID ->	148095	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5698 - 5998		
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #:		28	RRCID ->	157095	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 6436 - 6461		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		8-U	RRCID ->	160640	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 5717 - 5756		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
CARTHAGE GAS UNIT 14														
WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5432 X	3620	-0-	-1812	-0-	3611	2	9	9	Y	8	8 0	1
03		6014 X	3850	-0-	-2164	-0-	3839	2	11	9	Y	10	8 0	3
04		5820 X	3688	-0-	-2132	-0-	3678	2	10	9	Y	9	10 0	2
05		5828 X	4039	-0-	-1789	-0-	4030	2	9	9	Y	8	9 0	1
06		4380 X	3847	-0-	-533	-0-	3838	2	9	9	Y	8	8 0	1
07		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4285	2	9	9	Y	8	8 0	1
GLASPIE, OCIE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BOLES, A. M., GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628														
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BROWN, HERMAN GAS UNIT														
WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 15														
WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207														
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13														
WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														CNTY: PANOLA	
MMGL EAST TEXAS III, LLC															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9															
WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12															
WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13															
WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108															
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BURNETT BROTHERS															
WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HICKS, O. B. GU															
WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840															
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-				-0-
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-				-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-				-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-				-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-				-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-				-0-
BURNETT BROTHERS															
WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-				-0-
03	6 X	-0-	-0-	-0-	-6					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BROWN, HERMAN GAS UNIT															
WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)													CNTY: PANOLA			
MMGL EAST TEXAS III, LLC																
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9																
WELL #: 5																
RRCID -> 173377																
COMPL. DATE 05/04/1999																
TOTAL DEPTH 9680																
PERF. 7802 - 7818																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10																
WELL #: 12 U																
RRCID -> 173484																
COMPL. DATE 03/15/1999																
TOTAL DEPTH 9630																
PERF. 6220 - 6454																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 14																
WELL #: 9 U																
RRCID -> 174210																
COMPL. DATE 04/20/2004																
TOTAL DEPTH 9762																
PERF. 6632 - 6638																
02	420 N	340	-0-	-80	-0-	336	2	4	9	Y	4	4	0			1
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	Y	5	4	0			2
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	364	2	6	9	Y	5	6	0			1
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	Y	5	5	0			1
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	345	2	4	9	Y	4	4	0			1
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4	4	0			1
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9																
WELL #: 8 U																
RRCID -> 174547																
COMPL. DATE 09/02/2016																
TOTAL DEPTH 9705																
PERF. 6928 - 6938																
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DAVIS, S.L. GAS UNIT																
WELL #: 4																
RRCID -> 176739																
COMPL. DATE 08/30/1999																
TOTAL DEPTH 10100																
PERF. 6746 - 6764																
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HICKS, O. B. GU																
WELL #: 22RU																
RRCID -> 177609																
COMPL. DATE 02/25/2000																
TOTAL DEPTH 9565																
PERF. 6067 - 6303																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BREWSTER, J.T. GAS UNIT																
WELL #: 6																
RRCID -> 179165																
COMPL. DATE 08/04/2000																
TOTAL DEPTH 9850																
PERF. 7300 - 7308																
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
MMGL EAST TEXAS III, LLC															//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED																																																											
ALLISON, G.T. GAS UNIT															//CONT.// 102551																																																											
WELL #: 15															RRCID -> 179172															COMPL. DATE 08/02/2000															TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
HICKS, O. B. GU															WELL #: 23RU															RRCID -> 179592															COMPL. DATE 06/21/2000															TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552														
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
06	120 N		-0-	-0-	-120	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
BROWN, HERMAN GAS UNIT															WELL #: 11 U															RRCID -> 179890															COMPL. DATE 08/02/2000															TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-																																																					
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-																																																					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-																																																					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-																																																					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-																																																					
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-																																																					
BURNETT BROTHERS UNIT 1															WELL #: 34 U															RRCID -> 182708															COMPL. DATE 11/11/1999															TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448														
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
WILCOTS, S.W. GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 186860															COMPL. DATE 08/20/2001															TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932														
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
CARTHAGE GAS UNIT 3-A															WELL #: 8 T															RRCID -> 192087															COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534														
02	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																																					
03	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																																					
04	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																																					
05	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																																					
06	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																																					
07	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																																					
CARTHAGE GAS UNIT 15															WELL #: 15															RRCID -> 201453															COMPL. DATE 02/15/2004															TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032														
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																																																					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												CNTY: PANOLA									
MMGL EAST TEXAS III, LLC												//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY									
ALLISON, G.T. GAS UNIT												//CONT.// 102551									
												WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
SOAPE, A. C. GAS UNIT												WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457									
02		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2543	2	113	9	Y	103	90	0			35				
03		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2533	2	147	9	Y	134	144	0			25				
04		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2022	2	84	9	Y	76	87	0			14				
05		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2002	2	78	9	Y	71	75	0			10				
06		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1921	2	61	9	Y	55	48	0			17				
07		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1679	2	65	9	Y	59	55	0			21				
REED, W.M. GAS UNIT												WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659									
02		672 N	547	-0-	-125	-0-	511	2	36	9	Y	33	30	0			11				
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	567	2	55	9	Y	50	52	0			9				
04		600 N	596	-0-	-4	-0-	559	2	37	9	Y	34	37	0			6				
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	588	2	39	9	Y	35	36	0			5				
06		600 N	577	-0-	-23	-0-	548	2	29	9	Y	26	23	0			8				
07		642 N	642	-0-	-0-	-0-	605	2	37	9	Y	34	30	0			12				
BURNETT BROTHERS												WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
CARTHAGE GAS UNIT 7												WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
BURNETT BROTHERS LEASE												WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
BREWSTER, J. T. GAS UNIT												WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 16032 812			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
MMGL EAST TEXAS III, LLC			//CONT.// 102551														
R. HARRISON GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 280818			COMPL. DATE 09/22/2012			TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
BOLES, A. M., GAS UNIT					WELL #: 4			RRCID -> 280874			COMPL. DATE 10/26/2012			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10					WELL #: 11			RRCID -> 282462			COMPL. DATE 03/14/2017			TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BURNETT BROTHERS					WELL #: 38			RRCID -> 282463			COMPL. DATE 09/08/2016			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6038 - 7974			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT					WELL #: 10			RRCID -> 283528			COMPL. DATE 06/24/2016			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TGNR PANOLA LLC					102948												
HARRIS, S. S.					WELL #: 2 L			RRCID -> 030336			COMPL. DATE 06/11/1955			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										16032 812				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC										//CONT.// 102948															
WERNER-MICHER										WELL #: 2				RRCID -> 126298				COMPL. DATE 12/24/1987				TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
02		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1229	3				Y	-0-						-0-			
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1269	3				Y	-0-						-0-			
04		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1270	3				Y	-0-						-0-			
05		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1538	3				Y	-0-						-0-			
*06		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1759	3				Y	-0-						-0-			
07		682 N	NO RPT	-0-	-0-	-682	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
AMERICAN LEGION										WELL #: 4-C				RRCID -> 163468				COMPL. DATE 05/13/1997				TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764			
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
*06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
WERNER "E"										WELL #: 3				RRCID -> 169707				COMPL. DATE 10/19/2007				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
WERNER-LAGRONE										WELL #: 2				RRCID -> 207307				COMPL. DATE 01/04/2005				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198			
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		511	3				Y	-0-						-0-			
03		620 N	582	-0-	-0-	-38	-0-	-0-		582	3				Y	-0-						-0-			
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		600	3				Y	-0-						-0-			
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		729	3				Y	-0-						-0-			
*06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		730	3				Y	-0-						-0-			
07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		622	3				Y	-0-						-0-			
WERNER-LEFOY										WELL #: 8 C				RRCID -> 210477				COMPL. DATE 04/10/2005				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024			
02		84 N	39	-0-	-0-	-45	-0-	-0-		39	3				Y	-0-						-0-			
03		62 N	16	-0-	-0-	-46	-0-	-0-		16	3				Y	-0-						-0-			
04		30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		89	3				Y	-0-						-0-			
*06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		83	3				Y	-0-						-0-			
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		76	3				Y	-0-						-0-			
WERNER "D"										WELL #: 8 C				RRCID -> 211850				COMPL. DATE 12/21/2006				TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
WERNER-HULL GU										WELL #: 5 C				RRCID -> 212174				COMPL. DATE 06/01/2005				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR PANOLA LLC										//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED									
WERNER-LEFOY										//CONT.// 102948									
WELL #: 9 C										RRCID -> 213459		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6486 - 7690			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

WERNER-SPRADLEY UNIT										WELL #: 4 C		RRCID -> 216927		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 6485 - 6648	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

BARNETT UNIT										WELL #: 3 C		RRCID -> 217831		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 6504 - 8265	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

WERNER-BRELSFORD UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 218073		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8280 - 8504	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

KELLY-LINCOLN UNIT										WELL #: 9 C		RRCID -> 218370		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6200 - 6778	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT										WELL #: 9 C		RRCID -> 218744		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 7584 - 7594	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

AMERICAN LEGION										WELL #: 7 C		RRCID -> 219028		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8279 - 9211	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)															16032 812															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																						
TGNR PANOLA LLC															//CONT./// 102948																																																																																			
WERNER-CLARENCE															WELL #: 5 C															RRCID -> 219570															COMPL. DATE 01/13/2006															TOTAL DEPTH 10163															PERF. 6950 - 6970																							
M	ALLOW CODE														GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY														CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS														*	*	C	COND														*	*	DISPOSITIONS														*	*	EOM													
0															PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS(CODE)														(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD														AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																																						
02	14B2	EXT													-0-	-0-													-0-	-0-													N													-0-													-0-																													
03	14B2	EXT													-0-	-0-													-0-	-0-													N													-0-													-0-																													
04	14B2	EXT													-0-	-0-													-0-	-0-													N													-0-													-0-																													
05	14B2	EXT													-0-	-0-													-0-	-0-													N													-0-													-0-																													
*06	14B2	EXT													-0-	-0-													-0-	-0-													N													-0-													-0-																													
07	14B2	EXT													-0-	-0-													-0-	-0-													N													-0-													-0-																													
KELLY-LINCOLN UNIT															WELL #: 8 C															RRCID -> 220994															COMPL. DATE 03/07/2006															TOTAL DEPTH 10150															PERF. 6175 - 7960																							
02	14B2	EXT													-0-	-0-													-0-	-0-													Y													-0-													-0-																													
03	14B2	EXT													-0-	-0-													-0-	-0-													Y													-0-													-0-																													
04	14B2	EXT													-0-	-0-													-0-	-0-													Y													-0-													-0-																													
05	14B2	EXT													-0-	-0-													-0-	-0-													Y													-0-													-0-																													
*06	14B2	EXT													-0-	-0-													-0-	-0-													Y													-0-													-0-																													
07	14B2	EXT													-0-	-0-													-0-	-0-													Y													-0-													-0-																													
BARNETT UNIT															WELL #: 4-C															RRCID -> 221811															COMPL. DATE 03/17/2006															TOTAL DEPTH 10210															PERF. 7450 - 8156																							
02	T. A.													-0-	-0-													-0-	-0-													Y													-0-													-0-																														
03	T. A.													-0-	-0-													-0-	-0-													Y													-0-													-0-																														
04	T. A.													-0-	-0-													-0-	-0-													Y													-0-													-0-																														
05	T. A.													-0-	-0-													-0-	-0-													Y													-0-													-0-																														
*06	T. A.													-0-	-0-													-0-	-0-													Y													-0-													-0-																														
07	T. A.													-0-	-0-													-0-	-0-													Y													-0-													-0-																														
AMERICAN LEGION															WELL #: 3															RRCID -> 222025															COMPL. DATE 07/15/2006															TOTAL DEPTH 9950															PERF. 6538 - 7016																							
02	2365	N													2365	-0-	-0-													-0-	2365	3													N													-0-													-0-																											
03	2370	N													2370	-0-	-0-													-0-	2370	3													N													-0-													-0-																											
04	2700	N													2238	-0-	-462													-0-	2238	3													N													-0-													-0-																											
05	2604	N													2540	-0-	-64													-0-	2540	3													N													-0-													-0-																											
*06	2280	N													2250	-0-	-30													-0-	2250	3													N													-0-													-0-																											
07	2325	N													1020	-0-	-1305													-0-	1020	3													N													-0-													-0-																											
JOHNSON, B.J. UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 222112															COMPL. DATE 07/22/2006															TOTAL DEPTH 9877															PERF. 6502 - 6532																							
02	14B2	EXT													-0-	-0-													-0-	-0-													Y													-0-													-0-																													
03	14B2	EXT													-0-	-0-													-0-	-0-													Y													-0-													-0-																													
04	14B2	EXT													-0-	-0-													-0-	-0-													Y													-0-													-0-																													
05	14B2	EXT													-0-	-0-													-0-	-0-													Y													-0-													-0-																													
*06	14B2	EXT													-0-	-0-													-0-	-0-													Y													-0-													-0-																													
07	14B2	EXT													-0-	-0-													-0-	-0-													Y													-0-													-0-																													
FROST "B"															WELL #: 6 U															RRCID -> 224097															COMPL. DATE 08/02/2006															TOTAL DEPTH 10300															PERF. 6498 - 8288																							
02	1736	N													1641	-0-	-95													-0-	1619	3	22	9	Y	20	19	0													11																																															
03	2046	N													1890	-0-	-156													-0-	1857	3	33	9	Y	30	32	0													9																																															
04	1950	N													1848	-0-	-102													-0-	1817	3	31	9	Y	28	26	0													11																																															
05	2615	N													2615	-0-	-0-													-0-	2587	3	28	9	Y	25	25	1													11																																															
*06	2406	N													2406	-0-	-0-													-0-	2385	3	21	9	Y	19	19	1													11																																															
07	2151	N													2151	-0-	-0-													-0-	2107	3	44	9	Y	40	42	1													9																																															
JOHNSON, B.J. UNIT															WELL #: 9 C															RRCID -> 224387															COMPL. DATE 07/26/2006															TOTAL DEPTH 10250															PERF. 6589 - 6844																							
02	14B2	EXT													-0-	-0-													-0-	-0-													Y													-0-													-0-																													
03	14B2	EXT													-0-	-0-													-0-	-0-													Y													-0-													-0-																													
04	14B2	EXT													-0-	-0-													-0-	-0-													Y													-0-													-0-																													
05	14B2	EXT													-0-	-0-													-0-	-0-													Y													-0-													-0-																													
*06	14B2	EXT													-0-	-0-													-0-	-0-													Y													-0-													-0-																													
07	14B2	EXT													-0-	-0-													-0-	-0-													Y													-0-													-0-																													

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
TGNR PANOLA LLC														
KELLY-LINCOLN UNIT														
WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
KELLY-LINCOLN UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
WERNER-JORDAN UNIT														
WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
WERNER-STEVENS GAS UNIT														
WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990														
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
WERNER-SPRADLEY UNIT														
WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706														
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
WERNER-BRELSFORD UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
DEADWOOD UNIT														
WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504														
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
TGNR PANOLA LLC														
REEVES-MCMILLIAN UNIT														
WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	39	1	5
WERNER "E"														
WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER-BRELSFORD UNIT														
WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
POWELL "A2"														
WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PENNA-SIKES														
WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOODALL UNIT														
WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER "G" UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1441

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
TGNR PANOLA LLC				//CONT.//	102948														
WERNER-CARRINGTON GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	232829	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL	DEPTH	7020	PERF.	6514	-	6698			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	4172 X	3768	-0-	-404	-0-			3731	3	37	9	Y	34	33	1			6	
03	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-			4326	3	34	9	Y	31	33	1			4	
04	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-			4005	3	24	9	Y	22	23	1			3	
05	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-			4681	3	26	9	Y	24	22	1			5	
*06	4230 X	3978	-0-	-252	-0-			3965	3	13	9	Y	12	15	1			2	
07	4371 X	3566	-0-	-805	-0-			3508	3	58	9	Y	53	49	1			6	
ALEXANDER, O.W.				WELL #:	3	RRCID ->	233657	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL	DEPTH	9949	PERF.	6593	-	6600			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
WERNER-BRELSFORD UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	233714	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL	DEPTH	7144	PERF.	6718	-	6724			
02	1708 N	1570	-0-	-138	-0-			1547	3	23	9	Y	21	20	1			4	
03	1798 N	1124	-0-	-674	-0-			1104	3	20	9	Y	18	20	1			2	
04	1680 N	657	-0-	-1023	-0-			642	3	15	9	Y	14	14	1			2	
05	1736 N	760	-0-	-976	-0-			745	3	15	9	Y	14	13	1			3	
*06	1080 N	674	-0-	-406	-0-			666	3	8	9	Y	7	9	1			1	
07	682 N	367	-0-	-315	-0-			367	3			Y	-0-	1	1			-0-	
DEADWOOD UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	233718	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL	DEPTH	8708	PERF.	6538	-	6901			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
AMERICAN LEGION				WELL #:	10	RRCID ->	234343	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL	DEPTH	7105	PERF.	6526	-	9780			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
FROST "B"				WELL #:	4	RRCID ->	234530	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL	DEPTH	7310	PERF.	6479	-	6683			
02	2576 N	2463	-0-	-113	-0-			2463	3			Y	-0-					-0-	
03	2914 N	2701	-0-	-213	-0-			2701	3			Y	-0-					-0-	
04	2730 N	2580	-0-	-150	-0-			2580	3			Y	-0-					-0-	
05	3100 N	3801	-0-	701	-0-			3801	3			Y	-0-					-0-	
*06	3000 N	3606	-0-	606	-0-			1307	3			Y	-0-					-0-	
07	3100 N	2801	-0-	-299	-0-			1008	3			Y	-0-					-0-	
WERNER-CLARENCE				WELL #:	8	RRCID ->	235249	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	6598	-	6608			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
TGNR PANOLA LLC														
HOLIDAY, C. C. UNIT -A-														
WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
*06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
07	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
B.S.A. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525														
02	2044 X	1889	-0-	-155	-0-	1740	3	149	9	Y	135	133	1	24
03	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2258	3	154	9	Y	140	148	1	16
04	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2133	3	111	9	Y	101	105	1	12
05	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2463	3	124	9	Y	113	101	1	24
*06	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2284	3	57	9	Y	52	67	1	9
07	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2487	3	9	9	Y	8	16	1	1
ALEXANDER, O.W.														
WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALLACE UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER "G" UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER - CLARENCE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KELLY-LINCOLN UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582														
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212	3			Y	-0-			-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-			-0-
*06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			16032 812			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR PANOLA LLC			//CONT.//			102948			RRCID -> 255803			COMPL. DATE 02/25/2009			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382				
KELLY-LINCOLN			WELL #:			5													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
JOHNSON, B.J. UNIT					WELL #:			7			RRCID -> 290475			COMPL. DATE 01/12/2021			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6490 - 6940		
02	1624	N	1346	-0-	-278	-0-			1346	3		Y	-0-					-0-	
03	1674	N	1579	-0-	-95	-0-			1579	3		Y	-0-					-0-	
04	1590	N	1474	-0-	-116	-0-			1474	3		Y	-0-					-0-	
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-			1773	3		Y	-0-					-0-	
*06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-			1751	3		Y	-0-					-0-	
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-			2103	3		Y	-0-					-0-	
BUFFCO PRODUCTION INC.					106406														
WEISER, SUSANNA KEY					WELL #:			2			RRCID -> 297854			COMPL. DATE 07/15/2024			TOTAL DEPTH 10404 PERF. 6662 - 6668		
02	168	N	32	-0-	-136	-0-			32	2		N	-0-					99	
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-			346	2		N	-0-					99	
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-			38	2		N	-0-					99	
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-			87	2	173	9	N	157				256	
06	300	N	9	-0-	-291	-0-			9	2		N	-0-					256	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					256	
BURK ROYALTY CO., LTD.					108799														
TAYLOR HEIRS					WELL #:			5			RRCID -> 268300			COMPL. DATE 03/28/2012			TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
WEIR ESTATE					WELL #:			2			RRCID -> 286014			COMPL. DATE 11/10/2018			TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1					WELL #:			11			RRCID -> 288279			COMPL. DATE 12/13/2019			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 6754		
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-			66	2	4	9	N	4				29	
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-			74	2	1	9	N	1	24	1		6	
04	60	N	39	-0-	-21	-0-			28	2	11	9	N	10				16	
05	62	N	46	-0-	-16	-0-			46	2			N	-0-				16	
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-			64	2			N	-0-				16	
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-			85	2			N	-0-				16	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)											CNTY: PANOLA					
BURK ROYALTY CO., LTD.																
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 8											RRCID -> 288344					
											COMPL. DATE 12/18/2019					
											TOTAL DEPTH 10024					
											PERF. 6665 - 6709					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1428 N	946	-0-	-482	-0-	934	2	12	9	N	11					67
03	1612 N	1015	-0-	-597	-0-	980	2	35	9	N	32	60	1			39
04	1440 N	1048	-0-	-392	-0-	990	2	58	9	N	53	1	8			91
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1292	2	33	9	N	30					121
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					121
*07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1758	2	7	9	N	6					127
DOBBINS GU											WELL #: 9					
											RRCID -> 290960					
											COMPL. DATE 04/30/2021					
											TOTAL DEPTH 10267					
											PERF. 7086 - 7092					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	578					N	-0-					102
03	14B2 EXT	23	-0-	23	601	23	2			N	-0-					102
04	14B2 EXT	73	-0-	73	674	73	2			N	-0-					102
05	14B2 EXT	22	-0-	22	696	22	2			N	-0-					102
06	14B2 EXT	28	-0-	28	724	28	2			N	-0-					102
*07	14B2 EXT	24	-0-	24	748	24	2			N	-0-					102
WEIR ESTATE											WELL #: 6					
											RRCID -> 291033					
											COMPL. DATE 11/12/2020					
											TOTAL DEPTH 10207					
											PERF. 6842 - 6850					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					102
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1											WELL #: 4					
											RRCID -> 291069					
											COMPL. DATE 05/13/2021					
											TOTAL DEPTH 10121					
											PERF. 6721 - 6729					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHAW GAS UNIT											WELL #: 2					
											RRCID -> 292256					
											COMPL. DATE 12/09/2021					
											TOTAL DEPTH 10308					
											PERF. 6804 - 6816					
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					145
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					145
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	176	2	6	9	N	5					150
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					150
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	25	2	35	9	N	32					182
*07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					182
RALEY											WELL #: 2					
											RRCID -> 292257					
											COMPL. DATE 12/13/2021					
											TOTAL DEPTH 7050					
											PERF. 6615 - 6627					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1											WELL #: 9					
											RRCID -> 292282					
											COMPL. DATE 07/21/2021					
											TOTAL DEPTH 10140					
											PERF. 6724 - 6848					
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	31	2	10	9	N	9					98
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	23	2	2	9	N	2	69	1			31
04	180 N	46	-0-	-134	-0-	44	2	2	9	N	2	1	8			32
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					32
*07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					32

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
WEIR ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 292288		COMPL. DATE 09/27/2021		TOTAL DEPTH 10229		PERF. 7020 - 7028					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-					58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
WILLIAMS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 292331		COMPL. DATE 12/16/2021		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 6906 - 6914				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID -> 292412		COMPL. DATE 07/29/2021		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6870 - 6880				
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
CRATON OPERATING LLC				186717	RRCID -> 271975		COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6554 - 6563					
OSBORNE				WELL #:	1											
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTER, OLA ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 272498		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 10059		PERF. 6994 - 7010				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903	RRCID -> 165020		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6350 - 6352					
CALLOW 2 UNIT				WELL #:	6 U											
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DAVIS, VERA													CNTY: PANOLA											
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED //CONT.// 220903													CAPACITY											
WELL #: 9 C													RRCID -> 236112				COMPL. DATE 10/12/2007				TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
VERA DAVIS					WELL #:	8	RRCID -> 288422				COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6819 - 6830									
02		8820 X	8279	-0-	-541	-0-	1682	1	6525	3	Y	65	160	1				37						
							72	9																
03		9641 X	9043	-0-	-598	-0-	1826	1	7155	3	Y	56						93						
							62	9																
04		9270 X	8622	-0-	-648	-0-	1707	1	6891	3	Y	22						115						
							24	9																
05		9362 X	8939	-0-	-423	-0-	1577	1	7266	3	Y	87	115	1				87						
							96	9																
06		8880 X	8608	-0-	-272	-0-	1569	1	7039	3	Y	-0-						87						
07		9176 X	8946	-0-	-230	-0-	1626	1	7168	3	Y	138	135	1				90						
							152	9																
PITTS A UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 289797				COMPL. DATE 06/26/2020				TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6216 - 6250									
02		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	523	1	1724	3	Y	-0-						-0-						
03		2449 N	2370	-0-	-79	-0-	485	1	1885	3	Y	-0-						-0-						
04		2400 N	2393	-0-	-7	-0-	691	1	1702	3	Y	-0-						-0-						
05		2480 N	2454	-0-	-26	-0-	912	1	1542	3	Y	-0-						-0-						
06		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	938	1	1436	3	Y	-0-						-0-						
07		2480 N	2421	-0-	-59	-0-	1078	1	1343	3	Y	-0-						-0-						
BECKHAM					WELL #:	7R	RRCID -> 293622				COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7169 - 7176									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						28						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						28						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						28						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						28						
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						28						
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						28						
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. DUNAWAY					WELL #:	309515 3	RRCID -> 151891				COMPL. DATE 11/08/1994				TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370									
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
DUNAWAY					WELL #:	9	RRCID -> 180021				COMPL. DATE 10/05/2000				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044									
02		1260 N	1091	-0-	-169	-0-	64	1	1027	2	N	-0-						-0-						
03		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	80	1	1296	2	N	-0-						-0-						
04		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	77	1	1244	2	N	-0-						-0-						
05		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	103	1	1356	2	N	-0-						-0-						
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	108	1	1273	2	N	-0-						-0-						
*07		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	109	1	1316	2	N	-0-						-0-						

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1447

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA										
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515																				
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7										RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6121 - 6151										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	PTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	PTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	PTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	PTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY										WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6293 - 6601										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY										WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6150 - 6324										
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-			80	1	1199	2	N	-0-							-0-
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-			139	1	2085	2	N	-0-							-0-
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-			140	1	2091	2	N	-0-							-0-
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-			173	1	2096	2	N	-0-							-0-
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-			174	1	1925	2	N	-0-							-0-
07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-			182	1	2018	2	N	-0-							-0-
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT										WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 6144 - 6152										
02	896 N	451	-0-	-445	-0-			28	1	423	2	N	-0-							-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-			84	1	1257	2	N	-0-							-0-
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-			81	1	1216	2	N	-0-							-0-
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-			74	1	900	2	N	-0-							-0-
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-			148	1	1634	2	N	-0-							-0-
07	1333 N	1274	-0-	-59	-0-			105	1	1169	2	N	-0-							-0-
DUNAWAY GAS UNIT										WELL #: 17 RRCID -> 292815 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6111 - 6115										
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-			87	1	1310	2	N	-0-							-0-
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-			118	1	1768	2	N	-0-							-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-			34	1	517	2	N	-0-							-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-			39	1	472	2	N	-0-							-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-			50	1	558	2	N	-0-							-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-			61	1	670	2	N	-0-							-0-
DUNAWAY GAS UNIT										WELL #: 10 RRCID -> 293552 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6298 - 6308										
02	2268 X	1744	-0-	-524	-0-			102	1	1642	2	N	-0-							-0-
03	2387 X	1810	-0-	-577	-0-			106	1	1704	2	N	-0-							-0-
04	2310 X	1693	-0-	-617	-0-			99	1	1594	2	N	-0-							-0-
05	2325 X	1845	-0-	-480	-0-			130	1	1715	2	N	-0-							-0-
06	1980 X	1362	-0-	-618	-0-			107	1	1255	2	N	-0-							-0-
07	1922 X	1696	-0-	-226	-0-			130	1	1566	2	N	-0-							-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)													CNTY: PANOLA	
HARLETON OIL & GAS INC.														
DUNAWAY, C.M.E.														
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1064 N	64	-0-	-1000	-0-	64	3			N	-0-			161
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1347	3	13	9	N	12			173
04	420 N	166	-0-	-254	-0-	166	3			N	-0-			173
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1885	3	153	9	N	139	166	1	146
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	1965	3	116	9	N	105	171	1	80
*07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1832	3	58	9	N	53			133
COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398														
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-			-0-
04	840 N	459	-0-	-381	-0-	459	3			N	-0-			-0-
05	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-			-0-
06	480 N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-			-0-
07	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-			-0-
WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260														
02	1260 N	991	-0-	-269	-0-	957	3	34	9	N	31			107
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1394	3	23	9	N	21			128
04	1290 N	1193	-0-	-97	-0-	1193	3			N	-0-			128
05	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	1001	3	8	9	N	7			135
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			135
*07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-			135
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6280 - 6285														
02	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-			-0-
03	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-			-0-
04	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-			-0-
06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-			-0-
*07	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-			-0-
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201														
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201												
THOR		WELL #:		2	RRCID -> 265097		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH		9903 PERF. 6796 -	6864				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
HARRIS				WELL #:	4	RRCID -> 267333		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH		10111 PERF. 7336 -	7346			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.				660694												
SEALEY-ALLEN				WELL #:	1 T	RRCID -> 030284		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6385 -	6389		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.				660818												
WERNER-POWELL GU				WELL #:	3 C	RRCID -> 217575		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH		10284 PERF. 6524 -	6534			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WERNER-LAGRONE				WELL #:	7 C	RRCID -> 217578		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH		10165 PERF. 8162 -	8224			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
LAGRONE, CLAYTON				WELL #:	1 C	RRCID -> 227721		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH		9782 PERF. 6503 -	6697			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.				//CONT.//		660818												
POWELL "A2"				WELL #:		8 C	RRCID -> 231973		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6615 - 8105					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
POPE-MEDLIN				WELL #:		1	RRCID -> 233004		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6513 - 6776					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
POPE-MEDLIN				WELL #:		2	RRCID -> 234491		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6620 - 6642					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
PHILLIPS, JACK L. CO.				663109														
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU				WELL #:		1 L	RRCID -> 035136		COMPL. DATE 11/13/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6725 - 6743					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PINNERGY, LTD.				665701														
HIGHWAY 59 SOUTH SWD				WELL #:		1	RRCID -> 141602		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5250 - 5308					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
R. LACY SERVICES, LTD.				687208														
BROWN UNIT 1				WELL #:		9	RRCID -> 180354		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6164 - 6194					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.																	
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT																	
WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	4888 X	386	-0-	-4502	-0-	20	1	366	2	Y	-0-	3	1			-0-	
03	558 N	420	-0-	-138	-0-	20	1	400	2	Y	-0-					-0-	
04	570 N	456	-0-	-114	-0-	22	1	434	2	Y	-0-					-0-	
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					-0-	
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	20	1	357	2	Y	-0-					-0-	
07	465 N	319	-0-	-146	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-	
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT																	
WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170																	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
RICHARDSON UNIT 1																	
WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238																	
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	2	Y	-0-					-0-	
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	818	2	Y	-0-					-0-	
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	60	1	1148	2	Y	-0-					-0-	
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	Y	-0-					-0-	
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	981	2	Y	20	17	1			3	
						22	9										
07	992 N	960	-0-	-32	-0-	49	1	888	2	Y	21	20	1			4	
						23	9										
RFE OPERATING, LLC																	
REED, A. J.																	
WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KNIGHT C																	
WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194																	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WALTON, WILLIAM H. GU																	
WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
RFE OPERATING, LLC			//CONT.//		704776										
REED ESTATE UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 278038		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL	DEPTH 10203	PERF. 6614	-	6750	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
BILL POWERS A															
		WELL #:		7	RRCID -> 288292		COMPL. DATE 12/27/2019		TOTAL	DEPTH 9975	PERF. 6568	-	6691		
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BILL POWERS A															
		WELL #:		6	RRCID -> 288323		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL	DEPTH 10219	PERF. 6500	-	6668		
02		840 N	685	-0-	-155	-0-	677	2	8 9		N	7			13
03		775 N	555	-0-	-220	-0-	529	2	26 9		N	24	30 1		7
04		240 N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-			7
05		744 N	35	-0-	-709	-0-	35	2			N	-0-	7 1		-0-
06		540 N	72	-0-	-468	-0-	72	2			N	-0-			-0-
07		155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-			-0-
REED ESTATE UNIT															
		WELL #:		7	RRCID -> 291178		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL	DEPTH 10226	PERF. 6926	-	6938		
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-			72
03		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-			72
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			72
05		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			72
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	2	33 9		N	30			102
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			142
BILL POWERS A															
		WELL #:		3	RRCID -> 292383		COMPL. DATE 12/15/2021		TOTAL	DEPTH 10055	PERF. 6828	-	6837		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BILL POWERS A															
		WELL #:		8BP	RRCID -> 292384		COMPL. DATE 09/17/2021		TOTAL	DEPTH 9740	PERF. 6718	-	6728		
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			35
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			35
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			35
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			35
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
REED ESTATE UNIT															
		WELL #:		16	RRCID -> 292408		COMPL. DATE 08/12/2021		TOTAL	DEPTH 10050	PERF. 6694	-	6753		
02		5180 X	4344	-0-	-836	-0-	4313	2	31 9		N	28			175
03		5549 X	3951	-0-	-1598	-0-	3944	2	7 9		N	6	136 1		45
04		5370 X	4612	-0-	-758	-0-	4568	2	44 9		N	40			85
05		5549 X	4882	-0-	-667	-0-	4847	2	35 9		N	32			117
06		4650 X	3414	-0-	-1236	-0-	3388	2	26 9		N	24	111 1		30
07		4805 X	4768	-0-	-37	-0-	4733	2	35 9		N	32			62

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)													CNTY: PANOLA	
RFE OPERATING, LLC														
REED ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 292474 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6666 - 6747														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4308	2	111	9	N	101			336
03	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4932	2	84	9	N	76	168	1	244
04	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4167	2	100	9	N	91	175	1	160
05	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	4973	2	133	9	N	121	174	1	107
06	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4523	2	90	9	N	82	59	1	130
07	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4790	2	96	9	N	87			217
REED ESTATE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 292576 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6790 - 6838														
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	534	2	10	9	N	9	163	1	187
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	906	2	19	9	N	17			204
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	842	2	20	9	N	18			222
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	147	1	75
06	450 N	172	-0-	-278	-0-	172	2			N	-0-			75
07	465 N	36	-0-	-429	-0-	36	2			N	-0-			75
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
MANGHAM														
WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HULL UNIT B														
WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334														
02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	532	1	2554	2	Y	-0-			-0-
03	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	589	1	2899	2	Y	-0-			-0-
04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	570	1	2784	2	Y	-0-			-0-
05	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	589	1	2943	2	Y	-0-			-0-
06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	570	1	2864	2	Y	-0-			-0-
07	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	587	1	2978	2	Y	-0-			-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT														
WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
HUDSON-JOHNSON UNIT														
WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MOORE UNIT														
WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376														
02	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HULL UNIT A														
WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298														
02	252	N		101	-0-	-151	-0-	101	2		Y	-0-		-0-
03	155	N		151	-0-	-4	-0-	151	2		Y	-0-		-0-
04	131	N		131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-		-0-
05	141	N		141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-		-0-
06	150	N		89	-0-	-61	-0-	89	2		Y	-0-		-0-
07	153	N		153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-		-0-
BECKWORTH														
WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474														
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-
SMITH-BIRD														
WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275														
02	T. A.			NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
03	T. A.			NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
04	T. A.			NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
05	T. A.			NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
06	T. A.			NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
07	T. A.			NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
SMITH-BIRD UNIT														
WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432														
02	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
03	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
04	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
05	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
06	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
07	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
MOORE, C.E. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329														
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC CUMMINGS										//CONT.// 16032 812 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 088611		CAPACITY COMPL. DATE 05/16/1980				CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	4340 X	1989	-0-	-2351	-0-	120	1	23	9	1846	2	Y	21	20	1			8			
03	6541 X	2229	-0-	-4312	-0-	142	1	25	9	2062	2	Y	23	20	1			11			
04	6330 X	2516	-0-	-3814	-0-	138	1	22	9	2356	2	Y	20	21	1			10			
05	6541 X	3502	-0-	-3039	-0-	402	1	33	9	3067	2	Y	30	25	1			15			
06	4950 X	389	-0-	-4561	-0-	61	1	28	9	300	2	Y	25	39	1			1			
07	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	490	1	3	9	4152	2	Y	3	3	1			1			
CAPPS					WELL #:	1 C	RRCID -> 090295	COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081											
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
BECKWORTH					WELL #:	7	RRCID -> 095671	COMPL. DATE 09/10/1981		TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896											
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	53	1	50	1	340	2	Y	-0-					-0-			
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	40	1	377	2	Y	-0-					-0-			
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	45	1	239	2	Y	-0-					-0-			
05	341 N	298	-0-	-43	-0-	45	1	32	1	253	2	Y	-0-					-0-			
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	32	1	28	1	229	2	Y	-0-					-0-			
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	28	1			213	2	Y	-0-					-0-			
HULL UNIT A					WELL #:	A 51	RRCID -> 144899	COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226											
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2					Y	-0-					-0-			
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2					Y	-0-					-0-			
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2					Y	-0-					-0-			
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2					Y	-0-					-0-			
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2					Y	-0-					-0-			
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2					Y	-0-					-0-			
HULL UNIT A					WELL #:	A 53	RRCID -> 145691	COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158											
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	383	2			1	9	Y	1	1	1			-0-			
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2					Y	-0-					-0-			
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2					Y	-0-					-0-			
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2					Y	-0-					-0-			
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	2					Y	-0-					-0-			
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2					Y	-0-					-0-			
CHADWICK UNIT					WELL #:	12 L	RRCID -> 161848	COMPL. DATE 05/23/1999		TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462											
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CNTY: PANOLA									
//CONT./// 16032 812 NON-ASSOCIATED																			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT./// 775851																			
HULL UNIT A										WELL #: A 31									
RRCID -> 164634										COMPL. DATE 08/05/1997									
TOTAL DEPTH 9728										PERF. 6329 - 6335									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															
MANGHAM UNIT															
WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FENDER, H. R.															
WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HUDSON, NELL															
WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JERNIGAN, MATTIE															
WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414															
02	8352 X	4429	-0-	-3923	-0-	268	1	4147	2	Y	13	12	1		5
						14	9								
03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	239	1	3920	2	Y	13	12	1		6
						14	9								
04	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	231	1	3954	2	Y	5	8	1		3
						6	9								
05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	223	1	3244	2	Y	5	4	1		4
						6	9								
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	194	1	2883	2	Y	7	9	1		2
						8	9								
07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	206	1	3156	2	Y	6	7	1		1
						7	9								
ROBERTS UNIT															
WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278															
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-				-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-				-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-				-0-
HULL UNIT A															
WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254															
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13	9	Y	12	9	1		5
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1567	2	15	9	Y	14	15	1		4
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1436	2	13	9	Y	12	14	1		2
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1508	2	10	9	Y	9	9	1		2
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1620	2	11	9	Y	10	11	1		1
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1650	2	10	9	Y	9	9	1		1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
HULL UNIT A														
WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HULL A-21 UNIT														
WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HULL UNIT A														
WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLISON UNIT														
WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAYGOOD, LOIS														
WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT														
WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOAPE, C.P.														
WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)											CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED																		
FENDER, H. R. //CONT.// 775851																		
WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179																		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
COLLINS UNIT											WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12	12	1			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BLACK UNIT											WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HUDSON-JOHNSON UNIT											WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111							
02	476 N	439	-0-	-37	-0-	439	2				Y	-0-					-0-	
03	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2				Y	-0-					-0-	
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2				Y	-0-					-0-	
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2				Y	-0-					-0-	
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2				Y	-0-					-0-	
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2				Y	-0-					-0-	
WHITAKER UNIT											WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CHADWICK UNIT											WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MOORE, C.E. GAS UNIT											WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC DENNARD UNIT										//CONT.// //CONT.// WELL #: 4										16032 812 775851 4										NON-ASSOCIATED RRCID -> 204364										CAPACITY COMPL. DATE 08/06/2004										TOTAL DEPTH 9690										CNTY: PANOLA PERF. 6205 - 6375									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																			
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-			280	1	1026	2	Y	7	11	1			-0-																																																			
								8	9																																																												
03	1426 N	1366	-0-	-60	-0-			310	1	1049	2	Y	6	5	1			1																																																			
								7	9																																																												
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-			300	1	1050	2	Y	6	6	1			1																																																			
								7	9																																																												
05	1426 N	1372	-0-	-54	-0-			310	1	1054	2	Y	7	6	1			2																																																			
								8	9																																																												
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-			300	1	1023	2	Y	4	5	1			1																																																			
								4	9																																																												
07	1395 N	1346	-0-	-49	-0-			310	1	1033	2	Y	3					4																																																			
								3	9																																																												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT																			WELL #: 19 U										RRCID -> 206374										COMPL. DATE 11/17/2004										TOTAL DEPTH 9650										PERF. 6152 - 6172										
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-			364	2	3	9	Y	3					7																																																			
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-			428	2	3	9	Y	3	7	1			3																																																			
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-			406	2	6	9	Y	5					8																																																			
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-			430	2	3	9	Y	3	9	1			2																																																			
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-			397	2	3	9	Y	3					5																																																			
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-			432	2	4	9	Y	4					9																																																			
ALLISON UNIT																			WELL #: 14 L										RRCID -> 207713										COMPL. DATE 01/01/2005										TOTAL DEPTH 8150										PERF. 6103 - 6195										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																																																			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																																																			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																																																			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																																																			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																																																			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																																																			
FITE UNIT																			WELL #: 15 L										RRCID -> 209776										COMPL. DATE 04/05/2005										TOTAL DEPTH 8100										PERF. 6155 - 6158										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																																																			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																																																			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																																																			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																																																			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																																																			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																																																			
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL																			WELL #: 3										RRCID -> 210035										COMPL. DATE 03/20/2005										TOTAL DEPTH 7100										PERF. 6195 - 6288										
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-			29	1	441	2	Y	-0-					-0-																																																			
03	651 N	507	-0-	-144	-0-			29	1	478	2	Y	-0-					-0-																																																			
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-			35	1	601	2	Y	-0-					-0-																																																			
05	527 N	479	-0-	-48	-0-			31	1	448	2	Y	-0-					-0-																																																			
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-			32	1	473	2	Y	-0-					-0-																																																			
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-			43	1	656	2	Y	-0-					-0-																																																			
BECKWORTH																			WELL #: 9 L										RRCID -> 210775										COMPL. DATE 04/28/2005										TOTAL DEPTH 7500										PERF. 6196 - 6224										
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-			22	1	339	2	Y	-0-					-0-																																																			
03	372 N	371	-0-	-1	-0-			21	1	350	2	Y	-0-					-0-																																																			
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-			22	1	370	2	Y	-0-					-0-																																																			
05	403 N	360	-0-	-43	-0-			23	1	337	2	Y	-0-					-0-																																																			
06	360 N	305	-0-	-55	-0-			19	1	286	2	Y	-0-					-0-																																																			
07	403 N	312	-0-	-91	-0-			19	1	293	2	Y	-0-					-0-																																																			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851														
JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		12 U	RRCID -> 211754		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6222	-	6258					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
DAVIS, A.L.		WELL #:		12 C	RRCID -> 211906		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6288	-	6678					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
ALLISON UNIT		WELL #:		11 U	RRCID -> 213423		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6116	-	6121					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DAVIS, A.L.		WELL #:		13 C	RRCID -> 216194		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH	9560	PERF. 6226	-	6399					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
THOMPSON UNIT		WELL #:		16 U	RRCID -> 221303		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6208	-	6210					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
ALLISON UNIT		WELL #:		16 L	RRCID -> 224991		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH	9645	PERF. 6229	-	6276					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HULL UNIT B		WELL #:		B 12 U	RRCID -> 226541		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6100	-	6104					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															
HULL A-21 UNIT															
WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6035 - 6045															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	6104 X	4888	-0-	-1216	-0-	4764	2	124	9	N	113	118	1	22	
03	6138 X	5252	-0-	-886	-0-	5114	2	138	9	N	125	131	1	16	
04	5940 X	4978	-0-	-962	-0-	4839	2	139	9	N	126	123	1	19	
05	5952 X	5148	-0-	-804	-0-	5014	2	134	9	N	122	114	1	27	
06	5490 X	4198	-0-	-1292	-0-	4102	2	96	9	N	87	98	1	16	
07	5425 X	4728	-0-	-697	-0-	4601	2	127	9	N	115	119	1	12	
THOMPSON UNIT															
WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WHITAKER UNIT															
WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
THOMPSON UNIT															
WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
MAURITZEN, J.C.															
WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
HULL UNIT B															
WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WHITAKER UNIT															
WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)											CAPACITY			CNTY: PANOLA											
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																									
MORGAN UNIT																									
WELL #: 9											RRCID -> 265777			COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 9660			PERF. 6377 - 6384					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-			215 2		422 9	N	384			447 1			31							
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-			128 2		375 9	N	341			301 1			71							
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-			80 2		308 9	N	280			296 1			55							
05	713 N	652	-0-	-61	-0-			167 2		485 9	N	441			445 1			51							
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-			257 2		358 9	N	325			294 1			82							
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-			250 2		491 9	N	446			448 1			80							
HULL UNIT A											WELL #: A 90			RRCID -> 266153			COMPL. DATE 11/23/2020			TOTAL DEPTH 9740			PERF. 6196 - 6736		
02	2296 N	2161	-0-	-135	-0-			1995 2		166 9	Y	151			156 1			30							
03	2542 N	2082	-0-	-460	-0-			1902 2		180 9	Y	164			173 1			21							
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-			1965 2		184 9	Y	167			163 1			25							
05	2387 N	2150	-0-	-237	-0-			1972 2		178 9	Y	162			151 1			36							
06	2010 N	739	-0-	-1271	-0-			612 2		127 9	Y	115			130 1			21							
07	2232 N	1067	-0-	-1165	-0-			914 2		153 9	Y	139			143 1			17							
DENNARD UNIT											WELL #: 15			RRCID -> 266933			COMPL. DATE 09/29/2012			TOTAL DEPTH 9385			PERF. 6396 - 6519		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
HULL A-16 UNIT											WELL #: A 33			RRCID -> 267318			COMPL. DATE 08/13/2021			TOTAL DEPTH 9742			PERF. 6046 - 6052		
02	756 N	674	-0-	-82	-0-			639 2		35 9	Y	32			32 1			6							
03	837 N	453	-0-	-384	-0-			413 2		40 9	Y	36			37 1			5							
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-			83 2		24 9	Y	22			23 1			4							
05	744 N	148	-0-	-596	-0-			125 2		23 9	Y	21			17 1			8							
06	450 N	389	-0-	-61	-0-			365 2		24 9	Y	22			23 1			7							
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-			691 2		61 9	Y	55			56 1			6							
WHITAKER UNIT											WELL #: 5			RRCID -> 267405			COMPL. DATE 11/07/2012			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 6766 - 6772		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
CHADWICK UNIT											WELL #: 15 U			RRCID -> 268275			COMPL. DATE 07/31/2012			TOTAL DEPTH 8210			PERF. 6147 - 6154		
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-			511 2			Y	-0-						-0-							
03	558 N	557	-0-	-1	-0-			557 2			Y	-0-						-0-							
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-			537 2			Y	-0-						-0-							
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-			561 2			Y	-0-						-0-							
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-			541 2			Y	-0-						-0-							
07	558 N	553	-0-	-5	-0-			553 2			Y	-0-						-0-							
HULL UNIT A											WELL #: A 20			RRCID -> 268312			COMPL. DATE 11/22/2013			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 6234 - 6238		
02	2408 N	2177	-0-	-231	-0-			2158 2		19 9	Y	17			18 1			3							
03	2666 N	2171	-0-	-495	-0-			2170 2		1 9	Y	1			4 1			-0-							
04	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-			2701 2			Y	-0-						-0-							
05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-			2465 2			Y	-0-						-0-							
06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-			2504 2			Y	-0-						-0-							
07	2666 N	2573	-0-	-93	-0-			2573 2			Y	-0-						-0-							

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1464

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013										TOTAL	DEPTH	9680	PERF.	6442	-	6683
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013										TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6382	-	6394
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015										TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	6303	-	6311
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013										TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	6312	-	6458
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015										TOTAL	DEPTH	9582	PERF.	6320	-	6328
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015										TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	6177	-	6183
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	644	2	103	9	Y	94	103	1			32
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	733	2	132	9	Y	120	134	1			18
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	717	2	107	9	Y	97	70	1			45
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	788	2	109	9	Y	99	107	1			37
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	807	2	90	9	Y	82	71	1			48
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	805	2	90	9	Y	82	106	1			24
GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017										TOTAL	DEPTH	9680	PERF.	6530	-	6534
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
LANGFORD														
WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	140 N	64	-0-	-76	-0-	24	1	19	2	Y	19	30	1	2
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	185	1	77	9	Y	70	60	1	12
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	135	1	64	9	Y	58	62	1	8
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	219	1	57	9	Y	52	38	1	14
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	156	1	58	9	Y	53	58	1	9
NEAL														
WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242														
02	1120 N	1019	-0-	-101	-0-	280	1	600	2	Y	126	131	1	69
03	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	310	1	606	2	Y	144	125	1	88
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	300	1	585	2	Y	119	127	1	80
05	1116 N	666	-0-	-450	-0-	228	1	331	2	Y	97	130	1	47
06	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	300	1	572	2	Y	117	122	1	42
07	1054 N	971	-0-	-83	-0-	310	1	544	2	Y	106	67	1	81
LANGFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HULL UNIT A														
WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280														
02	1680 N	1319	-0-	-361	-0-	1309	2	10	9	N	9	11	1	1
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	N	5	5	1	1
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1482	2	4	9	N	4	4	1	1
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1544	2	4	9	N	4	4	1	1
06	1740 N	1245	-0-	-495	-0-	1242	2	3	9	N	3	3	1	1
07	1550 N	1445	-0-	-105	-0-	1442	2	3	9	N	3	4	1	-0-
THOMAS, CHARLES														
WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404														
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WERNER SAWMILL														
WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)											CAPACITY			CNTY: PANOLA								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 812											NON-ASSOCIATED											
PAGE, L. E. WELL #: 2											RRCID -> 285692			COMPL. DATE 12/14/2018			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196 N	129	-0-	-67	-0-		120	2		9	9	Y		8		9	1					1
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-		137	2		12	9	Y		11		10	1					2
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-		295	2		11	9	Y		10		10	1					2
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-		321	2		10	9	Y		9		9	1					2
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-		483	2		8	9	Y		7		7	1					2
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-		752	2		8	9	Y		7		8	1					1

HULL A-21 UNIT					WELL #: A 94		RRCID -> 285818			COMPL. DATE 11/30/2018			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248									
02	1624 N	1579	-0-	-45	-0-		1543	2		36	9	N		33		36	1					5
03	1798 N	1359	-0-	-439	-0-		1318	2		41	9	N		37		37	1					5
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		1343	2		41	9	N		37		36	1					6
05	1736 N	1534	-0-	-202	-0-		1493	2		41	9	N		37		35	1					8
06	1320 N	1213	-0-	-107	-0-		1185	2		28	9	N		25		28	1					5
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		1528	2		39	9	N		35		36	1					4

BECKWORTH					WELL #: 12		RRCID -> 286034			COMPL. DATE 01/29/2019			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080									
02	1064 X	667	-0-	-397	-0-		89	1		572	2	N		5		4	1					2
							6	9														
03	1178 X	194	-0-	-984	-0-		22	1		166	2	N		5		5	1					2
							6	9														
04	390 X	26	-0-	-364	-0-		3	1		19	2	N		4		4	1					2
							4	9														
05	744 X	12	-0-	-732	-0-		1	1		7	2	N		4		5	1					1
							4	9														
06	720 X	100	-0-	-620	-0-		11	1		78	2	N		10		9	1					2
							11	9														
07	744 X	96	-0-	-648	-0-		10	1		74	2	N		11		11	1					2
							12	9														

WILSON UNIT					WELL #: 4		RRCID -> 286805			COMPL. DATE 03/22/2019			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-

JERNIGAN, MATTIE					WELL #: 6		RRCID -> 286825			COMPL. DATE 08/13/2019			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184									
02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		284	1		1587	2	N		2		2	1					1
							2	9														
03	1953 N	1557	-0-	-396	-0-		256	1		1299	2	N		2		2	1					1
							2	9														
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-		333	1		1661	2	N		2		2	1					1
							2	9														
05	2077 N	1927	-0-	-150	-0-		360	1		1565	2	N		2		2	1					1
							2	9														
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		287	1		1465	2	N		5		5	1					1
							6	9														
07	2077 N	1868	-0-	-209	-0-		378	1		1486	2	N		4		4	1					1
							4	9														

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
FENDER, H. R.														
WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
MASON TP WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551														
02	588 N	518	-0-	-70	-0-	492	2	26	9	Y	24	25	1	4
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	689	2	31	9	Y	28	27	1	5
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	502	2	30	9	Y	27	27	1	5
05	589 N	509	-0-	-80	-0-	483	2	26	9	Y	24	24	1	5
06	630 N	437	-0-	-193	-0-	414	2	23	9	Y	21	20	1	6
07	558 N	476	-0-	-82	-0-	454	2	22	9	Y	20	23	1	3
NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170														
02	T. A.	541	-0-	541	541	499	2	42	9	Y	38	40	1	21
03	T. A.	506	-0-	506	1047	458	2	48	9	Y	44	38	1	27
04	T. A.	293	-0-	293	1340	261	2	32	9	Y	29	36	1	20
05	T. A.	225	-0-	225	1565	194	2	31	9	Y	28	32	1	16
06	1764 X	199	-0-	-1565	-0-	169	2	30	9	Y	27	33	1	10
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	203	2	32	9	Y	29	16	1	23
MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465														
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-			-0-
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-			-0-
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-			-0-
07	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-			-0-
PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264														
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	216	2			N	-0-			26
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-			26
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			26
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-			26
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-			26
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-			26
HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268														
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	161	2	13	9	N	12	13	1	2
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	171	2	15	9	N	14	14	1	2
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	220	2	14	9	N	13	13	1	2
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	206	2	14	9	N	13	12	1	3
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	197	2	10	9	N	9	10	1	2
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	217	2	13	9	N	12	13	1	1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
DAVIS, A. L.														
WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 6332														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428 2				N	-0-			-0-
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2				N	-0-			-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2				N	-0-			-0-
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 2				N	-0-			-0-
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	438 2				N	4	3 1		1
07	465 N	459	-0-	-6	-0-	453 2				N	5	5 1		1
GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559														
02	1260 N	1140	-0-	-120	-0-	1126 2	14 9	Y		Y	13	14 1		2
03	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	1231 2	18 9	Y		Y	16	15 1		3
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1185 2	17 9	Y		Y	15	15 1		3
05	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1188 2	14 9	Y		Y	13	13 1		3
06	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	1135 2	12 9	Y		Y	11	11 1		3
07	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	1125 2	12 9	Y		Y	11	12 1		2
SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 6326														
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	209 2	12 9	N		N	11	10 1		11
03	279 N	147	-0-	-132	-0-	146 2	1 9	N		N	1			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-	12 1		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N		N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 291662 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6338 - 6362														
02	3276 X	175	-0-	-3101	-0-	173 2	2 9	N		N	2	4 1		-0-
03	3596 X	2042	-0-	-1554	-0-	2036 2	6 9	N		N	5	4 1		1
04	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3580 2	1 9	N		N	1	2 1		-0-
05	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3582 2	1 9	N		N	1	1 1		-0-
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3449 2	1 9	N		N	1	1 1		-0-
07	3689 X	3035	-0-	-654	-0-	3034 2	1 9	N		N	1	1 1		-0-
HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 291878 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6194 - 6205														
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	3 2	7 9	Y		Y	6	6 1		1
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y		Y	7	7 1		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	2	3 1		-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			-0-
COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292427 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6091														
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N		N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N		N	-0-			-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2		N		N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N		N	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N		N	-0-			-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 292829 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6414 - 6420														
02	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2629 2	7 9	N		N	6	5 1		6
03	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		N		N	-0-			6
04	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2667 2	3 9	N		N	3	6 1		3
05	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2794 2	9 9	N		N	8	6 1		5
06	2640 N	2635	-0-	-5	-0-	2628 2	7 9	N		N	6	7 1		4
07	2728 N	2692	-0-	-36	-0-	2688 2	4 9	N		N	4	7 1		1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																	
LILLY UNIT																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 293257																	
COMPL. DATE 05/15/2025																	
TOTAL DEPTH 9649																	
PERF. 6077 - 6147																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FITE UNIT																	
WELL #: 11																	
RRCID -> 293349																	
COMPL. DATE 01/04/2023																	
TOTAL DEPTH 9475																	
PERF. 6312 - 6322																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THOMPSON UNIT																	
WELL #: 15																	
RRCID -> 293411																	
COMPL. DATE 08/03/2022																	
TOTAL DEPTH 9660																	
PERF. 6304 - 6419																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JERNIGAN, MATTIE																	
WELL #: 16																	
RRCID -> 294230																	
COMPL. DATE 02/24/2023																	
TOTAL DEPTH 9860																	
PERF. 6285 - 6296																	
02	6440	X	5949	-0-	-491	-0-	362	1	5587	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	5970	-0-	-1160	-0-	343	1	5627	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5793	-0-	-627	-0-	320	1	5473	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	4827	-0-	-1838	-0-	310	1	4516	2	N	-0-					-0-
							1	9				1		1	1		-0-
06	6450	X	4162	-0-	-2288	-0-	262	1	3899	2	N	-0-					-0-
							1	9				1		1	1		-0-
07	6572	X	5254	-0-	-1318	-0-	322	1	4931	2	N	-0-					-0-
							1	9				1		1	1		-0-
ROBERTS UNIT																	
WELL #: 9																	
RRCID -> 294394																	
COMPL. DATE 03/09/2023																	
TOTAL DEPTH 9693																	
PERF. 6169 - 6186																	
02	3780	X	2972	-0-	-808	-0-	2963	2	9	9	N	-0-					6
03	3906	X	3173	-0-	-733	-0-	3161	2	12	9	N	-0-					1
04	3570	X	2852	-0-	-718	-0-	2849	2	3	9	N	-0-					4
05	3503	X	2743	-0-	-760	-0-	2741	2	2	9	N	-0-					2
06	3240	X	2568	-0-	-672	-0-	2565	2	3	9	N	-0-					2
07	3286	X	2621	-0-	-665	-0-	2619	2	2	9	N	-0-					-0-
MORGAN UNIT																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 294825																	
COMPL. DATE 02/23/2023																	
TOTAL DEPTH 9658																	
PERF. 6110 - 6120																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)											CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 812											NON-ASSOCIATED						
DENNARD UNIT											WELL #: 8 RRCID -> 295320 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6152 - 6161						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	3528 X	2515	-0-	-1013	-0-	2483	2	32	9	N	29	45	1			2	
03	3503 X	2361	-0-	-1142	-0-	2336	2	25	9	N	23	20	1			5	
04	2610 X	834	-0-	-1776	-0-	820	2	14	9	N	13	16	1			2	
05	2790 X	1422	-0-	-1368	-0-	1404	2	18	9	N	16	12	1			6	
06	2700 X	1937	-0-	-763	-0-	1916	2	21	9	N	19	22	1			3	
07	2790 X	1106	-0-	-1684	-0-	1097	2	9	9	N	8					11	
CHADWICK UNIT											WELL #: 10 RRCID -> 296081 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6130 - 6140						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WILSON UNIT											WELL #: 8 RRCID -> 296114 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6294 - 6345						
02	4900 X	3197	-0-	-1703	-0-	3158	2	39	9	N	35	33	1			12	
03	4836 X	4374	-0-	-462	-0-	4351	2	23	9	N	21	31	1			2	
04	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3919	2	12	9	N	11	8	1			5	
05	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3822	2	12	9	N	11	12	1			4	
06	4230 X	3447	-0-	-783	-0-	3437	2	10	9	N	9	8	1			5	
07	4371 X	3183	-0-	-1188	-0-	3172	2	11	9	N	10	12	1			3	
HULL UNIT A											WELL #: A 14 RRCID -> 296573 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6296 - 6362						
02	8848 X	5623	-0-	-3225	-0-	5616	2	7	9	N	6	6	1			1	
03	9796 X	6335	-0-	-3461	-0-	6328	2	7	9	N	6	6	1			1	
04	6990 X	6751	-0-	-239	-0-	6744	2	7	9	N	6	6	1			1	
05	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6586	2	7	9	N	6	6	1			1	
06	6120 X	4287	-0-	-1833	-0-	4281	2	6	9	N	5	5	1			1	
07	6975 X	4211	-0-	-2764	-0-	4207	2	4	9	N	4	5	1			-0-	
THOMPSON UNIT											WELL #: 6 RRCID -> 297173 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6097 - 6106						
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	814	2	10	9	N	9	8	1			9	
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					9	
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	884	2	7	9	N	6	10	1			5	
05	899 N	826	-0-	-73	-0-	816	2	10	9	N	9	8	1			6	
06	870 N	736	-0-	-134	-0-	727	2	9	9	N	8	9	1			5	
07	930 N	799	-0-	-131	-0-	795	2	4	9	N	4	8	1			1	
FENDER, H. R.											WELL #: 2 RRCID -> 297247 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6401 - 6408						
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-	
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-	
WILSON UNIT											WELL #: 3 RRCID -> 297321 COMPL. DATE 02/21/2024 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6243 - 6325						
*02	0 W	1674	-0-	1674	35961	1554	2	120	9	N	109	119	1			37	
*03	0 W	2213	-0-	2213	38174	2060	2	153	9	N	139	155	1			21	
*04	0 W	2178	-0-	2178	40352	2054	2	124	9	N	113	81	1			53	
*05	0 W	2209	-0-	2209	42561	2079	2	130	9	N	118	127	1			44	
*06	0 W	2062	-0-	2062	44623	1954	2	108	9	N	98	85	1			57	
07	0 W	1984	-0-	1984	46607	1875	2	109	9	N	99	127	1			22	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
HULL UNIT A														
WELL #: A 65														
RRCID -> 299070														
COMPL. DATE 03/21/2025														
TOTAL DEPTH 9650														
PERF. 6052 - 6301														
CNTY: PANOLA														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	4720	-0-	4720	4720	4691	2	29	9	N	26			26
04	22097 X	17377	-0-	-4720	-0-	17162	2	215	9	N	195	188	1	33
05	18073 X	16202	-0-	-1871	-0-	16053	2	149	9	N	135	142	1	26
06	17490 X	14830	-0-	-2660	-0-	14657	2	173	9	N	157	173	1	10
07	18073 X	10171	-0-	-7902	-0-	10030	2	141	9	N	128	123	1	15

HUDSON, NELL														
WELL #: 1														
RRCID -> 299663														
COMPL. DATE 03/13/2025														
TOTAL DEPTH 9605														
PERF. 6295 - 6301														
03	0	35	-0-	35	35	35	2			N	-0-			-0-
04	0	35	-0-	35	70	35	2			N	-0-			-0-
05	0	3046	-0-	3046	3116	3007	2	39	9	N	35	23	1	12
*06	9088 X	5972	-0-	-3116	-0-	5871	2	101	9	N	92	80	1	24
07	6789 X	4519	-0-	-2270	-0-	4486	2	33	9	N	30	49	1	5

MULLINS														
WELL #: 3														
RRCID -> 299760														
COMPL. DATE 07/30/2025														
TOTAL DEPTH 9869														
PERF. 6312 - 6356														
07	0	437	-0-	437	437	27	1	410	2	N	-0-			-0-

HANCOCK UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 299881														
COMPL. DATE 04/25/2025														
TOTAL DEPTH 9425														
PERF. 6376 - 6434														
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 8														
WELL #: 2														
RRCID -> 069022														
COMPL. DATE 09/28/1976														
TOTAL DEPTH 7100														
PERF. 6223 - 6230														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 126672														
COMPL. DATE 07/30/1990														
TOTAL DEPTH 6537														
PERF. 6300 - 6466														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 126673														
COMPL. DATE 04/03/1988														
TOTAL DEPTH 6700														
PERF. 6579 - 6588														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 31		WELL #:		2-C	RRCID ->	135749	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6806 - 6824
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2025												
CGU 11		WELL #:		7-C	RRCID ->	137366	COMPL. DATE	04/19/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6261 - 6266
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #:		3-U	RRCID ->	139884	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	6947 - 7079
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	139922	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6290 - 6310
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KYLE, FRED UNIT "A"		WELL #:		5-C	RRCID ->	140357	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	6126 - 6132
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		4 C	RRCID ->	140641	COMPL. DATE	12/30/1991	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6356 - 6366
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		7-C	RRCID ->	142370	COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6082 - 6086
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//	850990							
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT			WELL #:	4-C	RRCID -> 142458	COMPL. DATE 07/13/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6280	-	6296
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SMITH, ELLA UNIT 1			WELL #:	5	RRCID -> 143426	COMPL. DATE 11/12/1992	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 6441	-	6447
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CGU 17			WELL #:	9 C	RRCID -> 153374	COMPL. DATE 12/06/1994	TOTAL DEPTH	9724	PERF. 6298	-	6314
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CGU 11			WELL #:	10-C	RRCID -> 159702	COMPL. DATE 06/05/1996	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 6200	-	6212
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CGU 19			WELL #:	9-C	RRCID -> 159766	COMPL. DATE 06/18/1996	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 6276	-	6438
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SMITH, ELLA UNIT 1			WELL #:	7-C	RRCID -> 162153	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6204	-	6242
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CGU 28			WELL #:	8-C	RRCID -> 163969	COMPL. DATE 04/22/1997	TOTAL DEPTH	9937	PERF. 6670	-	6680
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 10		WELL #:		12-C	RRCID ->	164327	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	6275 - 6280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CGU 19		WELL #:		10-C	RRCID ->	164340	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6338 - 6346	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CGU 18		WELL #:		12 C	RRCID ->	165150	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	6500 - 6508	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	-0-				N	NO RPT		-0-

CGU 13		WELL #:		7 C	RRCID ->	165601	COMPL. DATE	08/16/1997	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6136 - 6146	
02	5544 X	1126	-0-	-4418	-0-	1126 3				N	-0-		-0-
03	6913 X	722	-0-	-6191	-0-	722 3				N	-0-		-0-
04	6690 X	941	-0-	-5749	-0-	941 3				N	-0-		-0-
05	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406 3				N	-0-		-0-
06	6420 X	3027	-0-	-3393	-0-	3027 3				N	-0-		-0-
07	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3				N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #:		11 C	RRCID ->	166137	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	6199 - 6207	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CGU 5		WELL #:		7 C	RRCID ->	169295	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	6274 - 6358	
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110 3				N	-0-		-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3				N	-0-		-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3				N	-0-		-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3				N	-0-		-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3				N	-0-		-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3				N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #:		11 C	RRCID ->	169720	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	6250 - 6270	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 29		WELL #:		9 C	RRCID ->	169785	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	9897	PERF.	6750 - 6760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CGU 3		WELL #:		11 C	RRCID ->	170920	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	9634	PERF.	6142 - 6170
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CGU 31		WELL #:		9 C	RRCID ->	170958	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	6694 - 6702
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		8 C	RRCID ->	171307	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	9257	PERF.	6088 - 6360
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CGU 31		WELL #:		7	RRCID ->	171890	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	6698 - 6824
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2025												
CGU 6		WELL #:		8 C	RRCID ->	173626	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6260 - 6330
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CGU 17		WELL #:		8 C	RRCID ->	174257	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	9701	PERF.	6290 - 6300
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 11		WELL #: 8 C		RRCID -> 177852		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 6064 - 6262				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-		587 3			N	-0-			-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-		652 3			N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	651 N	571	-0-	-80	-0-		571 3			N	-0-			-0-
06	630 N	23	-0-	-607	-0-		23 3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CGU 15		WELL #: 8 C		RRCID -> 179904		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6352 - 6360				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CGU 6		WELL #: 13 C		RRCID -> 182122		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 6247 - 6336				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CGU 35		WELL #: 4		RRCID -> 187932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 9622		PERF. 6196 - 6202				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2025														
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 191038		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 9289		PERF. 6190 - 6314				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 192293		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6602 - 6670				
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2025														
CGU 16		WELL #: 8		RRCID -> 203201		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 6138 - 6155				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 16032 812			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990															
CGU 21			WELL #: 20			RRCID -> 218051			COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LASHLEY, M. GAS UNIT																		
					WELL #: 16	RRCID -> 221114	COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724								
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		103	3			N	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		72	3			N	-0-					-0-
04	120 N	78	-0-	-0-	-42	-0-		78	3			N	-0-					-0-
05	124 N	117	-0-	-0-	-7	-0-		117	3			N	-0-					-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-		111	3			N	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-		115	3			N	-0-					-0-
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1																		
					WELL #: 11R	RRCID -> 233761	COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A								
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-		186	3			N	-0-					-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-		193	3			N	-0-					-0-
04	210 N	186	-0-	-0-	-24	-0-		186	3			N	-0-					-0-
05	217 N	183	-0-	-0-	-34	-0-		183	3			N	-0-					-0-
06	180 N	170	-0-	-0-	-10	-0-		170	3			N	-0-					-0-
07	186 N	175	-0-	-0-	-11	-0-		175	3			N	-0-					-0-
LATHAM, H.L.																		
					WELL #: 1	RRCID -> 267162	COMPL. DATE 07/07/2012			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420								
02	3920 X	3665	-0-	-0-	-255	-0-		3620	3	45	9	Y	41	24	1			26
03	4340 X	3808	-0-	-0-	-532	-0-		3764	3	44	9	Y	40	43	1			23
04	4200 X	3394	-0-	-0-	-806	-0-		3357	3	37	9	Y	34	41	1			16
05	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	-0-		4109	3	40	9	Y	36	27	1			25
06	3930 X	3815	-0-	-0-	-115	-0-		3779	3	36	9	Y	33	32	1			26
07	4061 X	3892	-0-	-0-	-169	-0-		3862	3	30	9	Y	27	31	1			22
GARY GAS UNIT																		
					WELL #: 1	RRCID -> 267194	COMPL. DATE 03/27/2012			TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444								
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2025																		
BORDERS, E. GAS UNIT 1																		
					WELL #: 3	RRCID -> 267237	COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BORDERS-SMITH UNIT 3																		
					WELL #: 4	RRCID -> 268339	COMPL. DATE 02/24/2013			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	3			N	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		16	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CNTY: PANOLA																					
TGNR EAST TEXAS LLC																															
BORDERS, E. GAS UNIT 1																															
										//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED										CAPACITY									
										//CONT.//	850990																				
										WELL #:	4	RRCID ->	268809	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL	DEPTH	9360	PERF.	6314	-	6342									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM																
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE																
02		4088 X	663	-0-	-3425	-0-	663	3			N	-0-			-0-																
03		4526 X	399	-0-	-4127	-0-	399	3			N	-0-			-0-																
04		4170 X	64	-0-	-4106	-0-	64	3			N	-0-			-0-																
05		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-																
06		720 X	229	-0-	-491	-0-	229	3			N	-0-			-0-																
07		744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-																
HANCOCK, J. F. UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	271695	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	6136	-	6144									
02		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-			-0-																
03		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-			-0-																
04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-			-0-																
05		1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1153	3			N	-0-			-0-																
06		1170 N	786	-0-	-384	-0-	786	3			N	-0-			-0-																
07		1209 N	888	-0-	-321	-0-	888	3			N	-0-			-0-																
HANCOCK, J. F. UNIT										WELL #:	7	RRCID ->	271884	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL	DEPTH	9405	PERF.	6115	-	6461									
02		420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-			-0-																
03		465 N	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-			-0-																
04		450 N	295	-0-	-155	-0-	295	3			N	-0-			-0-																
05		434 N	292	-0-	-142	-0-	292	3			N	-0-			-0-																
06		270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-			-0-																
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-																
KYLE, FRED GAS UNIT										WELL #:	9	RRCID ->	272103	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL	DEPTH	9391	PERF.	6238	-	6242									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																
ROGERS GAS UNIT										WELL #:	10	RRCID ->	272852	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL	DEPTH	9462	PERF.	6273	-	6538									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																
NEAL, JOHN S. GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID ->	272853	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	6307	-	6504									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
POSS, L.T. UNIT										WELL #:	14	RRCID ->	272861	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL	DEPTH	9440	PERF.	6158	-	6340									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 16032 812			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990														
SMITH, ELLA UNIT 2			WELL #: 4			RRCID -> 275914			COMPL. DATE 09/02/2013			TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1204 X	372	-0-	-832	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03		1333 X	352	-0-	-981	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04		1290 X	360	-0-	-930	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05		775 X	362	-0-	-413	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06		540 X	98	-0-	-442	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07		403 X	56	-0-	-347	-0-	56	3			N	-0-					-0-

CGU 29			WELL #: 11			RRCID -> 285423			COMPL. DATE 06/30/2018			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 286393			COMPL. DATE 08/27/2019			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 6374					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10			WELL #: 10TP			RRCID -> 291743			COMPL. DATE 08/30/2021			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254					
02	6020 X	160	-0-	-5860	-0-	160	3				N	-0-					-0-
03	6665 X	240	-0-	-6425	-0-	240	3				N	-0-					-0-
04	6450 X	167	-0-	-6283	-0-	167	3				N	-0-					-0-
05	6665 X	2	-0-	-6663	-0-	2	3				N	-0-					-0-
06	1560 X	167	-0-	-1393	-0-	167	3				N	-0-					-0-
07	248 X	64	-0-	-184	-0-	64	3				N	-0-					-0-

CGU 12			WELL #: 8TP			RRCID -> 292627			COMPL. DATE 11/22/2021			TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6309 - 6312					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS			879300														
MULLINS, O. V. UNIT #1			WELL #: 2 T			RRCID -> 030340			COMPL. DATE 11/16/1956			TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121					
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					174
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					174
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					174
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					174
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. SEMPRA ENERGY UNIT														//CONT.//				16032 812 924317		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
														WELL #:		1		RRCID -> 228341		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH		9950 PERF. 6631 - 7819			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

SEMPRA ENERGY UNIT														WELL #:		2		RRCID -> 241632		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 6398 - 8606			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

XTO ENERGY INC. PIRKLE, L. H.														945936		WELL #:		7-U		RRCID -> 150271		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 6104 - 6340	
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								

HOLMES, S. L.														WELL #:		6-U		RRCID -> 150722		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 6101 - 6209			
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								

DONALD, F.H.														WELL #:		7-U		RRCID -> 155210		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 6304 - 6319			
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								

BANKS, W. R.														WELL #:		7-U		RRCID -> 155528		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH		9950 PERF. 6550 - 6563			
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-			11	2		Y	-0-					-0-								
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-			15	2		Y	1	1	1	1		-0-								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
05		11 N	6	-0-	-5	-0-	-0-			6	2		Y	-0-					-0-								
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-			9	2		Y	-0-					-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
THOMAS & WOOD		WELL #:		7-U		RRCID -> 156030		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PIRKLE, L. H. C				WELL #:	8-U	RRCID -> 156200	COMPL. DATE 08/25/1995	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 6222 - 6256								
02	336 N	289	-0-	-47	-0-	11 8	1 9	270	2	Y	7	10	1				2
03	403 N	195	-0-	-208	-0-	5 4	1 9	186	2	Y	4	5	1				1
04	420 N	234	-0-	-186	-0-	5 4	1 9	222	2	Y	6	5	1				2
05	310 N	190	-0-	-120	-0-	5 7	1 9	182	2	Y	3	4	1				1
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	3 9											
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	338	2	Y	6	5	1				2
07	248 N	207	-0-	-41	-0-	7 6	1 9	198	2	Y	3	4	1				1
						3	9										
COLEMAN, M. J.				WELL #:	7-U	RRCID -> 157178	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6204 - 6213								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
OWENS, A.H.				WELL #:	8 U	RRCID -> 157568	COMPL. DATE 11/29/1995	TOTAL DEPTH 9390	PERF. 7318 - 7331								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
OWENS, NELLIE				WELL #:	7-U	RRCID -> 159860	COMPL. DATE 11/02/1999	TOTAL DEPTH 9398	PERF. 6117 - 6221								
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	7	2	Y	5	5	1				1
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	6	2	Y	4	4	1				1
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	11	2	Y	7	6	1				2
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	6 4	2 2	3	9	Y	3	4	1				1
06	11 N	7	-0-	-4	-0-	4 6	2 2	3	9	Y	3	3	1				1
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	9 4	2 9	4	9	Y	4	3	1				2
CARTHAGE GU 32				WELL #:	7-U	RRCID -> 159973	COMPL. DATE 07/01/1996	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 6644 - 6717								
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)													CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.																		
HOLMES, S. L.																		
WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BROWN, J. C.													WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392					
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HOLMES, S.L.													WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343					
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2044	2	28	9	N	25							51
03	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2240	2	42	9	N	38							89
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2273	2	32	9	N	29							118
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1823	2	62	9	N	56	174	1					-0-
06	1320 N	1087	-0-	-233	-0-	1084	2	3	9	N	3							3
07	1364 N	1125	-0-	-239	-0-	1106	2	19	9	N	17	15	1					5
SEALEY, J. J.													WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HOLMES, S.L.													WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ANDERSON, ALMA GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331					
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	2	1	9	2	Y	-0-							-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-							-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	-0-							-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-							-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-							-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-							-0-
ANDERSON, ALMA GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 16032 812			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 234846			COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PIRKLE, L.H.			WELL #: 18			RRCID -> 236038			COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 240636			COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SEALEY, J. J.			WELL #: 13			RRCID -> 245954			COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PIRKLE, L.H.			WELL #: 15R			RRCID -> 246871			COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OWENS, A.H.			WELL #: 14			RRCID -> 250909			COMPL. DATE 07/09/2009			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932							
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLEMAN, M.J.			WELL #: 15			RRCID -> 254190			COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												CNTY: PANOLA																																							
XTO ENERGY INC.																																																			
SEALEY, J. J.																																																			
WELL #: 12												RRCID -> 255801					COMPL. DATE 02/13/2000					TOTAL DEPTH 9715					PERF. 6112 - 8044																								
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																											
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT							-0-																											
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT							-0-																											
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT							-0-																											
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT							-0-																											
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT							-0-																											
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT							-0-																											
FRED KYLE UNIT																											WELL #: 11					RRCID -> 279903					COMPL. DATE 12/17/2015					TOTAL DEPTH 9354					PERF. 6170 - 6335				
02	846 N		846	-0-		-0-		-0-			30	1	762	2	Y		49		51	1					13																										
											54	9																																							
03	930 N		867	-0-		-63		-0-			21	1	788	2	Y		53		49	1					17																										
											58	9																																							
04	900 N		766	-0-		-134		-0-			16	1	699	2	Y		46		49	1					14																										
											51	9																																							
05	930 N		649	-0-		-281		-0-			15	1	600	2	Y		31		32	1					13																										
											34	9																																							
06	840 N		717	-0-		-123		-0-			18	1	663	2	Y		33		34	1					12																										
											36	9																																							
07	806 N		740	-0-		-66		-0-			21	1	682	2	Y		34		33	1					13																										
											37	9																																							
HARRIS-HARDIN UNIT																											WELL #: 5					RRCID -> 280565					COMPL. DATE 05/19/2016					TOTAL DEPTH 10000					PERF. 6544 - 6608				
02	252 N		184	-0-		-68		-0-			5	1	153	2	Y		24								151																										
											26	9																																							
03	195 N		195	-0-		-0-		-0-			5	1	139	2	Y		46		151	1					46																										
											51	9																																							
04	240 N		100	-0-		-140		-0-			3	1	97	2	Y		-0-								46																										
05	248 N		248	-0-		-0-		-0-			8	1	240	2	Y		-0-								46																										
06	551 N		551	-0-		-0-		-0-			17	1	534	2	Y		-0-								46																										
07	516 N		516	-0-		-0-		-0-			9	1	306	2	Y		183		156	1					73																										
											201	9																																							
J. S. GHOLSTON																											WELL #: 2					RRCID -> 280578					COMPL. DATE 06/23/2016					TOTAL DEPTH 9348					PERF. 6091 - 6312				
02	196 N		185	-0-		-11		-0-			19	1	158	2	Y		7		7	1					2																										
											8	9																																							
03	217 N		190	-0-		-27		-0-			16	1	161	2	Y		12		10	1					4																										
											13	9																																							
04	210 N		172	-0-		-38		-0-			14	1	150	2	Y		7		8	1					3																										
											8	9																																							
05	217 N		105	-0-		-112		-0-			4	1	98	2	Y		3		5	1					1																										
											3	9																																							
06	180 N		153	-0-		-27		-0-			4	1	145	2	Y		4		3	1					2																										
											4	9																																							
07	186 N		160	-0-		-26		-0-			5	1	152	2	Y		3		4	1					1																										
											3	9																																							
FRED KYLE UNIT																											WELL #: 9					RRCID -> 282067					COMPL. DATE 03/15/2017					TOTAL DEPTH 9505					PERF. 6178 - 6190				
02	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								-0-																										
03	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								-0-																										
04	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								-0-																										
05	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								-0-																										
06	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								-0-																										
07	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								-0-																										

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.																			
OWENS, NELLIE																			
//CONT.// 16032 812				NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
//CONT.// 945936																			
WELL #: 6 U				RRCID -> 284199				COMPL. DATE 03/01/2018				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-					-0-		
ALMA ANDERSON OIL UNIT NO. 1				WELL #: 10				RRCID -> 297777				COMPL. DATE 03/01/2023				TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6348 - 6440			
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-		
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-		
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-		
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-		
06		14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-		
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-		
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON)														CNTY: PANOLA					
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.																			
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY																			
WELL #: 9				RRCID -> 292955				COMPL. DATE 11/10/2020				TOTAL DEPTH 9838 PERF. 6470 - 6530							
02		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	207	1	3080	2	N	-0-					-0-		
03		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	152	1	2268	2	N	-0-					-0-		
04		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	202	1	3012	2	N	-0-					-0-		
05		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	231	1	2792	2	N	-0-					-0-		
06		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	141	1	1559	2	N	-0-					-0-		
07		682 X	66	-0-	-616	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																			
GRAVES ESTATE																			
WELL #: 2				RRCID -> 137397				COMPL. DATE 01/07/1991				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL				WELL #: 1				RRCID -> 142660				COMPL. DATE 02/12/1993				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
WHITAKER UNIT				WELL #: 7				RRCID -> 148130				COMPL. DATE 09/08/1999				TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398			
02		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2550	2	10	9	Y	9	13	1			5		
03		2852 N	2471	-0-	-381	-0-	2457	2	14	9	Y	13	7	1			11		
04		3000 N	3013	-0-	13	13	2994	2	19	9	Y	17	18	1			10		
05		3100 N	3217	-0-	117	130	3196	2	21	9	Y	19	14	1			15		
06		2715 N	2585	-0-	-130	-0-	2564	2	21	9	Y	19	26	1			8		
07		3100 N	2831	-0-	-269	-0-	2818	2	13	9	Y	12					20		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON)				//CONT.//	16032 820	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				//CONT.//	775851													
CUMMINGS				WELL #:	16-U	RRCID ->	178344	COMPL. DATE	04/16/2000	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	6490	-	6514		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
TGNR EAST TEXAS LLC				850990														
CGU 6				WELL #:	9-C	RRCID ->	149484	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL	DEPTH	9678	PERF.	6116	-	6342		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540)				16032 831	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC				850990														
CGU 27				WELL #:	6-C	RRCID ->	140776	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL	DEPTH	9845	PERF.	6538	-	6544		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER)				16032 835	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC				850990														
CGU 25				WELL #:	5 C	RRCID ->	278050	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL	DEPTH	9822	PERF.	6356	-	6462		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE)				16032 837	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851														
WHITAKER UNIT				WELL #:	13 L	RRCID ->	167166	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7585	-	7595		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
MANGHAM UNIT				WELL #:	15 U	RRCID ->	171978	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	7751	-	7996		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE)			//CONT.//		16032 837	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			//CONT.//		775851												
WHITAKER UNIT			WELL #:		20 U	RRCID ->	187436	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7731	-	7737			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MANGHAM UNIT			WELL #:		17 L	RRCID ->	194860	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 7690	-	7700			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK BROWN)					16032 841	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.					945936												
BROWN, J.C. "B"			WELL #:		1 L	RRCID ->	291236	COMPL. DATE	12/10/1945	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 6148	-	6156			
02	0 N	126	-0-		126 B	1106	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1106														
03	1253 N	147	-0-		-1106 B	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-		-0- B	-0-	3	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	129 N	124	-0-		-5 B	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	127	-0-		-23 B	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	131	-0-		-24 B	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN)					16032 845	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
BOWLES ENERGY, INC.					084097												
CHRISTIAN			WELL #:		2	RRCID ->	140632	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	7112	PERF. 6275	-	6636			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS)					16032 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
EC PRODUCTION LLC					100180												
ROBERTS GU			WELL #:		5	RRCID ->	211292	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6150	-	6222			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROBERTS GU			WELL #:		4	RRCID ->	211677	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6234	-	6326			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
EC PRODUCTION LLC //CONT.// 100180														
ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211 CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551 HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165														
02	2800 N	4991	-0-	2191	12525	4991	2				Y	-0-		-0-
03	17196 X	4671	-0-	-12525	-0-	4671	2				Y	-0-		-0-
04	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2				Y	-0-		-0-
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2				Y	-0-		-0-
06	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2				Y	-0-		-0-
07	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551													
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	679 N	679 -0-	-0-	-0-	-0-	679 2			Y	-0-			-0-
03	724 N	724 -0-	-0-	-0-	-0-	724 2			Y	-0-			-0-
04	729 N	729 -0-	-0-	-0-	-0-	729 2			Y	-0-			-0-
05	702 N	702 -0-	-0-	-0-	-0-	702 2			Y	-0-			-0-
06	718 N	718 -0-	-0-	-0-	-0-	718 2			Y	-0-			-0-
07	766 N	766 -0-	-0-	-0-	-0-	766 2			Y	-0-			-0-
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HARLETON OIL & GAS INC. 357165													
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062													
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179													
02	594 N	594 -0-	-0-	-0-	-0-	580 3	14 9	N		13			118
03	651 N	566 -0-	-85	-0-	-0-	535 3	31 9	N		28			146
04	689 N	689 -0-	-0-	-0-	-0-	671 3	18 9	N		16			162
05	651 N	216 -0-	-435	-0-	-0-	205 3	11 9	N		10			172
06	540 N	500 -0-	-40	-0-	-0-	494 3	6 9	N		5			177
07	651 N	539 -0-	-112	-0-	-0-	507 3	32 9	N		29	178 1		28
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654													
02	243 N	243 -0-	-0-	-0-	-0-	243 2			N	-0-			346
03	432 N	432 -0-	-0-	-0-	-0-	432 2			N	-0-			346
04	240 N	228 -0-	-12	-0-	-0-	228 2			N	-0-			346
05	282 N	282 -0-	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-			346
06	240 N	198 -0-	-42	-0-	-0-	198 2			N	-0-			346
07	248 N	228 -0-	-20	-0-	-0-	228 2			N	-0-			346

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

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

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1		Y	-0-			-0-
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	255	1	296	2	Y	55		55
							61	9						
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	310	1	257	2	Y	126	167	14
							139	9						

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	415	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	467	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	28	1	407	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	26	1	383	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
07	527	N	430	-0-	-97	-0-	26	1	403	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR PANOLA LLC 102948
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

02	5640	X	1330	-0-	-4310	-0-	1326	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
03	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	1443	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
04	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	1353	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1759	3	4	9	Y	4	3	1	1
*06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
07	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948														
B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542														
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778														
02	1764 N	1720	-0-	-44	-0-	1700	3	20	9	Y	18	18	1	3
03	1984 N	1872	-0-	-112	-0-	1853	3	19	9	Y	17	18	1	2
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1862	3	12	9	Y	11	12	1	1
05	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	1855	3	15	9	Y	14	12	1	3
*06	1800 N	1765	-0-	-35	-0-	1758	3	7	9	Y	6	8	1	1
07	1922 N	907	-0-	-1015	-0-	907	3			Y	-0-	1	1	-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320														
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. 945936														
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2296 N	1927	-0-	-369	-0-	100 1	1816 2	Y	10	10 1					1
03	2573 N	1989	-0-	-584	-0-	96 1	1882 2	Y	10	10 1					1
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	105 1	2039 2	Y	9	9 1					1
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	111 1	2102 2	Y	9	9 1					1
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	107 1	2010 2	Y	8	8 1					1
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	119 1	2178 2	Y	9	8 1					2

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828				N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS)				//CONT.//	16032 897	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167														
STERRETT				WELL #:	5	RRCID ->	256417	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	6592	-	10050			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
02	1288 N	781	-0-	-507 B	-0-		16 32	1 9	733	2	Y	29	30	1				12	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	1302 N	955	-0-	-347 B	-0-		19 34	1 9	902	2	Y	31	31	1				12	
04	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-		23 44	1 9	1077	2	Y	40	36	1				16	
05	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-		28 22	1 9	1244	2	Y	20	33	1				3	
06	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-		30 17	1 9	1177	2	Y	15	11	1				7	
07	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-		32 19	1 9	1266	2	Y	17	17	1				7	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER)					16032 898	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC					850990														
CGU 10				WELL #:	7-C	RRCID ->	136710	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL	DEPTH	9675	PERF.	6236	-	6238			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED)					16032 900	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
TGNR PANOLA LLC					102948														
POWERS, E. C.				WELL #:	4	RRCID ->	152329	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL	DEPTH	9925	PERF.	6734	-	6746			
02	3164 X	2561	-0-	-603	-0-	2561 3					N	-0-						-0-	
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 3					N	-0-						-0-	
04	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 3					N	-0-						-0-	
05	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 3					N	-0-						-0-	
*06	2970 X	2947	-0-	-23	-0-	2947 3					N	-0-						-0-	
07	3131 X	618	-0-	-2513	-0-	618 3					N	-0-						-0-	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)					16032 902	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC					850990														
CGU 10				WELL #:	7 C	RRCID ->	159075	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL	DEPTH	9675	PERF.	6199	-	6209			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
CGU 19				WELL #:	10 C	RRCID ->	206654	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL	DEPTH	9710	PERF.	6272	-	6280			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-	
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)				//CONT.//		16032 902	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.//		850990									
CGU 13				WELL #:		9 C	RRCID ->	210331	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 6200 -	6210	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CGU 13				WELL #:		14 C	RRCID ->	210456	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6174 -	6184	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2)						16032 903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
RFE OPERATING, LLC						704776									
CHADWICK				WELL #:		1 C	RRCID ->	182770	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6724 -	6744	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC						775851									
CHADWICK UNIT				WELL #:		7	RRCID ->	137816	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6650 -	6677	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CHADWICK UNIT				WELL #:		12 U	RRCID ->	162198	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 6700 -	6758	
02	2520 X	2268	-0-	-252	-0-	2232	2	36	9	Y	33			40	
03	2759 X	2637	-0-	-122	-0-	2606	2	31	9	Y	28	42	1	26	
04	2640 X	739	-0-	-1901	-0-	722	2	17	9	Y	15	39	1	2	
05	2697 X	840	-0-	-1857	-0-	818	2	22	9	Y	20			22	
06	2550 X	1981	-0-	-569	-0-	1949	2	32	9	Y	29	33	1	18	
07	2635 X	2110	-0-	-525	-0-	2077	2	33	9	Y	30	47	1	1	
HUDSON-JOHNSON UNIT				WELL #:		18 U	RRCID ->	172886	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 6651 -	6684	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																			
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE				
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813																			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717																			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798																			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778																			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856																			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2)				//CONT.//		16032 903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				//CONT.//		775851										
BURTON, BILLIE JEAN				WELL #:		11-C	RRCID ->	222196	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6784 - 6792			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
MANGHAM UNIT				WELL #:		10	RRCID ->	283067	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	9646	PERF. 6709 - 6718			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GRIFFITH				WELL #:		4 C	RRCID ->	284514	COMPL. DATE	12/23/1999	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 6694 - 6704			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
CHADWICK UNIT				WELL #:		17	RRCID ->	293954	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6691 - 6710			
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TGNR EAST TEXAS LLC				850990												
CGU 11				WELL #:		7-C	RRCID ->	136192	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6705 - 6715			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH)				16032 905		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC				850990												
CGU 10				WELL #:		9-C	RRCID ->	148120	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9693	PERF. 6172 - 6208			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH)										16032 905		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC										850990								
CGU 19										WELL #: 4 C		RRCID -> 174679		COMPL. DATE		N/A		
																TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
CGU 19										WELL #: 6 C		RRCID -> 176948		COMPL. DATE		N/A		
																TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES)										16032 907		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
D90 ENERGY, LLC										195797								
BURNETT										WELL #: 1		RRCID -> 133206		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.										309515								
DUNAWAY G.U.										WELL #: 3		RRCID -> 294840		COMPL. DATE		N/A		
																TOTAL DEPTH N/A PERF.15990 - 22531		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)										16032 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.										357165								
GUILL, J. C. UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 263185		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
COOKE										WELL #: 4		RRCID -> 277469		COMPL. DATE 05/17/2015		TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136		
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	847	3	3	9	N	3			43			
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	773	3	52	9	N	47			90			
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	722	3	1	9	N	1			91			
05	806 N	538	-0-	-268	-0-	-0-	538	3			N	-0-			91			
06	780 N	326	-0-	-454	-0-	-0-	326	3			N	-0-			91			
07	744 N	474	-0-	-270	-0-	-0-	378	3	96	9	N	87			178			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-			-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 2		Y	-0-			-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-			-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2		Y	-0-			-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y	-0-			-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334												
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		Y	-0-			-0-
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-			-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		Y	-0-			-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		Y	-0-			-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		Y	-0-			-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		Y	-0-			-0-
ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356												
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360												
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530			N	NO RPT			-0-
LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)										CAPACITY			CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																				
BECKWORTH																				
WELL #: 9 L										RRCID -> 198971			COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6264 - 6272			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
MANGHAM UNIT										WELL #: 19 L			RRCID -> 200401		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6236 - 6246	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
MOORE UNIT										WELL #: 18 U			RRCID -> 200603		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6259 - 6268	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
ALLISON UNIT										WELL #: 6			RRCID -> 201312		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6302 - 6308	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
ROBERTS UNIT										WELL #: 17 L			RRCID -> 203338		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6256 - 6345	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
HUDSON, NELL										WELL #: 2 C			RRCID -> 203621		COMPL. DATE 09/27/2024		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 6256 - 6465	
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	130	1	685	2	Y	187	194	1			32				
						206	9													
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	155	1	781	2	Y	231	223	1			40				
						254	9													
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	150	1	680	2	Y	214	215	1			39				
						235	9													
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	155	1	758	2	Y	194	195	1			38				
						213	9													
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	148	1	826	2	Y	167	160	1			45				
						184	9													
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	155	1	884	2	Y	166	184	1			27				
						183	9													

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)										//CONT.//		16032 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										//CONT.//		775851									
JERNIGAN, MATTIE										WELL #:		14 L		RRCID -> 204129		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6286 - 6296	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
WILLIAMSON										WELL #:		11 U		RRCID -> 204338		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 6204 - 6339	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
HUDSON-JOHNSON UNIT										WELL #:		18 L		RRCID -> 208069		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6370 - 6386	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-			
HULL UNIT B										WELL #:		B 13 U		RRCID -> 208919		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 6090 - 6359	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
HULL UNIT A										WELL #:		A 15		RRCID -> 222615		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 9623		PERF. 6282 - 9292	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
WILLIAMSON										WELL #:		5		RRCID -> 223538		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 6244 - 6416	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
LILLY UNIT										WELL #:		15 U		RRCID -> 226923		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6315 - 6322	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132													
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-	-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-	-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-	-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-	-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-	-0-
WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 6336													
02	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	2			Y	-0-	-0-
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			Y	-0-	-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-	-0-
05	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	2			Y	-0-	-0-
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	760	2	3	9	Y	3	1
07	868	N	767	-0-	-101	-0-	765	2	2	9	Y	2	1
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 297163 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6264 - 6288													
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	7	7
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	40	28
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	44	9	161	2	N	41	41
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	101	2	N	58	49
06	210	N	117	-0-	-93	-0-	45	9	73	2	N	35	59
07	217	N	48	-0-	-169	-0-	64	9	45	2	N	-0-	1
							5	1					
							39	9					
							3	1					
XTO ENERGY INC. 945936													
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199													
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC 850990													
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.//										16032 914		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC										850990									
POSS, L.T. UNIT										WELL #:		4-C		RRCID -> 144488		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LASHLEY, M. UNIT										WELL #:		5-C		RRCID -> 147171		COMPL. DATE 10/20/1993		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES, PRIESTLY UNIT										WELL #:		8 C		RRCID -> 154466		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE)										16032 914		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										775851									
HULL UNIT A										WELL #:		A 20		RRCID -> 198048		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310)										16032 918		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.										309515									
COOKE, J.W. UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 153864		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										775851									
WERNER SAWMILL										WELL #:		1		RRCID -> 152803		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
PLUGGED AND ABANDONED										03/15/2021									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	153 1	2366 2	Y	5	5 1				2
03	3069 X	576	-0-	-2493	-0-	33 1	541 2	Y	2	3 1				1
04	2970 X	263	-0-	-2707	-0-	14 1	246 2	Y	3	2 1				2
05	3069 X	2421	-0-	-648	-0-	155 1	2257 2	Y	8	6 1				4
06	2700 X	2576	-0-	-124	-0-	162 1	2408 2	Y	5	9 1				-0-
07	2790 X	2672	-0-	-118	-0-	164 1	2508 2	Y	-0-					-0-
CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594														
02	168 N	63	-0-	-105	-0-	4 1	59 2	N	-0-					-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16 1	269 2	N	-0-					-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13 1	228 2	N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10 1	149 2	N	-0-					-0-
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	10 1	149 2	N	-0-					-0-
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	11 1	167 2	N	-0-					-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551														
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TGNR PANOLA LLC 102948														
BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 162948												
POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168												
02	2632 X	1893	-0-	-739	-0-	1861	3	32	9	Y	29	5
03	3131 X	1636	-0-	-1495	-0-	1606	3	30	9	Y	27	3
04	3030 X	1890	-0-	-1140	-0-	1869	3	21	9	Y	19	2
05	3131 X	1673	-0-	-1458	-0-	1649	3	24	9	Y	22	5
*06	2520 X	2140	-0-	-380	-0-	2129	3	11	9	Y	10	2
07	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-	-0-
MANGHAM, R. S. A WELL #: 1 RRCID -> 290513 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 9832												
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-	-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
05	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	3			N	-0-	-0-
*06	240 N	119	-0-	-121	-0-	119	3			N	-0-	-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-	-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851 HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350														
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440														
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-			-0-
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-			-0-
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-			-0-
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-			-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-			-0-
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-			-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

MASON TP 6400 WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																			
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462																			
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450																			
02	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	-0-	6043	2	1	9	Y	1	11	1				2	
03	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	-0-	6510	2	2	9	Y	2	2	1				2	
04	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	-0-	6389	2	3	9	Y	3	3	1				2	
05	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	-0-	6610	2	2	9	Y	2	2	1				2	
06	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	-0-	6254	2	3	9	Y	3	4	1				1	
07	6417 X	6351	-0-	-66	-0-	-0-	6349	2	2	9	Y	2						3	
SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6482																			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987																			
02	448 N	394	-0-	-54	-0-	-0-	366	2	28	9	Y	25	26	1				4	
03	496 N	333	-0-	-163	-0-	-0-	301	2	32	9	Y	29	28	1				5	
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2	30	9	Y	27	27	1				5	
05	434 N	428	-0-	-6	-0-	-0-	402	2	26	9	Y	24	24	1				5	
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2	20	9	Y	18	18	1				5	
07	496 N	401	-0-	-95	-0-	-0-	379	2	22	9	Y	20	22	1				3	
HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748																			
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2	79	9	Y	72	75	1				14	
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2	88	9	Y	80	84	1				10	
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	875	2	88	9	Y	80	78	1				12	
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2	33	9	Y	30	42	1				-0-	
06	870 N	768	-0-	-102	-0-	-0-	768	2			Y	-0-						-0-	
07	899 N	743	-0-	-156	-0-	-0-	743	2			Y	-0-						-0-	
MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MASON TP 6400 WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02		346 N	346 -0-	-0-	-0-	249	2	97	9	Y	88	90	1	15
03		447 N	447 -0-	-0-	-0-	338	2	109	9	Y	99	97	1	17
04		404 N	404 -0-	-0-	-0-	299	2	105	9	Y	95	95	1	17
05		397 N	397 -0-	-0-	-0-	305	2	92	9	Y	84	85	1	16
06		396 N	396 -0-	-0-	-0-	316	2	80	9	Y	73	69	1	20
07		386 N	386 -0-	-0-	-0-	307	2	79	9	Y	72	80	1	12
CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685														
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1	1
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1	1
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1	1
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1	1
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1	1
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1	1
NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404														
02	280	N	17 -0-	-263	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	17	N	17 -0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078														
02	100	N	100 -0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	100	N	100 -0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
07	2	N	2 -0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1232 N	916	-0-	-316	-0-	914	2	2	9	N	2	3	1		-0-
03	1395 N	13	-0-	-1382	-0-	12	2	1	9	N	1	1	1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	1023 N	10	-0-	-1013	-0-	9	2	1	9	N	1	1	1		-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464															
02	1624 N	1548	-0-	-76	-0-	1448	2	100	9	Y	91	91	1		15
03	1984 N	1907	-0-	-77	-0-	1857	2	50	9	Y	45	52	1		8
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2128	2	43	9	Y	39	40	1		7
05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	1891	2	361	9	Y	328	256	1		79
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	1771	2	419	9	Y	381	362	1		98
07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1677	2	365	9	Y	332	375	1		55

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296															
02	2324 N	2222	-0-	-102	-0-	2218	2	4	9	N	4	4	1		1
03	2604 N	2436	-0-	-168	-0-	2432	2	4	9	N	4	4	1		1
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2337	2	4	9	N	4	4	1		1
05	2449 N	2428	-0-	-21	-0-	2424	2	4	9	N	4	4	1		1
06	2370 N	2183	-0-	-187	-0-	2180	2	3	9	N	3	3	1		1
07	2418 N	2240	-0-	-178	-0-	2237	2	3	9	N	3	4	1		-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413															
02	4172 X	3569	-0-	-603	-0-	3562	2	7	9	N	6	7	1		2
03	4433 X	3495	-0-	-938	-0-	3487	2	8	9	N	7	7	1		2
04	4140 X	2839	-0-	-1301	-0-	2832	2	7	9	N	6	5	1		3
05	4216 X	2698	-0-	-1518	-0-	2690	2	8	9	N	7	6	1		4
06	3900 X	2919	-0-	-981	-0-	2911	2	8	9	N	7	8	1		3
07	3937 X	3338	-0-	-599	-0-	3330	2	8	9	N	7	8	1		2

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124															
02	476 N	371	-0-	-105	-0-	34	1	330	2	N	6	7	1		2
						7	9								
03	527 N	361	-0-	-166	-0-	33	1	326	2	N	2	4	1		-0-
						2	9								
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	2	N	-0-				-0-
05	403 N	247	-0-	-156	-0-	21	1	226	2	N	-0-				-0-
06	360 N	267	-0-	-93	-0-	24	1	243	2	N	-0-				-0-
07	310 N	273	-0-	-37	-0-	25	1	248	2	N	-0-				-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 6818															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	25	1		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	27	1		5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	20	1		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	23	1		3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
HEBERT														
WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6483 - 6643														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
02	1932 N	1912	-0-	-20	-0-	1864	2	48	9	Y	44	45	1	7
03	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1943	2	56	9	Y	51	49	1	9
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1760	2	52	9	Y	47	47	1	9
05	2108 N	1637	-0-	-471	-0-	1594	2	43	9	Y	39	40	1	8
06	1920 N	1542	-0-	-378	-0-	1503	2	39	9	Y	35	33	1	10
07	1860 N	1283	-0-	-577	-0-	1253	2	30	9	Y	27	32	1	5
PAGE, L. E. WELL #: 10 RRCID -> 291990 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6969 - 6997														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HULL UNIT A WELL #: A103 RRCID -> 297092 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 6209 - 6218														
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1633	2	51	9	N	46	34	1	20
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1728	2	55	9	N	50	55	1	15
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1624	2	50	9	N	45	52	1	8
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1724	2	33	9	N	30	32	1	6
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1812	2	39	9	N	35	39	1	2
07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1850	2	39	9	N	35	32	1	5
MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 298189 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6652 - 6661														
02	15288 X	5969	-0-	-9319	-0-	5969	2			N	-0-			-0-
03	15903 X	6049	-0-	-9854	-0-	6049	2			N	-0-			-0-
04	10800 X	5290	-0-	-5510	-0-	5290	2			N	-0-			-0-
05	9114 X	5506	-0-	-3608	-0-	5506	2			N	-0-			-0-
06	7140 X	4675	-0-	-2465	-0-	4675	2			N	-0-			-0-
07	6603 X	4361	-0-	-2242	-0-	4361	2			N	-0-			-0-
THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 299529 COMPL. DATE 04/13/2025 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6940 - 6987														
04	0	5778	-0-	5778	5778	5778	2			N	-0-			-0-
05	0	9752	-0-	9752	15530	9743	2	9	9	N	8	4	1	4
06	22324 X	6794	-0-	-15530	-0-	6736	2	58	9	N	53	43	1	14
07	7533 X	5196	-0-	-2337	-0-	5186	2	10	9	N	9	22	1	1
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. 945936													
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ALLISON, THOMAS WELL #: 2AT RRCID -> 295927 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6208 - 6410													
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-		-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-		-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-		-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-		-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-		-0-
CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467													
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514													
02	392 N	266	-0-	-126	-0-	22	1	244	3	Y	-0-		-0-
03	589 N	336	-0-	-253	-0-	25	1	311	3	Y	-0-		-0-
04	480 N	266	-0-	-214	-0-	20	1	246	3	Y	-0-		-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	-0-		-0-
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	22	1	258	3	Y	-0-		-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	3	Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)													CNTY: PANOLA										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																							
CARTHAGE GAS UNIT																							
													//CONT.//	16032	950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				
													//CONT.//	020467									
													WELL #:	74 D	RRCID -> 168932			COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 6353 - 6366	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

CARTHAGE GAS UNIT													WELL #:	162 D	RRCID -> 171681			COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 6244 - 6254	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.													309515										
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT													WELL #:	5	RRCID -> 139183			COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3465 - 3471	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT													WELL #:	4	RRCID -> 139927			COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6206 - 6393	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

DUNAWAY GAS UNIT													WELL #:	13	RRCID -> 161972			COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6035 - 6098	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC													775851										
CLEMENTS, S.Q. ET AL													WELL #:	1	RRCID -> 131750			COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6552 - 6581	
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	138	1	771	2	Y	8	8	1	3								
03	930	N	576	-0-	-354	-0-	94	1	476	2	Y	5	6	1	2								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	-0-	1	1	1								
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			3								
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	3	1	-0-								
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585															
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	38	1	211	2	Y	-0-			-0-	
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	48	1	244	2	Y	-0-			-0-	
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	50	1	251	2	Y	-0-			-0-	
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	57	1	247	2	Y	-0-			-0-	
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	47	1	237	2	Y	-0-			-0-	
07	186 N	90	-0-	-96	-0-	18	1	72	2	Y	-0-			-0-	
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492															
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522															
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	Y	4	4	1	-0-	
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	633	2	6	9	Y	5	5	1	-0-	
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	449	2	4	9	Y	4	4	1	-0-	
05	620 N	434	-0-	-186	-0-	432	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
06	630 N	540	-0-	-90	-0-	538	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	669	2	4	9	Y	4	3	1	1	
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442															
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558												
02	728 X	665	-0-	-63	-0-	553	2	112	9	Y	102	17
03	837 X	587	-0-	-250	-0-	460	2	127	9	Y	115	20
04	810 X	541	-0-	-269	-0-	420	2	121	9	Y	110	20
05	837 X	541	-0-	-296	-0-	434	2	107	9	Y	97	19
06	750 X	654	-0-	-96	-0-	562	2	92	9	Y	84	23
07	786 X	786	-0-	-0-	-0-	695	2	91	9	Y	83	14
MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508												
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682												
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MASON TP 6450 WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524												
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	297	2	7	9	Y	6	1
03	341 N	292	-0-	-49	-0-	285	2	7	9	Y	6	1
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	314	2	6	9	Y	5	1
05	341 N	333	-0-	-8	-0-	329	2	4	9	Y	4	1
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	329	2	3	9	Y	3	1
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	329	2	4	9	Y	4	1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		162	2	Y	1	1			-0-
								1	9									
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1		175	2	Y	3	2	1		1
								3	9									
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1		122	2	Y	1	1	1		1
								1	9									
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1		507	2	Y	13	10	1		4
								14	9									
07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1		252	2	Y	7	10	1		1
								8	9									
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506																		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480																		
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 291256 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6535 - 6569																		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515																		
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372																		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																		
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800																		
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
03		93 N	64	-0-	-29	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
07		93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960)													
MMGL EAST TEXAS III, LLC				16032 963		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14				WELL #: 12 U		RRCID -> 174354		COMPL. DATE 02/08/1999			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400)													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				16032 964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 54		RRCID -> 151911		COMPL. DATE 09/16/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.													
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT				309515		RRCID -> 182987		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333		
02	1400	N	1367	-0-	-33	-0-	86	1	1281	2	N	-0-	-0-
03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	95	1	1411	2	N	-0-	-0-
04	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	92	1	1366	2	N	-0-	-0-
05	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	109	1	1322	2	N	-0-	-0-
06	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	117	1	1297	2	N	-0-	-0-
07	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	119	1	1321	2	N	-0-	-0-
CARTHAGE (6204 SAND)													
URSUS OIL AND GAS				16032 968		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA		
JERNIGAN, R. A.				WELL #: 5		RRCID -> 162871		COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
CARTHAGE (6850)													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				16032 972		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PANOLA		
BRANNON, J. R.				WELL #: 2		RRCID -> 144583		COMPL. DATE 05/02/2013			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (6900)				16032 976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 104	RRCID -> 157102	COMPL. DATE 12/20/1995	TOTAL	DEPTH	6880	PERF. 6684	-	6743
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 61-F	RRCID -> 157770	COMPL. DATE 09/26/1996	TOTAL	DEPTH	8150	PERF. 6544	-	6552
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 103	RRCID -> 158412	COMPL. DATE 07/01/1996	TOTAL	DEPTH	8065	PERF. 6553	-	6762
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 186 F	RRCID -> 158627	COMPL. DATE 04/30/1996	TOTAL	DEPTH	7215	PERF. 6764	-	6771
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 207 D	RRCID -> 160955	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL	DEPTH	8065	PERF. 6806	-	6814
02	14B2	EXT	-0-	-0-	186	-0-	Y					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	186	-0-	Y					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	186	-0-	Y					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	186	-0-	Y					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	186	-0-	Y					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	186	-0-	Y					-0-
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 49	RRCID -> 162260	COMPL. DATE 11/02/1996	TOTAL	DEPTH	9750	PERF. 6609	-	6615
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	53 1	594 3	Y				-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	78 1	965 3	Y				-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	63 1	771 3	Y				-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	64 1	757 3	Y				-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	55 1	651 3	Y				-0-
07	713 N	444	-0-	-269	-0-	36 1	408 3	Y				-0-
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 91 D	RRCID -> 165639	COMPL. DATE 04/03/1999	TOTAL	DEPTH	9765	PERF. 6520	-	6550
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE (6900)													CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	21	-0-	-159	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	58	-0-	-97	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804														
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (6900)														CNTY: PANOLA	
MMGL EAST TEXAS III, LLC															
CARTHAGE GAS UNIT 15															
WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 15															
WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.															
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6274 - 6328															
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															
HUDSON-JOHNSON UNIT															
WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ALLISON UNIT															
WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WHITAKER UNIT															
WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998															
02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-				-0-
03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			Y	-0-				-0-
04	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-				-0-
05	4123 X	3951	-0-	-172	-0-	3951	2			Y	-0-				-0-
06	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-				-0-
07	4123 X	3852	-0-	-271	-0-	3852	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY)			16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555															
HILLTOP			WELL #: 1		RRCID -> 222173		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9398 - 9818							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467															
PATTERSON			WELL #: 1		RRCID -> 171939		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8514 - 9734							
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3				N	-0-					-0-	
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3				N	-0-					-0-	
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3				N	-0-					-0-	
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3				N	-0-					-0-	
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3				N	-0-					-0-	
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3				N	-0-					-0-	
PATTERSON			WELL #: 2		RRCID -> 173640		COMPL. DATE 05/15/1999		TOTAL DEPTH 9833		PERF. 8560 - 9758							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2025																		
GALES			WELL #: 2		RRCID -> 181231		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 8548 - 9736							
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-					-0-	
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3				N	-0-					-0-	
04	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3				N	-0-					-0-	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3				N	-0-					-0-	
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3				N	-0-					-0-	
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-					-0-	
PATTERSON			WELL #: 6		RRCID -> 181710		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8600 - 9772							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 219054		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10178		PERF. 8432 - 9910							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																			
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2										RRCID -> 219055		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8448 - 8458			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
SINCLAIR-WESTMORELAND CV				WELL #: 1		RRCID -> 242431		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9632 - 9906							
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	893	3				N	-0-					73	
03	1054 N	942	-0-	-112	-0-	-0-	942	3				N	-0-					73	
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	3				N	-0-					73	
05	992 N	885	-0-	-107	-0-	-0-	885	3				N	-0-					73	
06	900 N	858	-0-	-42	-0-	-0-	858	3				N	-0-					73	
07	899 N	874	-0-	-25	-0-	-0-	874	3				N	-0-					73	
HOLCOMBE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 244503		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9776 - 9977							
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	3				Y	-0-					-0-	
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	3				Y	-0-					-0-	
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	3				Y	-0-					-0-	
05	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	-0-	1280	3				Y	-0-					-0-	
06	1470 N	1140	-0-	-330	-0-	-0-	1140	3				Y	-0-					-0-	
07	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	-0-	1358	3				Y	-0-					-0-	
HOLCOMBE UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 247384		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 8681 - 9959							
02	1820 N	1355	-0-	-465	-0-	-0-	1237	3	118	9	Y	107	298	1				97	
03	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	-0-	1611	3	212	9	Y	193						290	
04	1680 N	1543	-0-	-137	-0-	-0-	1407	3	136	9	Y	124	298	1				116	
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	3	143	9	Y	130						246	
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	3	117	9	Y	106	134	1				218	
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1636	3	127	9	Y	115	153	1				180	
HOLCOMBE UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 253785		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 8656 - 10003							
02	4116 X	3661	-0-	-455	-0-	-0-	3643	3	18	9	Y	16	46	1				15	
03	4433 X	3963	-0-	-470	-0-	-0-	3930	3	33	9	Y	30						45	
04	4200 X	3672	-0-	-528	-0-	-0-	3652	3	20	9	Y	18	46	1				17	
05	4309 X	4093	-0-	-216	-0-	-0-	4071	3	22	9	Y	20						37	
06	3930 X	3900	-0-	-30	-0-	-0-	3882	3	18	9	Y	16	20	1				33	
07	4061 X	3928	-0-	-133	-0-	-0-	3908	3	20	9	Y	18	23	1				28	
BOWLES ENERGY, INC. 084097																			
GALES				WELL #: 1		RRCID -> 176645		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8847 - 9745							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097									
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
02	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 2		N	113
03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 2		N	113
04	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2		N	113
05	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 2		N	113
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174 2		N	113
07	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		N	113
DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746									
02	1764 N	1176	-0-	-588	-0-	1176 2		N	87
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	87
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	87
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	87
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	87
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		N	87
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353									
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	233
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	233
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	233
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	233
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	233
JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2597	2	20	9	N	18	115	1			19
03	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2892	2	13	9	N	12					31
04	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2698	2	18	9	N	16					47
05	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2837	2	14	9	N	13					60
06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2685	2	19	9	N	17					77
07	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2897	2	25	9	N	23					100
JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638																
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					47
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					47
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					47
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					47
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					47
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					47
BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574																
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					80
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					80
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					80
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					80
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					80
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					80
SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688																
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					47
03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					47
04	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					47
05	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					47
06	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					47
07	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					47
MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353									
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2	N	37
03	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2	N	37
04	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2	N	37
05	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2	N	37
06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2	N	37
07	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2	N	37
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728									
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	119
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	N	119
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	119
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	119
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	119
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	119
BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729									
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1520	2	29 9 N	91
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1889	2	50 9 N	31
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1483	2	18 9 N	47
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1487	2	14 9 N	60
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1608	2	11 9 N	70
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1518	2	22 9 N	90
NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679									
02	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2	N	48
03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2	N	48
04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2	N	48
05	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2	N	48
06	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2	N	48
07	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2	N	48
BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767									
02	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2	N	127
03	2325 X	2225	-0-	-100	-0-	2225	2	N	127
04	2250 N	1989	-0-	-261	-0-	1989	2	N	127
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	127
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2	N	127
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2	N	127
NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615									
02	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2	N	120
03	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2	N	120
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	N	120
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	N	120
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	120
07	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	N	120

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//										16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
TGNR EAST TEXAS II LLC										102211											
FINA WERNER										WELL #: 1		RRCID -> 136107		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8518 - 8650			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
FINA-WERNER "A"										WELL #: 2		RRCID -> 136741		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9680 - 9710			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
KELLER, C.										WELL #: 3		RRCID -> 139072		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8494 - 9344			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
GUILL, J. C. SR.										WELL #: 2		RRCID -> 141173		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8597 - 9750			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
FURRH 'B'										WELL #: 1		RRCID -> 161883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8592 - 8792			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
CARTER ESTATE										WELL #: 3		RRCID -> 161978		COMPL. DATE 02/09/1997		TOTAL DEPTH 9939		PERF. 8510 - 9822			
02	1232	N	911	-0-	-321	-0-	911	2			Y	-0-					111				
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1934	2	2	9	Y	2	86	1			27				
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					27				
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					27				
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					27				
07	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1035	2			Y	-0-					27				
FURRH, J. D. ET AL										WELL #: 3A		RRCID -> 162277		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8560 - 8740			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54				
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54				
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54				
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON						
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																		
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003												TOTAL	DEPTH	9825	PERF.	8488	-	9704
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	9935	PERF.	9792	-	9830
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	9806	PERF.	8580	-	9684
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	9756	PERF.	9260	-	9663
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999												TOTAL	DEPTH	9816	PERF.	8590	-	8600
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000												TOTAL	DEPTH	9855	PERF.	8606	-	9690
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000												TOTAL	DEPTH	10007	PERF.	8660	-	9776
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//				16034	250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON					
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//				102211											
PAYNE				WELL #:	9	RRCID ->	192063	COMPL. DATE	11/17/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8510	-	9679				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	

FURRH COOPER GU 1				WELL #:	8	RRCID ->	192284	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8405	-	9602				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				19	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				19	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				19	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				19	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				19	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				19	

KELLER, CLAUDIA				WELL #:	7	RRCID ->	192917	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8494	-	9688				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	

GENRE				WELL #:	1	RRCID ->	193007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9238	-	10175				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1				WELL #:	4	RRCID ->	193053	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9956	PERF.	8703	-	9816				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	

FURRH 'B'				WELL #:	3	RRCID ->	193056	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8630	-	9812				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	

AUDREY GU				WELL #:	1	RRCID ->	193204	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8580	-	9728				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408														
02	2800 N	1703	-0-	-1097	5058	1703	2			Y	-0-			16
03	3100 N	1839	-0-	-1261	3797	1839	2			Y	-0-			16
04	3000 N	1832	-0-	-1168	2629	1832	2			Y	-0-			16
05	3100 N	1875	-0-	-1225	1404	1875	2			Y	-0-			16
06	3000 N	1801	-0-	-1199	205	1742	2	59	9	Y	54			70
07	2092 N	1887	-0-	-205	-0-	1887	2			Y	-0-			70
FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	532 X	179	-0-	-353	-0-	41	1	137	2	Y	1	62	1	-0-
03	589 X	273	-0-	-316	-0-	1	9	209	2	Y	-0-			-0-
04	450 X	238	-0-	-212	-0-	64	1	190	2	Y	-0-			-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	48	1			Y	-0-			-0-
06	388 X	388	-0-	-0-	-0-	68	1	320	2	Y	-0-			-0-
07	279 X	231	-0-	-48	-0-	37	1	194	2	Y	-0-			-0-
FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670														
02	8786 X	1775	-0-	-7011	-0-	1775	2			Y	-0-			17
03	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3486	2	94	9	Y	85			102
04	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-	82	1	20
05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-			20
06	1290 X	1260	-0-	-30	-0-	1260	2			Y	-0-			20
07	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-			20
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2162	-0-	-638	5794	2162 2			Y	-0-				2
03	3100 N	2607	-0-	-493	5301	2604 2	3	9	Y	3	2	1		3
04	3000 N	2361	-0-	-639	4662	2361 2			Y	-0-				3
05	3100 N	2553	-0-	-547	4115	2553 2			Y	-0-				3
06	3000 N	2426	-0-	-574	3541	2426 2			Y	-0-				3
07	3100 N	2563	-0-	-537	3004	2563 2			Y	-0-				3
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862														
02	4004 X	3942	-0-	-62	-0-	3942 2			N	-0-				109
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 2			N	-0-				109
04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4215 2	1	9	N	1	71	1		39
05	4371 X	4357	-0-	-14	-0-	4357 2			N	-0-				39
06	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 2			N	-0-				39
07	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494 2			N	-0-				39
CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786														
02	4424 X	4010	-0-	-414	-0-	4010	2			Y	-0-			118
03	4898 X	3579	-0-	-1319	-0-	3579	2			Y	-0-			118
04	4710 X	4526	-0-	-184	-0-	4439	2	87	9	Y	79	99	1	98
05	4433 X	4067	-0-	-366	-0-	4067	2			Y	-0-			98
06	4290 X	3902	-0-	-388	-0-	3902	2			Y	-0-			98
07	4681 X	4116	-0-	-565	-0-	4116	2			Y	-0-			98

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 296049 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8442 - 9528														
02	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	322	1	1064	2	Y	25	60	1	22
						28	9							
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	855	1	2802	2	Y	141			163
						155	9							
04	1500 X	1158	-0-	-342	-0-	234	1	924	2	Y	-0-			163
05	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	801	1	2441	2	Y	13	154	1	22
						14	9							
06	1530 X	1097	-0-	-433	-0-	191	1	906	2	Y	-0-			22
07	3813 X	1038	-0-	-2775	-0-	168	1	870	2	Y	-0-			22

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140														
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-			208
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			208
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			208
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			208
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			208
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			208

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		236
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		236
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		236
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		236
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		236
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		236

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/15/2024

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

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

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	7	1	70 2	Y	-0-		48
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	6	1	62 2	Y	-0-		48
04	120 N	62	-0-	-58	-0-	5	1	57 2	Y	-0-		48
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61 2	Y	-0-		48
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78 2	Y	-0-		48
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85 2	Y	-0-		48

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183 2	Y	-0-		3
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179 2	Y	-0-		3
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296 2	Y	-0-		3
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167 2	Y	-0-		3
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206 2	Y	-0-		3
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105 2	Y	-0-		3

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66 2	Y	-0-		41
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	66 2	Y	34	53 1	22
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	37	9	63 2	Y	-0-		22
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72 2	Y	-0-		22
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	41 2	Y	26		48
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	29	9	63 2	Y	-0-		48

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59 2	Y	-0-		1
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62 2	Y	-0-		1
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60 2	Y	-0-		1
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	72 2	Y	8		9
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	9					
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	85 2	Y	-0-		9
						7	1	70 2	Y	-0-		9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1512 N	1488	-0-	-24	-0-	129 15 9	1344 2	Y	14					14
03	1674 N	1417	-0-	-257	-0-	117 1 9	1299 2	Y	1			1 8		14
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	143 1	1541 2	Y	-0-					14
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	117 1 9	1533 2	Y	20					34
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	160 1	1669 2	Y	-0-					34
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	163 1 90 9	1643 2	Y	82			67 1		49
BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902														
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	29 1	306 2	Y	-0-					4
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	29 1	325 2	Y	-0-					4
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	30 1	324 2	Y	-0-					4
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	28 1 117 9	365 2	Y	106					110
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	33 1	347 2	Y	-0-					110
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	35 1	354 2	Y	-0-					110
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865														
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	101 1	1045 2	Y	-0-					66
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	96 1 39 9	1068 2	Y	35			79 1		22
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	95 1	1028 2	Y	-0-					22
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	78 1	1027 2	Y	-0-					22
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	99 1 29 9	1032 2	Y	26					48
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	102 1	1023 2	Y	-0-					48
RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																		
KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
LAWLESS TRUST										WELL #: 1		RRCID -> 209746		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826		
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-			13	1	139	2	Y	-0-					27
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-			21	1	233	2	Y	-0-					27
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-			20	1	215	2	Y	-0-					27
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-			14	1	180	2	Y	-0-					27
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-			18	1	183	2	Y	-0-					27
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-			18	1	184	2	Y	-0-					27
RAINS										WELL #: 2		RRCID -> 209749		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
SCOTT										WELL #: 1		RRCID -> 209925		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
SCOTT										WELL #: 2		RRCID -> 211847		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629		
02	196 N	149	-0-	-47	-0-			13	1	136	2	Y	-0-					24
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-			19	1	215	2	Y	-0-					24
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-			19	1	207	2	Y	-0-					24
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-			16	1	205	2	Y	-0-					24
06	240 N	159	-0-	-81	-0-			14	1	145	2	Y	-0-					24
07	248 N	234	-0-	-14	-0-			21	1	213	2	Y	-0-					24
MARGIE										WELL #: 3		RRCID -> 212946		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857		
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-			23	1	237	2	Y	-0-	16	1			1
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-			16	1	182	2	Y	6					7
								7	9									
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-			18	1	197	2	Y	-0-					7
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-			11	1	150	2	Y	-0-					7
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-			18	1	191	2	Y	-0-					7
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-			15	1	147	2	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823															
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	Y	-0-			45
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	73	1	815	2	Y	35	58	1	22
							39	9							
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	82	1	884	2	Y	-0-			22
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	87	1	1144	2	Y	-0-			22
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	58	1	601	2	Y	26			48
							29	9							
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	44	1	448	2	Y	-0-			48

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799															
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	Y	-0-			44
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	32	1	360	2	Y	-0-			44
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	Y	-0-			44
05	372	N	299	-0-	-73	-0-	21	1	278	2	Y	-0-			44
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	30	1	310	2	Y	-0-			44
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	34	1	344	2	Y	-0-			44

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1	1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781															
02	812	N	349	-0-	-463	-0-	31	1	318	2	Y	-0-			96
03	775	N	401	-0-	-374	-0-	33	1	368	2	Y	-0-			96
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	32	1	351	2	Y	-0-			96
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	25	1	324	2	Y	-0-			96
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	32	1	335	2	Y	-0-			96
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	35	1	348	2	Y	-0-			96

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785															
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	14	1	148	2	Y	-0-			5
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	15	1	165	2	Y	-0-			5
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	-0-			5
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	12	1	157	2	Y	-0-			5
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	15	1	152	2	Y	-0-			5
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	2	Y	-0-			5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889												
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	92	1	952 2	Y	14		14
						15	9					
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	94	1	1047 2	Y	-0-		14
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	94	1	1017 2	Y	-0-		14
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	363 2	Y	20		34
						22	9					
06	300 N	205	-0-	-95	-0-	18	1	187 2	Y	-0-		34
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	26	1	258 2	Y	-0-	34 1	-0-
RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856												
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	196 2	Y	14		14
						15	9					
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190 2	Y	-0-		14
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162 2	Y	-0-		14
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	222 2	Y	20		34
						22	9					
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268 2	Y	-0-		34
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197 2	Y	-0-	34 1	-0-
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871												
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	7	1	167 2	Y	9	8 1	8
						10	9					
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223 2	Y	-0-		8
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	10	1	192 2	Y	6	5 1	9
						7	9					
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	186 2	Y	50	7 1	52
						55	9					
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	10	1	199 2	Y	-0-		52
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	227 2	Y	14	53 1	13
						15	9					
HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		224 N	207	-0-	-17	-0-	18	1	189	2	Y	-0-		10
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	-0-		10
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	12		22
							13	9						
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-		22
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	-0-		22
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	Y	68	31 1	59
							75	9						

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806														
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-	16 1		1
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7 9	Y	-0-			7
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			7
05		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		Y	-0-			7
06		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		Y	-0-			7
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5 2	Y	-0-			7

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850														
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	502	2	Y	14		14
							15	9						
03		548 N	548	-0-	-0-	-0-	45	1	503	2	Y	-0-		14
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	541	2	Y	-0-		14
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	50	1	657	2	Y	20		34
							22	9						
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	615	2	Y	-0-		34
07		699 N	699	-0-	-0-	-0-	63	1	636	2	Y	-0-	34 1	-0-

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038											
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1				RRCID -> 218464		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4				RRCID -> 219030		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920			
02	364 N	198	-0-	-166	-0-	8 1	190 2	Y	-0-		-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	24 1	461 2	Y	5		5
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	6 9	345 2	Y	-0-	3 1	2
05	217 N	59	-0-	-158	-0-	19 1	55 2	Y	1	2 1	1
06	390 N	54	-0-	-336	-0-	3 1	51 2	Y	-0-		1
07	372 N	85	-0-	-287	-0-	1 9	81 2	Y	-0-	1 1	-0-
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3				RRCID -> 219056		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937			
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	3 1	73 2	Y	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	Y	-0-		-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	Y	-0-		-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	148 2	Y	3		3
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	3 9	266 2	Y	-0-		3
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14 1	116 2	Y	-0-	3 1	-0-
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5				RRCID -> 220598		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922			
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	51 1	1139 2	Y	51	20 1	50
03	1023 N	373	-0-	-650	-0-	56 9	354 2	Y	-0-		50
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	19 1	1467 2	Y	14	29 1	35
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	79 1	1816 2	Y	22	26 1	31
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	15 9	525 2	Y	-0-		31
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	92 1	1893 2	Y	62	34 1	59
EOG GAS UNIT WELL #: 2				RRCID -> 220918		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834			
02	1400 N	1276	-0-	-124	-0-	112 1	1164 2	Y	-0-		123
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	115 1	1274 2	Y	-0-		123
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	151 1	1628 2	Y	-0-		123
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	104 1	1367 2	Y	-0-		123
06	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	116 1	1212 2	Y	-0-		123
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	162 1	1631 2	Y	-0-		123
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2				RRCID -> 221157		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934			
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12 1	120 2	Y	-0-		69
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11 1	124 2	Y	-0-		69
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9 1	100 2	Y	-0-		69
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	4 1	52 2	Y	-0-		69
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11 1	111 2	Y	-0-	61 1	8
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	4 1	44 2	Y	-0-		8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968														
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-		1
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-		1
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-		1
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-		1
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-		1
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-		1
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194														
02	196 N	104	-0-	-92	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-		-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-		-0-
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1502	2	Y	13		13
							14	9						
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-		13
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-	13 1	-0-
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210														
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	Y	-0-		67
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	Y	-0-		67
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	-0-		67
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-		67
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	Y	-0-	59 1	8
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	208	2	Y	1		9
							1	9						
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136														
02	2800 N	3669	-0-	869	869	-0-	153	1	3442	2	Y	67	76 1	65
							74	9						
03	2965 N	2096	-0-	-869	-0-	-0-	103	1	1945	2	Y	44		109
							48	9						
04	1470 N	1330	-0-	-140	-0-	-0-	67	1	1245	2	Y	16	62 1	63
							18	9						
05	1519 X	972	-0-	-547	-0-	-0-	46	1	917	2	Y	8	48 1	23
							9	9						
06	1470 X	1242	-0-	-228	-0-	-0-	61	1	1181	2	Y	-0-		23
07	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	4155	2	Y	157	32 1	148
							173	9						
WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																		
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	68	2	Y	-0-				-0-	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	33	2	Y	-0-				-0-	
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	58	2	Y	-0-				-0-	
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	36	2	Y	32	12	1		20	
								35	9									
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	32	2	Y	-0-	1	1		19	
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	49	2	Y	-0-				19	
EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220																		
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	10	2	Y	-0-				1	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	34	2	Y	-0-				1	
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	23	2	Y	-0-				1	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	Y	-0-				1	
06	30 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	25	2	Y	-0-				1	
07	31 N	30	-0-	-0-	-3	-0-		3	1	27	2	Y	-0-				1	
LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5	
BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770																		
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-		1195	3			Y	-0-				23	
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-		875	3			Y	-0-				23	
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-		577	3			Y	-0-				23	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23	1		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2025																		
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038									
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158									
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	31
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	31
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	23	3	Y	35
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3	Y	35
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	Y	35
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	35
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945									
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	Y	3
						1	9		
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	8
						11	9		
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	8
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	3
						2	9		
WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577										COMPL. DATE 03/18/2008	TOTAL DEPTH 11675	PERF. 8464	- 9918	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-		-0-	
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		-0-	
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		-0-	
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		-0-	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		-0-	
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-		-0-	
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580										COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8624	- 9695	
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	55	1	575	2	Y	11		37	
						12	9							
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	555	2	Y	10		47	
						11	9							
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	489	2	Y	9		56	
						10	9							
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	492	2	Y	5		61	
						6	9							
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	43	1	453	2	Y	15	53 1	23	
						17	9							
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	337	2	Y	4		27	
						4	9							
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702										COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 10130	PERF. 8692	- 9990	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733										COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 9973	PERF. 9546	- 9764	
02	2380 X	1334	-0-	-1046	-0-	117	1	1217	2	Y	-0-		38	
03	2635 X	1210	-0-	-1425	-0-	100	1	1110	2	Y	-0-		38	
04	2100 X	1506	-0-	-594	-0-	124	1	1335	2	Y	43		81	
						47	9							
05	1550 X	1440	-0-	-110	-0-	102	1	1338	2	Y	-0-		81	
06	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	133	1	1385	2	Y	-0-		81	
07	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	134	1	1351	2	Y	-0-	81 1	-0-	
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749										COMPL. DATE 04/02/2007	TOTAL DEPTH 10180	PERF. 8953	- 9970	
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	4	1	98	2	Y	-0-		67	
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	-0-		67	
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	Y	-0-	9 1	58	
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	Y	-0-		58	
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	Y	-0-		58	
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-		58	
HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090										COMPL. DATE 05/07/2007	TOTAL DEPTH 9963	PERF. 8478	- 9801	
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	14	1	147	2	Y	-0-		13	
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-		13	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	-0-		13	
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	2	Y	-0-		13	
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	15	1	155	2	Y	-0-		13	
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	15	1	153	2	Y	-0-		13	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																			
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROSEHAVEN										WELL #:	4	RRCID ->	226507	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8285 - 9918
02	2324	N	2069	-0-	-255	-0-	180	1	1867	2	Y	20	56	1					12
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	229	1	2319	2	Y	1							13
04	2490	N	2372	-0-	-118	-0-	197	1	2124	2	Y	46	53	1					6
05	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	157	1	2050	2	Y	-0-							6
06	2460	N	1866	-0-	-594	-0-	163	1	1703	2	Y	-0-							6
07	2449	N	1606	-0-	-843	-0-	145	1	1461	2	Y	-0-							6
MARGIE										WELL #:	7	RRCID ->	226508	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	9652 - 9894
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	51	1	526	2	Y	-0-	121	1					8
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	77	1	857	2	Y	43							51
04	600	N	435	-0-	-165	-0-	37	1	398	2	Y	-0-							51
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	73	1	960	2	Y	-0-							51
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	76	1	790	2	Y	-0-							51
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	39	1	390	2	Y	-0-							51
GULLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #:	8	RRCID ->	226509	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	8574 - 9884
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	3	1	34	2	Y	-0-							-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y	-0-							-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-							-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-							-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2							2
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-							2
HERRIN, SYLVIA & SANDRA										WELL #:	5	RRCID ->	226514	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	9500 - 9748
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	16	1	166	2	Y	-0-							10
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	-0-							10
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	12							22
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	Y	-0-							22
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	12	1	129	2	Y	-0-							22
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	16	1	160	2	Y	-0-	22	1					-0-
ABNEY										WELL #:	1	RRCID ->	226526	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10047	PERF.	8266 - 9870
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962													
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126 2	N	-0-			60
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177 2	N	-0-			60
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163 2	N	-0-			60
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108 2	N	-0-			60
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178 2	N	-0-			60
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224 2	N	-0-			60

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046													
02	1232 N	963	-0-	-269	-0-	40	1	894 2	Y	26	106 1		61
						29	9						
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	73	1	1393 2	Y	83	98 1		46
						91	9						
04	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	63	1	1182 2	Y	58	1 8		103
						64	9						
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	52	1	1036 2	Y	68	118 1	1 8	52
						75	9						
06	1320 N	906	-0-	-414	-0-	42	1	812 2	Y	47	1 8		98
						52	9						
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	66	1	1359 2	Y	73	87 1		84
						80	9						

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811													
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400 2	Y	-0-			13
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	449 2	Y	-0-			13
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	40	1	435 2	Y	-0-			13
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457 2	Y	-0-			13
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	43	1	447 2	Y	-0-			13
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459 2	Y	-0-			13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	Y	-0-	16	1	1
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-			7
						7	9							
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-			7
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-			7
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-			7
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	Y	-0-			7
ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000														
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	Y	1	8	1	3
						1	9							
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	13	9	1	7
						14	9							
04	210 N	156	-0-	-54	-0-	8	1	148	2	Y	-0-			7
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	8	1	165	2	Y	22	12	1	17
						24	9							
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	7	1	145	2	Y	1			18
						1	9							
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	2	16	1	4
						2	9							
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978														
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	Y	2	8	1	5
						2	9							
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	15	12	1	8
						17	9							
04	300 N	260	-0-	-40	-0-	13	1	247	2	Y	-0-			8
05	310 N	251	-0-	-59	-0-	11	1	220	2	Y	18	12	1	14
						20	9							
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	10	1	202	2	Y	4			18
						4	9							
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	11	1	221	2	Y	-0-	16	1	2
RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416												
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	24	1	246	2	41	
03	279	N	74	-0-	-205	-0-	6	1	68	2	41	
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					41	
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					41	
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					41	
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			41	
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890												
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-	49
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-	49
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	130	3	8	9	7	56
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-	56
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-	56
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-	56
SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	77	1	799	2	Y	-0-				1
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	84	1	932	2	Y	1	1	8		1
						1	9								
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	86	1	925	2	Y	-0-				1
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	67	1	873	2	Y	-0-				1
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	78	1	810	2	Y	-0-				1
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	87	1	876	2	Y	-0-				1
MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085															
02	280 N	126	-0-	-154	-0-	5	1	118	2	Y	3	10	1		5
						3	9								
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	2				7
						2	9								
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	2	Y	-0-				7
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-				7
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	10	1	196	2	Y	5	5	1		7
						6	9								
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-				7
ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898															
02	2744 X	2604	-0-	-140	-0-	227	1	2354	2	Y	21	59	1		13
						23	9								
03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	268	1	2983	2	Y	1				14
						1	9								
04	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	243	1	2623	2	Y	74	74	1		14
						81	9								
05	3038 X	2133	-0-	-905	-0-	151	1	1982	2	Y	-0-				14
06	2940 X	2615	-0-	-325	-0-	229	1	2386	2	Y	-0-				14
07	3038 X	2398	-0-	-640	-0-	217	1	2181	2	Y	-0-				14
ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053															
02	252 N	158	-0-	-94	-0-	7	1	149	2	Y	2	3	1		3
						2	9								
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-				3
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	10	1	191	2	Y	-0-				3
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	Y	-0-				3
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	11	1	211	2	Y	5	2	1		6
						6	9								
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-				6
MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
HERRIN, MARGARET WELL #: 7										RRCID -> 228204	COMPL. DATE 11/11/2007	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 9528 - 9781	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	812 N	610	-0-	-202	-0-	54	1	556	2	Y	-0-		13	
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	59	1	651	2	Y	-0-		13	
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	92	1	994	2	Y	-0-		13	
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	65	1	857	2	Y	-0-		13	
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	64	1	666	2	Y	-0-		13	
07	899 N	656	-0-	-243	-0-	59	1	597	2	Y	-0-		13	
SPARKS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3	RRCID -> 228205	COMPL. DATE 12/11/2007	TOTAL DEPTH 10224	PERF. 8680 - 10026
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
ABNEY										WELL #: 5	RRCID -> 228206	COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 8238 - 9840
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MCCLENDON GU 2										WELL #: 2	RRCID -> 228484	COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL DEPTH 10244	PERF. 8717 - 10062
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	5	32 1	13	
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	12		25	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	9	139	2	Y	5		30	
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	9	159	2	Y	-0-		30	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	17	24 1	23	
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	12		35	
						19	9							
						7	1							
						13	9							
MCCLENDON GU										WELL #: 3	RRCID -> 228485	COMPL. DATE 01/09/2008	TOTAL DEPTH 10222	PERF. 8696 - 10037
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	2	1	51	2	Y	2	20 1	7	
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	9	66	2	Y	5		12	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	4		16	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-		16	
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	39	2	Y	4	12 1	8	
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	9	69	2	Y	4		12	
						3	1							
						4	9							
						4	9							
TJT										WELL #: 6	RRCID -> 228580	COMPL. DATE 10/07/2007	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8512 - 9988
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	21	1	218	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	22	1	239	2	Y	-0-			-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	-0-			-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	70	1	914	2	Y	32	12	1	20
						35	9							
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	64	1	667	2	Y	-0-	1	1	19
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	404	2	Y	-0-			19
ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908														
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	62	1	640	2	Y	23	68	1	14
						25	9							
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	58	1	642	2	Y	2			16
						2	9							
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	68	1	733	2	Y	32	48	1	-0-
						35	9							
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	52	1	680	2	Y	-0-			-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	58	1	608	2	Y	74			74
						81	9							
07	682 N	618	-0-	-64	-0-	56	1	562	2	Y	-0-			74
RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
JONES, PENNY WELL #: 1										RRCID -> 229745	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 10332	PERF. 9133	-	9973		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					79
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					79
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					79
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					79
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					79
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					79

SPENCER GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 229747	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 9937	PERF. 8120	-	9724						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR					WELL #: 1	RRCID -> 229764	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 8532	-	9732						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

EOG GAS UNIT					WELL #: 4	RRCID -> 230277	COMPL. DATE 03/05/2007	TOTAL DEPTH 10063	PERF. 8426	-	9980						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS					WELL #: 1	RRCID -> 230345	COMPL. DATE 02/17/2008	TOTAL DEPTH 10181	PERF. 8635	-	9966						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1					WELL #: 10	RRCID -> 230346	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 10132	PERF. 9610	-	9870						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RHOADES, LAWLESS					WELL #: 6	RRCID -> 230349	COMPL. DATE 03/17/2011	TOTAL DEPTH 10187	PERF. 8638	-	9968						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038									
RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 1	51 2	Y	11
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	3 9	31 2	Y	11
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	22
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12 9	59 2	Y	26
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	4 9	17 2	Y	7
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	60 2	Y	7
						3 1			
RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962									
02	224 N	101	-0-	-123	-0-	4 1	91 2	Y	80
03	186 N	103	-0-	-83	-0-	6 9	97 2	Y	81
04	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	5 1	2677 2	Y	134
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1 9	1270 2	Y	171
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	144 1	692 2	Y	61
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	61 9	462 2	Y	61
						64 1			
						42 9			
						36 1			
						13 9			
						22 1			
RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895									
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10 1	108 2	Y	10
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	116 2	Y	10
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10 1	113 2	Y	10
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	126 2	Y	10
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12 1	124 2	Y	10
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11 1	113 2	Y	10
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	3		Y	-0-			58
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			58
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			58
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			58
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		Y	-0-			58
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	38	3	15 9	Y	14			72
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2025													
RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004													
02	168 N	125	-0-	-43	-0-	5 1	114 2		Y	5			30
						6 9							
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	7 1	128 2		Y	4			34
						4 9							
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2		Y	11			45
						12 9							
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2		Y	11			56
						12 9							
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 2		Y	-0-	40 1		16
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	5 1	111 2		Y	-0-			16
ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038									
ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504									
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	Y	-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	Y	-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2025									
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963									
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3	Y	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	Y	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-
06	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3	Y	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	5
MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088									
02	2800 N	2423	-0-	-377	822	102	1	2303	2
						18	9	Y	16
03	5244 X	4422	-0-	-822	-0-	221	1	4195	2
						6	9	Y	5
04	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	210	1	3912	2
						3	9	Y	3
05	1891 X	1786	-0-	-105	-0-	86	1	1700	2
06	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	100	1	1938	2
						1	9	Y	-0-
07	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	188	1	3882	2
						6	9	Y	5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

RHOADES, LAWLESS													WELL #:	3	RRCID -> 232210	COMPL. DATE 02/17/2010	TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

BOOKOUT GAS UNIT													WELL #:	3	RRCID -> 232354	COMPL. DATE 08/30/2007	TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	256	2	Y	-0-			34	
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	301	2	Y	34	43	1	25	
								37	9								
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	268	2	Y	-0-			25	
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	312	2	Y	-0-			25	
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	276	2	Y	22			47	
								24	9								
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	278	2	Y	1			48	
								1	9								

BOOKOUT GAS UNIT													WELL #:	4	RRCID -> 232438	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

BOOKOUT GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 232661	COMPL. DATE 07/07/2007	TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

FOSTER													WELL #:	3	RRCID -> 232664	COMPL. DATE 05/06/2010	TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	20 1	454 2	Y	5		16 1		10	
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	6 9	441 2	Y	18		18 1		10	
04	450 N	399	-0-	-51	-0-	23 1	379 2	Y	-0-				10	
05	465 N	448	-0-	-17	-0-	20 9	405 2	Y	21		15 1		16	
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	20 1	386 2	Y	2				18	
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	23 9	381 2	Y	1		16 1		3	
						2 9								
						18 1								
						1 9								
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024														
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	6 1	144 2	Y	2				12	
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2 9	169 2	Y	7		6 1		13	
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	9 1	152 2	Y	-0-				13	
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8 9	195 2	Y	10				23	
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	10 1	143 2	Y	2		17 1		8	
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	11 9	137 2	Y	4				12	
						7 1								
						2 9								
						7 1								
						4 9								
ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720														
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	83 1	859 2	Y	-0-				34	
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	77 1	851 2	Y	34		43 1		25	
						37 9								
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	78 1	839 2	Y	-0-				25	
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	127 1	1667 2	Y	-0-				25	
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	87 1	909 2	Y	22				47	
						24 9								
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	76 1	768 2	Y	1				48	
						1 9								
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																			
MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	280 N	160	-0-	-120	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					32			
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					32			
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					32			
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	5					37			
						6	9												
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					37			
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					37			
ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994																			
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	9	1	206	2	Y	2					18			
						2	9												
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	7			9	1	16			
						8	9												
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					16			
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	10					26			
						11	9												
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	2			19	1	9			
						2	9												
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	8					17			
						9	9												
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025																			
02	336 N	320	-0-	-16	-0-	14	1	304	2	Y	2			16	1	7			
						2	9												
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	16			14	1	9			
						18	9												
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	17	1	312	2	Y	-0-					9			
05	341 N	260	-0-	-81	-0-	12	1	230	2	Y	16			13	1	12			
						18	9												
06	360 N	276	-0-	-84	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					12			
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	2	Y	-0-			10	1	2			
MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098																			
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	88	1	1983	2	Y	39			106	1	66			
						43	9												
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	127	1	2416	2	Y	57					123			
						63	9												
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	105	1	1952	2	Y	34					157			
						37	9												
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	94	1	1855	2	Y	15					172			
						17	9												
06	1620 N	1615	-0-	-5	-0-	78	1	1518	2	Y	17			134	1	55			
						19	9												
07	1674 N	1571	-0-	-103	-0-	72	1	1493	2	Y	5					60			
						6	9												

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//				16034	250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//		170038												
GULLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID ->	233831	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.	8560	-	9867		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WILLIAMS, A. GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	233832	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL	DEPTH	10166	PERF.	8603	-	9921		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
JONES, PENNY				WELL #:	4	RRCID ->	234242	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL	DEPTH	10332	PERF.	9715	-	9996		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
JONES, PENNY				WELL #:	6	RRCID ->	234244	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL	DEPTH	10254	PERF.	9671	-	9838		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MARGIE				WELL #:	8	RRCID ->	234245	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL	DEPTH	9978	PERF.	9584	-	9870		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TIMMINS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	234248	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL	DEPTH	10234	PERF.	8738	-	10026		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
02	308 N	275	-0-	-33	-0-	22	1	231	2	Y	20		95			
						22	9									
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	2	Y	-0-	71 1	24			
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	24	1	259	2	Y	-1		25			
						1	9									
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	21	1	274	2	Y	-0-		25			
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	22	1	232	2	Y	-0-		25			
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	24	1	240	2	Y	-0-		25			
SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7 1	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730																
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	29	1	301	2	Y	-0-		34			
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	Y	34	43 1	25			
						37	9									
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	2	Y	-0-		25			
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	41	1	531	2	Y	-0-		25			
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	61	1	633	2	Y	22		47			
						24	9									
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	65	1	651	2	Y	1		48			
						1	9									
ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874																
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	Y	-0-		-0-			
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	480	2	Y	-0-		-0-			
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	2	Y	-0-		-0-			
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	53	1	693	2	Y	-0-		-0-			
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	38	1	398	2	Y	-0-		-0-			
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	42	1	420	2	Y	-0-		-0-			
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962																
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-		66			
03	558 N	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-		66			
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	393	2	145	9	N	132		198			
05	465 N	137	-0-	-328	-0-	137	2			N	-0-		198			
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-		198			
07	558 N	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-		198			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	504 N	395	-0-	-109	-0-	17	1	378	2	Y	-0-			20
03	558 N	505	-0-	-53	-0-	25	1	480	2	Y	-0-			20
04	540 N	483	-0-	-57	-0-	25	1	458	2	Y	-0-			20
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	20	1	393	2	Y	9			29
						10	9							
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	Y	-0-			29
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	21	1	440	2	Y	-0-			29
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780														
02	1064 N	867	-0-	-197	-0-	76	1	791	2	Y	-0-			-0-
03	961 N	944	-0-	-17	-0-	78	1	866	2	Y	-0-			-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	82	1	885	2	Y	-0-			-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	70	1	916	2	Y	32	12	1	20
						35	9							
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	121	1	1265	2	Y	-0-	1	1	19
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	134	1	1352	2	Y	-0-			19
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024														
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	Y	-0-	9	1	3
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	13	9	1	7
						14	9							
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	9	1	173	2	Y	-0-			7
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	20	12	1	15
						22	9							
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	9	1	174	2	Y	-0-			15
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	2	Y	-0-	13	1	2
ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978														
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-			28
03	341 N	179	-0-	-162	-0-	179	2			Y	-0-			28
04	330 N	177	-0-	-153	-0-	177	2			Y	-0-			28
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-			28
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-			28
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-			28
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698															
02	308 N	293	-0-	-15	-0-	26	1	267	2	Y	-0-				60
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	Y	-0-				60
04	330 N	295	-0-	-35	-0-	25	1	270	2	Y	-0-				60
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	19	1	248	2	Y	-0-				60
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257	2	Y	-0-				60
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	36	1	358	2	Y	-0-				60
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809															
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297	2	Y	-0-				-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	2	Y	-0-				-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	2	Y	-0-				-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	Y	32	12	1		20
						35	9								
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	Y	-0-	1	1		19
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	2	Y	-0-				19
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740															
02	168 N	80	-0-	-88	-0-	7	1	73	2	Y	-0-				34
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	34	43	1		25
						37	9								
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-				25
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-				25
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	22				47
						24	9								
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	1				48
						1	9								
ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																		
ROSEHAVEN WELL #: 10												RRCID -> 237191	COMPL. DATE 07/14/2008	TOTAL DEPTH 10092	PERF. 9626	-	9884	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	2	Y	-0-			-0-				
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	2	Y	-0-			-0-				
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	2	Y	-0-			-0-				
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	18	1	230	2	Y	-0-			-0-				
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	23	1	237	2	Y	-0-			-0-				
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	22	1	220	2	Y	-0-			-0-				
THOMPSON												WELL #: 2	RRCID -> 238658	COMPL. DATE 06/11/2008	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9626	-	9888
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16				
GULLEY GAS UNIT NO. 1												WELL #: 11	RRCID -> 239475	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 9982	PERF. 9578	-	9817
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
HERRIN, SYLVIA & SANDRA												WELL #: 7	RRCID -> 239815	COMPL. DATE 11/29/2007	TOTAL DEPTH 10008	PERF. 9507	-	9754
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	29	1	298	2	Y	-0-			13				
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	Y	-0-			13				
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	329	2	Y	15			28				
						17	9											
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	Y	-0-			28				
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	353	2	Y	-0-			28				
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	Y	-0-	28	1	-0-				
WILLIAMS, A. GAS UNIT												WELL #: 14	RRCID -> 239870	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8618	-	9930
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
ROBERTS, J.F.												WELL #: 4	RRCID -> 239873	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 10160	PERF. 8694	-	9992
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038											
SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	8	1	84	2	N	42
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	106	1	1175	2	N	42
						1	9				
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	63	1	682	2	N	42
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	2	N	42
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	2	N	42
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	77	1	778	2	N	42
FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113											
02	672 N	528	-0-	-144	-0-	22	1	493	2	Y	19
						13	9				
03	713 N	651	-0-	-62	-0-	32	1	612	2	Y	25
						7	9				
04	660 N	599	-0-	-61	-0-	30	1	563	2	Y	30
						6	9				
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	33	1	655	2	Y	43
						14	9				
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	49
						7	9				
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	629	2	Y	15
						7	9				
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770											
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	20	1	208	2	Y	10
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	20	1	223	2	Y	10
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	Y	22
						13	9				
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	16	1	207	2	Y	22
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	18	1	189	2	Y	22
07	248 N	199	-0-	-49	-0-	18	1	181	2	Y	-0-
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878											
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926											
02	644 N	447	-0-	-197	-0-	39	1	408	2	Y	-0-
03	713 N	338	-0-	-375	-0-	28	1	310	2	Y	-0-
04	690 N	249	-0-	-441	-0-	21	1	228	2	Y	-0-
05	496 N	335	-0-	-161	-0-	24	1	311	2	Y	-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	27	1	283	2	Y	-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	319	2	Y	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	967	-0-	-41	-0-	41 1	913 2	Y			12	81 1		21
03	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	13 9								
04	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	53 1	1009 2	Y			21			42
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	23 9								
06	1050 N	994	-0-	-56	-0-	52 1	967 2	Y			11			53
07	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	12 9								
						61 1	1202 2	Y			20			73
						22 9								
						48 1	937 2	Y			8			81
						9 9								
						47 1	970 2	Y			13	67 1		27
						14 9								
RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870														
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126														
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 2	Y			-0-	4 1		-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	Y			-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2	Y			-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	Y			-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	Y			3			3
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 9								
						3 1	65 2	Y			2	2 1		3
						2 9								
SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7 1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	29 1	297 2	Y		20		95
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22 9	318 2	Y		-0-	71 1	24
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	25 1	274 2	Y		-1		25
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	1 9	266 2	Y		-0-		25
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	23 1	241 2	Y		-0-		25
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	23 1	236 2	Y		-0-		25
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014												
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	1 1	32 2	Y		-0-		-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	1 1	27 2	Y		-0-		-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y		-0-		-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	Y		-0-		-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y		-0-		-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	2 1	44 2	Y		-0-		-0-
FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150												
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y		-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y		-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y		-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y		-0-		-0-
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		Y		-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y		-0-		-0-
FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114												
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	2 1	43 2	Y		-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	Y		-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	Y		3		3
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 9	69 2	Y		1		4
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	1 9	72 2	Y		-0-		4
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4 1	132 2	Y		-0-	3 1	1
ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830												
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	131 1	1366 2	Y		-0-		55
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	124 1	1374 2	Y		-0-		55
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	111 1	1200 2	Y		-0-		55
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	95 1	1248 2	Y		-0-		55
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	117 1	1215 2	Y		-0-		55
07	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	114 1	1151 2	Y		-0-		55
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002												
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	20 1	449 2	Y		22		87
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	24 9	467 2	Y		33	46 1	74
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	25 1	428 2	Y		24		98
05	403 N	204	-0-	-199	-0-	36 9	194 2	Y		-0-		98
06	390 N	139	-0-	-251	-0-	10 1	130 2	Y		2	73 1	27
07	403 N	146	-0-	-257	-0-	7 1	135 2	Y		4		31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//				16034 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//	170038												
RHOADES, LAWLESS				WELL #:	16	RRCID -> 242517		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 10184		PERF. 9790		- 9998			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			13		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			13		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			13		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			13		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			13		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			13		
RHOADES, LAWLESS				WELL #:	19	RRCID -> 242518		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 8728		- 9994			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			15		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			15		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			15		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			15		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			15		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			15		
THOMPSON				WELL #:	1	RRCID -> 242543		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9568		- 9826			
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-		
FRAZIER, GLORIA B.				WELL #:	2	RRCID -> 242566		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 9534		- 9725			
02	392 N	281	-0-	-111		-0-	25	1	256	2	Y	-0-			56		
03	434 N	434	-0-	-0-		-0-	36	1	398	2	Y	-0-			56		
04	480 N	369	-0-	-111		-0-	31	1	338	2	Y	-0-			56		
05	310 N	276	-0-	-34		-0-	20	1	256	2	Y	-0-			56		
06	420 N	-0-	-0-	-420		-0-					Y	-0-			56		
07	372 N	-0-	-0-	-372		-0-					Y	-0-			56		
JONES, PENNY				WELL #:	3	RRCID -> 242693		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 10318		PERF. 8702		- 9996			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-		
TJT				WELL #:	7	RRCID -> 242694		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 10184		PERF. 8482		- 9928			
02	7 N	7	-0-	-0-		-0-	7	3			Y	-0-			11		
03	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9	3			Y	-0-			11		
04	13 N	6	-0-	-7		-0-	6	3			Y	-0-			11		
05	7 N	7	-0-	-0-		-0-	7	3			Y	-0-			11		
06	9 N	7	-0-	-2		-0-	7	3			Y	-0-			11		
07	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9	3			Y	-0-			11		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	6 1	139 2	Y	4	17 1			6	
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14 1	271 2	Y	11				17	
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	12 9	355 2	Y	11				28	
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19 1	401 2	Y	5				33	
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	12 9	402 2	Y	3				36	
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	20 1	464 2	Y	3	30 1			9	
						6 9								
						21 1								
						3 9								
						22 1								
						3 9								
FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082														
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	41 1	932 2	Y	-0-				8	
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	55 1	1043 2	Y	-0-				8	
04	930 N	790	-0-	-140	-0-	40 1	750 2	Y	-0-				8	
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	53 1	1052 2	Y	2				10	
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	2 9								
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	56 1	1077 2	Y	-0-				10	
						48 1	992 2	Y	-0-				10	
FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050														
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	7 1	166 2	Y	5	21 1			8	
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	6 9								
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	224 2	Y	4				12	
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	4 9								
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11 1	206 2	Y	2				14	
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	2 9								
						10 1	201 2	Y	-0-				14	
						10 1	202 2	Y	4				18	
						4 9								
						10 1	213 2	Y	-0-	15 1			3	
TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840														
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-				31	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-				31	
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-				31	
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-				31	
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-				31	
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-				31	
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																			
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084																			
02	672 N	527	-0-	-145	-0-	44	1	480	2	Y	3							71	
						3	9												
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	72	1	734	2	Y	39							110	
						43	9												
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	80	1	837	2	Y	6	99	1					17	
						7	9												
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	81	1	878	2	Y	8							25	
						9	9												
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	90	1	769	2	Y	3							28	
						3	9												
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	59	1	818	2	Y	4							32	
						4	9												
SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074																			
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-							7	
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	5	1					2	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-							2	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-							2	
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-							2	
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-							2	
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040																			
02	588 N	429	-0-	-159	-0-	429	2			N	-0-							112	
03	496 N	374	-0-	-122	-0-	374	2			N	-0-							112	
04	630 N	509	-0-	-121	-0-	509	2			N	-0-							112	
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-							112	
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-							112	
07	527 N	496	-0-	-31	-0-	487	2	9	9	N	8							120	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	252 N	160	-0-	-92	-0-	7	1	153	2	Y	-0-		74	
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	Y	-0-	39 1	35	
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	50		85	
						55	9							
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	17		102	
						19	9							
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	6	76 1	32	
						7	9							
07	341 N	136	-0-	-205	-0-	6	1	128	2	Y	2		34	
						2	9							
CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090														
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	19	1	203	2	Y	-0-		4	
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	Y	10		14	
						11	9							
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	Y	9	12 1	11	
						10	9							
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	Y	2		13	
						2	9							
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	22	1	186	2	Y	-0-		13	
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	14	1	191	2	Y	-0-		13	
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106														
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	19	1	207	2	Y	-0-		2	
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	222	2	Y	10		12	
						11	9							
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	236	2	Y	3	11 1	4	
						3	9							
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211	2	Y	-0-		4	
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	Y	-0-		4	
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	17	1	235	2	Y	-0-		4	
RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004														
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			118	
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			118	
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			118	
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			118	
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			118	
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			118	
MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615														
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	640	2	Y	-0-		13
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	635	2	Y	33		46
							36	9						
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	577	2	Y	29	41 1	34
							32	9						
05	651 N	560	-0-	-91	-0-	-0-	45	1	483	2	Y	29		63
							32	9						
06	630 N	443	-0-	-187	-0-	-0-	46	1	397	2	Y	-0-		63
07	651 N	468	-0-	-183	-0-	-0-	31	1	437	2	Y	-0-		63
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102														
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	5		5
							6	9						
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	1	5 1	1
							1	9						
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-		1
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-		1
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-		1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																			
GULLEY GAS UNIT 1										WELL #:	3	RRCID ->	245756	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	8472 - 9787
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GULLEY GAS UNIT 1										WELL #:	2	RRCID ->	245770	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	8164 - 9774
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HERRIN, SYLVIA & SANDRA										WELL #:	2	RRCID ->	245840	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	11455	PERF.	8620 - 9782
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ABNEY										WELL #:	14	RRCID ->	247165	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	8590 - 9919
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
FURRH, JAMES MADISON HEIRS										WELL #:	1	RRCID ->	247488	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	10900 - 11120
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-	
FURRH GAS UNIT NO. 3										WELL #:	8	RRCID ->	254407	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	10183	PERF.	9210 - 9948
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
FOREMAN GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	254564	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	8722 - 10080
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					98	
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					98	
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					98	
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					98	
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					98	
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					98	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 10235 - 13427														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427														
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2				Y	-0-		112
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				Y	-0-		112
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2				Y	-0-		112
05	465 N	306	-0-	-159	-0-	306	2				Y	-0-		112
06	330 N	196	-0-	-134	-0-	196	2				Y	-0-		112
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2				Y	-0-		112
WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 10415 - 13884														
02	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	200	1	4485	2	Y	98	89	1	94
						108	9							
03	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	272	1	5154	2	Y	66			160
						73	9							
04	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	237	1	4416	2	Y	76	92	1	144
						84	9							
05	4774 X	2788	-0-	-1986	-0-	134	1	2640	2	Y	13	110	1	47
						14	9							
06	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	369	1	7151	2	Y	1	1	8	47
						1	9							
07	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	333	1	6891	2	Y	-0-	47	1	-0-
FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763														
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2				N	-0-		10
03	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	2				N	-0-		10
04	810 N	170	-0-	-640	-0-	170	2				N	-0-		10
05	837 N	28	-0-	-809	-0-	28	2				N	-0-		10
06	780 N	1	-0-	-779	-0-	1	2				N	-0-		10
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2				N	-0-		10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//										16034 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
CRATON OPERATING LLC										186717									
BARTLEY GU										WELL #:	1	RRCID -> 243439	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 11363	PERF. 8616	-	9968		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FOGLE TRUST										WELL #:	1	RRCID -> 245511	COMPL. DATE 05/13/2009	TOTAL DEPTH 10106	PERF. 6381	-	10006		
02		504 X	394	-0-	-110	-0-		394	2			Y	-0-					211	
03		1891 X	493	-0-	-1398	-0-		493	2			Y	-0-					211	
04		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-		2539	2			Y	-0-	170	1			41	
05		1643 X	1280	-0-	-363	-0-		1234	2	46	9	Y	42					83	
*06		690 X	660	-0-	-30	-0-		660	2			Y	-0-					83	
07		496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-						Y	NO RPT					83	
COOK										WELL #:	1	RRCID -> 245643	COMPL. DATE 01/28/2009	TOTAL DEPTH 10360	PERF. 9170	-	10118		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107	
HUFFMAN GU										WELL #:	1	RRCID -> 246634	COMPL. DATE 03/19/2009	TOTAL DEPTH 11501	PERF. 9818	-	10000		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FOGLE TRUST										WELL #:	3	RRCID -> 250115	COMPL. DATE 06/21/2009	TOTAL DEPTH 11652	PERF. 9910	-	10092		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BARTLEY GU										WELL #:	4H	RRCID -> 255051	COMPL. DATE 06/02/2010	TOTAL DEPTH 9861	PERF.10026	-	13048		
02		7243 X	7243	-0-	-0-	-0-		7192	2	51	9	N	46	46	8			139	
03		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-		7269	2	39	9	N	35	35	8			139	
04		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-		6190	2	188	9	N	171	164	1			146	
05		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-		7324	2	1	9	N	1					147	
06		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-		7895	2	47	9	N	43					190	
07		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-						N	NO RPT					190	
WOODLEY										WELL #:	7H	RRCID -> 263523	COMPL. DATE 06/27/2011	TOTAL DEPTH 9969	PERF. 9974	-	13727		
02		3696 X	372	-0-	-3324	-0-		372	2			Y	-0-					50	
03		4092 X	1766	-0-	-2326	-0-		1766	2			Y	-0-					50	
04		3480 X	1774	-0-	-1706	-0-		1774	2			Y	-0-					50	
05		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-		3707	2			Y	-0-					50	
06		2190 X	1323	-0-	-867	-0-		1323	2			Y	-0-					50	
07		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-						Y	NO RPT					50	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-		286
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		286
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		286
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		286
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		286
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		286
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		72
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	72 7	-0-
KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505														
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2				Y	-0-		20
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				Y	-0-		20
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-		20
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	132		152
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		152
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				Y	-0-		152
TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	82	2	4	9	N	4		7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
04	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-		7
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		7
TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	48	2	11	9	N	10		20
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	60	2	58	9	N	53		73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1	67 1	7
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		7
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051													
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			Y	-0-		32
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-		32
04	450 N	1	-0-	-449	-0-	1	2			Y	-0-		32
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		32
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		32
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651													
02	2100 X	251	-0-	-1849	-0-	240	2	11	9	N	10		75
03	2325 X	299	-0-	-2026	-0-	297	2	2	9	N	2		77
04	2250 X	172	-0-	-2078	-0-	171	2	1	9	N	1		78
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		78
06	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	68 7	10
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		10
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660													
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-		6
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-		6
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-		6
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-		6
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-		6
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-		6
TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903									
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101 2		Y	2
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	2
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	2
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	107 2	2 9	Y	4
06	112 X	112	-0-	-0-	-0-	108 2	4 9	Y	8
07	124 X	116	-0-	-8	-0-	107 2	9 9	Y	16
TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779									
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78 2		N	52
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	52
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	52
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872									
02	1148 N	975	-0-	-173	-0-	975 2		Y	12
03	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147 2		Y	12
04	1290 N	1138	-0-	-152	-0-	1138 2		Y	12
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		Y	12
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1045 2	11 9	Y	22
*07	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198 2		Y	2
TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639									
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	18
03	527 N	359	-0-	-168	-0-	359 2		N	18
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	18
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//										16034 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ENPOWER RESOURCES INC.										252992											
BLOCKER WARE (SUN)										WELL #:	4	RRCID ->	103479	COMPL. DATE	07/31/1982	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	9937	-	9948
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
SCOTT, JO ANN										WELL #:	1 L	RRCID ->	186959	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	9224	-	9764
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
MCINTOSH										WELL #:	1 L	RRCID ->	188825	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	6268	-	9888
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34			
PERRY, ANNIE GU										WELL #:	2 L	RRCID ->	189490	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10023	PERF.	8254	-	9875
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27			
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27			
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27			
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27			
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27			
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27			
SANDERS-MOORE										WELL #:	3	RRCID ->	203193	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9622	-	9872
02	2604	X	1388	-0-	-1216	-0-	1380	2	8	9	N	7						305			
03	3038	X	1255	-0-	-1783	-0-	1248	2	7	9	N	6						311			
04	2940	X	1245	-0-	-1695	-0-	1238	2	7	9	N	6		119	1			198			
05	2542	X	953	-0-	-1589	-0-	947	2	6	9	N	5						203			
06	2220	X	1211	-0-	-1009	-0-	1204	2	7	9	N	6						209			
07	1550	X	1390	-0-	-160	-0-	1382	2	8	9	N	7						216			
UNDERWOOD										WELL #:	1	RRCID ->	216999	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	8342	-	9880
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334						N	-0-					75			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334						N	-0-					75			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334						N	-0-					75			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334						N	-0-					75			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334						N	-0-					75			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334						N	-0-					75			
BLOCKER HEIRS										WELL #:	5	RRCID ->	218361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8578	-	9890
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992									
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	232
03	155 X	41	-0-	-114	-0-	41	2	N	232
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	232
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	232
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	232
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	232
BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970									
02	179 X	55	-0-	-124	-0-	55	2	N	75
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	N	76
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	76
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	76
07	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2	N	76
K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284									
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76
BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	278
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	278
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	278
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	278
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	278
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	278
SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868									
02	5964 X	5737	-0-	-227	-0-	5705	2	32 9 N	830
03	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	8398	2	46 9 N	872
04	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	10366	2	57 9 N	924
05	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	10007	2	55 9 N	974
06	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	10466	2	57 9 N	1026
07	10757 X	9938	-0-	-819	-0-	9884	2	54 9 N	1075
UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306									
02	1008 X	947	-0-	-61	-0-	941	2	6 9 N	180
03	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1189	2	7 9 N	186
04	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1109	2	7 9 N	192
05	1302 X	1007	-0-	-295	-0-	1001	2	6 9 N	197
06	1260 X	861	-0-	-399	-0-	857	2	4 9 N	201
07	1209 X	995	-0-	-214	-0-	989	2	6 9 N	206

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992													
UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981													
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	560	2	3 9	N	3			263
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3 9	N	3			266
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2 9	N	2			268
05	620 N	351	-0-	-269	-0-	349	2	2 9	N	2			270
06	510 N	391	-0-	-119	-0-	389	2	2 9	N	2			272
07	465 N	384	-0-	-81	-0-	382	2	2 9	N	2			274
BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254													
02	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1077	2	6 9	N	5			157
03	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1757	2	10 9	N	9			166
04	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1789	2	10 9	N	9			175
05	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1275	2	7 9	N	6			181
06	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1808	2	10 9	N	9			190
07	1860 X	1126	-0-	-734	-0-	1119	2	7 9	N	6			196
GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360													
02	832 X	832	-0-	-0-	-0-	828	2	4 9	N	4			94
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
04	690 X	69	-0-	-621	-0-	69	2		N	-0-			94
05	930 X	68	-0-	-862	-0-	68	2		N	-0-			94
06	900 X	81	-0-	-819	-0-	81	2		N	-0-			94
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			94
HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916															
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	N	3			182
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1007	2	6	9	N	5			187
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	925	2	6	9	N	5			192
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	N	4			196
06	990	N	749	-0-	-241	-0-	745	2	4	9	N	4			200
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	952	2	6	9	N	5			205
BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10310 - 11759															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			60
HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017															
02	1148	X	969	-0-	-179	-0-	963	2	6	9	N	5			296
03	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1182	2	7	9	N	6			302
04	990	X	939	-0-	-51	-0-	933	2	6	9	N	5			307
05	1085	X	871	-0-	-214	-0-	867	2	4	9	N	4			311
06	1140	X	1098	-0-	-42	-0-	1092	2	6	9	N	5			316
07	1178	X	973	-0-	-205	-0-	967	2	6	9	N	5			321
BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-			91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-			91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-			91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-			91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-			91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-			91
CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875															
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1			62
03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	N	1			63
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1			64
05	279	X	147	-0-	-132	-0-	146	2	1	9	N	1			65
06	270	X	127	-0-	-143	-0-	126	2	1	9	N	1			66
07	279	X	159	-0-	-120	-0-	158	2	1	9	N	1			67

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON			
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	1342	-0-	1342	3986	1334	2	8	9	Y	7			126
03	14B2	EXT	1611	-0-	1611	5597	1602	2	9	9	Y	8	131	1	3
04	14B2	EXT	1326	-0-	1326	6923	1318	2	8	9	Y	7			10
05	14B2	EXT	635	-0-	635	7558	632	2	3	9	Y	3			13
06	8041	X	483	-0-	-7558	-0-	481	2	2	9	Y	2			15
07	1612	X	1597	-0-	-15	-0-	1421	2	176	9	Y	160	166	1	9
GILL, H.H.					WELL #:	6	RRCID ->	229753	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9828	- 9945
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
BRADLEY					WELL #:	2	RRCID ->	229754	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	8290	- 9843
02	306	X	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	Y	2			210
03	367	X	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	Y	2			212
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2			214
05	434	X	305	-0-	-129	-0-	303	2	2	9	Y	2			216
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			216
07	439	X	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	Y	2			218
GILL, H.H.					WELL #:	4	RRCID ->	230596	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10093	PERF.	9765	- 9883
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/20/2014															
BOSH					WELL #:	3	RRCID ->	231096	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	9840	- 9962
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	N	2			278
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2			280
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	N	2			282
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	544	2	3	9	N	3			285
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	N	3			288
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	N	2			290
UNDERWOOD					WELL #:	8	RRCID ->	231098	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10164	PERF.	9746	- 9936
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
UNDERWOOD					WELL #:	6	RRCID ->	231100	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	9730	- 9902
02	1064	X	747	-0-	-317	-0-	743	2	4	9	N	4			441
03	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	N	5			446
04	930	X	440	-0-	-490	-0-	438	2	2	9	N	2			448
05	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1579	2	9	9	N	8			456
06	990	X	423	-0-	-567	-0-	421	2	2	9	N	2			458
07	992	X	278	-0-	-714	-0-	277	2	1	9	N	1			459

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874															
02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	618	2	3	9	Y	3			125
03	737	X	737	-0-	-0-	-0-	733	2	4	9	Y	4			129
04	810	X	552	-0-	-258	-0-	549	2	3	9	Y	3			132
05	1178	X	445	-0-	-733	-0-	443	2	2	9	Y	2			134
06	1140	X	899	-0-	-241	-0-	895	2	4	9	Y	4			138
07	744	X	680	-0-	-64	-0-	677	2	3	9	Y	3			141
GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-			52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-			52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-			52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-			52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-			52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-			52
SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889															
02	4480	X	518	-0-	-3962	-0-	515	2	3	9	N	3			228
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	N	5			233
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	N	3			236
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	549	2	3	9	N	3			239
06	900	N	411	-0-	-489	-0-	409	2	2	9	N	2			241
07	713	N	580	-0-	-133	-0-	577	2	3	9	N	3	75	1	169
BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992															
02	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1262	2	7	9	Y	6			282
03	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1766	2	10	9	Y	9			291
04	1800	X	1594	-0-	-206	-0-	1585	2	9	9	Y	8			299
05	1860	X	737	-0-	-1123	-0-	733	2	4	9	Y	4			303
06	1710	X	1599	-0-	-111	-0-	1590	2	9	9	Y	8			311
07	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2383	2	13	9	Y	12			323

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992														
SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	811	-0-	811	7903	807	2	4	9	N	4			102
03	14B2 EXT	536	-0-	536	8439	533	2	3	9	N	3			105
04	8859 X	420	-0-	-8439	-0-	418	2	2	9	N	2			107
05	1116 X	13	-0-	-1103	-0-	13	2			N	-0-			107
06	1080 X	511	-0-	-569	-0-	508	2	3	9	N	3			110
07	899 X	390	-0-	-509	-0-	388	2	2	9	N	2			112
SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901														
02	268 X	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	N	1			227
03	168 X	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	N	1			228
04	274 X	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1			229
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			229
06	496 X	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	N	2			231
07	209 X	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1			232
NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720														
02	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3855	2	21	9	Y	19			496
03	4650 X	4438	-0-	-212	-0-	4414	2	24	9	Y	22			518
04	5580 X	4409	-0-	-1171	-0-	4385	2	24	9	Y	22	7	1	533
05	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6333	2	35	9	Y	32			565
*06	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5910	2	33	9	Y	30	131	1	464
07	4557 X	4013	-0-	-544	-0-	3991	2	22	9	Y	20			484
BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002														
02	347 X	347	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	Y	2			16
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1			17
04	183 X	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1			18
05	372 X	109	-0-	-263	-0-	108	2	1	9	Y	1			19
06	360 X	122	-0-	-238	-0-	121	2	1	9	Y	1			20
07	372 X	111	-0-	-261	-0-	110	2	1	9	Y	1			21
BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941														
02	308 X	271	-0-	-37	-0-	270	2	1	9	N	1			130
03	279 X	278	-0-	-1	-0-	277	2	1	9	N	1			131
04	210 X	112	-0-	-98	-0-	111	2	1	9	N	1			132
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-			132
06	307 X	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	N	2			134
07	310 X	194	-0-	-116	-0-	193	2	1	9	N	1			135
BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859														
02	628 X	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	N	3			153
03	589 X	405	-0-	-184	-0-	403	2	2	9	N	2			155
04	780 X	607	-0-	-173	-0-	604	2	3	9	N	3			158
05	806 X	724	-0-	-82	-0-	720	2	4	9	N	4			162
06	660 X	448	-0-	-212	-0-	446	2	2	9	N	2			164
07	682 X	410	-0-	-272	-0-	408	2	2	9	N	2			166
NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765														
02	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1142	2	7	9	Y	6			197
03	629 X	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	Y	3			200
04	994 X	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	Y	5	7	1	198
05	1271 X	4	-0-	-1267	-0-	4	2			Y	-0-			198
*06	1230 X	605	-0-	-625	-0-	602	2	3	9	Y	3	13	1	188
07	1271 X	1110	-0-	-161	-0-	1103	2	7	9	Y	6			194

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																
CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1784	2	10	9	N	9					239
03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	N	5					244
04	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1995	2	11	9	N	10					254
05	1984 X	1437	-0-	-547	-0-	1429	2	8	9	N	7					261
06	1920 X	1484	-0-	-436	-0-	1476	2	8	9	N	7					268
07	2077 X	1766	-0-	-311	-0-	1756	2	10	9	N	9					277

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930																
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854																
02	980 X	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	N	3					151
03	2263 X	935	-0-	-1328	-0-	932	2	3	9	N	3					154
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	897	2	3	9	N	3					157
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	3					160
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	N	3					163
07	930 N	900	-0-	-30	-0-	897	2	3	9	N	3					166

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744																
02	723 X	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	Y	4					116
03	383 X	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	Y	2					118
04	663 X	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	Y	3			7	1	114
05	806 X	1	-0-	-805	-0-	1	2			Y	-0-					114
*06	780 X	372	-0-	-408	-0-	370	2	2	9	Y	2			8	1	108
07	806 X	731	-0-	-75	-0-	727	2	4	9	Y	4					112

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 10014 - 10022																
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	117	-0-	117	353	116	2	1	9	N	1					18
03	14B2	EXT	90	-0-	90	443	90	2			N	-0-					18
04		494 X	51	-0-	-443	-0-	51	2			N	-0-					18
05		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					18
06		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					18
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3502					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3502					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	381	-0-	381	3883	379	2	2	9	Y	2					17
05	14B2	EXT	368	-0-	368	4251	366	2	2	9	Y	2					19
06	14B2	EXT	572	-0-	572	4823	569	2	3	9	Y	3					22
07	14B2	EXT	316	-0-	316	5139	314	2	2	9	Y	2					24
NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862																	
02		868 X	847	-0-	-21	-0-	843	2	4	9	N	4					286
03		775 X	733	-0-	-42	-0-	729	2	4	9	N	4					290
04		898 X	898	-0-	-0-	-0-	894	2	4	9	N	4					294
05		930 X	543	-0-	-387	-0-	540	2	3	9	N	3					297
06		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	N	5					302
07		938 X	938	-0-	-0-	-0-	932	2	6	9	N	5					307
HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936																	
02	14B2	EXT	1125	-0-	1125	8272	1118	2	7	9	N	6					102
03	14B2	EXT	952	-0-	952	9224	946	2	6	9	N	5					107
04	14B2	EXT	374	-0-	374	9598	372	2	2	9	N	2					109
05	14B2	EXT	25	-0-	25	9623	25	2			N	-0-					109
06		9623 X	-0-	-0-	-9623	-0-					N	-0-					109
07		1240 X	148	-0-	-1092	-0-	147	2	1	9	N	1					110
CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	2404	-0-	2404	2404	2391	2	13	9	Y	12					43
05	14B2	EXT	52	-0-	52	2456	52	2			Y	-0-					43
06	14B2	EXT	100	-0-	100	2556	100	2			Y	-0-					43
07	14B2	EXT	122	-0-	122	2678	121	2	1	9	Y	1					44
NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE: 1587

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: HARRISON											
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																									
NOLTE, ELLA WELL #: 6										RRCID -> 235421				COMPL. DATE 08/19/2008				TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
02	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	2		9	9	Y	8				242							
03	1457 X	736	-0-	-721	-0-	-0-	-0-	732	2		4	9	Y	4				246							
04	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	2		6	9	Y	5		7	1	244							
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				244							
*06	1680 X	1194	-0-	-486	-0-	-0-	-0-	1187	2		7	9	Y	6		26	1	224							
07	1736 X	1367	-0-	-369	-0-	-0-	-0-	1359	2		8	9	Y	7				231							
NOLTE, ELLA										WELL #: 11D				RRCID -> 235434				COMPL. DATE 07/13/2010				TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				698							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				698							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		7	1	691							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				691							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				691							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				691							
BLOCKER HEIRS										WELL #: 10				RRCID -> 235464				COMPL. DATE 03/17/2008				TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934			
02	614 X	614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2		3	9	Y	3				73							
03	548 X	548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2		3	9	Y	3				76							
04	615 X	615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2		3	9	Y	3				79							
05	930 X	353	-0-	-577	-0-	-0-	-0-	351	2		2	9	Y	2				81							
06	900 X	27	-0-	-873	-0-	-0-	-0-	27	2				Y	-0-				81							
07	682 X	39	-0-	-643	-0-	-0-	-0-	39	2				Y	-0-				81							
CALLISON										WELL #: 2R				RRCID -> 235465				COMPL. DATE 03/24/2008				TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-				223							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-				223							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-				223							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-				223							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-				223							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-				223							
BALDWIN										WELL #: 8D				RRCID -> 235685				COMPL. DATE 02/16/2008				TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
BLOCKER HEIRS										WELL #: 6				RRCID -> 235868				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874			
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2		3	9	N	3				75							
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2		1	9	N	1				76							
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2		4	9	N	4				80							
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2		4	9	N	4				84							
06	270 N	84	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	84	2				N	-0-				84							
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2		7	9	N	6				90							
K										WELL #: 2				RRCID -> 235870				COMPL. DATE 07/12/2007				TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992													
BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862													
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2744	2	15	9	N	14	343
03	2821	X	1689	-0-	-1132	-0-	1680	2	9	9	N	8	351
04	2730	X	1296	-0-	-1434	-0-	1289	2	7	9	N	6	357
05	2821	X	1866	-0-	-955	-0-	1856	2	10	9	N	9	366
06	2730	X	2194	-0-	-536	-0-	2182	2	12	9	N	11	377
07	2821	X	2168	-0-	-653	-0-	2156	2	12	9	N	11	388
BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940													
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	N	4	75
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1160	2	7	9	N	6	81
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	N	3	84
05	930	N	769	-0-	-161	-0-	765	2	4	9	N	4	88
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2224	2	12	9	N	11	99
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	919	2	6	9	N	5	104
CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-	63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-	63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-	63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-	63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-	63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-	63
BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818													
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5	354
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	529	2	3	9	N	3	357
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	686	2	3	9	N	3	360
05	1147	N	622	-0-	-525	-0-	619	2	3	9	N	3	363
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	707	2	4	9	N	4	367
07	713	N	361	-0-	-352	-0-	359	2	2	9	N	2	369
BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950													
02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	Y	2	421
03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	Y	4	425
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	Y	4	429
05	1426	X	853	-0-	-573	-0-	849	2	4	9	Y	4	433
06	1380	X	432	-0-	-948	-0-	430	2	2	9	Y	2	435
07	868	X	741	-0-	-127	-0-	737	2	4	9	Y	4	439
BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093													
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1	170
03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	Y	2	172
04	300	X	153	-0-	-147	-0-	152	2	1	9	Y	1	173
05	527	X	315	-0-	-212	-0-	313	2	2	9	Y	2	175
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	175
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	175

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992									
BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	381 2	2 9	N	312
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	800 2	4 9	N	316
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1221 2	7 9	N	322
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1067 2	6 9	N	327
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1198 2	7 9	N	333
07	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1223 2	7 9	N	339
CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	312	-0-	312	312	310 2	2 9	Y	2
BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	321
03	318 X	318	-0-	-0-	-0-	316 2	2 9	N	323
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	323
05	371 X	371	-0-	-0-	-0-	369 2	2 9	N	325
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	325
07	234 X	234	-0-	-0-	-0-	233 2	1 9	N	326
CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26
05	14B2 EXT	3124	-0-	3124	3124	3106 2	18 9	Y	42
06	14B2 EXT	903	-0-	903	4027	899 2	4 9	Y	46
07	14B2 EXT	1091	-0-	1091	5118	1085 2	6 9	Y	51
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111
MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	1174	-0-	1174	1174	1167	2	7	9	Y	6				6
BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-				31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-				31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-				31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-				31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-				31
07	14B2 EXT	716	-0-	716	4923	712	2	4	9	Y	4				35
MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-				74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-				74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-				74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-				74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-				74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-				74
BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806															
02	14B2 EXT	254	-0-	254	1404	253	2	1	9	N	1				83
03	14B2 EXT	393	-0-	393	1797	391	2	2	9	N	2				85
04	14B2 EXT	145	-0-	145	1942	144	2	1	9	N	1				86
05	14B2 EXT	298	-0-	298	2240	297	2	1	9	N	1				87
06	2529 X	289	-0-	-2240	-0-	288	2	1	9	N	1				88
07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	N	2				90
CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965															
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	2	8	9	N	7				624
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1642	2	9	9	N	8				632
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	N	7				639
05	1550 N	1226	-0-	-324	-0-	1219	2	7	9	N	6				645
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1603	2	9	9	N	8				653
07	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1920	2	11	9	N	10				663
HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				319
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				319
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				319
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				319
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				319
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				319
MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854															
02	14B2 EXT	1713	-0-	1713	12678	1703	2	10	9	N	9				413
03	14B2 EXT	1678	-0-	1678	14356	1669	2	9	9	N	8				421
04	14B2 EXT	2058	-0-	2058	16414	2047	2	11	9	N	10				431
05	14B2 EXT	1402	-0-	1402	17816	1394	2	8	9	N	7				438
06	14B2 EXT	1502	-0-	1502	19318	1494	2	8	9	N	7				445
07	21150 X	1832	-0-	-19318	-0-	1822	2	10	9	N	9				454

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1538	2	9	9	N	8				596
03	2728 X	1674	-0-	-1054	-0-	1665	2	9	9	N	8				604
04	2640 X	383	-0-	-2257	-0-	381	2	2	9	N	2				606
05	2325 X	2176	-0-	-149	-0-	2164	2	12	9	N	11				617
06	2250 X	1836	-0-	-414	-0-	1826	2	10	9	N	9				626
07	1705 X	1110	-0-	-595	-0-	1103	2	7	9	N	6				632
CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991															
02	980 X	980	-0-	-0-	-0-	974	2	6	9	Y	5				27
03	495 X	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2				29
04	690 X	506	-0-	-184	-0-	503	2	3	9	Y	3				32
05	1085 X	554	-0-	-531	-0-	551	2	3	9	Y	3				35
06	1050 X	213	-0-	-837	-0-	212	2	1	9	Y	1				36
07	1085 X	683	-0-	-402	-0-	680	2	3	9	Y	3				39
MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866															
02	192 X	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1				193
03	160 X	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1				194
04	187 X	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1				195
05	173 X	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1				196
06	145 X	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1				197
07	206 X	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1				198
BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-				209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-				209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-				209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-				209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-				209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-				209
GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980															
02	2548 X	2248	-0-	-300	-0-	2236	2	12	9	N	11				621
03	2635 X	2265	-0-	-370	-0-	2253	2	12	9	N	11				632
04	2550 X	2064	-0-	-486	-0-	2053	2	11	9	N	10				642
05	3193 X	2118	-0-	-1075	-0-	2106	2	12	9	N	11				653
06	3090 X	2126	-0-	-964	-0-	2114	2	12	9	N	11				664
07	2480 X	2291	-0-	-189	-0-	2279	2	12	9	N	11				675
MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858															
02	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2672	2	14	9	Y	13				737
03	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2849	2	15	9	Y	14				751
04	2430 X	1605	-0-	-825	-0-	1596	2	9	9	Y	8				759
05	3069 X	2326	-0-	-743	-0-	2313	2	13	9	Y	12				771
06	2970 X	2613	-0-	-357	-0-	2599	2	14	9	Y	13				784
07	2976 X	1982	-0-	-994	-0-	1971	2	11	9	Y	10				794
BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992														
BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2576 X	2545	-0-	-31	-0-	2531	2	14	9	N	13			692
03	2759 X	2297	-0-	-462	-0-	2285	2	12	9	N	11			703
04	2490 X	1972	-0-	-518	-0-	1961	2	11	9	N	10			713
05	2852 X	1994	-0-	-858	-0-	1983	2	11	9	N	10			723
06	2760 X	1997	-0-	-763	-0-	1986	2	11	9	N	10			733
07	2821 X	1912	-0-	-909	-0-	1901	2	11	9	N	10			743
CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885														
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	959	2	6	9	N	5			220
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	N	4			224
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	965	2	6	9	N	5			229
05	1054 N	14	-0-	-1040	-0-	14	2			N	-0-			229
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	967	2	6	9	N	5			234
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	2	7	9	N	6			240
JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955														
02	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2401	2	13	9	N	12			684
03	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2370	2	13	9	N	12	155	1	541
04	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1724	2	10	9	N	9			550
05	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1912	2	11	9	N	10			560
06	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1871	2	10	9	N	9			569
07	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2117	2	12	9	N	11			580
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
03	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			169
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
03	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2400	2	13	9	Y	12			117
04	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2480	2	13	9	Y	12			129
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1674	2	9	9	Y	8			137
06	2340 N	1340	-0-	-1000	-0-	1332	2	8	9	Y	7			144
07	2573 N	1477	-0-	-1096	-0-	1469	2	8	9	Y	7			151
MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814														
02	425 X	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2			284
03	650 X	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	Y	3			287
04	1260 X	390	-0-	-870	-0-	388	2	2	9	Y	2			289
05	961 X	274	-0-	-687	-0-	273	2	1	9	Y	1			290
06	630 X	299	-0-	-331	-0-	298	2	1	9	Y	1			291
07	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1269	2	7	9	Y	6			297

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//										16034 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
GRAWARD OPERATING, INC.										326435								
SPARKS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2	RRCID -> 227525	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 10163	PERF. 8714 - 9994				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
SPARKS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4	RRCID -> 229047	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 10245	PERF. 8723 - 10036				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
SPARKS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5	RRCID -> 230348	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 8552 - 10000				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
HARLETON OIL & GAS INC. DUNAWAY GAS UNIT										357165 WELL #: 1	RRCID -> 184269	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 9770	PERF. 8500 - 9664				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
DUNAWAY GAS UNIT										WELL #: 4	RRCID -> 187897	COMPL. DATE 12/26/2001	TOTAL DEPTH 9786	PERF. 9646 - 9672				
02	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	-0-	3374	3				N	-0-			-0-		
03	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	-0-	3730	3				N	-0-			-0-		
04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	-0-	3484	3				N	-0-			-0-		
05	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	-0-	3596	3				N	-0-			-0-		
06	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	-0-	3383	3				N	-0-			-0-		
07	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	-0-	3468	3				N	-0-			-0-		
BEASON										WELL #: 1	RRCID -> 197148	COMPL. DATE 03/03/2003	TOTAL DEPTH 9740	PERF. 9220 - 9622				
02	1176 N	651	-0-	-525	-0-	-0-	651	3				N	-0-			-0-		
03	992 N	978	-0-	-14	-0-	-0-	978	3				N	-0-			-0-		
04	930 N	876	-0-	-54	-0-	-0-	876	3				N	-0-			-0-		
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	3				N	-0-			-0-		
06	960 N	856	-0-	-104	-0-	-0-	856	3				N	-0-			-0-		
07	899 N	873	-0-	-26	-0-	-0-	873	3				N	-0-			-0-		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//										16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.										518265											
STARKS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 201835		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 9984		PERF. 8526 - 9838			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46			

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP.										WELL #: 3		RRCID -> 203789		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8398 - 9706			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP.										WELL #: 4		RRCID -> 217908		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 9704 - 9730			
02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-			2438	2		N	-0-					10			
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-			2944	2		N	-0-					10			
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-			3096	2		N	-0-					10			
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-			3336	2		N	-0-					10			
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-			3015	2		N	-0-					10			
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-			3077	2		N	-0-					10			

NOLTECO, INC. GRIMSINGER										612552		WELL #: 2		RRCID -> 248296		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9028 - 9730	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60			

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC BOZEMAN										650201		WELL #: 2		RRCID -> 181827		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 9734 - 9777	
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-			1535	3		N	-0-					-0-			
03	465	N	3	-0-	-462	-0-				3		N	-0-					-0-			
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-			1998	3		N	-0-					-0-			
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-			2573	3		N	-0-					-0-			
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-			2168	3		N	-0-					-0-			
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-			2249	3		N	-0-					-0-			

ANDERSON, MAGGIE										WELL #: 1		RRCID -> 186655		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8472 - 8484			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201														
HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923 3			N	-0-				-0-
03	558 X	10	-0-	-548	-0-	10 3			N	-0-				-0-
04	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	9191 3			N	-0-				-0-
05	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9767 3			N	-0-				-0-
06	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	8930 3			N	-0-				-0-
07	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	8686 3			N	-0-				-0-
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768														
02	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	530 1	2227 3	Y		-0-				65
03	2666 X	3	-0-	-2663	-0-	1 1	2 3	Y		-0-				65
04	2580 X	1960	-0-	-620	-0-	380 1	1580 3	Y		-0-				65
05	2666 X	2509	-0-	-157	-0-	485 1	2024 3	Y		-0-				65
06	2580 X	2399	-0-	-181	-0-	437 1	1962 3	Y		-0-				65
*07	2666 X	2511	-0-	-155	-0-	457 1	2054 3	Y		-0-				65
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783														
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	297 1	1252 3	N		-0-				22
03	1023 N	2	-0-	-1021	-0-	1 1	1 3	N		-0-				22
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	214 1	894 3	N		-0-				22
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	374 1	1558 3	N		-0-				22
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	283 1	1272 3	N		-0-				22
*07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	293 1	1318 3	N		-0-				22
ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888														
02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3			N	-0-				23
03	1054 N	3	-0-	-1051	-0-	3 3			N	-0-				23
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 3			N	-0-				23
05	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 3			N	-0-				23
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3			N	-0-				23
07	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3			N	-0-				23
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				54
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786														
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	249 1	1048 3	Y		-0-				-0-
03	1271 N	1	-0-	-1270	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
04	1200 N	923	-0-	-277	-0-	179 1	744 3	Y		-0-				-0-
05	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	229 1	952 3	Y		-0-				-0-
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	206 1	923 3	Y		-0-				-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	216 1	966 3	Y		-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201																			
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	317 1	1333 3	3	Y	-0-				55				
03	2015 N	3	-0-	-0-	-2012	-0-	1 1	2 3	3	Y	-0-				55				
04	1950 N	1776	-0-	-0-	-174	-0-	344 1	1432 3	3	Y	-0-				55				
05	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	-0-	570 1	2378 3	3	Y	-0-				55				
06	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	404 1	1811 3	3	Y	-0-				55				
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	347 1	1557 3	3	Y	-0-				55				

HICKEY														WELL #: 2H	RRCID -> 247136	COMPL. DATE 03/17/2009	TOTAL DEPTH 9703	PERF. 9853	- 11235
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42				

RESERVE MANAGEMENT, INC.														703350	RRCID -> 166709	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9554	- 9710
CHRISTIAN														WELL #: 2					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79				
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79				

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														775851	RRCID -> 134194	COMPL. DATE 03/09/1990	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8414	- 9564
EVANS, CORNELIUS														WELL #: 2					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10				

GULLEY, M.E. GAS UNIT														WELL #: 1 L	RRCID -> 181380	COMPL. DATE 01/18/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8501	- 9705
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				

GULLEY, M.E. GAS UNIT														WELL #: 4 U	RRCID -> 182991	COMPL. DATE 05/05/2001	TOTAL DEPTH 9850	PERF. N/A	
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	183 1	1712 2	2	Y	-0-				-0-				
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	238 1	2067 2	2	Y	1	1 1			-0-				
							1 9												
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	236 1	1999 2	2	Y	-0-				-0-				
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	231 1	1933 2	2	Y	-0-				-0-				
06	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	235 1	1983 2	2	Y	-0-				-0-				
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	236 1	1931 2	2	Y	-0-				-0-				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	198 25 9	1 1854	2	N	23				43
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	163 1	1 1417	2	N	-0-				43
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	141 4 9	1 1195	2	N	4				47
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	140 3 9	1 1177	2	N	3				50
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	136 1	1 1152	2	N	-0-				50
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	142 1	1 1165	2	N	-0-				50
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706														
02	2100 N	2081	-0-	-19	-0-	198 30 9	1 1853	2	Y	27				27
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	249 196 9	1 2161	2	Y	178	167	1		38
04	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	252 37 9	1 2133	2	Y	34				72
05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	268 25 9	1 2242	2	Y	23				95
06	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	249 101 9	1 2101	2	Y	92	173	1		14
07	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	272 79 9	1 2226	2	Y	72				86
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759														
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	13 1	72 2	Y		-0-				-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11 1	57 2	Y		-0-				-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	15 1	76 2	Y		-0-				-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	18 1	79 2	Y		-0-				-0-
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	194 1	988 2	Y		-0-				-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	15 1	61 2	Y		-0-				-0-
JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119														
02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	533 29 9	1 3246	2	Y	26	62	1		30
03	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	987 356 9	1 5629	2	Y	324	211	1		143
04	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	878 234 9	1 3786	2	Y	213	243	1		113
05	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	907 253 9	1 4523	2	Y	230	205	1		138
06	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	951 141 9	1 3798	2	Y	128	198	1		68
07	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	965 296 9	1 3264	2	Y	269	221	1		116

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. 945936														
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	104 1	1413 2			Y	-0-			-0-
03	1612 N	1478	-0-	-134	-0-	100 1	1378 2			Y	-0-			-0-
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	95 1	1849 2			Y	-0-			-0-
05	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	94 1	1714 2			Y	-0-			-0-
06	1440 N	1105	-0-	-335	-0-	52 1	1053 2			Y	-0-			-0-
07	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	115 1	2341 2			Y	-0-			-0-
EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743														
02	1344 N	1162	-0-	-182	-0-	80 1	1082 2			Y	-0-			-0-
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	129 1	1770 2			Y	-0-			-0-
04	1800 N	1607	-0-	-193	-0-	78 1	1529 2			Y	-0-			-0-
05	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	73 1	1332 2			Y	-0-			-0-
06	1830 N	1205	-0-	-625	-0-	56 1	1149 2			Y	-0-			-0-
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	91 1	1860 2			Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714														
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2025														
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702														
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2				Y	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2				Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2				Y	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2				Y	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2				Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164																
02	1624 X	1323	-0-	-301	-0-	89 1	1198 2	Y		33	21	1				14
						36 9										
03	1798 X	1494	-0-	-304	-0-	99 1	1364 2	Y		28	37	1				5
						31 9										
04	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	82 1	1606 2	Y		33	29	1				9
						36 9										
05	1705 X	1655	-0-	-50	-0-	84 1	1531 2	Y		36	38	1				7
						40 9										
06	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	71 1	1446 2	Y		27	25	1				9
						30 9										
07	1767 X	1689	-0-	-78	-0-	78 1	1582 2	Y		26	25	1				10
						29 9										
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719																
02	196 N	150	-0-	-46	-0-	150 2				Y	-0-					19
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	134 2				Y	-0-					19
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2				Y	-0-					19
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2				Y	-0-					19
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2				Y	-0-					19
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2				Y	-0-					19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1624 N	1395	-0-	-229	-0-	96 1	1299 2	Y	-0-		-0-	
03	1550 N	1426	-0-	-124	-0-	97 1	1329 2	Y	-0-		-0-	
04	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	68 1	1325 2	Y	-0-		-0-	
05	1829 X	1719	-0-	-110	-0-	89 1	1630 2	Y	-0-		-0-	
06	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	109 1	2228 2	Y	-0-		-0-	
07	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	100 1	2044 2	Y	-0-		-0-	
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877												
02	980 N	921	-0-	-59	-0-	63 1	858 2	Y	-0-		-0-	
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	86 1	1179 2	Y	-0-		-0-	
04	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	60 1	1178 2	Y	-0-		-0-	
05	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	71 1	1303 2	Y	-0-		-0-	
06	1230 X	682	-0-	-548	-0-	32 1	650 2	Y	-0-		-0-	
07	1271 X	367	-0-	-904	-0-	17 1	350 2	Y	-0-		-0-	
CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722												
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	55 1	849 2	Y	-0-		-0-	
03	837 N	800	-0-	-37	-0-	46 1	754 2	Y	-0-		-0-	
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	50 1	856 2	Y	-0-		-0-	
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	151 1	2204 2	Y	-0-		-0-	
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	71 1	1051 2	Y	-0-		-0-	
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	66 1	1013 2	Y	-0-		-0-	
						3 9				2 1		1
CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631												
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3791 - 3797												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4													16035 500 650201		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
													WELL #: 4		RRCID -> 118761		COMPL. DATE 09/15/1985		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6539 - 6546	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE	
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					13	
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					13	
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					13	
05		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					13	
06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					13	
*07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					13	
CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) AC EXPLORATION, LLC JORDAN													16037 200 003645		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
													WELL #: 1		RRCID -> 201281		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9264 - 9735	
02		280	N	240	-0-	-40		-0-		238	2		2	9	N	2					106	
03		326	N	326	-0-	-0-		-0-		326	2				N	-0-					106	
04		345	N	345	-0-	-0-		-0-		345	2				N	-0-					106	
05		398	N	398	-0-	-0-		-0-		398	2				N	-0-					106	
06		387	N	387	-0-	-0-		-0-		387	2				N	-0-					106	
*07		492	N	492	-0-	-0-		-0-		490	2		2	9	N	2					108	
WEDGEWORTH													WELL #: 1		RRCID -> 205278		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8814 - 9725	
02		140	N	68	-0-	-72		-0-		68	2				N	-0-					130	
03		93	N	91	-0-	-2		-0-		91	2				N	-0-					130	
04		253	N	253	-0-	-0-		-0-		81	2		172	9	N	156			172	1	114	
05		84	N	84	-0-	-0-		-0-		84	2				N	-0-					114	
06		111	N	111	-0-	-0-		-0-		111	2				N	-0-					114	
07		248	N	50	-0-	-198		-0-		50	2				N	-0-					114	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC BAILEY UNIT													020467 WELL #: 1		RRCID -> 150278		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8546 - 9472	
02	14B2	EXT		56	-0-	56		251		56	3				Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		331	-0-	331		582		331	3				Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		191	-0-	191		773		191	3				Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		773							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		47	-0-	47		820		47	3				Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		71	-0-	71		891		71	3				Y	-0-					-0-	
ROQUEMORE GU													WELL #: 1		RRCID -> 206352		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8589 - 10030	
02		560	X	450	-0-	-110		-0-		450	3				Y	-0-					25	
03		620	X	408	-0-	-212		-0-		408	3				Y	-0-					25	
04		570	X	226	-0-	-344		-0-		226	3				Y	-0-					25	
05		589	X	249	-0-	-340		-0-		249	3				Y	-0-					25	
06		570	X	184	-0-	-386		-0-		184	3				Y	-0-					25	
07		496	X	121	-0-	-375		-0-		121	3				Y	-0-					25	
HOLLAND GU													WELL #: 1		RRCID -> 206358		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8780 - 9900	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
OXSHEER		WELL #:		2 T	RRCID ->	222018	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	9728	PERF. 6353 -	9610
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
OXSHEER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222974	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	9766	PERF. 9597 -	9643
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SMITH-PRICE ET AL		WELL #:		2 T	RRCID ->	223125	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9711	PERF. 9518 -	9552
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
R & M FARMS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	224193	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8932 -	9660
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
RICHARDS		WELL #:		1	RRCID ->	229697	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9061 -	9686
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
COCKRELL		WELL #:		1	RRCID ->	246969	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 6384 -	9699
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
R & M FARMS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	249810	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9933	PERF. 6486 -	9644
02	2912 X	1524	-0-	-1388	-0-	1524	3		N	-0-		95
03	2759 X	1749	-0-	-1010	-0-	1749	3		N	-0-		95
04	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1862	3	72 9	N	65		160
05	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1952	3	31 9	N	28	168 1	20
06	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3		N	-0-		20
07	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3		N	-0-		20

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)				//CONT.//		16037	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		020467										
ROQUEMORE GU				WELL #:		2		RRCID ->	256435	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL	DEPTH 10130	PERF. 8786	- 9877	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-			3511 3	11	9	Y	10	26 1		11
03		3441 X	3293	-0-	-148	-0-			3286 3	7	9	Y	6			17
04		3330 X	3322	-0-	-8	-0-			3314 3	8	9	Y	7			24
05		3906 X	3179	-0-	-727	-0-			3178 3	1	9	Y	1			25
06		3780 X	3332	-0-	-448	-0-			3332 3			Y	-0-			25
07		3906 X	3182	-0-	-724	-0-			3179 3	3	9	Y	3			28
DOUBLE L CONTRACTORS, LLC				100762												
IRON MOUNTAIN ENERGY 999				WELL #:		1		RRCID ->	212294	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 5604	- 5610	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JONES DISPOSAL 999				WELL #:		3		RRCID ->	275533	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL	DEPTH 3440	PERF. 3140	- 3200	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	352	342 8		203
03	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-						N	244	325 8		38
04	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-						N	150	169 8		19
05	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-						N	100			119
06	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-						N	75	167 8		27
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			27
CR2 ENERGY LLC				101608												
JONES, ROSA -A-				WELL #:		1		RRCID ->	078745	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL	DEPTH 10146	PERF. 8727	- 9683	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
DAVIS, VERA				WELL #:		3		RRCID ->	199844	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL	DEPTH 9900	PERF. 8660	- 9627	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
JONES, ROSA -A-				WELL #:		2		RRCID ->	201168	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL	DEPTH 10115	PERF. 9206	- 9584	
02	252 N		-0-	-0-	-252	-0-						N	-0-			77
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16037 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA				
BUFFCO PRODUCTION INC.					106406													
HOLLAND				WELL #:	1	RRCID ->	216079	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL	DEPTH	9267	PERF.	9468	-	9552		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903													
RITZ				WELL #:	2	RRCID ->	186661	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL	DEPTH	9805	PERF.	8706	-	9541		
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	140	3	N	22						212	
						24	9											
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	38	1	184	3	N	-0-						212	
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	44	1	211	3	N	18						230	
						20	9											
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	38	1	179	3	N	-0-						230	
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	38	1	181	3	N	-0-						230	
07	279 N	233	-0-	-46	-0-	39	1	186	3	N	7	177	1				60	
						8	9											
DAVIS, VERA M. GAS UNIT				WELL #:	2 T	RRCID ->	189273	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL	DEPTH	9930	PERF.	8732	-	9668		
02	1176 N	573	-0-	-603	-0-	80	1	308	3	N	168	169	1				138	
						185	9											
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	118	1	463	3	N	154						292	
						169	9											
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	124	1	503	3	N	18	163	1				147	
						20	9											
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	123	1	566	3	N	126	183	1				90	
						139	9											
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	112	1	501	3	N	-0-						90	
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	129	1	568	3	N	213	173	1				130	
						234	9											
TWIN CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	191765	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8663	-	9670		
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	76	1	295	3	N	-0-						10	
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	100	1	390	3	N	-0-						10	
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	82	1	329	3	N	3						13	
						3	9											
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	81	1	376	3	N	-0-						13	
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	83	1	370	3	N	-0-						13	
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	85	1	375	3	N	4						17	
						4	9											
WEST BAY				WELL #:	1	RRCID ->	197835	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL	DEPTH	9990	PERF.	9132	-	9611		
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	88	1	341	3	Y	-0-						29	
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	115	1	451	3	Y	-0-						29	
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	95	1	382	3	Y	-0-						29	
05	465 N	314	-0-	-151	-0-	56	1	258	3	Y	-0-						29	
06	450 N	385	-0-	-65	-0-	70	1	315	3	Y	-0-						29	
07	465 N	419	-0-	-46	-0-	77	1	340	3	Y	2						31	
						2	9											

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURK										//CONT.// 16037 200 //CONT.// 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
										RRCID -> 199842		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8742 - 9680				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	-0-		551	1	2139	3	N	-0-	45	1			35		
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	-0-		512	1	2007	3	N	-0-					35		
04	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	-0-		497	1	2007	3	N	-0-					35		
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	-0-		475	1	2190	3	N	-0-					35		
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-		445	1	1996	3	N	-0-					35		
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	-0-		485	1	2140	3	N	-0-					35		
BECKHAM GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 200977		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8689 - 9675		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
DAVIS, VERA										WELL #: 4		RRCID -> 202492		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8667 - 9648		
02	532 N	524	-0-	-8	-0-	-0-		107	1	417	3	Y	-0-					1		
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-		163	1	639	3	Y	-0-					1		
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-		196	1	790	3	Y	-0-					1		
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-		172	1	792	3	Y	-0-					1		
06	780 N	643	-0-	-137	-0-	-0-		117	1	526	3	Y	-0-					1		
07	837 N	541	-0-	-296	-0-	-0-		100	1	441	3	Y	-0-					1		
WILLIAMSON										WELL #: 1		RRCID -> 203991		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9449 - 9767		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31		
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-		81	3			N	-0-					31		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31		
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-		256	1	1363	3	N	-0-					31		
BURK										WELL #: 3		RRCID -> 204245		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8688 - 9680		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20	1			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	50	3	N	-0-					-0-		
06	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	-0-		465	1	2088	3	N	-0-					-0-		
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-		253	1	1114	3	N	-0-					-0-		
JONES, ROSA -A-										WELL #: 4		RRCID -> 205981		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 10006		PERF. 9245 - 9646		
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-		236	1	914	3	N	-0-					-0-		
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-		261	1	1023	3	N	-0-					-0-		
04	180 N	88	-0-	-92	-0-	-0-		17	1	71	3	N	-0-					-0-		
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JONES, ROSA -A-										//CONT.// 16037 200 //CONT.// 220903 WELL #: 5										NON-ASSOCIATED RRCID -> 205983										CAPACITY COMPL. DATE 01/14/2005										TOTAL DEPTH 9930										CNTY: PANOLA PERF. 9457 - 9603									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																							
02	364 N	185	-0-	-179	-0-	38	1	147	3	N	-0-									35																																							
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	38	1	150	3	N	-0-									35																																							
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	112	3	N	-0-									35																																							
05	217 N	93	-0-	-124	-0-	17	1	76	3	N	-0-									35																																							
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	87	3	N	-0-									35																																							
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	102	3	N	41				18	1				58																																							
						45	9																																																				
DAVIS, VERA										WELL #: 5										RRCID -> 206190										COMPL. DATE 11/05/2004										TOTAL DEPTH 9850										PERF. 8654 - 9636									
02	4172 X	3698	-0-	-474	-0-	756	1	2931	3	Y	10									72																																							
						11	9																																																				
03	4371 X	4242	-0-	-129	-0-	862	1	3380	3	Y	-0-									72																																							
04	4230 X	4127	-0-	-103	-0-	819	1	3308	3	Y	-0-									72																																							
05	4371 X	4226	-0-	-145	-0-	754	1	3472	3	Y	-0-									72																																							
06	4050 X	3899	-0-	-151	-0-	711	1	3188	3	Y	-0-									72																																							
07	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	813	1	3585	3	Y	35									107																																							
						39	9																																																				
JONES, ROSA -A-										WELL #: 3										RRCID -> 207877										COMPL. DATE 01/24/2005										TOTAL DEPTH 9920										PERF. 9499 - 9677									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									75																																							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									75																																							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									75																																							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									75																																							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									75																																							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									75																																							
JONES, ROSA -A-										WELL #: 6										RRCID -> 207878										COMPL. DATE 01/29/2005										TOTAL DEPTH 9837										PERF. 9450 - 9612									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									72																																							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									72																																							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									72																																							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									72																																							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									72																																							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									72																																							
BURK										WELL #: 4										RRCID -> 212002										COMPL. DATE 06/03/2005										TOTAL DEPTH 9950										PERF. 8798 - 9646									
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	294	1	1141	3	N	66				69	1				17																																							
						73	9																																																				
03	1829 N	1515	-0-	-314	-0-	307	1	1201	3	N	6									23																																							
						7	9																																																				
04	1590 N	1160	-0-	-430	-0-	230	1	930	3	N	-0-									23																																							
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-									23																																							
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	213	1	956	3	N	-0-									23																																							
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	242	1	1068	3	N	-0-									23																																							

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JONES, ROSA -A-										//CONT.// 16037 200 //CONT.// 220903 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
										RRCID -> 213533		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 9851		PERF. 8710 - 9574					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	588	3	N	-0-					105			
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	821	3	N	-0-					105			
04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	963	3	N	-0-					105			
05		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	958	3	N	52					157			
								57	9												
06		969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	785	3	N	8					165			
								9	9												
07		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	910	3	N	29	165	1			29			
								32	9												
BECKHAM GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 213956		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8704 - 9702			
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	122	3	Y	-0-					-0-			
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	100	3	Y	-0-					-0-			
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	168	3	Y	-0-					-0-			
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	121	3	Y	-0-					-0-			
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	172	3	Y	-0-					-0-			
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	177	3	Y	-0-					-0-			
DAVIS, VERA										WELL #: 7		RRCID -> 218365		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8712 - 9698			
02		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	453	1	1758	3	N	20	35	1			40			
								22	9												
03		2511 N	2432	-0-	-79	-0-	-0-	492	1	1927	3	N	12					52			
								13	9												
04		2490 N	2278	-0-	-212	-0-	-0-	452	1	1826	3	N	-0-					52			
05		2480 N	2329	-0-	-151	-0-	-0-	407	1	1878	3	N	40	57	1			35			
								44	9												
06		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	1680	3	N	-0-					35			
07		2356 N	2069	-0-	-287	-0-	-0-	383	1	1686	3	N	-0-	35	1			-0-			
DAVIS, VERA										WELL #: 6		RRCID -> 219845		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8662 - 9657			
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	297	3	Y	-0-					8			
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	257	3	Y	-0-					8			
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	409	3	Y	-0-					8			
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	293	3	Y	-0-					8			
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	181	3	Y	-0-					8			
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	430	3	Y	-0-					8			
SMITH										WELL #: 1		RRCID -> 220992		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8844 - 9790			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURK															//CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PANOLA																			
															//CONT.// 220903																													
															WELL #: 5 T					RRCID -> 236127					COMPL. DATE 11/20/2007					TOTAL DEPTH 10200					PERF. 9021 - 9697									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																	
02	1008 N	879	-0-	-0-	-129	-0-	-0-		173	1	37	9	669	3	N			34		47	1						15																	
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		239	1	2	9	937	3	N			2									17																	
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		260	1			1048	3	N			-0-									17																	
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		234	1			1079	3	N			33									50																	
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		197	1	36	9	885	3	N			-0-									50																	
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		245	1			1081	3	N			-0-									50																	
WILLIAMSON															WELL #: 2					RRCID -> 257812					COMPL. DATE 02/25/2010					TOTAL DEPTH 11285					PERF. 10782 - 11041									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-									-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-									-0-																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-									-0-																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-									-0-																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-									-0-																	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-									-0-																	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. ADAMS															518265					WELL #: 1					RRCID -> 222522					COMPL. DATE 09/22/2006					TOTAL DEPTH 10060					PERF. 8810 - 9603				
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		453	2					N			-0-									65																	
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		658	2					N			-0-									65																	
04	300 N	192	-0-	-0-	-108	-0-	-0-		192	2					N			-0-									65																	
05	434 N	192	-0-	-0-	-242	-0-	-0-		192	2					N			-0-									65																	
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		645	2					N			-0-									65																	
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		645	2					N			-0-									65																	
SMITH															WELL #:					RRCID -> 241994					COMPL. DATE 07/30/2008					TOTAL DEPTH 10175					PERF. 8820 - 9959									
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-									19																	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-									19																	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-									19																	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-									19																	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-									19																	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-									19																	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017																																												
O.S.I. GRAVES, J.K.															616974					WELL #:					RRCID -> 086883					COMPL. DATE 07/19/1979					TOTAL DEPTH 9650					PERF. 9323 - 9508				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT									73																	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT									73																	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT									73																	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT									73																	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT									73																	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT									73																	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993																																												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC THOR															650201					WELL #: 2					RRCID -> 197518					COMPL. DATE 09/10/2003					TOTAL DEPTH 9903					PERF. 8798 - 9684				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT									-0-																	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT									-0-																	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT									-0-																	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT									-0-																	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT									-0-																	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT									-0-																	

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC												//CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED							
THOR												//CONT.// 650201							
												WELL #: 3 RRCID -> 200681							
												COMPL. DATE 02/11/2004							
												TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE			
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	51	1	123	3	N		-0-					112		
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	48	1	129	3	N		-0-					112		
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	47	1	119	3	N		-0-					112		
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	44	1	122	3	N		-0-					112		
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	38	1	102	3	N		-0-					112		
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	34	1	86	3	N		-0-					112		
KEELING GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 211938							
												COMPL. DATE 05/10/2005							
												TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592							
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	403	1	816	3	N		-0-					130		
03	1116 N	1	-0-	-1115	-0-	1	3			N		-0-					130		
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	430	1	924	3	N		-0-					130		
05	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	343	1	810	3	N		-0-					130		
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	305	1	725	3	N		-0-					130		
07	1240 N	939	-0-	-301	-0-	290	1	647	3	N		-0-			2		132		
						2	9												
CASTLEBERRY HEIRS												WELL #: 1 RRCID -> 219561							
												COMPL. DATE 02/07/2006							
												TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694							
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N		-0-					83		
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N		-0-					83		
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N		-0-					83		
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N		-0-					83		
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N		-0-					83		
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N		-0-					83		
LONGBRANCH												WELL #: 1 RRCID -> 222569							
												COMPL. DATE 05/01/2006							
												TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
LONGBRANCH												WELL #: 2 RRCID -> 222573							
												COMPL. DATE 08/04/2006							
												TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694							
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	53	1	157	3	N		-0-					-0-		
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N		-0-					-0-		
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	8	1	25	3	N		-0-					-0-		
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N		-0-					-0-		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N		-0-					-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N		-0-					-0-		
FLEMING												WELL #: 1 RRCID -> 222775							
												COMPL. DATE 06/06/2006							
												TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606							
02	532 N	385	-0-	-147	-0-	120	1	243	3	N		20					162		
						22	9												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					162		
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	155	1	333	3	N		-0-					162		
05	434 N	288	-0-	-146	-0-	86	1	202	3	N		-0-					162		
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	44	1	105	3	N		-0-					162		
07	496 N	289	-0-	-207	-0-	90	1	199	3	N		-0-			159 1		3		

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC												//CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED							
LONGBRANCH												//CONT.// 650201							
												WELL #: 4 RRCID -> 226653							
												COMPL. DATE 01/08/2007							
												TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	42	1	122	3	N	-0-				31			
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-				31			
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	30				61			
							33	9											
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				61			
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				61			
*07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				61			
BRANNON GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 227332							
												COMPL. DATE 03/15/2007							
												TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674							
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	72	1	212	3	N	-0-				55			
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	3	N	-0-				55			
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	28	1	84	3	N	-0-				55			
05		310 N	170	-0-	-140	-0-	42	1	128	3	N	-0-				55			
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	43	1	129	3	N	-0-				55			
07		124 N	96	-0-	-28	-0-	24	1	72	3	N	-0-				55			
FORAN												WELL #: 1 RRCID -> 230394							
												COMPL. DATE 02/19/2007							
												TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699							
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	50	1	144	3	N	-0-				106			
03		155 N	140	-0-	-15	-0-	33	1	107	3	N	-0-				106			
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	3	N	-0-				106			
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	58	1	174	3	N	-0-				106			
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	60	1	181	3	N	-0-				106			
07		186 N	42	-0-	-144	-0-	10	1	32	3	N	-0-				106			
LONGBRANCH												WELL #: 3H RRCID -> 235281							
												COMPL. DATE 03/14/2008							
												TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583							
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	3	N	-0-				244			
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	14	1	44	3	N	-0-				244			
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	29	1	88	3	N	-0-		132	1	112			
05		155 N	147	-0-	-8	-0-	37	1	110	3	N	-0-				112			
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	44	1	133	3	N	-0-				112			
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	26	1	78	3	N	-0-				112			
KEELING GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 244210							
												COMPL. DATE 12/11/2008							
												TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641							
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	15	1	31	3	N	-0-				44			
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	7				51			
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	127	1	275	3	N	-0-				51			
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	127	1	300	3	N	-0-				51			
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	105	1	248	3	N	-0-				51			
07		403 N	155	-0-	-248	-0-	48	1	107	3	N	-0-				51			
PHILLIPS, JACK L. CO.												663109							
HOLDER, CLAUD GAS UNIT												WELL #: 4 RRCID -> 223632							
												COMPL. DATE 11/04/2006							
												TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535							
02		772 N	772	-0-	-0-	-0-	761	2	11	9	N	10				182			
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	598	2	9	9	N	8		163	1	27			
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	629	2	7	9	N	6				33			
05		434 N	370	-0-	-64	-0-	362	2	8	9	N	7				40			
06		595 N	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	N	7				47			
07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1				48			

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)				//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
PHILLIPS, JACK L. CO.				//CONT.//		663109													
DILLEN, CHARLES				WELL #:		1	RRCID -> 225025		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8772	-	9673			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		1360	2		55	9	N	50					205
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-							N	-0-					205
04		1170 N	729	-0-	-441	-0-		725	2		4	9	N	4	181	1			28
05		1581 N	1411	-0-	-170	-0-		1399	2		12	9	N	11					39
06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		1188	2		7	9	N	6					45
07		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		1306	2		8	9	N	7					52
DILLEN, CHARLES				WELL #:		2	RRCID -> 228372		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL	DEPTH	9909	PERF. 8796	-	9657			
02		140 N	3	-0-	-137	-0-		3	2				N	-0-					77
03		93 N	31	-0-	-62	-0-		31	2				N	-0-					77
04		30 N	24	-0-	-6	-0-		24	2				N	-0-					77
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2				N	-0-					77
06		30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2				N	-0-					77
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2				N	-0-					77
BOUNDS				WELL #:		1	RRCID -> 228405		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL	DEPTH	9911	PERF. 8818	-	9715			
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2				N	-0-					20
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					20
04		60 N	28	-0-	-32	-0-		28	2				N	-0-					20
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2				N	-0-					20
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2				N	-0-					20
07		31 N	20	-0-	-11	-0-		17	2		3	9	N	3					23
HOLDER, CLAUD GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 234238		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL	DEPTH	9935	PERF. 7032	-	9743			
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2				N	-0-					47
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2				N	-0-					47
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2				N	-0-					47
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2				N	-0-					47
06		30 N	20	-0-	-10	-0-		20	2				N	-0-					47
07		31 N	11	-0-	-20	-0-		11	2				N	-0-					47
HOLDER, CLAUD GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 234734		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL	DEPTH	9908	PERF. 9739	-	9500			
02		56 N	37	-0-	-19	-0-		37	2				N	-0-					44
03		62 N	33	-0-	-29	-0-		33	2				N	-0-					44
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2				N	-0-					44
05		31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2				N	-0-					44
06		30 N	24	-0-	-6	-0-		24	2				N	-0-					44
07		31 N	13	-0-	-18	-0-		13	2				N	-0-					44
HOLDER, CLAUD GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 234887		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL	DEPTH	9910	PERF. 7045	-	9700			
02		476 N	294	-0-	-182	-0-		294	2				N	-0-					57
03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		1060	2				N	-0-					57
04		845 N	845	-0-	-0-	-0-		845	2				N	-0-					57
05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		1037	2				N	-0-					57
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-		604	2				N	-0-					57
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-		826	2		3	9	N	3					60
BOX GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 238297		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 9534	-	10018			
02		1876 X	921	-0-	-955	-0-		913	2		8	9	N	7					92
03		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-		4533	2				N	-0-					92
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					92
05		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-							N	-0-					92
06		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-							N	-0-					92
07		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-							N	-0-					92

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16037 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC					704776												
CHADWICK				WELL #:	2	RRCID ->	191676	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8633	-	9580	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		4116 X	3950	-0-	-166	-0-	3950	2			N	-0-					95
03		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5223	2	44	9	N	40					135
04		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5065	2	11	9	N	10					145
05		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4711	2	8	9	N	7					152
06		4410 X	4344	-0-	-66	-0-	4307	2	37	9	N	34	92	1			94
07		4557 X	4512	-0-	-45	-0-	4489	2	23	9	N	21					115
CHADWICK				WELL #:	3	RRCID ->	194824	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8762	-	9614	
02		308 N	246	-0-	-62	-0-	246	2			N	-0-					120
03		310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					120
04		330 N	155	-0-	-175	-0-	155	2			N	-0-					120
05		279 N	186	-0-	-93	-0-	147	2	39	9	N	35					155
06		270 N	243	-0-	-27	-0-	180	2	63	9	N	57	77	1			135
07		155 N	117	-0-	-38	-0-	111	2	6	9	N	5					140
CHADWICK				WELL #:	4	RRCID ->	196578	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8673	-	9664	
02		420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					43
03		558 N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					43
04		360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					43
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	514	2	45	9	N	41					84
06		420 N	311	-0-	-109	-0-	311	2			N	-0-					84
07		372 N	279	-0-	-93	-0-	267	2	12	9	N	11					95
WALTON, WILLIAM H. GU				WELL #:	1A	RRCID ->	202751	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL	DEPTH	9579	PERF.	8076	-	9435	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POWERS, BILL A				WELL #:	1	RRCID ->	213658	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8992	-	9844	
02		560 N	523	-0-	-37	-0-	523	2			Y	-0-					57
03		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	977	2	114	9	Y	104	129	1			32
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					32
05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	983	2	34	9	Y	31					63
06		660 N	545	-0-	-115	-0-	541	2	4	9	Y	4					67
07		527 N	402	-0-	-125	-0-	402	2			Y	-0-					67
REED, A.J. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	216490	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL	DEPTH	10080	PERF.	8788	-	9523	
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					30
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	775	2	8	9	N	7					37
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					37
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					37
POWERS, BILL A				WELL #:	2	RRCID ->	217234	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL	DEPTH	10018	PERF.	8720	-	9830	
02		140 N	103	-0-	-37	-0-	103	2			Y	-0-					24
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16037 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
RFE OPERATING, LLC				//CONT.//	704776														
POWERS, BILL A				WELL #:	5	RRCID -> 221315		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8680 -		9794					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	364 N	307	-0-	-57	-0-		304	2		3	9	Y	3					12	
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		1160	2		15	9	Y	14		19	1		7	
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-		338	2		4	9	Y	4					11	
05	341 N	272	-0-	-69	-0-		270	2		2	9	Y	2		8	1		5	
06	570 N	227	-0-	-343	-0-		227	2				Y	-0-					5	
07	341 N	207	-0-	-134	-0-		207	2				Y	-0-					5	

REED, A.J. ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 221453		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10113		PERF. 8798 -		9933					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	

POWERS, BILL A				WELL #:	4	RRCID -> 230110		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8948 -		9837					
02	1960 N	1886	-0-	-74	-0-		1867	2		19	9	Y	17					79	
03	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-		2574	2		136	9	Y	124		120	1		83	
04	3000 N	3706	-0-	706	706		3656	2		50	9	Y	45					128	
05	3100 N	2937	-0-	-163	543		2924	2		13	9	Y	12		90	1		50	
06	3000 N	2457	-0-	-543	-0-		2457	2				Y	-0-					50	
07	3007 X	2241	-0-	-766	-0-		2241	2				Y	-0-					50	

XTO ENERGY INC. HARRIS-HARDIN UNIT				WELL #:	945936 5	RRCID -> 189562		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8700 -		9846					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HARRIS-HARDIN UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 192010		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9312 -		9838					
02	140 N	130	-0-	-10	-0-		4	1	120	2	Y	5						14	
							6	9											
03	93 N	62	-0-	-31	-0-		2	1	60	2	Y	-0-		14	1			-0-	
04	300 N	89	-0-	-211	-0-		3	1	86	2	Y	-0-						-0-	
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-		6	1	170	2	Y	-0-						-0-	
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-		7	1	219	2	Y	-0-						-0-	
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-		7	1	241	2	Y	11		8	1			3	
							12	9											

HARRIS-HARDIN UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 194485		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 9340 -		9869					
02	140 N	95	-0-	-45	-0-		3	1	91	2	Y	1						3	
							1	9											
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-		5	1	125	2	Y	-0-		3	1			-0-	
04	150 N	104	-0-	-46	-0-		3	1	101	2	Y	-0-						-0-	
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-		6	1	178	2	Y	-0-						-0-	
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-		15	1	483	2	Y	-0-						-0-	
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-		8	1	264	2	Y	9		6	1			3	
							10	9											

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. POWERS, BILL														CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16037 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 945936																	
WELL #: 2				RRCID -> 196436				COMPL. DATE 07/02/2003				TOTAL DEPTH 10005				PERF. 8588 - 9842	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE												
02		700 N	292 -0-	-408	-0-	13	1	279	2	Y	-0-						8
03		558 N	441 -0-	-117	-0-	19	1	422	2	Y	-0-						1
04		450 N	158 -0-	-292	-0-	7	1	151	2	Y	-0-						1
05		511 N	511 -0-	-0-	-0-	21	1	490	2	Y	-0-						1
06		420 N	171 -0-	-249	-0-	5	1	166	2	Y	-0-						1
07		174 N	174 -0-	-0-	-0-	5	1	165	2	Y	-0-						1
						4	9										
POWERS, BILL														WELL #: 3			
														RRCID -> 198037			
														COMPL. DATE 10/10/2003			
														TOTAL DEPTH 9931			
														PERF. 8676 - 9826			
02		252 N	182 -0-	-70	-0-	8	1	174	2	Y	-0-						5
03		310 N	296 -0-	-14	-0-	11	1	235	2	Y	-0-						22
						50	9										
04		304 N	304 -0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-						22
05		413 N	413 -0-	-0-	-0-	15	1	398	2	Y	-0-						22
06		761 N	761 -0-	-0-	-0-	23	1	738	2	Y	-0-						22
07		1593 N	1593 -0-	-0-	-0-	45	1	1472	2	Y	-0-						18
						76	9										
POWERS, BILL														WELL #: 4			
														RRCID -> 198628			
														COMPL. DATE 10/23/2003			
														TOTAL DEPTH 9975			
														PERF. 8730 - 9885			
02		1904 N	1191 -0-	-713	-0-	51	1	1140	2	Y	-0-						4
03		2139 N	1420 -0-	-719	-0-	59	1	1321	2	Y	-0-						11
						40	9										
04		1860 N	1560 -0-	-300	-0-	67	1	1493	2	Y	-0-						11
05		1333 N	1191 -0-	-142	-0-	47	1	1144	2	Y	-0-						11
06		1380 N	1189 -0-	-191	-0-	36	1	1153	2	Y	-0-						11
07		1612 N	1112 -0-	-500	-0-	32	1	1044	2	Y	-0-						9
						36	9										
POWERS, BILL														WELL #: 6			
														RRCID -> 216156			
														COMPL. DATE 10/31/2005			
														TOTAL DEPTH 10096			
														PERF. 9047 - 9946			
02		448 N	179 -0-	-269	-0-	8	1	171	2	Y	-0-						1
03		434 N	336 -0-	-98	-0-	14	1	311	2	Y	-0-						3
						11	9										
04		360 N	329 -0-	-31	-0-	14	1	315	2	Y	-0-						3
05		204 N	204 -0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-						3
06		330 N	233 -0-	-97	-0-	7	1	226	2	Y	-0-						3
07		341 N	253 -0-	-88	-0-	7	1	234	2	Y	-0-						3
						12	9										
POWERS, BILL														WELL #: 5			
														RRCID -> 216157			
														COMPL. DATE 10/31/2005			
														TOTAL DEPTH 10325			
														PERF. 9301 - 10160			
02		168 N	93 -0-	-75	-0-	4	1	89	2	Y	-0-						-0-
03		217 N	169 -0-	-48	-0-	7	1	162	2	Y	-0-						-0-
04		172 N	172 -0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-						-0-
05		147 N	147 -0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-						-0-
06		150 N	96 -0-	-54	-0-	3	1	93	2	Y	-0-						-0-
07		186 N	67 -0-	-119	-0-	2	1	65	2	Y	-0-						-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16037 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
POWERS, BILL				WELL #:	7	RRCID ->	216830	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL	DEPTH	10190	PERF.	9068	-	10033	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	896 N	704	-0-	-192	-0-		30	1	674	2	Y	-0-			27		
03	1271 N	933	-0-	-338	-0-		36	1	791	2	Y	96	103	1	20		
							106	9									
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		63	1	1408	2	Y	-0-			20		
05	775 N	608	-0-	-167	-0-		22	1	586	2	Y	-0-			20		
06	900 N	742	-0-	-158	-0-		23	1	719	2	Y	-0-			20		
07	1271 N	771	-0-	-500	-0-		21	1	684	2	Y	60	64	1	16		
							66	9									
CARTHAGE, S. (PETTIT, LO.)					16037 333	ASSOCIATED				49B				CNTY: PANOLA			
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.					309515												
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY				WELL #:	7	RRCID ->	293236	COMPL. DATE	12/14/2021	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	5789	-	6077	
02	1064 #	1026	-0-	-38	-0-		64	1	962	2	N	-0-			-0-		
03	1178 #	1024	-0-	-154	-0-		64	1	960	2	N	-0-			-0-		
04	1140 #	1056	-0-	-84	-0-		66	1	990	2	N	-0-			-0-		
05	1178 #	1087	-0-	-91	-0-		82	1	1005	2	N	-0-			-0-		
06	1140 #	709	-0-	-431	-0-		59	1	650	2	N	-0-			-0-		
07	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-		104	1	1151	2	N	-0-			-0-		
CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER)					16037 666	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PANOLA			
TOWER RESOURCES INC					862857												
LATHAM ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	272876	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL	DEPTH	9620	PERF.	6163	-	6214	
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2			N	-0-			-0-		
03	62 N	37	-0-	-25	-0-		37	2			N	-0-			-0-		
04	90 N	22	-0-	-68	-0-		22	2			N	-0-			-0-		
05	93 N	4	-0-	-89	-0-		4	2			N	-0-			-0-		
06	30 N	2	-0-	-28	-0-		2	2			N	-0-			-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-		
CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK)					16037 692	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
AC EXPLORATION, LLC					003645												
CHADWICK				WELL #:	1	RRCID ->	187487	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL	DEPTH	7341	PERF.	6657	-	6701	
02	644 N	477	-0-	-167	-0-		477	2			N	-0-			24		
03	620 N	554	-0-	-66	-0-		554	2			N	-0-			24		
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		1049	2	2	9	N	2			26		
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-		669	2			N	-0-			26		
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-		801	2			N	-0-			26		
07	713 N	558	-0-	-155	-0-		558	2			N	-0-			26		
M. K. ANDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	288253	COMPL. DATE	02/14/2022	TOTAL	DEPTH	9967	PERF.	6458	-	6460	
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-		238	2	55	9	N	50	162	1	75		
03	310 N	297	-0-	-13	-0-		231	2	66	9	N	60			135		
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-		224	2	88	9	N	80			215		
05	310 N	268	-0-	-42	-0-		224	2	44	9	N	40	171	1	84		
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-		264	2	95	9	N	86			170		
*07	333 N	333	-0-	-0-	-0-		290	2	43	9	N	39	165	1	44		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903												
BURK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	166091	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	6439	-	6539	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURK										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
//CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 220903														
WELL #: 5 C RRCID -> 236128										COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH										WELL #: 2 RRCID -> 288792		COMPL. DATE 03/06/2020		
												TOTAL DEPTH 11330 PERF. 6746 - 6773		
02	6972 X	6792	-0-	-180	-0-	6786	3	6	9	N	5			62
03	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	1299	1	6493	3	N	41			103
						45	9							
04	7590 X	7131	-0-	-459	-0-	1339	1	5781	3	N	10			113
						11	9							
05	7843 X	7051	-0-	-792	-0-	1291	1	5664	3	N	87	175	1	25
						96	9							
06	7590 X	6512	-0-	-1078	-0-	1526	1	4986	3	N	-0-			25
07	7843 X	6602	-0-	-1241	-0-	1508	1	5050	3	N	40			65
						44	9							

VERA DAVIS SWD										WELL #: 1 RRCID -> 290669		COMPL. DATE 04/09/2021		
												TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5599 - 5656		
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH										WELL #: 1 RRCID -> 291789		COMPL. DATE 11/23/2021		
												TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7358 - 7380		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

TURNER										WELL #: 2 RRCID -> 293172		COMPL. DATE 11/10/2024		
												TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6724 - 6761		
02	2800 N	9345	-0-	6545	20596	1681	1	7493	3	N	155	162	1	165
						171	9							
03	31779 X	11183	-0-	-20596	-0-	1999	1	8903	3	N	255	346	1	74
						281	9							
04	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	1800	1	8144	3	N	229	178	1	125
						252	9							
05	10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	2407	1	8101	3	N	202	178	1	149
						222	9							
06	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	1050	1	7659	3	N	125	159	1	115
						138	9							
07	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	1764	1	6812	3	N	255	186	1	184
						281	9							

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664												
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	29	1	84	3	N	348
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	348
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	3	N	348
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	11	1	34	3	N	348
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	N	348
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	3	N	348

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109												
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RFE OPERATING, LLC 704776												
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940												
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	147
03	217	N	140	-0-	-77	-0-	129	2	11	9	N	157
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	157
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	157
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	157
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	157

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827												
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	75
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3	9	N	78
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	78
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	175	2	57	9	N	130
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	130
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	155	2	44	9	N	170

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) //CONT.// 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467									
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467									
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500									
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900									
02	7616	X	7214	-0-	-402	-0-	7214	3	32
03	8432	X	7876	-0-	-556	-0-	7876	3	32
04	8160	X	7775	-0-	-385	-0-	7775	3	32
05	8060	X	7859	-0-	-201	-0-	7859	3	32
06	7740	X	7642	-0-	-98	-0-	7642	3	32
07	8029	X	7562	-0-	-467	-0-	7562	3	32
NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122									
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	427 1	3577 3	52
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	486 1	3356 3	59
04	3630	X	920	-0-	-2710	-0-	431 1	482 3	65
05	4433	X	259	-0-	-4174	-0-	247 1	12 9	36
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-			36
07	4433	X	33	-0-	-4400	-0-	33 3		36
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317									
02	5600	X	1349	-0-	-4251	-0-	1349	3	50
03	6045	X	2682	-0-	-3363	-0-	2682	3	50
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	3	50
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3	50
06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3	50
07	5952	X	5403	-0-	-549	-0-	5403	3	50
WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250									
02	336	X	320	-0-	-16	-0-	318	3	1
03	341	X	326	-0-	-15	-0-	320	3	2
04	930	X	837	-0-	-93	-0-	828	3	3
05	966	X	966	-0-	-0-	-0-	960	3	3
06	930	X	833	-0-	-97	-0-	829	3	2
07	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1084	3	2

CARTHAGE, SE (CV)												CAPACITY				CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												//CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED							
WHIDDON, O. R. GAS UNIT												//CONT.// 020467							
												WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02		3584 X	2136	-0-	-1448	-0-	2136	3			Y	-0-					42		
03		3968 X	2759	-0-	-1209	-0-	2759	3			Y	-0-					42		
04		3720 X	1905	-0-	-1815	-0-	1905	3			Y	-0-					42		
05		3596 X	2302	-0-	-1294	-0-	2302	3			Y	-0-					42		
06		3480 X	2459	-0-	-1021	-0-	2459	3			Y	-0-					42		
07		2759 X	2525	-0-	-234	-0-	2525	3			Y	-0-					42		

SOUTH NAQUIN GU												WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260							
02		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	124	1	4555	3	Y	14					100		
							15	9											
03		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	134	1	4234	3	Y	15					115		
							17	9											
04		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	158	1	4077	3	Y	14					129		
							15	9											
05		5208 X	4209	-0-	-999	-0-	152	1	4020	3	Y	34		79	1		84		
							37	9											
06		5040 X	4273	-0-	-767	-0-	4260	3	13	9	Y	12					96		
07		5208 X	4181	-0-	-1027	-0-	4168	3	13	9	Y	12					108		

WIENER ESTATE D												WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150							
02		6356 X	5840	-0-	-516	-0-	5840	3			Y	-0-					-0-		
03		7130 X	6680	-0-	-450	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-		
04		6900 X	6757	-0-	-143	-0-	6757	3			Y	-0-					-0-		
05		7130 X	7061	-0-	-69	-0-	7061	3			Y	-0-					-0-		
06		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			Y	-0-					-0-		
07		6975 X	6723	-0-	-252	-0-	6723	3			Y	-0-					-0-		

WHIDDON, O. R. GAS UNIT												WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT												WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81		

WIENER ESTATE E												WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000							
02		3948 X	3625	-0-	-323	-0-	3625	3			Y	-0-					-0-		
03		4123 X	3597	-0-	-526	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-		
04		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-					-0-		
05		3999 X	3812	-0-	-187	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-		
06		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			Y	-0-					-0-		
07		3999 X	3926	-0-	-73	-0-	3926	3			Y	-0-					-0-		

CARTHAGE, SE (CV)			//CONT.//		16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BRAMMER PETROLEUM, INC.					088600											
WERNER-NEEDHAM			WELL #:		2		RRCID -> 098676		COMPL. DATE 12/29/1981		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8755 - 8783			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TGNR EAST TEXAS II LLC					102211											
HANCOCK-SMITH GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 066059		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8611 - 9313			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TWOMEY HEIRS			WELL #:		1		RRCID -> 071304		COMPL. DATE 06/06/1979		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8646 - 9258			
02	336 N	249	-0-	-87	-0-	249	2				Y	-0-			-0-	
03	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	2				Y	-0-			-0-	
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2				Y	-0-			-0-	
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2				Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	281	-0-	281	281	281	2				Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	296	-0-	296	577	296	2				Y	-0-			-0-	
WERNER, LOUIS			WELL #:		1		RRCID -> 074633		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8626 - 9474			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
REEVES			WELL #:		1		RRCID -> 084505		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8650 - 9512			
02	504 N	487	-0-	-17	-0-	13	1	474	2	Y	-0-				-0-	
03	558 N	463	-0-	-95	-0-	12	1	451	2	Y	-0-				-0-	
04	390 N	116	-0-	-274	-0-	3	1	113	2	Y	-0-				-0-	
05	527 N	316	-0-	-211	-0-	8	1	307	2	Y	1	1	1		-0-	
						1	9									
06	DLQ G-10	164	-0-	164	164	4	1	159	2	Y	1	1	1		-0-	
						1	9									
07	DLQ G-10	771	-0-	771	935	20	1	750	2	Y	1	1	1		-0-	
						1	9									
CRNKO-BIGGS			WELL #:		2-T		RRCID -> 141450		COMPL. DATE 03/28/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8638 - 9500			
02	1680 N	1351	-0-	-329	-0-	36	1	1315	2	Y	-0-				-0-	
03	1612 N	1324	-0-	-288	-0-	34	1	1290	2	Y	-0-				-0-	
04	1500 N	1240	-0-	-260	-0-	31	1	1209	2	Y	-0-				-0-	
05	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	33	1	1286	2	Y	-0-				-0-	
06	DLQ G-10	1229	-0-	1229	1229	32	1	1197	2	Y	-0-				-0-	
07	DLQ G-10	1094	-0-	1094	2323	28	1	1066	2	Y	-0-				-0-	

CARTHAGE, SE (CV)			//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//		102211									
CARAWAY, WERNER			WELL #:		2	RRCID -> 143495		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH	9690	PERF. 8655	-	9533
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS			WELL #:		2	RRCID -> 143523		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8584	-	9418
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
REEVES "A"			WELL #:		1	RRCID -> 144410		COMPL. DATE 01/30/1993		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8619	-	9492
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS			WELL #:		3	RRCID -> 171389		COMPL. DATE 10/22/1998		TOTAL DEPTH	9802	PERF. 8613	-	9458
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CRNKO-BIGGS			WELL #:		3	RRCID -> 172504		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH	9638	PERF. 8624	-	9468
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS			WELL #:		4	RRCID -> 174312		COMPL. DATE 08/10/1999		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8632	-	9454
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WERNER-CARAWAY			WELL #:		3	RRCID -> 181755		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH	9688	PERF. 8660	-	9310
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE, SE (CV)				//CONT.//	16039 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//	102211										
KNIGHT-STRONG GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	222104	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL	DEPTH	9685	PERF. 8654 - 9444		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE				AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HANCOCK-SMITH GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	259645	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL	DEPTH	9314	PERF. 9768 - 13518		
02	T. A.		7181	-0-	7181	22827	7181	2		Y	-0-			120	
03	T. A.		8252	-0-	8252	31079	7952	2	300	9	Y	273	176 1	217	
04	T. A.		7585	-0-	7585	38664	7585	2		Y	-0-			217	
05	T. A.		7989	-0-	7989	46653	7989	2		Y	-0-			217	
06	T. A.		8396	-0-	8396	55049	8106	2	290	9	Y	264	363 1	118	
07	63660 X		8611	-0-	-55049	-0-	8611	2		Y	-0-			118	

TWOMEY HEIRS				WELL #:	2H	RRCID ->	261583	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL	DEPTH	9392	PERF. 9949 - 14450		
02	12236 X		10516	-0-	-1720	-0-	10513	2	3	9	Y	3	3 1	1	
03	13647 X		13647	-0-	-0-	-0-	13610	2	37	9	Y	34	18 1	17	
04	13141 X		13141	-0-	-0-	-0-	13140	2	1	9	Y	1	18 1	-0-	
05	13550 X		13550	-0-	-0-	-0-	13549	2	1	9	Y	1	1 1	-0-	
06	DLQ G-10		13001	-0-	13001	13001	13001	2			Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10		13156	-0-	13156	26157	13156	2			Y	-0-		-0-	

BIGGS				WELL #:	3H	RRCID ->	265219	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL	DEPTH	9006	PERF. 9616 - 14481		
02	8540 X		7341	-0-	-1199	-0-	195	1	7118	2	Y	25	25 1	3	
							28	9							
03	9455 X		2546	-0-	-6909	-0-	64	1	2448	2	Y	31	30 1	4	
							34	9							
04	9150 X		7036	-0-	-2114	-0-	174	1	6841	2	Y	19	20 1	3	
							21	9							
05	8664 X		8664	-0-	-0-	-0-	214	1	8403	2	Y	43	37 1	9	
							47	9							
06	DLQ G-10		8398	-0-	8398	8398	218	1	8139	2	Y	37	41 1	5	
							41	9							
07	DLQ G-10		8637	-0-	8637	17035	223	1	8370	2	Y	40	34 1	11	
							44	9							

WERNER, LOUIS				WELL #:	5H	RRCID ->	265846	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL	DEPTH	9417	PERF. 9712 - 13147		
02	6527 X		6527	-0-	-0-	-0-	6121	2	406	9	Y	369	255 1	175	
03	7192 X		7192	-0-	-0-	-0-	6910	2	282	9	Y	256	301 1	130	
04	7216 X		7216	-0-	-0-	-0-	6692	2	524	9	Y	476	545 1	61	
05	7130 X		6922	-0-	-208	-0-	6463	2	459	9	Y	417	425 1	53	
06	DLQ G-10		6610	-0-	6610	6610	6217	2	393	9	Y	357	341 1	69	
*07	DLQ G-10		6804	-0-	6804	13414	6427	2	377	9	Y	343	281 1	131	

WERNER, LOUIS				WELL #:	6SL	RRCID ->	266013	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL	DEPTH	9452	PERF. 9841 - 15810		
02	12986 X		12986	-0-	-0-	-0-	12986	2		Y	-0-			12	
03	11822 X		11822	-0-	-0-	-0-	11822	2		Y	-0-			12	
04	9659 X		9659	-0-	-0-	-0-	9659	2		Y	-0-			12	
05	11877 X		11877	-0-	-0-	-0-	11877	2		Y	-0-			12	
06	DLQ G-10		6566	-0-	6566	6566	6566	2		Y	-0-			12	
*07	DLQ G-10		8637	-0-	8637	15203	8637	2		Y	-0-			12	

CARTHAGE, SE (CV) TGNR EAST TEXAS II LLC FROST LUMBER COMPANY GU 1														
//CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA //CONT.// 102211 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	277 76	1 9	10100	2	Y	69	73	1	8
03	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	276 83	1 9	10534	2	Y	75	74	1	9
04	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	304 70	1 9	11951	2	Y	64	63	1	10
05	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	316 96	1 9	12403	2	Y	87	78	1	19
06	DLQ G-10	12373	-0-	12373	12373	321 78	1 9	11974	2	Y	71	81	1	9
07	DLQ G-10	12832	-0-	12832	25205	330 88	1 9	12414	2	Y	80	68	1	21
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429														
02	8736 X	7959	-0-	-777	-0-	209 116	1 9	7634	2	Y	105	109	1	13
03	9455 X	9269	-0-	-186	-0-	235 85	1 9	8949	2	Y	77	81	1	9
04	21942 X	21942	-0-	-0-	-0-	542 107	1 9	21293	2	Y	97	90	1	16
05	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	236 142	1 9	9244	2	Y	129	117	1	28
06	DLQ G-10	9319	-0-	9319	9319	240 120	1 9	8959	2	Y	109	123	1	14
07	DLQ G-10	9453	-0-	9453	18772	241 133	1 9	9079	2	Y	121	103	1	32
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404														
02	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	401 57	1 9	14616	2	Y	52	59	1	19
03	14427 X	14427	-0-	-0-	-0-	369	1	14058	2	Y	-0-			19
04	13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	328	1	12869	2	Y	-0-			19
05	23280 X	23280	-0-	-0-	-0-	579	1	22701	2	Y	-0-			19
06	DLQ G-10	22291	-0-	22291	22291	581	1	21710	2	Y	-0-			19
*07	DLQ G-10	22637	-0-	22637	44928	587	1	22050	2	Y	-0-			19
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938														
02	7840 X	5316	-0-	-2524	-0-	27	1	5289	2	Y	-0-			-0-
03	5797 X	3060	-0-	-2737	-0-	19	1	3041	2	Y	-0-			-0-
04	5610 X	234	-0-	-5376	-0-	1	1	233	2	Y	-0-			-0-
05	5890 X	239	-0-	-5651	-0-	1	1	238	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	212	-0-	212	212	1	1	211	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	193	-0-	193	405	1	1	192	2	Y	-0-			-0-
TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313														
02	11844 X	11398	-0-	-446	-0-	54 541	1 9	10803	2	Y	492	381	1	233
03	12462 X	9349	-0-	-3113	-0-	56 130	1 9	9163	2	Y	118	291	1	60
04	12660 X	10404	-0-	-2256	-0-	64 229	1 9	10111	2	Y	208	241	1	27
05	13082 X	11046	-0-	-2036	-0-	66 338	1 9	10642	2	Y	307	295	1	39
06	DLQ G-10	9187	-0-	9187	9187	56 328	1 9	8803	2	Y	298	280	1	57
07	DLQ G-10	11564	-0-	11564	20751	66 490	1 9	11008	2	Y	445	333	1	169

CARTHAGE, SE (CV) TGNR EAST TEXAS II LLC CRNKO-BIGGS SL				//CONT.// 16039 300 //CONT.// 102211 WELL #:		NON-ASSOCIATED 5SL		RRCID -> 268103		CAPACITY COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH		9476		PERF.10045 - 14152		CNTY: PANOLA		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
02	14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	377	1		13760	2	Y	141	152	1					36	
03	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	155	9		13604	2	Y	46	73	1					9	
04	18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	357	1		18059	2	Y	63	62	1					10	
05	23412 X	23412	-0-	-0-	-0-	51	9		22737	2	Y	87	78	1					19	
06	DLQ G-10	23111	-0-	23111	23111	460	1		22431	2	Y	72	82	1					9	
07	DLQ G-10	23564	-0-	23564	46675	69	9		22866	2	Y	81	69	1					21	
CRNKO-BIGGS SL				WELL #:		7H		RRCID -> 268104		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH		8958		PERF. 9282 - 13413				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
KNIGHT-STRONG GAS UNIT				WELL #:		4H		RRCID -> 268190		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH		9475		PERF. 9818 - 13565				
02	3276 X	1554	-0-	-1722	-0-	1481	2		73	9	Y	66	58	1					31	
03	3627 X	3396	-0-	-231	-0-	3253	2		143	9	Y	130	95	1					66	
04	3510 X	3358	-0-	-152	-0-	3134	2		224	9	Y	204	244	1					26	
05	3534 X	3187	-0-	-347	-0-	3023	2		164	9	Y	149	156	1					19	
06	DLQ G-10	2589	-0-	2589	2589	2493	2		96	9	Y	87	89	1					17	
07	DLQ G-10	2365	-0-	2365	4954	2224	2		141	9	Y	128	96	1					49	
HANCOCK-SMITH GAS UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 268866		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH		8678		PERF. 9153 - 13274				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
CRNKO-BIGGS SL				WELL #:		6H		RRCID -> 271001		COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH		9017		PERF. 9436 - 13883				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	

CARTHAGE, SE (CV) TGNR EAST TEXAS REEVES 'A' SL			II LLC		//CONT.// 16039 300 //CONT.// 102211 WELL #:		NON-ASSOCIATED 5H		RRCID -> 271059		CAPACITY COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 8947		CNTY: PANOLA PERF. 9369 - 12901					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		12134 X	12134	-0-	-0-	-0-		319	1	11628	2	Y	170	168	1				37	
								187	9											
03		29205 X	29205	-0-	-0-	-0-		744	1	28364	2	Y	88	111	1				14	
								97	9											
04		27653 X	27653	-0-	-0-	-0-		685	1	26862	2	Y	96	94	1				16	
								106	9											
05		12524 X	11250	-0-	-1274	-0-		276	1	10832	2	Y	129	117	1				28	
								142	9											
06	DLQ	G-10	13829	-0-	13829	13829		358	1	13352	2	Y	108	122	1				14	
								119	9											
07	DLQ	G-10	15379	-0-	15379	29208		395	1	14851	2	Y	121	103	1				32	
								133	9											
REEVES SL					WELL #:		5H		RRCID -> 271060		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 8988		PERF. 9385 - 13941					
02		12529 X	12529	-0-	-0-	-0-		328	1	11963	2	Y	216	225	1				42	
								238	9											
03		26084 X	26084	-0-	-0-	-0-		662	1	25243	2	Y	163	182	1				23	
								179	9											
04		22393 X	22393	-0-	-0-	-0-		552	1	21667	2	Y	158	155	1				26	
								174	9											
05		15703 X	15703	-0-	-0-	-0-		385	1	15080	2	Y	216	195	1				47	
								238	9											
06	DLQ	G-10	14835	-0-	14835	14835		382	1	14255	2	Y	180	204	1				23	
								198	9											
07	DLQ	G-10	14894	-0-	14894	29729		380	1	14292	2	Y	202	172	1				53	
								222	9											
REEVES SL					WELL #:		3H		RRCID -> 271061		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9537		PERF. 9960 - 14466					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						
REEVES 'A' SL					WELL #:		3H		RRCID -> 271433		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 9484		PERF. 9920 - 13408					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						
WERNER, LOUIS					WELL #:		7H		RRCID -> 271768		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8945		PERF. 9300 - 14284					
02		14785 X	14785	-0-	-0-	-0-		14783	2	2	9	Y	2	20	1				1	
03		16761 X	16761	-0-	-0-	-0-		16736	2	25	9	Y	23	13	1				11	
04		17783 X	17783	-0-	-0-	-0-		17758	2	25	9	Y	23	31	1				3	
05		18530 X	18530	-0-	-0-	-0-		18530	2			Y	-0-	3	1				-0-	
06	DLQ	G-10	19058	-0-	19058	19058		19058	2			Y	-0-						-0-	
07	DLQ	G-10	20891	-0-	20891	39949		20891	2			Y	-0-						-0-	

CARTHAGE, SE (CV)			TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 16039 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA								
CARAWAY-ASH			//CONT.// 102211			WELL #:			3H			RRCID -> 271981			COMPL. DATE 04/17/2014			TOTAL DEPTH 9327			PERF. 9764 - 13989		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE
02		10052 X	9611	-0-	-441	-0-	254	1	9269	2	Y	80	83	1									10
03		11129 X	10268	-0-	-861	-0-	260	1	9914	2	Y	85	85	1									10
04		10770 X	9961	-0-	-809	-0-	245	1	9635	2	Y	74	72	1									12
05		10912 X	10556	-0-	-356	-0-	260	1	10187	2	Y	99	90	1									21
06	DLQ	G-10	10096	-0-	10096	10096	261	1	9744	2	Y	83	94	1									10
07	DLQ	G-10	10270	-0-	10270	20366	263	1	9905	2	Y	93	79	1									24
CARAWAY-ASH			WELL #:			5H	RRCID -> 272884	COMPL. DATE 04/26/2014			TOTAL DEPTH 8997			PERF. 9128 - 12923									
02		10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	285	1	10382	2	Y	51	53	1									6
03		17756 X	17756	-0-	-0-	-0-	452	1	17242	2	Y	56	55	1									7
04		13482 X	13482	-0-	-0-	-0-	334	1	13095	2	Y	48	47	1									8
05		11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	272	1	10659	2	Y	63	57	1									14
06	DLQ	G-10	9347	-0-	9347	9347	243	1	9057	2	Y	43	52	1									5
07	DLQ	G-10	10719	-0-	10719	20066	276	1	10376	2	Y	61	50	1									16
WERNER-CARAWAY			WELL #:			8H	RRCID -> 273320	COMPL. DATE 04/26/2014			TOTAL DEPTH 8960			PERF. 9390 - 14253									
02		11368 X	8820	-0-	-2548	-0-	235	1	8585	2	Y	-0-											-0-
03		11346 X	9288	-0-	-2058	-0-	237	1	9051	2	Y	-0-											-0-
04		10980 X	9930	-0-	-1050	-0-	247	1	9683	2	Y	-0-											-0-
05		12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	305	1	11952	2	Y	-0-											-0-
06	DLQ	G-10	13011	-0-	13011	13011	340	1	12671	2	Y	-0-											-0-
07	DLQ	G-10	12458	-0-	12458	25469	323	1	12135	2	Y	-0-											-0-
KNIGHT-STRONG GAS UNIT			WELL #:			6H	RRCID -> 273569	COMPL. DATE 07/16/2014			TOTAL DEPTH 8934			PERF. 9307 - 14890									
02		11200 X	10540	-0-	-660	-0-	10540	2		Y	-0-	9	1										-0-
03		12400 X	12110	-0-	-290	-0-	12110	2		Y	-0-												-0-
04		12000 X	11563	-0-	-437	-0-	11563	2		Y	-0-												-0-
05		12400 X	8464	-0-	-3936	-0-	8464	2		Y	-0-												-0-
06	DLQ	G-10	8159	-0-	8159	8159	8159	2		Y	-0-												-0-
07	DLQ	G-10	9180	-0-	9180	17339	9180	2		Y	-0-												-0-
REEVES			WELL #:			4H	RRCID -> 274254	COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 9215			PERF. 9560 - 14543									
02		10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	274	1	9978	2	Y	133	138	1									16
03		10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	262	1	9977	2	Y	150	148	1									18
04		9720 X	6426	-0-	-3294	-0-	156	1	6129	2	Y	128	125	1									21
05		12596 X	12596	-0-	-0-	-0-	308	1	12099	2	Y	172	156	1									37
06	DLQ	G-10	10479	-0-	10479	10479	269	1	10052	2	Y	144	163	1									18
07	DLQ	G-10	10715	-0-	10715	21194	273	1	10265	2	Y	161	137	1									42

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211										
WERNER, LOUIS SL		WELL #:		8H		RRCID -> 274806		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WERNER-CARAWAY SL		WELL #:		7H		RRCID -> 274820		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368				
02	13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	367 69	1 9	13384	2	Y	63	59 1		22
03	20267 X	20267	-0-	-0-	-0-	518 1	1	19749	2	Y	-0-			22
04	23024 X	23024	-0-	-0-	-0-	572 1	1	22452	2	Y	-0-			22
05	15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	385 1	1	15093	2	Y	-0-			22
06	DLQ G-10	10454	-0-	10454	10454	273 1	1	10181	2	Y	-0-			22
*07	DLQ G-10	10238	-0-	10238	20692	265 1	1	9973	2	Y	-0-			22

WERNER-CARAWAY SL		WELL #:		5H		RRCID -> 274821		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 9584 PERF. 10032 - 14828				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WERNER-CARAWAY SL		WELL #:		6H		RRCID -> 274996		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WERNER-CARAWAY SL		WELL #:		4SL		RRCID -> 274998		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 9584 PERF. 10009 - 15346				
02	14984 X	14984	-0-	-0-	-0-	400 1	1	14584	2	Y	-0-			-0-
03	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	234 1	1	8936	2	Y	-0-			-0-
04	16230 X	16230	-0-	-0-	-0-	403 1	1	15827	2	Y	-0-			-0-
05	15375 X	15375	-0-	-0-	-0-	382 1	1	14993	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	14973	-0-	14973	14973	391 1	1	14582	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	15631	-0-	15631	30604	404 1	1	15227	2	Y	-0-			-0-

BIGGS SL		WELL #:		4H		RRCID -> 275136		COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE SE (CV)		//CONT.//		16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		162211							
BIGGS		WELL #:		5H		RRCID -> 275163		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
02	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	94	1	3418	2	Y	8
03	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	76	9	5330	2	Y	9
04	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	140	1	10754	2	Y	10
05	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	83	9	8324	2	Y	19
06	DLQ G-10	7629	-0-	7629	7629	274	1	7359	2	Y	8
07	DLQ G-10	9032	-0-	9032	16661	70	9	8712	2	Y	21
						212	1				
						96	9				
						197	1				
						73	9				
						232	1				
						88	9				
BIGGS SL		WELL #:		2SL		RRCID -> 275172		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237	
02	15358 X	15358	-0-	-0-	-0-	410	1	14948	2	Y	-0-
03	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	276	1	10537	2	Y	-0-
04	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	273	1	10730	2	Y	-0-
05	17882 X	17882	-0-	-0-	-0-	444	1	17438	2	Y	-0-
06	DLQ G-10	16717	-0-	16717	16717	437	1	16280	2	Y	-0-
07	DLQ G-10	16975	-0-	16975	33692	440	1	16535	2	Y	-0-
REEVES A SL		WELL #:		4SL		RRCID -> 275241		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169	
02	12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	339	1	12377	2	Y	44
03	13574 X	13574	-0-	-0-	-0-	261	9	13076	2	Y	20
04	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	343	1	7881	2	Y	16
05	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	155	9	5112	2	Y	10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	106	9				-0-
REEVES A SL		WELL #:		6H		RRCID -> 275291		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148	
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
CARAWAY-ASH		WELL #:		4H		RRCID -> 276208		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607	
02	2856 X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-
03	3714 X	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	3619	2	Y	-0-
04	3775 X	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	3681	2	Y	-0-
05	3410 X	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	3325	2	Y	-0-
06	DLQ G-10	1252	-0-	1252	1252	33	1	1219	2	Y	-0-
07	DLQ G-10	1151	-0-	1151	2403	30	1	1121	2	Y	-0-
CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC)		WELL #:		1H		RRCID -> 276601		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395	
02	9576 X	9019	-0-	-557	-0-	241	1	8778	2	Y	-0-
03	10602 X	6375	-0-	-4227	-0-	163	1	6212	2	Y	-0-
04	10260 X	2197	-0-	-8063	-0-	55	1	2142	2	Y	-0-
05	13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	331	1	12979	2	Y	-0-
06	DLQ G-10	11177	-0-	11177	11177	292	1	10885	2	Y	-0-
07	DLQ G-10	10838	-0-	10838	22015	281	1	10557	2	Y	-0-

CARTHAGE, SE (CV)			//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//		102211											
NOLAN			WELL #:		2H	RRCID ->	276607	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL	DEPTH	9394	PERF.11039 - 14890			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		9044 X	8618	-0-	-426	-0-	-0-	8431	2	187	9	N	170	178	1	76
03		10013 X	9511	-0-	-502	-0-	-0-	9511	2			N	-0-			76
04		9690 X	9145	-0-	-545	-0-	-0-	9145	2			N	-0-			76
05		9610 X	9376	-0-	-234	-0-	-0-	9376	2			N	-0-			76
06		9240 X	9126	-0-	-114	-0-	-0-	8941	2	185	9	N	168	183	1	61
07		9548 X	9342	-0-	-206	-0-	-0-	9137	2	205	9	N	186	175	1	72
KNIGHT-STRONG GAS UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	276959	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL	DEPTH	9393	PERF. 9740 - 15430			
02		13356 X	13039	-0-	-317	-0-	-0-	13039	2			N	-0-			105
03		14787 X	14714	-0-	-73	-0-	-0-	14506	2	208	9	N	189	179	1	115
04		14310 X	13244	-0-	-1066	-0-	-0-	13244	2			N	-0-			115
05		14787 X	13996	-0-	-791	-0-	-0-	13996	2			N	-0-			115
06		13980 X	13540	-0-	-440	-0-	-0-	13401	2	139	9	N	126	183	1	58
07		14725 X	14539	-0-	-186	-0-	-0-	14539	2			N	-0-			58
TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO			WELL #:		1H	RRCID ->	277056	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL	DEPTH	9320	PERF. 9923 - 14258			
02		13888 X	13832	-0-	-56	-0-	-0-	13594	2	238	9	N	216	180	1	111
03		15376 X	15221	-0-	-155	-0-	-0-	14943	2	278	9	N	253	173	1	191
04		14880 X	14660	-0-	-220	-0-	-0-	14660	2			N	-0-			191
05		15376 X	15071	-0-	-305	-0-	-0-	14892	2	179	9	N	163	181	1	173
06		14880 X	14506	-0-	-374	-0-	-0-	14329	2	177	9	N	161	178	1	156
07		15314 X	14600	-0-	-714	-0-	-0-	14515	2	85	9	N	77	178	1	55
TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN			WELL #:		1H	RRCID ->	286957	COMPL. DATE	08/18/2018	TOTAL	DEPTH	9452	PERF. 9699 - 14679			
02		18704 X	17361	-0-	-1343	-0-	-0-	87	1	17274	2	Y	-0-			-0-
03		20708 X	18344	-0-	-2364	-0-	-0-	111	1	18233	2	Y	-0-			-0-
04		20040 X	18144	-0-	-1896	-0-	-0-	114	1	18030	2	Y	-0-			-0-
05		20181 X	19166	-0-	-1015	-0-	-0-	118	1	19048	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	19261	-0-	19261	19261	19261	122	1	19139	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	20001	-0-	20001	39262	39262	119	1	19882	2	Y	-0-			-0-
CRNKO-BIGGS CV			WELL #:		8H	RRCID ->	287496	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL	DEPTH	9350	PERF. 9934 - 15013			
02		12880 X	12146	-0-	-734	-0-	-0-	324	1	11822	2	N	-0-			33
03		14260 X	13954	-0-	-306	-0-	-0-	357	1	13597	2	N	-0-			33
04		13800 X	12532	-0-	-1268	-0-	-0-	311	1	12221	2	N	-0-			33
05		13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	13296	2	N	210	178	1	65
								231	9							
06		13110 X	12985	-0-	-125	-0-	-0-	334	1	12460	2	N	174	174	1	65
								191	9							
07		13950 X	13346	-0-	-604	-0-	-0-	342	1	12864	2	N	127			192
								140	9							
FROST LUMBER COMPANY GU 1			WELL #:		4H	RRCID ->	287752	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL	DEPTH	9381	PERF.10247 - 14943			
02		20888 X	19482	-0-	-1406	-0-	-0-	515	1	18777	2	N	173	183	1	170
								190	9							
03		21607 X	20028	-0-	-1579	-0-	-0-	512	1	19516	2	N	-0-			170
04		21030 X	16326	-0-	-4704	-0-	-0-	400	1	15716	2	N	191	179	1	182
								210	9							
05		21731 X	20209	-0-	-1522	-0-	-0-	498	1	19554	2	N	143	177	1	148
								157	9							
06		21030 X	19290	-0-	-1740	-0-	-0-	499	1	18629	2	N	147	177	1	118
								162	9							
07		21576 X	19535	-0-	-2041	-0-	-0-	501	1	18854	2	N	164	171	1	111
								180	9							

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CX OPERATING LLC				195798								
DEAN, NED		WELL #:		1	RRCID -> 076016		COMPL. DATE 02/10/1978		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 8731 - 9531	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	1854	
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-	1854	
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	1854	
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-	1854	
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	1854	
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	1854	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265					CNTY: PANOLA			
NOLAN		WELL #:		1	RRCID -> 158446		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 8732 - 9548	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					CNTY: PANOLA			
WRIGHT-TWOMEY		WELL #:		2	RRCID -> 184703		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH		9675 PERF. 8912 - 9306	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WRIGHT-TWOMEY		WELL #:		3	RRCID -> 226376		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 9490 - 9517	
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	379	
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	379	
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	379	
05	558 N	374	-0-	-184	-0-	-0-	374	2	N	-0-	379	
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-	379	
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	379	
CARTHAGE, SW. (PETTIT)				16044 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
THOR/BLEWITT		WELL #:		1	RRCID -> 138523		COMPL. DATE 03/20/1991		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 6473 - 6494	
02	924 N	836	-0-	-88	-0-	-0-	245	1	591	3	N	-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	623	3	N	-0-
04	840 N	799	-0-	-41	-0-	-0-	225	1	574	3	N	-0-
05	930 N	801	-0-	-129	-0-	-0-	211	1	590	3	N	-0-
06	840 N	672	-0-	-168	-0-	-0-	181	1	491	3	N	-0-
07	837 N	577	-0-	-260	-0-	-0-	162	1	415	3	N	-0-
CARTHAGE, SW. (PETTIT, UPPER)				16044 505	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515								
W.B. WIENER, JR. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 296467		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH		9950 PERF. 5851 - 5874	
02	644 N	598	-0-	-46	-0-	-0-	35	1	563	2	N	-0-
03	713 N	647	-0-	-66	-0-	-0-	38	1	609	2	N	-0-
04	660 N	633	-0-	-27	-0-	-0-	37	1	596	2	N	-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	609	2	N	-0-
06	630 N	200	-0-	-430	-0-	-0-	16	1	184	2	N	-0-
07	651 N	632	-0-	-19	-0-	-0-	48	1	584	2	N	-0-

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) LONG TRUSTS, THE SOUTHLAND PAPER COMPANY										16044 700 507585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
										WELL #:	2	RRCID ->	120748	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	7239	PERF.	6686 - 6691		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
CAYUGA (CV-TP CONS.) ENCRESCENT, LLC STANLEY, C. H.										16481 055 251739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
										WELL #:	1-L	RRCID ->	136719	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8016 - 8023		
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	3					N	-0-					8	
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3					N	-0-					8	
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3					N	-0-					8	
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3					N	-0-					8	
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	-0-	101	3					N	-0-					8	
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	-0-	112	3					N	-0-					8	
STANLEY, C. H.										WELL #:	2	RRCID ->	166463	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	8182 - 9734		
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	-0-	14	3					N	-0-					21	
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	3					N	-0-					21	
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3					N	-0-					21	
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3					N	-0-					21	
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3					N	-0-					21	
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	-0-	32	3					N	-0-					21	
ENR OPERATING, LLC LOPER, VERNA										253075	RRCID ->		169994	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	8024 - 8312		
										WELL #:	2										
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
LOPER, VERNA B										WELL #:	1B	RRCID ->	174871	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8172 - 8240		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394								N	-0-					160	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394								N	-0-					160	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394								N	-0-					160	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394								N	-0-					160	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394								N	-0-					160	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394								N	-0-					160	

CAYUGA (CV-TP CONS.) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. EDENS, J. N.														
//CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	850	2	22	4	Y	22	72	1	28
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	24	9							
04	240 N	181	-0-	-59	-0-	713	2	34	4	Y	-0-			28
						152	2	20	4	Y	8	25	1	11
						9	9							
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	277	2	9	4	Y	-0-			11
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	647	2	24	9	Y	22			33
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	495	2	2	4	Y	8			41
						9	9							
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116														
02	0 Z	-0-	-0-	-0-		8318				Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-		8318				Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-		8318				Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-		8318				Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-		8318				Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-		8318				Y	-0-			-0-
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110														
02	14 N	4	-0-	-10	-0-	3	2	1	9	Y	1			82
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	4	Y	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			82
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			82
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	4	Y	-0-			82
WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10929 - 11146														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204														
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	622	2	16	4	Y	8	8	1	23
						9	9							
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	587	2	28	4	Y	-0-			23
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	193	2	25	4	Y	-0-			23
05	186 N	119	-0-	-67	-0-	115	2	4	4	Y	-0-			23
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-			23
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	4	Y	-0-			23

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	162519	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL	DEPTH	10750	PERF. 8317 - 8638
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		Y	-0-		113
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		113
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		113
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		113
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-		113
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-		113
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		4 D	RRCID ->	164308	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL	DEPTH	9850	PERF. 9409 - 9708
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		5 F	RRCID ->	165282	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL	DEPTH	9850	PERF. 9300 - 9542
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	130	2	3 4	Y	8	1 1	123
						9	9					
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1079	2	52 4	Y	-0-		123
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	208	2	27 4	Y	-0-		123
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	305	2	10 4	Y	-0-		123
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		Y	-0-		123
07	3100 N	4961	-0-	1861	1861	4945	2	16 4	Y	-0-		123
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4 F	RRCID ->	167566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11088	PERF. 8076 - 8088
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1 4	Y	-0-		15
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1 4	Y	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		15
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		7 F	RRCID ->	167876	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL	DEPTH	9850	PERF. 7994 - 8123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
EDENS GAS UNIT #2		WELL #:		2 D	RRCID ->	168270	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL	DEPTH	9850	PERF. 8248 - 8284
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)				//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				//CONT.//		549836											
EDENS, J.N.				WELL #:		3 F	RRCID ->	169010	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL	DEPTH	9859	PERF. 8016	-	9502	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		31 N		31	-0-	-0-	-0-	29 2	1 4	Y		1	1 1				-0-
03		7 N		7	-0-	-0-	-0-	1 9			Y						-0-
04		90 N		29	-0-	-61	-0-	7 2	3 4	Y		-0-					-0-
05		50 N		50	-0-	-0-	-0-	26 2	2 4	Y		-0-					-0-
06		30 N		19	-0-	-11	-0-	48 2		Y		-0-					-0-
07		31 N		6	-0-	-25	-0-	19 2		Y		-0-					-0-
								6 2									

RAMPY, H.R. UNIT				WELL #:		8 D	RRCID ->	172404	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL	DEPTH	9850	PERF. 9376	-	9704	
02		539 N		539	-0-	-0-	-0-	452 2	12 4	Y		68	74 1				-0-
03		464 N		464	-0-	-0-	-0-	75 9			Y						-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	443 2	21 4	Y		-0-					-0-
05		124 N		-0-	-0-	-124	-0-			Y		-0-					-0-
06		417 N		417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y		-0-					-0-
07		288 N		288	-0-	-0-	-0-	287 2	1 4	Y		-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID ->	172873	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL	DEPTH	9870	PERF. 8146	-	8857	
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					17
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					17
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					17
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					17
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					17
07		32 N		32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y		-0-					17

RAMPY, H.R. UNIT				WELL #:		9	RRCID ->	176939	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL	DEPTH	11225	PERF. 10913	-	11020	
02		4 N		-0-	-0-	-4	-0-			Y		-0-					5
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					5
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					5
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					5
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					5
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID ->	177203	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL	DEPTH	11200	PERF. 9110	-	9454	
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					4
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					4
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					4
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					4
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					5
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					5

WILLS, N. N. "A"				WELL #:		2D	RRCID ->	180371	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL	DEPTH	11200	PERF. 9306	-	9587	
02		307 N		307	-0-	-0-	-0-	288 2	7 4	Y		11	5 1				32
03		181 N		181	-0-	-0-	-0-	12 9			Y						
04		150 N		49	-0-	-101	-0-	173 2	8 4	Y		-0-					32
05		262 N		262	-0-	-0-	-0-	43 2	6 4	Y		-0-					32
								253 2	8 4	Y		1					33
								1 9									
06		150 N		150	-0-	-0-	-0-	147 2	3 9	Y		3					36
07		906 N		906	-0-	-0-	-0-	897 2	3 4	Y		5					41
								6 9									

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836													
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	181099	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	11130 PERF. 9267 - 9491							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	181376	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	11150 PERF. 9320 - 9502							
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2	13	4	Y	9	4	1			75
							10	9									
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	922	2	44	4	Y	-0-					75
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2	51	4	Y	35					110
							39	9									
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2	6	4	Y	9					119
							10	9									
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					119
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	4	Y	-0-					119
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	183849	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	11155 PERF. 4241 - 4526							
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WARE, G. W.		WELL #:		21	RRCID ->	186687	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	11202 PERF. 9566 - 11096							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	186858	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	10747 PERF. 8054 - 8404							
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
O'RYAN OIL AND GAS BENTLEY		617042		WELL #:	1	RRCID ->	227741	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	11175 PERF.10965 - 11095						
02	1596 X	838	-0-	-758	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	1767 X	706	-0-	-1061	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	1710 X	796	-0-	-914	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	1519 X	717	-0-	-802	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	1110 X	503	-0-	-607	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	837 N	348	-0-	-489	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)			//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.					830589													
HILL HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 194582		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10942 - 11074						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		204					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		204					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		204					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		204					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		204					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		204					N	-0-					25

CAYUGA (PETTIT)					16481 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC					020467													
ROYALL, JOHN TRUST ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 181045		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 8043 - 8080						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					37

ROYALL, JOHN TRUST ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 183013		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 8045 - 8052						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					16

RUNGE, MARY ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 217508		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7330 - 8076						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC					251739													
STANLEY, C. H.			WELL #:		1-U	RRCID -> 136987		COMPL. DATE 11/01/1990		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7844 - 7877						
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					1

ENR OPERATING, LLC					253075													
LOPER, VERNA			WELL #:		2A	RRCID -> 175572		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 4329 - 4478						
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836														
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960														
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1094	2	28	4	Y	19	14	1	372
						21	9							
03	992 N	735	-0-	-257	-0-	701	2	34	4	Y	-0-			372
04	660 N	279	-0-	-381	-0-	247	2	32	4	Y	-0-	28	1	344
05	1023 N	643	-0-	-380	-0-	621	2	20	4	Y	2			346
						2	9							
06	990 N	635	-0-	-355	-0-	635	2			Y	-0-			346
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1377	2	4	4	Y	10			356
						11	9							
BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953														
02	1652 N	1390	-0-	-262	-0-	1335	2	34	4	Y	19	8	1	81
						21	9							
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1830	2	88	4	Y	5	45	1	41
						6	9							
04	2130 N	816	-0-	-1314	-0-	716	2	94	4	Y	5			46
						6	9							
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1441	2	47	4	Y	90	60	1	76
						99	9							
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1476	2	14	9	Y	13			89
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1655	2	5	4	Y	10	99	1	-0-
						11	9							
EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857														
02	644 X	508	-0-	-136	-0-	12	2	483	4	Y	12	6	1	71
						13	9							
03	713 X	155	-0-	-558	-0-	148	2	7	4	Y	-0-			71
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			71
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			71
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	32	9			Y	29	46	1	54
RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836														
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2016 N	1468	-0-	-548	-0-	1401	2	36	4	N	28	9	1	121
03	2201 N	1372	-0-	-829	-0-	31	9	63	4	N	10	55	1	76
04	1890 N	405	-0-	-1485	-0-	11	9	47	4	N	-0-	29	1	47
05	1612 N	1013	-0-	-599	-0-	358	2	32	4	N	4			51
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	977	2							96
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	4	9	8	4	N	-0-			116
						2412	2				20			
						22	9							
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929														
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2042	2	52	4	Y	26	10	1	43
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	29	9	30	4	Y	-0-			43
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	622	2	28	4	Y	-0-			43
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	217	2	3	4	Y	-0-			43
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			43
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	197	2	4	4	Y	-0-			43
						1103	2				13			56
						14	9							
RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892														
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589														
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014														
02	812 N	486	-0-	-326	-0-	458	2	28	9	N	25			35
03	620 N	508	-0-	-112	-0-	475	2	33	9	N	30			65
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	402	2	99	9	N	90	153	1	2
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	377	1	11	9	N	10			12
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	848	2	9	9	N	8			20
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	2	4	9	N	4			24

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
84 ENERGY LLC				856467						
MORGAN, HAZEL E.		WELL #:		1 T	RRCID -> 035304	COMPL. DATE 03/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8030 - 8130	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				101
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				101
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				101
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				152
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				152
CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.)				16481 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365						
CRESSLINN RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 148936	COMPL. DATE 01/06/1991	TOTAL DEPTH 13645	PERF.12650 - 12816		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
CAYUGA (TRINITY)				16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467						
ROYALL & CONE -D-		WELL #:		1ST	RRCID -> 015909	COMPL. DATE 03/05/2001	TOTAL DEPTH 8167	PERF. 7262 - 7501		
02	66	N	66	-0-	-0-	66 2	Y	-0-		37
03	93	N	74	-0-	-19	74 2	Y	-0-		37
04	74	N	74	-0-	-0-	74 2	Y	-0-		37
05	93	N	93	-0-	-0-	93 2	Y	-0-		37
06	66	N	66	-0-	-0-	66 2	Y	-0-		37
07	74	N	74	-0-	-0-	74 2	Y	-0-		37
JW ENERGY SERVICES, LLC				102760						
LOPER ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 022902	COMPL. DATE 05/20/1963	TOTAL DEPTH 7788	PERF. 7582 - 7612		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
ENCRESCENT, LLC				251739						
STANLEY, C.H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 197142	COMPL. DATE 07/31/2003	TOTAL DEPTH 11162	PERF. 7228 - 7388		
02	1645	N	1645	-0-	-0-	1611 3	34 9	N	31	271
03	1841	N	1841	-0-	-0-	1799 3	42 9	N	38	135
04	1809	N	1809	-0-	-0-	1770 3	39 9	N	35	170
05	1622	N	1622	-0-	-0-	1569 3	53 9	N	48	218
06	1967	N	1967	-0-	-0-	1917 3	50 9	N	45	263
07	903	N	903	-0-	-0-	862 3	41 9	N	37	300

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
WARE, G. W.				WELL #: D 1	RRCID -> 015898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7314 -	7374
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	263 1	1746 2	N	39	174 1	28
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	43 9	1927 2	N	38		66
04	2190 N	2188	-0-	-2	-0-	256 1	1890 2	N	39		105
05	2263 N	2133	-0-	-130	-0-	42 9	1851 2	N	38		143
06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	255 1	2301 2	N	37		180
07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	43 9	2300 2	N	33	166 1	47
						240 1					
						42 9					
						300 1					
						41 9					
						310 1					
						36 9					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
EDENS GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1D	RRCID -> 015902	COMPL. DATE 09/12/1958		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7335 -	7386
02	672 N	540	-0-	-132	-0-	469 2	12 4	N	54	77 1	5
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	59 9	33 4	N	16		21
04	720 N	322	-0-	-398	-0-	677 2	30 4	N	55	76 1	-0-
05	589 N	346	-0-	-243	-0-	18 9	8 4	N	67	67 1	-0-
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	231 2			-0-		-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	61 9	2 4	N	286	267 1	19
						264 2					
						74 9					
						910 2					
						716 2					
						315 9					
RAMPY, H. R.				WELL #: D 1 U	RRCID -> 015908	COMPL. DATE 08/09/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7310 -	7370
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SULLENBERGER, M. H. UNIT				WELL #: D 1	RRCID -> 015910	COMPL. DATE 01/24/1959		TOTAL DEPTH	7251	PERF. 7242 -	7402
02	2072 N	571	-0-	-1501	-0-	539 2	14 4	Y	16	6 1	99
03	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	18 9			-0-		99
04	1860 N	1196	-0-	-664	-0-	2851 2	137 4	Y	24	44 1	79
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	1035 2	28 4	Y	21		100
06	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	26 9	35 9	Y	32	68 1	64
07	3100 N	3577	-0-	477	477	881 2	11 4	Y	81	95 1	50
						23 9					
						1980 2					
						3477 2					
						89 9					
EDENS GAS UNIT NO. 2				WELL #: 2 D	RRCID -> 186762	COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7058 -	7352
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAYUGA (TRINITY)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
EDENS GAS UNIT NO. 2 //CONT.// 549836 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2604 X	2343	-0-	-261	-0-	2163	2	56	4	Y	113	16	1	201
03	2728 X	1963	-0-	-765	-0-	124	9	87	4	Y	67	97	1	171
04	2490 X	708	-0-	-1782	-0-	1802	2	79	4	Y	22	87	1	106
05	2604 X	862	-0-	-1742	-0-	74	9	26	4	Y	22			128
06	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	605	2	88	9	Y	80			238
07	2604 X	2441	-0-	-163	-0-	24	9	7	4	Y	118	185	1	171
						812	2							
						2574	2							
						2304	2							
						130	9							
RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335														
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	157	2	4	4	Y	9	6	1	149
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	9	6	4	Y	-0-			149
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	121	2			Y	-0-			149
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			149
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			149
07	3100 N	3111	-0-	11	11	2979	2	9	4	Y	112	117	1	144
						123	9							
EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276														
02	2996 X	515	-0-	-2481	-0-	487	2	13	4	Y	14	3	1	72
03	3348 X	1036	-0-	-2312	-0-	15	9	48	4	Y	-0-			72
04	3240 X	300	-0-	-2940	-0-	988	2	35	4	Y	-0-	43	1	29
05	3348 X	376	-0-	-2972	-0-	265	2	12	4	Y	-0-			29
06	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			29
07	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	2720	2	10	4	Y	57			86
						3099	2							
						63	9							
WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408														
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	715	2	18	4	Y	8	4	1	31
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	9	9	28	4	Y	-0-			31
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	580	2			Y	-0-			31
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	162	2	5	4	Y	1			32
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	1	9							
07	3100 N	3655	-0-	555	555	448	2	12	4	Y	-0-			32
						3643	2				-0-			32
WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416														
02	1064 N	718	-0-	-346	-0-	688	2	18	4	Y	11	4	1	46
03	1085 N	727	-0-	-358	-0-	12	9	33	4	Y	-0-			46
04	780 N	288	-0-	-492	-0-	694	2	33	4	Y	-0-			46
05	806 N	658	-0-	-148	-0-	255	2	20	4	Y	3			49
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	635	2							
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	3	9							
						1052	2			Y	-0-			49
						1042	2	3	4	Y	10			59
						11	9							

CAYUGA (TRINITY) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. RAMPY, H. R.														
//CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
//CONT.// 549836														
WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	308 N	130	-0-	-178	-0-	127	2	3	4	Y	-0-	20 1	21	
03	310 N	242	-0-	-68	-0-	161	2	8	4	Y	-0-		87	
						73	9							
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	243	2	32	4	Y	31	43 1	75	
						34	9							
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	6	46 1	35	
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2			Y	-0-		35	
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	523	2	2	4	Y	44	41 1	38	
						48	9							
RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370														
02	0 N	950	-0-	950	-0-	919	2	24	4	Y	6	5 1	25	
						7	9							
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	821	2	40	4	Y	-0-		25	
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	243	2	32	4	Y	19		44	
						21	9							
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	80	1	3	4	Y	4		48	
						4	9							
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-		44	
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	4	Y	-0-		44	
WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18	
WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425														
02	588 N	487	-0-	-101	-0-	469	2	12	4	Y	5	3 1	25	
						6	9							
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	369	2	18	4	Y	-0-		25	
04	540 N	159	-0-	-381	-0-	141	2	18	4	Y	-0-		25	
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	186	2	6	4	Y	1		26	
						1	9							
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-		26	
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	396	2	1	4	Y	4		30	
						4	9							
CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
84 ENERGY LLC				856467							
WILLIAMS, A. C.				WELL #:	1	RRCID ->	015896	COMPL. DATE	01/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7484 - 7506
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1500	2	66	9	N	81
03	1209 N	460	-0-	-749	-0-	460	3			N	81
04	1170 N	295	-0-	-875	-0-	295	3			N	81
*05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	81
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	136
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	136

CAYUGA (WOODBINE)				16481 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
WARE, G.W.				WELL #:	20	RRCID ->	123384	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3800 - 3805
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	204	2	5	4	Y	17
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	476	2	23	4	Y	17
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	357	2	47	4	Y	-0-
						3	9				
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	282	2	9	4	Y	-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	20
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	4	Y	20

CAMPBELL, J.A.				WELL #:	4	RRCID ->	145848	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	4041 PERF. 3837 - 4012
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RAMPY, H. R.				WELL #:	10	RRCID ->	197089	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 4196 - 4348
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT)				16613 030	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3				WELL #:	7	RRCID ->	282514	COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL DEPTH	11683 PERF.10646 - 10688
02	2044 #	1522	-0-	-522	-0-	1466	2	56	9	N	128
03	2263 #	1862	-0-	-401	-0-	1762	2	100	9	N	218
04	2040 #	1642	-0-	-398	-0-	1567	2	75	9	N	114
05	2124 R	2124	-0-	-0-	-0-	2018	2	106	9	N	209
06	2006 R	2006	-0-	-0-	-0-	1930	2	76	9	N	106
07	2326 R	2326	-0-	-0-	-0-	2150	2	176	9	N	266

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)				16613 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
TERRELL, GEORGE				WELL #:	1	RRCID ->	197617	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11520 PERF.10832 - 10842
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1410	2	8	9	N	207
03	1674 N	1508	-0-	-166	-0-	1501	2	7	9	N	212
04	1530 N	1242	-0-	-288	-0-	1239	2	3	9	N	214
05	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	1528	2	1	9	N	214
06	1470 N	1228	-0-	-242	-0-	1228	2			N	214
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2072	2	6	9	N	219

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.// 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR									
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406									
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10646									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
02	170 N	170 -0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-	91
03	155 N	67 -0-	-88	-0-	5 2	62 9	N	56	146
04	180 N	133 -0-	-47	-0-	99 2	34 9	N	31	64
05	1692 N	1692 -0-	-0-	-0-	1525 2	167 9	N	152	213
06	2611 N	2611 -0-	-0-	-0-	2493 2	118 9	N	107	318
07	2976 N	2976 -0-	-0-	-0-	2776 2	200 9	N	182	381
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 294629 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11773 PERF.10644 - 10656									
02	1071 N	1071 -0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-	102
03	1190 N	1190 -0-	-0-	-0-	1124 2	66 9	N	60	3
04	1511 N	1511 -0-	-0-	-0-	1499 2	12 9	N	11	13
05	1178 N	974 -0-	-204	-0-	971 2	3 9	N	3	16
06	1140 N	823 -0-	-317	-0-	823 2		N	-0-	16
07	1201 N	1201 -0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-	16
CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR									
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406									
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866									
02	4697 X	4697 -0-	-0-	-0-	4695 2	2 9	N	2	7
03	9826 X	9826 -0-	-0-	-0-	9825 2	1 9	N	1	7
04	8123 X	8123 -0-	-0-	-0-	8123 2		N	-0-	7
05	9676 X	9676 -0-	-0-	-0-	9675 2	1 9	N	1	7
06	5038 X	5038 -0-	-0-	-0-	5038 2		N	-0-	7
07	4650 X	1353 -0-	-3297	-0-	1353 2		N	-0-	7
MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942									
02	8378 X	8378 -0-	-0-	-0-	8284 2	94 9	Y	85	24
03	7303 X	7303 -0-	-0-	-0-	7216 2	87 9	Y	79	49
04	12450 X	4566 -0-	-7884	-0-	4482 2	84 9	Y	76	92
05	12865 X	7653 -0-	-5212	-0-	7614 2	39 9	Y	35	127
06	12090 X	7682 -0-	-4408	-0-	7676 2	6 9	Y	5	132
07	9269 X	5396 -0-	-3873	-0-	5396 2		Y	-0-	66
COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060									
02	6216 X	5246 -0-	-970	-0-	5152 2	94 9	Y	85	269
03	10509 X	4458 -0-	-6051	-0-	4402 2	56 9	Y	51	287
04	12393 X	12393 -0-	-0-	-0-	12341 2	52 9	Y	47	242
05	10509 X	3214 -0-	-7295	-0-	3108 2	106 9	Y	96	338
06	10170 X	9919 -0-	-251	-0-	9904 2	15 9	Y	14	352
07	10509 X	9827 -0-	-682	-0-	9827 2		Y	-0-	232
COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059									
02	17024 X	3863 -0-	-13161	-0-	3767 2	96 9	Y	87	77
03	18848 X	5031 -0-	-13817	-0-	4972 2	59 9	Y	54	94
04	17790 X	6643 -0-	-11147	-0-	6585 2	58 9	Y	53	98
05	14663 X	13441 -0-	-1222	-0-	13385 2	56 9	Y	51	149
06	12390 X	3805 -0-	-8585	-0-	3797 2	8 9	Y	7	156
07	6851 X	-0- -0-	-6851	-0-			Y	-0-	156

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: UPSHUR										
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																							
MCCASLIN-HALL WELL #: 3											RRCID ->	247659	COMPL. DATE	04/02/2024	TOTAL	DEPTH	12124	PERF.	11764	-	11778		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-						-0-	
03	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-						-0-	
04	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		1		1	8			-0-	
05	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-						-0-	
06	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		2		2	8			-0-	
07	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-						-0-	
MCCASLIN-HALL											WELL #:	4	RRCID ->	247696	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL	DEPTH	12170	PERF.	11910	-	12036
02	3640 X	302	-0-		-3338		-0-		284	2	18	9	Y		16		3	8				36	
03	5652 X	5652	-0-		-0-		-0-		5585	2	67	9	Y		61		42	1				55	
04	3750 X	2681	-0-		-1069		-0-		2616	2	65	9	Y		59		18	1				96	
05	4616 X	4616	-0-		-0-		-0-		4595	2	21	9	Y		19							115	
06	5460 X	4057	-0-		-1403		-0-		4054	2		3	9	Y		3						118	
07	5642 X	5000	-0-		-642		-0-		5000	2				Y		-0-		3	1			115	
VALENCE OPERATING COMPANY 881167											WELL #:	1	RRCID ->	093997	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL	DEPTH	12010	PERF.	11705	-	11824
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
ORR, J. B.											WELL #:	2	RRCID ->	220472	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL	DEPTH	12074	PERF.	11758	-	11778
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-	
BROWN "B"											WELL #:	2	RRCID ->	220473	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL	DEPTH	12130	PERF.	11884	-	11904
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-	
CASTELLAW											WELL #:	2	RRCID ->	235251	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL	DEPTH	12205	PERF.	11807	-	11910
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-	
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-	
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-	
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-							-0-	

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC 220724														
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			96
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			96
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			96
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			96
CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685														
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			65
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			65
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-			65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			65
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672														
02	T. A.	599	-0-	599	599	599	2			Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	599					Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	599					Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	599					Y	-0-			2
06	599 X	-0-	-0-	-599	-0-					Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)				16613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406													
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1				WELL #:		1		RRCID -> 103437		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10637 - 10830			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2093	-0-	-63	-0-	2082	2	11	9	N	10					185
03	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2457	2	54	9	N	49	85	1		1	148
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2360	2	6	9	N	5	86	1		8	67
05	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2226	2	22	9	N	20					87
06	2430	N	1575	-0-	-855	-0-	1572	2	3	9	N	3					90
07	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	2356	2	22	9	N	20					110
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3				WELL #:		6 U		RRCID -> 183656		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10518 - 11197			
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
ROBERTS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 218226		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11058 - 11154			
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCCASLIN-HALL				WELL #:		2		RRCID -> 284386		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 12064		PERF.10959 - 10994			
02	980	N	50	-0-	-930	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	930	N	599	-0-	-331	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167													
BROWN "B"				WELL #:		1		RRCID -> 163681		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10848 - 10858			
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	2			N	-0-					78
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					78
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					78
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					78
06	390	N	85	-0-	-305	-0-	85	2			N	-0-					78
07	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	2			N	-0-					78
BROWN HEIRS				WELL #:		1		RRCID -> 195154		COMPL. DATE 08/11/2018		TOTAL DEPTH 11997		PERF.10790 - 10800			
02	896	N	305	-0-	-591	-0-	305	2			N	-0-					45
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1145	2	14	9	N	13					58
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1387	2	33	9	N	30					88
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1008	2	10	9	N	9					97
06	960	N	310	-0-	-650	-0-	307	2	3	9	N	3					100
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1705	2	15	9	N	14					111

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR									
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167									
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	37
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	119
03	1147	N	428	-0-	-719	-0-	428 2	N	119
04	480	N	155	-0-	-325	-0-	155 2	N	119
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	119
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	119
07	434	N	213	-0-	-221	-0-	213 2	N	119
CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR									
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406									
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	110
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	75
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	167
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	167
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	167
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	167
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	167
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	167
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138									
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5209 2	152 9 N	199
03	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6737 2	110 9 N	150
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5717 2	25 9 N	170
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5583 2	21 9 N	185
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5199 2	34 9 N	210
07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6217 2	61 9 N	265

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR									
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406									
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-
04	240 N	-0-	-0-	-233	-0-	7	2		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				-0-
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	128
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 9373									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.//										16613 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 881167							
ABBOTT										WELL #: 2	RRCID -> 229784	COMPL. DATE 09/04/2008	TOTAL DEPTH 9522	PERF. 8684	-	9162	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				128	
03		589 N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-				128	
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-				128	
05		527 N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-				128	
06		480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-				128	
07		558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-				128	
CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250)										16690 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										775851							
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 150023	COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH 6547	PERF. 6244	-	6258	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700)										16690 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA			
BROOKSTON ENERGY, INC.										097353							
BURNETT										WELL #: 1	RRCID -> 242881	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH 10005	PERF. 6626	-	6630	
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				17	
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				17	
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				17	
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				17	
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-				17	
07		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-				17	
PERMIAN NATURAL RESOURCES										655818							
PACE, LACY										WELL #: 1	RRCID -> 199399	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6699	-	6705	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				175	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				175	
RECLASSIFIED TO OIL										06/15/2022							
CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY)										16694 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CRATON OPERATING LLC										186717							
HICKEY, F.S. ET AL										WELL #: 6	RRCID -> 195282	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 9983	PERF. 8542	-	8594	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21	
HICKEY, F.S. ET AL										WELL #: 5	RRCID -> 197896	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 9950	PERF. N/A			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA																													
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																																																	
HICKEY, F.S. ET AL										WELL #: 7										RRCID -> 198896										COMPL. DATE 04/14/2016										TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						55																														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						55																														
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						55																														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						55																														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						55																														
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						55																														
HICKEY, F.S. ET AL										WELL #: 8										RRCID -> 199761										COMPL. DATE 04/13/2016										TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16																														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16																														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16																														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16																														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16																														
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16																														
HICKEY, F.S. ET AL										WELL #: 9										RRCID -> 200589										COMPL. DATE 02/01/2004										TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33																														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33																														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33																														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33																														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33																														
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33																														
HICKEY, F.S. ET AL										WELL #: 5R										RRCID -> 210254										COMPL. DATE 04/12/2016										TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21																														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21																														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21																														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21																														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21																														
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21																														
CADENHEAD "B"										WELL #: 1										RRCID -> 211103										COMPL. DATE 02/18/2005										TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
WERNER-MATTHEWS										WELL #: 1										RRCID -> 215252										COMPL. DATE 08/09/2005										TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
NORTH HICKEY										WELL #: 1										RRCID -> 216817										COMPL. DATE 10/19/2005										TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790									
02	DLQ	G-10	1301	-0-	1301	1301	1301	2				Y	-0-						44																														
03	DLQ	G-10	3254	-0-	3254	4555	3254	2				Y	-0-						44																														
04	DLQ	G-10	3570	-0-	3570	8125	3570	2				Y	-0-						44																														
05		3100 N	2634	-0-	-466	7659	2634	2				Y	-0-						44																														
06		10042 X	2383	-0-	-7659	-0-	2383	2				Y	-0-						44																														
07		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-						Y	NO RPT						44																														

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584														
02	1512 N	1255	-0-	-257	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
03	1581 N	1354	-0-	-227	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
04	1470 N	1277	-0-	-193	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
05	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
06	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-
WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673														
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-			-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888														
02	756 N	654	-0-	-102	-0-	654	2			N	-0-			-0-
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			-0-
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-
WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786														
02	2436 N	2342	-0-	-94	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
03	2821 N	2528	-0-	-293	-0-	2528	2			N	-0-			-0-
04	2700 N	2509	-0-	-191	-0-	2509	2			N	-0-			-0-
05	2604 N	2591	-0-	-13	-0-	2591	2			N	-0-			-0-
06	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-			-0-
07	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			-0-
WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537														
02	1792 N	1663	-0-	-129	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
03	1984 N	1817	-0-	-167	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
04	1920 N	1732	-0-	-188	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
05	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	1748	2			N	-0-			-0-
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																
SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
05	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 10118 - 12224																
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428																
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851 ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679																
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					34
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1633	2	12	9	N	11					45
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1096	2	11	9	N	10					55
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1495	2	10	9	N	9					64
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1684	2	62	9	N	56					120
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1270	2	6	9	N	5					125

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH																
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566 JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

CHAPEL HILL		//CONT.//		17008 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
CHAPEL HILL SWD		WELL #:		1	RRCID -> 216965	COMPL. DATE 04/07/2021	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4145	-	4310
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)				17008 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.				090870						
JOHNSON, O.B.		WELL #:		1 D	RRCID -> 214471	COMPL. DATE 08/23/2005	TOTAL DEPTH 11680	PERF. 11223	-	11490
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903						
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID -> 285358	COMPL. DATE 11/05/2020	TOTAL DEPTH 11290	PERF. 11550	-	17433
02	17164 X	15725	-0-	-1439	-0-	1662 1	13646 2	Y	379	395 1 53
03	18879 X	17218	-0-	-1661	-0-	417 9	15101 2	Y	379	398 1 34
04	16980 X	15970	-0-	-1010	-0-	1700 1	14016 2	Y	336	336 1 34
05	17422 X	16446	-0-	-976	-0-	417 9	14289 2	Y	406	379 1 36 8 25
06	16860 X	15488	-0-	-1372	-0-	370 9	13759 2	Y	323	317 1 31
07	17422 X	15857	-0-	-1565	-0-	1710 1	14146 2	Y	335	325 1 41
						447 9				
						1374 1				
						355 9				
						1342 1				
						369 9				

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID -> 286004	COMPL. DATE 07/28/2021	TOTAL DEPTH 11299	PERF. 11186	-	17902
02	1204 X	1063	-0-	-141	-0-	109 1	897 2	Y	52	68 1 7
03	589 X	34	-0-	-555	-0-	57 9	12 2	Y	19	24 1 2
04	824 X	824	-0-	-0-	-0-	1 1	695 2	Y	45	42 1 5
05	1178 X	446	-0-	-732	-0-	21 9	188 2	Y	214	202 1 3 8 14
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-	79 1			185	181 1 18
07	1178 X	21	-0-	-1157	-0-	50 9			7	24 1 1
						23 1				
						235 9				
						1 1				
						8 9				

CHAPEL HILL 4		WELL #:		1H	RRCID -> 288850	COMPL. DATE 09/30/2021	TOTAL DEPTH 11336	PERF. 11767	-	19254
02	21140 X	20344	-0-	-796	-0-	2146 1	17627 2	Y	519	383 1 350
03	23374 X	22377	-0-	-997	-0-	571 9	19602 2	Y	516	632 1 234
04	22500 X	21374	-0-	-1126	-0-	2207 1	18717 2	Y	493	493 1 234
05	23250 X	21454	-0-	-1796	-0-	568 9	18745 2	Y	423	388 1 32 8 237
06	21900 X	20209	-0-	-1691	-0-	2115 1	17893 2	Y	481	504 1 214
07	22537 X	20571	-0-	-1966	-0-	542 9			445	314 1 345
						2244 1				
						465 9				
						1787 1				
						529 9				
						1740 1				
						490 9				

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CHAPEL HILL 3															//CONT.// 17008 050 //CONT.// 220903 WELL #: 1H															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: SMITH																																												
															RRCID -> 288860															COMPL. DATE 10/27/2021															TOTAL DEPTH 11301															PERF.11520 - 18309																																												
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																																	
02	24052	X	23414	-0-	-638	-0-	2513	1	20635	2	Y	242	179	1		163																																																																																								
03	26505	X	25655	-0-	-850	-0-	266	1	22820	2	Y	241	295	1		109																																																																																								
04	25260	X	24644	-0-	-616	-0-	2570	1	21914	2	Y	230	230	1		109																																																																																								
05	26040	X	25155	-0-	-885	-0-	265	1	22259	2	Y	211	181	1	28 8	111																																																																																								
06	24540	X	24007	-0-	-533	-0-	2477	1	21603	2	Y	224	235	1		100																																																																																								
07	25358	X	24386	-0-	-972	-0-	2664	1	22064	2	Y	208	147	1		161																																																																																								
CHAPEL HILL 5															WELL #: 1H															RRCID -> 289389															COMPL. DATE 08/12/2021															TOTAL DEPTH 11435															PERF.11625 - 17851																													
02	19544	X	18573	-0-	-971	-0-	1994	1	16375	2	Y	185	147	1		88																																																																																								
03	21452	X	20481	-0-	-971	-0-	204	1	18228	2	Y	182	189	1		81																																																																																								
04	20250	X	19747	-0-	-503	-0-	2053	1	17597	2	Y	146	146	1		81																																																																																								
05	20925	X	19852	-0-	-1073	-0-	200	1	17555	2	Y	178	144	1	21 8	94																																																																																								
06	20250	X	18633	-0-	-1617	-0-	1989	1	16817	2	Y	124	144	1		74																																																																																								
07	20553	X	19008	-0-	-1545	-0-	161	1	17221	2	Y	140	141	1		73																																																																																								
CHAPEL HILL 6															WELL #: 1H															RRCID -> 289724															COMPL. DATE 08/08/2021															TOTAL DEPTH 11913															PERF.11750 - 16581																													
02	22680	X	18895	-0-	-3785	-0-	1988	1	16326	2	Y	528	420	1		252																																																																																								
03	24552	X	19609	-0-	-4943	-0-	581	1	17112	2	Y	518	539	1		231																																																																																								
04	22350	X	18600	-0-	-3750	-0-	1927	1	16299	2	Y	417	417	1		231																																																																																								
05	22289	X	18697	-0-	-3592	-0-	570	1	16216	2	Y	491	411	1	42 8	269																																																																																								
06	19440	X	17509	-0-	-1931	-0-	1842	1	15565	2	Y	354	411	1		212																																																																																								
07	20088	X	18191	-0-	-1897	-0-	459	1	16212	2	Y	401	404	1		209																																																																																								
CHAPEL HILL 17															WELL #: 1H															RRCID -> 293502															COMPL. DATE 07/29/2022															TOTAL DEPTH 11277															PERF.11648 - 19107																													
02	31668	X	28725	-0-	-2943	-0-	3102	1	25474	2	Y	135	141	1		19																																																																																								
03	34255	X	31201	-0-	-3054	-0-	149	1	27909	2	Y	135	142	1		12																																																																																								
04	32190	X	29255	-0-	-2935	-0-	3143	1	26166	2	Y	120	120	1		12																																																																																								
05	32302	X	29918	-0-	-2384	-0-	149	1	26544	2	Y	179	135	1	47 8	9																																																																																								
06	29850	X	28215	-0-	-1635	-0-	2957	1	25537	2	Y	115	113	1		11																																																																																								
07	30845	X	28280	-0-	-2565	-0-	132	1	25710	2	Y	120	116	1		15																																																																																								

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CHAPEL HILL 20														CNTY: SMITH	
//CONT.// 17008 050 //CONT.// 220903 WELL #: 1H RRCID -> 293523														CAPACITY	
COMPL. DATE 05/30/2022														TOTAL DEPTH 11292 PERF.12300 - 18972	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02		23968 X	22015	-0-	-1953	-0-	2348 1 387 9	19280	2	Y	352	367 1		49	
03		26257 X	23813	-0-	-2444	-0-	2371 1 387 9	21055	2	Y	352	369 1		32	
04		24720 X	22413	-0-	-2307	-0-	2241 1 343 9	19829	2	Y	312	312 1		32	
05		24955 X	22631	-0-	-2324	-0-	2376 1 400 9	19855	2	Y	364	352 1	21 8	23	
06		22470 X	21470	-0-	-1000	-0-	1920 1 331 9	19219	2	Y	301	295 1		29	
07		23219 X	21704	-0-	-1515	-0-	1851 1 342 9	19511	2	Y	311	302 1		38	
CHAPEL HILL 7														WELL #: 1H RRCID -> 296314	
COMPL. DATE 10/29/2022														TOTAL DEPTH 11546 PERF.12017 - 19312	
02		49364 X	44937	-0-	-4427	-0-	4709 1 1550 9	38678	2	Y	1409	1469 1		197	
03		52700 X	48637	-0-	-4063	-0-	4766 1 1548 9	42323	2	Y	1407	1477 1		127	
04		48840 X	45353	-0-	-3487	-0-	4466 1 1372 9	39515	2	Y	1247	1247 1		127	
05		50468 X	46198	-0-	-4270	-0-	4769 1 1586 9	39843	2	Y	1442	1409 1	69 8	91	
06		44430 X	42853	-0-	-1577	-0-	3772 1 1323 9	37758	2	Y	1203	1178 1		116	
07		45911 X	41465	-0-	-4446	-0-	3474 1 1367 9	36624	2	Y	1243	1208 1		151	
CHAPEL HILL 8														WELL #: 1H RRCID -> 296315	
COMPL. DATE 09/06/2022														TOTAL DEPTH 11705 PERF.12047 - 19143	
02		23772 X	23644	-0-	-128	-0-	2317 1 2296 9	19031	2	Y	2087	2175 1		292	
03		26319 X	25021	-0-	-1298	-0-	2301 1 2291 9	20429	2	Y	2083	2186 1		189	
04		25470 X	23879	-0-	-1591	-0-	2218 1 2030 9	19631	2	Y	1845	1847 1		187	
05		26319 X	24416	-0-	-1903	-0-	2361 1 2325 9	19730	2	Y	2114	2086 1	80 8	135	
06		24720 X	22468	-0-	-2252	-0-	1863 1 1960 9	18645	2	Y	1782	1745 1		172	
07		25544 X	23419	-0-	-2125	-0-	1853 1 2024 9	19542	2	Y	1840	1789 1		223	
ELM GROVE PRODUCTION, LLC PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT														250608 WELL #: 1H RRCID -> 285634	
COMPL. DATE 07/15/2018														TOTAL DEPTH 11706 PERF.12151 - 17668	
02		13468 X	13276	-0-	-192	-0-	13276 3			N	-0-			132	
03		16151 X	6348	-0-	-9803	-0-	6339 3	9 9		N	8			140	
04		15630 X	11770	-0-	-3860	-0-	11750 3	20 9		N	18			158	
05		16151 X	2602	-0-	-13549	-0-	2602 3			N	-0-			158	
06		14220 X	11811	-0-	-2409	-0-	11805 3	6 9		N	5			163	
*07		14694 X	5168	-0-	-9526	-0-	5168 3			N	-0-			163	
ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 286027	
COMPL. DATE 07/23/2018														TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: SMITH				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC																	
COWAN GAS UNIT																	
		WELL #:		1		RRCID -> 092520		COMPL. DATE 01/10/1981		TOTAL DEPTH 11491		PERF.11063 - 11325					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2332 S	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					25
03	1330 S	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					25
04	1373 S	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					25
05	1627 S	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					25
06	1788 S	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					25
07	1452 S	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					25
SHOFNER, V. L. GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 092857		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11039 - 11310			
02	257 S	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					19
03	194 S	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					19
04	279 S	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					19
05	244 S	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					19
06	226 S	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					19
07	235 S	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					19
VALENCE OPERATING COMPANY				881167													
MAYNARD, A.				WELL #:		1		RRCID -> 202064		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11577 - 11728			
02	644 N	558	-0-	-86	-0-	-0-	19	1	539	2	N	-0-					9
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	722	2	N	-0-					9
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	982	2	N	-0-					9
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1000	2	N	-0-					9
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1108	2	N	-0-					9
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1042	2	N	-0-					9
MAYNARD, A.				WELL #:		2		RRCID -> 206966		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 11760		PERF.11430 - 11596			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
COWAN GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 207115		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11070 - 11330			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
LITTLEJOHN				WELL #:		1		RRCID -> 209040		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11606 - 11780			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY SWINNEY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	17008 050 881167 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SMITH						
						RRCID ->	209041	COMPL.	DATE	02/25/2005	TOTAL	DEPTH	11875	PERF.11532	-	11610			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	2	N	-0-					5
03	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	40	1	1213	2	N	-0-					5
04	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	36	1	1069	2	N	-0-					5
05	1333	N	1086	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	36	1	1050	2	N	-0-					5
06	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	34	1	980	2	N	-0-					5
07	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	34	1	1003	2	N	-0-					5
COWAN GU					WELL #:	3	RRCID ->	209228	COMPL.	DATE	02/24/2005	TOTAL	DEPTH	11710	PERF.11320	-	11398		
02	532	N	456	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	16	1	440	2	N	-0-					42
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	437	2	N	-0-					42
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	N	-0-					42
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	N	-0-					42
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	N	-0-					42
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	423	2	N	-0-					42
LITTLEJOHN					WELL #:	4	RRCID ->	211413	COMPL.	DATE	04/26/2005	TOTAL	DEPTH	11930	PERF.11540	-	11669		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LITTLEJOHN					WELL #:	3	RRCID ->	211696	COMPL.	DATE	04/23/2005	TOTAL	DEPTH	11920	PERF.11650	-	11725		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAYNARD, A.					WELL #:	3H	RRCID ->	214139	COMPL.	DATE	07/21/2005	TOTAL	DEPTH	13230	PERF.12050	-	13126		
02	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1619	2	N	-0-					7
03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1769	2	N	-0-					7
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1758	2	N	-0-					7
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1985	2	N	-0-					7
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1954	2	N	-0-					7
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1961	2	N	-0-					7
SWINNEY					WELL #:	2	RRCID ->	214257	COMPL.	DATE	06/23/2005	TOTAL	DEPTH	11870	PERF.11684	-	11760		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
CLOKE					WELL #:	1	RRCID ->	214860	COMPL.	DATE	08/31/2005	TOTAL	DEPTH	11765	PERF.11440	-	11506		
02	1036	N	674	-0-	-362	-0-	-0-	-0-	23	1	651	2	N	-0-					14
03	1178	N	513	-0-	-665	-0-	-0-	-0-	16	1	497	2	N	-0-					14
04	900	N	370	-0-	-530	-0-	-0-	-0-	12	1	358	2	N	-0-					14
05	744	N	398	-0-	-346	-0-	-0-	-0-	13	1	385	2	N	-0-					14
06	510	N	370	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	13	1	357	2	N	-0-					14
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	10	1	295	2	N	-0-					14

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY MAYNARD, A.													CMTY: SMITH		
		//CONT.//		17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		881167											
		WELL #:		4		RRCID -> 215756		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL		DEPTH 11925		PERF.11515 - 11580	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9

		SLAYTON UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 216182		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL		DEPTH 11920	
														PERF.11646 - 11666	
02	924	N	379	-0-	-545	-0-	-0-	13	1	366	2	N	-0-		4
03	806	N	567	-0-	-239	-0-	-0-	18	1	549	2	N	-0-		4
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	663	2	N	-0-		4
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	726	2	N	-0-		4
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	688	2	N	-0-		4
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	774	2	N	-0-		4

		SLAYTON UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 217275		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL		DEPTH 11732	
														PERF.11450 - 11606	
02	896	N	518	-0-	-378	-0-	-0-	18	1	500	2	N	-0-		7
03	992	N	826	-0-	-166	-0-	-0-	27	1	799	2	N	-0-		7
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1223	2	N	-0-		7
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	692	2	N	-0-		7
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1220	2	N	-0-		7
07	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	-0-	38	1	1119	2	N	-0-		7

		LITTLEJOHN		WELL #:		5		RRCID -> 219194		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL		DEPTH 11848	
														PERF.11550 - 11706	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

		MAYNARD, A.		WELL #:		5H		RRCID -> 219293		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL		DEPTH 13288	
														PERF.12400 - 13134	
02	2940	X	2084	-0-	-856	-0-	-0-	72	1	2012	2	N	-0-		6
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	3196	2	N	-0-		6
04	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	-0-	96	1	2878	2	N	-0-		6
05	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	-0-	100	1	2900	2	N	-0-		6
06	3150	X	2898	-0-	-252	-0-	-0-	98	1	2800	2	N	-0-		6
07	3255	X	2968	-0-	-287	-0-	-0-	99	1	2869	2	N	-0-		6

		MAYNARD, A.		WELL #:		7		RRCID -> 219692		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL		DEPTH 11790	
														PERF.11557 - 11626	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

		SLAYTON UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 220642		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL		DEPTH 11820	
														PERF.11480 - 11650	
02	1400	N	1235	-0-	-165	-0-	-0-	43	1	1192	2	N	-0-		42
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1056	2	N	-0-		42
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1439	2	N	-0-		42
05	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	-0-	42	1	1207	2	N	-0-		42
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1416	2	N	-0-		42
07	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	-0-	49	1	1430	2	N	-0-		42

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY												//CONT.// 17008 050							
MAYNARD, A.												//CONT.// 881167							
												WELL #: 8							
												RRCID -> 220780							
												COMPL. DATE 04/11/2006							
												TOTAL DEPTH 11786							
												PERF.11530 - 11606							
												</							

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)													CAPACITY			CNTY: SMITH											
VALENCIA OPERATING COMPANY																											
SWINNEY																											
WELL #: 4H													RRCID -> 224247			COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 13842			PERF.11680 - 13741					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE											
02	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	100	1	2785	2	N	-0-						27										
03	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	106	1	3197	2	N	-0-						27										
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	105	1	3145	2	N	-0-						27										
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	110	1	3192	2	N	-0-						27										
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	111	1	3152	2	N	-0-						27										
07	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	112	1	3270	2	N	-0-						27										
MAYNARD, A.													WELL #: 9			RRCID -> 225191			COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 11776			PERF.11480 - 11660		
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	55	1	1529	2	N	-0-						5										
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	48	1	1439	2	N	-0-						5										
04	1680 N	1489	-0-	-191	-0-	48	1	1441	2	N	-0-						5										
05	1767 N	1699	-0-	-68	-0-	57	1	1642	2	N	-0-						5										
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	58	1	1660	2	N	-0-						5										
07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	60	1	1735	2	N	-0-						5										
SLAYTON UNIT													WELL #: 5V			RRCID -> 244183			COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11895			PERF.11562 - 11714		
02	588 N	519	-0-	-69	-0-	18	1	501	2	N	-0-						7										
03	620 N	525	-0-	-95	-0-	17	1	508	2	N	-0-						7										
04	570 N	544	-0-	-26	-0-	18	1	526	2	N	-0-						7										
05	589 N	536	-0-	-53	-0-	18	1	518	2	N	-0-						7										
06	510 N	404	-0-	-106	-0-	14	1	390	2	N	-0-						7										
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	22	1	625	2	N	-0-						7										
LITTLEJOHN													WELL #: 7H			RRCID -> 281841			COMPL. DATE 05/10/2017			TOTAL DEPTH 11721			PERF.11961 - 17117		
02	9688 X	8683	-0-	-1005	-0-	299	1	8317	2	N	61						175										
03	10974 X	9496	-0-	-1478	-0-	302	1	9120	2	N	67	174	1				68										
04	10620 X	9193	-0-	-1427	-0-	296	1	8840	2	N	52						120										
05	10974 X	9484	-0-	-1490	-0-	314	1	9104	2	N	60						180										
06	10020 X	8548	-0-	-1472	-0-	287	1	8195	2	N	60	173	1				67										
07	9610 X	8844	-0-	-766	-0-	292	1	8502	2	N	45						112										
						50	9																				
CHAPEL HILL (PALUXY)													CAPACITY			CNTY: SMITH											
BRG LONE STAR LTD.																											
PALUXY GAS UNIT																											
WELL #: 1													RRCID -> 015917			COMPL. DATE 03/05/1941			TOTAL DEPTH 5864			PERF. 5780 - 5820					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
PALUXY GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 015918			COMPL. DATE 00/00/1950			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 5745 - 5782		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						29										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						29										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						29										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						29										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						29										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						29										

CHAPEL HILL (PALUXY)			//CONT.//		17008 111	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//		090870												
PALUXY GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 015923		COMPL. DATE 07/05/1947		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 5730 - 5777					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
PALUXY GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 209422		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 5796 - 5839					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
PALUXY GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 226469		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 5756 - 5820					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHAPEL HILL (PALUXY 5800)					17008 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH							
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC					100566												
THOMPSON B			WELL #:		6	RRCID -> 204222		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 5666 - 5800					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHAPEL HILL (PETTIT)					17008 222	ASSOCIATED		49B		CNTY: SMITH							
BIG RUN PRODUCTION COMPANY					070370												
WALTON, SALLIE			WELL #:		1	RRCID -> 216912		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 8092 - 8100					
02	14B2 EXT	228	-0-	228	400	150	1	78	9		N	71					86
03	14B2 EXT	163	-0-	163	563	163	3				N	-0-					86
04	14B2 EXT	152	-0-	152	715	152	1				N	-0-					86
05	14B2 EXT	150	-0-	150	865	150	1				N	-0-					86
06	14B2 EXT	173	-0-	173	1038	173	1				N	-0-					86
07	0 # NO RPT		-0-	-0-	1038						N	NO RPT					86
BRG LONE STAR LTD.					090870												
GILLIAM, I. E.			WELL #:		1	RRCID -> 015943		COMPL. DATE 01/21/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7980 - 8068					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

CHAPEL HILL (PETTIT)			//CONT.//			17008 222	ASSOCIATED			49B			CNTY: SMITH								
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//			090870															
JOHNSON, O.B. H			WELL #:			1 T	RRCID ->	015944	COMPL. DATE	07/16/1941	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8046 - 8136								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC						100566															
CLARK ESTATE						WELL #:	1	RRCID ->	240166	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	8717	PERF. 8183 - 8193							
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							84	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							84	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							84	
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							84	
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							84	
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							84	
GILLIAM, I. E.						WELL #:	3	RRCID ->	291021	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7975 - 8061							
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-	
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-	
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-	
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-	
ELLIS EXPLORATION, INC.						248895															
JONES						WELL #:	1 L	RRCID ->	113289	COMPL. DATE	10/10/1984	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8146 - 8154							
02	SHUT	IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-	
05	SHUT	IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-	
06	SHUT	IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-	
07	SHUT	IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC						501130															
JONES, J. C.						WELL #:	1	RRCID ->	015947	COMPL. DATE	09/14/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8022 - 8033							
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-		-0-	172	2		N	-0-							-0-	
03	186	#	179	-0-	-7	-0-		-0-	179	2		N	-0-							-0-	
04	181	R	181	-0-	-0-	-0-		-0-	181	2		N	-0-							-0-	
05	186	#	173	-0-	-13	-0-		-0-	173	2		N	-0-							-0-	
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-		-0-	181	2		N	-0-							-0-	
07	186	#	173	-0-	-13	-0-		-0-	173	2		N	-0-							-0-	
STROUD PETROLEUM, INC.						828082															
TELEDYNE						WELL #:	1 L	RRCID ->	095989	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8172 - 8246							
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT							-0-	
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT							-0-	
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT							-0-	
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT							-0-	
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT							-0-	
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT							-0-	

CHAPEL HILL (RODESSA)		17008 444		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
BRG LONE STAR LTD.		090870														
JOHNSON, O.B. H		WELL #: 1 C		RRCID -> 015933		COMPL. DATE 07/16/1941		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 142215		COMPL. DATE 07/10/1992		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					177

BUTLER ESTATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150702		COMPL. DATE 06/28/1994		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					275
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	142	1			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					215
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	173	1			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					171

BRADLEY, R. S.		WELL #: 6		RRCID -> 170165		COMPL. DATE 08/15/1992		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	168	1			128

WALTON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 216569		COMPL. DATE 04/05/1988		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	1			22

WALTON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 269951		COMPL. DATE 06/22/1987		TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129					166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	145	1			105

CHAPEL HILL (RODESSA)														CNTY: SMITH	
ELLIS EXPLORATION, INC.															
ARCO-LINCOLN															
WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	210 1	22 9	N	20					243	
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	160 1	15 9	N	14			192 1		65	
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	440 1	47 9	N	43					108	
05	248 N	58	-0-	-190	-0-	52 1	6 9	N	5					113	
06	180 N	89	-0-	-91	-0-	81 1	8 9	N	7					120	
07	310 N	138	-0-	-172	-0-	125 1	13 9	N	12					132	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC														CNTY: SMITH	
WILLIAMS "A"															
WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					104	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					104	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					104	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					104	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					104	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					104	
RAYFORD, H.														CNTY: SMITH	
WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441															
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-					22	
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-					22	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-					22	
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-					22	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-					22	
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-					22	
CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)														CNTY: SMITH	
BRG LONE STAR LTD.															
BRADLEY, S. H.															
WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					154	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					154	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					154	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					154	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					154	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					154	
GILLIAM														CNTY: SMITH	
WELL #: 2 RRCID -> 291116 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8104 - 8256															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39	
BRADLEY, S. H.														CNTY: SMITH	
WELL #: 3 RRCID -> 291147 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7354 - 8282															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 17008 777			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH								
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.// 090870																	
RUDMAN, I.			WELL #: 1D			RRCID -> 291198			COMPL. DATE 01/18/2021			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC			100566																	
BRADLEY, S. S.			WELL #: 2			RRCID -> 177370			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						96	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						96	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						96	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						96	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						96	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						96	
J-W OPERATING CO.			427960																	
LITTLE OIL UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 264007			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645					
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC			501130																	
RAYFORD, O. L.			WELL #: 1			RRCID -> 278351			COMPL. DATE 09/01/1982			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231								
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2				N	-0-						-0-	
03		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2				N	-0-						-0-	
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2				N	-0-						-0-	
05		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2				N	-0-						-0-	
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2				N	-0-						-0-	
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2				N	-0-						-0-	
CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY)			17012 333			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SMITH								
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC			501130																	
SHOFNER, V.L. G.U.			WELL #: 3			RRCID -> 138497			COMPL. DATE 04/17/1991			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE)			17184 600			ASSOCIATED			49B			CNTY: RUSK								
JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781																	
PRUITT			WELL #: 1			RRCID -> 125211			COMPL. DATE 07/31/1987			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686								
02		728 #	282	-0-	-446	-0-	282	2				N	-0-						141	
03		967 R	967	-0-	-0-	-0-	958	2		9	9	N	8						149	
04		705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	2				N	-0-						149	
05		651 #	628	-0-	-23	-0-	628	2				N	-0-						149	
06		870 #	771	-0-	-99	-0-	771	2				N	-0-						149	
07		899 #	719	-0-	-180	-0-	719	2				N	-0-						149	

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) //CONT.// 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK														
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781														
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	168 #	98	-0-	-70	-0-	98 2			N	-0-			140	
03	836 R	836	-0-	-0-	-0-	836 2			N	-0-			140	
04	1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2			N	-0-			140	
05	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775 2			N	-0-			140	
06	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608 2			N	-0-			140	
07	983 R	983	-0-	-0-	-0-	983 2			N	-0-			140	
CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037														
02	3332 X	1857	-0-	-1475	-0-	1857 2			N	-0-			84	
03	3689 X	2565	-0-	-1124	-0-	2565 2			N	-0-			84	
04	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2			N	-0-			84	
05	2821 X	1651	-0-	-1170	-0-	1651 2			N	-0-			84	
06	2730 X	1360	-0-	-1370	-0-	1360 2			N	-0-			84	
07	3131 X	2236	-0-	-895	-0-	2236 2			N	-0-			84	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WRIGHT UNIT												CNTY: UPSHUR				
//CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		6524 X	5685	-0-	-839	-0-	1965	1	3720	2	N	-0-				-0-
03		7223 X	5290	-0-	-1933	-0-	524	1	4766	2	N	-0-				-0-
04		6990 X	5590	-0-	-1400	-0-	1945	1	3544	2	N	92	63	1		29
							101	9								
05		6448 X	3506	-0-	-2942	-0-	46	1	3460	2	N	-0-				29
06		6240 X	5012	-0-	-1228	-0-	1247	1	3765	2	N	-0-				29
07		6293 X	5241	-0-	-1052	-0-	1478	1	3763	2	N	-0-				29
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311																
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	4	1	8	2	N	-0-				-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-				-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	51	2	N	92	63	1		29
							101	9								
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	N	-0-				29
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	39	1	119	2	N	-0-				29
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	60	1	152	2	N	-0-				29
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180																
02		2772 X	2484	-0-	-288	-0-	858	1	1626	2	N	-0-				-0-
03		3069 X	2225	-0-	-844	-0-	220	1	2005	2	N	-0-				-0-
04		2970 X	2189	-0-	-781	-0-	740	1	1348	2	N	92	63	1		29
							101	9								
05		2790 X	2214	-0-	-576	-0-	29	1	2185	2	N	-0-				29
06		2670 X	1716	-0-	-954	-0-	427	1	1289	2	N	-0-				29
07		2759 X	2162	-0-	-597	-0-	610	1	1552	2	N	-0-				29
FAULCONER ENERGY, LLC HUGGINS 263648 WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950																
02		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	4839	2	209	9	N	190	193	1	2 8	188
03		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4095	2	198	9	N	180	190	1		178
04		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3486	2	165	9	N	150	163	1	1 8	164
05		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3740	2	163	9	N	148	189	1		123
06		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	3959	2	166	9	N	151	180	1	1 8	93
07		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4193	2	172	9	N	156	188	1	1 8	60

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)				//CONT.// 17480 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.// 263648													
HUGGINS #1				WELL #: 2		RRCID -> 114388		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 12358		PERF. 11926 - 11982					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			28
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			28
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	22	9	N	20			48
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			48
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			48
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2	250	9	N	227	188	1	87
BISHOP GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 232546		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 12430		PERF. 11826 - 12213					
02		84 N	15	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			67
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			67
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			67
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			67
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			67
CHURCH HILL (TRAVIS PEAK)				18182 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: RUSK			
LATX OPERATIONS, LLC				489940													
LUTHER ROSS SWD				WELL #: 1		RRCID -> 213275		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 7092		PERF. 3642 - 3722					
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLINTON LAKE (COTTON VALLEY)				19007 500		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: MARION			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750													
STILES TRUST				WELL #: 2		RRCID -> 245691		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 8309 - 10600					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
COKE (BACON)				19381 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: WOOD			
CINRON ENERGY, LLC				153512													
WHITE, DENTON				WELL #: 1		RRCID -> 089155		COMPL. DATE 04/09/1980		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 8036 - 8046					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
COKE (GLOYD)				19381 180		ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WOOD			
CINRON ENERGY, LLC				153512													
HUDSON, L. H.				WELL #: 1		RRCID -> 047748		COMPL. DATE 10/09/1969		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8194 - 8226					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

COKE (GLOYD)		//CONT.//		19381 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD	
GTG OPERATING, LLC				337080					
COKE UNIT -A-		WELL #:		1D	RRCID -> 022872	COMPL. DATE 07/03/1998	TOTAL DEPTH 8286	PERF. 4808	- 5090
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23				-0-
COKE (HILL)				19381 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD	
GTG OPERATING, LLC				337080					
COKE UNIT -A-		WELL #:		2	RRCID -> 015950	COMPL. DATE 02/25/1963	TOTAL DEPTH 8294	PERF. 7979	- 8016
02	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46 1	Y	-0-	12
03	105 N	59	-0-	-46	-0-	59 1	Y	-0-	12
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1	Y	-0-	12
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 1	Y	-0-	12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	12
COKE (YOUNG ZONE)				19381 900	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD	
GTG OPERATING, LLC				337080					
FAULK, E. L.		WELL #:		2R	RRCID -> 179911	COMPL. DATE 11/09/2000	TOTAL DEPTH 8946	PERF. 8071	- 8096
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
COKE, S. (HILL)				19387 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD	
GTG OPERATING, LLC				337080					
COKE UNIT -A-		WELL #:		6	RRCID -> 189987	COMPL. DATE 07/17/2002	TOTAL DEPTH 8946	PERF. 7820	- 7898
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
CONCORD DOME (RODESSA)				20053 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON	
ARMOR RESOURCES LLC				031587					
JAMES TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 195764	COMPL. DATE 05/10/2003	TOTAL DEPTH 12306	PERF.10526	- 10774
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONCORD DOME (RODESSA)		//CONT.//		20053 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818								
MARKS		WELL #:		RRCID -> 187192	COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12402		PERF.10688 - 10942			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							136
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							136
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							136
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							136
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			136
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			136
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2021												

CONEY (RODESSA)				20096 370	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY			
ADVANTEK SHELBY COUNTY LLC				008474								
SHELBY SALTY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 217241		COMPL. DATE 03/22/2024		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COMMON DISPOSAL, LLC				169728								
HUDSPETH SWD		WELL #:		1S	RRCID -> 261592		COMPL. DATE 07/10/2021		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COON CREEK (RODESSA)				20415 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
OUSLEY, J.W. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 077533		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29

COON CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 078493		COMPL. DATE 08/14/1978		TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44

OUSLEY GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID -> 154076		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) SM OPERATING COMPANY LLC WHITE SUN GAS UNIT														
20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE					788993									
WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				77
CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) RFE OPERATING, LLC CORNWALL-JORDAN														
20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA					704776									
WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) STROUD PETROLEUM, INC. NICHOLAS														
21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK					828082									
WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
GASTON														
WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164														
02	1288 N	1016	-0-	-272	-0-	992	2	24	9	N	22	2	8	197
03	837 N	739	-0-	-98	-0-	718	2	21	9	N	19	3	8	213
04	870 N	392	-0-	-478	-0-	390	2	2	9	N	2	179	1	35
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1128	2	32	9	N	29	2	8	62
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1908	2	34	9	N	31	4	8	89
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1537	2	31	9	N	28	3	8	114
KANGERGA														
WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924														
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	451	2	35	9	N	32	173	1	117
03	527 N	352	-0-	-175	-0-	327	2	25	9	N	23		2	140
04	510 N	370	-0-	-140	-0-	334	2	36	9	N	33			173
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	553	2	52	9	N	47			220
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	358	2	54	9	N	49	172	1	96
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	404	2	44	9	N	40	1	8	135
PERRY ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 290350 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7915 - 7965														
02	1988 N	1620	-0-	-368	-0-	1590	2	30	9	N	27	2	8	237
03	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	1489	2	30	9	N	27	159	1	105
04	1560 N	1557	-0-	-3	-0-	1514	2	43	9	N	39	1	8	143
05	1798 N	1506	-0-	-292	-0-	1470	2	36	9	N	33	1	8	175
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1118	2	41	9	N	37			212
07	1612 N	917	-0-	-695	-0-	874	2	43	9	N	39	164	1	85

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		21109 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
FLETCHER		WELL #:		2	RRCID -> 292184		COMPL. DATE 10/20/2021		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7974 - 7982
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-							76
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							76
SYDRI OPERATING, LLC				833597								
NICHOLS		WELL #:		1	RRCID -> 190152		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 8010 - 8020
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
SILER, P. & G.		WELL #:		1	RRCID -> 191303		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7910 - 7997
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							31
MOORE, GLORIA		WELL #:		1	RRCID -> 193178		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 8010 - 8014
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
MOORE, GLORIA "A"		WELL #:		2	RRCID -> 193891		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7949 - 7961
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
HOUSTON "P"		WELL #:		17	RRCID -> 227093		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7870 - 8000
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5	5	94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5	5	89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5	5	84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5	5	79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5	5	74

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC															
MOYERS															
WELL #: 1										RRCID -> 228039		COMPL. DATE 01/17/2007			
										TOTAL DEPTH		8232 PERF. 7862 - 8008			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	5	5		38
03		31 N	-0-	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-	5	5	33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5		28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5		23
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-	5	5		18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	5		17
HOUSTON "G"										WELL #: 8		RRCID -> 241799			
										COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
NICHOLS "F"										WELL #: 6		RRCID -> 290395			
										COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7873 - 8016			
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-			17
03		155 N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	3	N	-0-			17
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-			17
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-			17
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-			17
07		93 N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	3	N	-0-			17
DANVILLE (GLOYD)										CAPACITY		CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC															
GRIFFIN RANCH G.U. 5															
WELL #: 3 C										RRCID -> 130218		COMPL. DATE 01/30/1989			
										TOTAL DEPTH		9310 PERF. 6745 - 6748			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GRIFFIN RANCH GU #2										WELL #: 2		RRCID -> 155545			
										COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
STARR DICKSON GU #1										WELL #: 4		RRCID -> 177275			
										COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DANVILLE (GLOYD)		//CONT.//		23089 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597						
MURPHY		WELL #:		1	RRCID -> 177441		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #:			RRCID -> 180652		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N			2
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2019										

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1		WELL #:		1	RRCID -> 196557		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793	
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	1087 2	Y	-0-
03	1457 N	1114	-0-	-343	-0-	-0-	27 1	1087 2	Y	-0-
04	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	-0-	27 1	1069 2	Y	-0-
05	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	-0-	28 1	1122 2	Y	-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	1063 2	Y	-0-
07	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	-0-	28 1	1117 2	Y	-0-

DANVILLE (HENDERSON)		23089 180		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211								
KINNEY, J. C.		WELL #:		1 C	RRCID -> 015960		COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		850990								
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #:		4DH	RRCID -> 296505		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6636 - 6648	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL)		23089 364		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG		
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211								
FLANAGAN		WELL #:		2	RRCID -> 295959		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7280 - 7286	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	12 1	24 2	N	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	29 2	N	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL)		//CONT.//	23089 364	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GREGG			
SYDRI OPERATING, LLC			833597						
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #:	14	RRCID -> 243356	COMPL. DATE 07/14/2008	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 7437	- 7808
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
DANVILLE (TP-CV CONS.)			23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG			
TGNR EAST TEXAS II LLC			102211						
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:	1	RRCID -> 118210	COMPL. DATE 08/16/1985	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7546	- 7748
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:	3	RRCID -> 142213	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7376	- 7785
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
NO RPT PLUGGED AND ABANDONED		07/13/2025							
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:	4	RRCID -> 145541	COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL DEPTH	7668	PERF. 7440	- 7450
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
LONE STAR		WELL #:	2	RRCID -> 163783	COMPL. DATE 12/16/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7276	- 7915
02	112 N	18	-0-	-94	-0-	6 1	12 2	N	53
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	10 1	19 2	N	53
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	13 1	18 2	N	53
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	13 1	35 2	N	53
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	16 1	34 2	N	53
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	27 1	87 2	N	53
HOLT, J. W.		WELL #:	3	RRCID -> 167762	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7560	- 7904
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG			
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//		102211										
DANIELS, JUDGE G.U. 1			WELL #:		5	RRCID -> 168086		COMPL.	DATE 03/20/2000	TOTAL	DEPTH	9008	PERF. 7469 - 8896		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		196 N	112	-0-	-84	-0-	37	1	75	2	Y	-0-			62
03		217 N	24	-0-	-193	-0-	8	1	16	2	Y	-0-			62
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	93	1	127	2	Y	-0-			62
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			62
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
FLANAGAN			WELL #:		7	RRCID -> 226559		COMPL.	DATE 08/29/2008	TOTAL	DEPTH	10850	PERF. 7504 - 7752		
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	250	1	501	2	Y	-0-			18
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			18
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			18
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
DANIELS, JUDGE G.U. 1			WELL #:		6	RRCID -> 228906		COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10790	PERF. 7586 - 10644	
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	95	1	190	2	Y	-0-			-0-
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	80	1	158	2	Y	-0-			-0-
04		210 N	171	-0-	-39	-0-	72	1	99	2	Y	-0-			-0-
05		217 N	206	-0-	-11	-0-	54	1	152	2	Y	-0-			-0-
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	87	1	185	2	Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	716	-0-	716	716	167	1	549	2	Y	-0-			-0-
SHARPE, DOT			WELL #:		4	RRCID -> 229744		COMPL.	DATE 12/10/2007	TOTAL	DEPTH	10763	PERF. 8366 - 10556		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1			WELL #:		7	RRCID -> 232835		COMPL.	DATE 10/17/2007	TOTAL	DEPTH	10807	PERF. 8800 - 10674		
02		644 N	435	-0-	-209	-0-	145	1	290	2	Y	-0-			-0-
03		921 N	921	-0-	-0-	-0-	310	1	611	2	Y	-0-			-0-
04		600 N	288	-0-	-312	-0-	121	1	167	2	Y	-0-			-0-
05		496 N	123	-0-	-373	-0-	32	1	91	2	Y	-0-			-0-
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	124	1	263	2	Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	208	-0-	208	208	48	1	160	2	Y	-0-			-0-
FLANAGAN			WELL #:		10	RRCID -> 235411		COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10874	PERF. 7722 - 10696	
02		T. A.	258	-0-	258	3050	86	1	172	2	Y	-0-			12
03		T. A.	291	-0-	291	3341	98	1	193	2	Y	-0-			12
04		T. A.	214	-0-	214	3555	90	1	124	2	Y	-0-			12
05		T. A.	153	-0-	153	3708	40	1	113	2	Y	-0-			12
06		T. A.	84	-0-	84	3792	27	1	57	2	Y	-0-			12
07		3972 X	180	-0-	-3792	-0-	42	1	138	2	Y	-0-			12
DANIELS, JUDGE G.U. 1			WELL #:		10	RRCID -> 237562		COMPL.	DATE 06/05/2008	TOTAL	DEPTH	10995	PERF. 7596 - 10688		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)

TGNR EAST TEXAS II LLC

DANIELS, JUDGE G.U. 1

//CONT.//

23089 800

NON-ASSOCIATED

CAPACITY

CNTY: GREGG

//CONT.//

102211

WELL #:

9

RRCID ->

237622

COMPL. DATE

05/23/2008

TOTAL

DEPTH 10909

PERF. 7602

-

10669

M

0

ALLOW CODE

GAS PROD

INJECT. (I)
GAS LIFT(L)

MONTHLY
STATUS(CODE)

CUMU
(-)UNDERAGE

STATUS
UNDERAGE

*

*

DISPOSITIONS

*

*

C
M

COND
PROD

*

*

DISPOSITIONS

*

*

EOM
BALANCE

02 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

03 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

04 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

05 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

06 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

07 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

FLANAGAN

WELL #:

9

RRCID ->

237854

COMPL. DATE

01/06/2008

TOTAL

DEPTH 10843

PERF. 7559

-

10644

02 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

03 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

04 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

05 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

06 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

07 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

LEE GAS UNIT

WELL #:

2

RRCID ->

238030

COMPL. DATE

05/24/2008

TOTAL

DEPTH 10877

PERF. 7654

-

10727

02 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

03 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

04 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

05 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

06 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

07 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

FLANAGAN

WELL #:

8

RRCID ->

239469

COMPL. DATE

N/A

TOTAL

DEPTH 10783

PERF. 8378

-

10678

02 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

03 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

04 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

05 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

06 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

07 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

FLANAGAN

WELL #:

12

RRCID ->

239470

COMPL. DATE

07/07/2008

TOTAL

DEPTH 10878

PERF. 9130

-

10653

02 112 N

9

-0-

-103

-0-

3

1

6

2

Y

-0-

-0-

03 93 N

6

-0-

-87

-0-

2

1

4

2

Y

-0-

-0-

04 30 N

14

-0-

-16

-0-

6

1

8

2

Y

-0-

-0-

05 253 N

253

-0-

-0-

-0-

66

1

187

2

Y

-0-

-0-

06 0 N

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

07 DLQ G-10

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

FLANAGAN

WELL #:

11

RRCID ->

239471

COMPL. DATE

N/A

TOTAL

DEPTH 10914

PERF. 7530

-

10689

02 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

03 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

04 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

05 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

06 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

07 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

FLANAGAN

WELL #:

14

RRCID ->

241340

COMPL. DATE

N/A

TOTAL

DEPTH 10920

PERF. 8478

-

10647

02 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

03 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

04 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

05 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

06 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

07 14B2 EXT

-0-

-0-

-0-

-0-

-0-

Y

-0-

-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)				//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG			
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//	102211												
DANIELS, JUDGE G.U. 1				WELL #:	8	RRCID -> 241931		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 7600 - 10672			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	-0-		3 1	7 2	Y		-0-			-0-	
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	-0-		5 1	7 2	Y		-0-			-0-	
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	16 2	Y		-0-			-0-	
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	17 2	Y		-0-			-0-	
07	DLQ G-10		37	-0-	37		37		9 1	28 2	Y		-0-			-0-	

FLANAGAN					WELL #:	13	RRCID -> 243276		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 7586 - 10720				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	

DANIELS, JUDGE G.U. 1					WELL #:	16	RRCID -> 243343		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 8328 - 10632				
02	T. A.		48	-0-	48	3085		16 1	32 2	Y			-0-			-0-	
03	T. A.		60	-0-	60	3145		20 1	40 2	Y			-0-			-0-	
04	T. A.		61	-0-	61	3206		26 1	35 2	Y			-0-			-0-	
05	3291 X		85	-0-	-3206	-0-	-0-	22 1	63 2	Y			-0-			-0-	
06	94 N		94	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	64 2	Y			-0-			-0-	
07	129 N		129	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	99 2	Y			-0-			-0-	

LONE STAR					WELL #:	3	RRCID -> 243372		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7520 - 10669				
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				Y		-0-			97	
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				Y		-0-			97	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			97	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			97	
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	Y			-0-			97	
07	DLQ G-10		4	-0-	4		4	1 1	3 2	Y			-0-			97	

LEE GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 245366		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10923		PERF. 7538 - 10727				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			13	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			13	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			13	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			13	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			13	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			13	

LONE STAR					WELL #:	4	RRCID -> 245367		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 10934		PERF. 7495 - 10666				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	

LEE GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 245371		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 7524 - 10749				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			19	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			19	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			19	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			19	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			19	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			19	

DANVILLE (TP-CV CONS.)													CNTY: GREGG		
TGNR EAST TEXAS II LLC															
DANIELS, JUDGE G.U. 1															
WELL #: 18															
RRCID -> 245528															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10900													PERF. 7556 - 9623		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
FLANAGAN															
WELL #: 20															
RRCID -> 245652															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10926													PERF. 8746 - 8939		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			54
DANIELS, JUDGE G.U. 1															
WELL #: 15															
RRCID -> 245872															
COMPL. DATE 02/05/2009															
TOTAL DEPTH 10934													PERF. 7646 - 10734		
02	T. A.	339	-0-	339	2698	113	1	226	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	202	-0-	202	2900	68	1	134	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	622	-0-	622	3522	262	1	360	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	702	-0-	702	4224	184	1	518	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	406	-0-	406	4630	130	1	276	2	Y	-0-				-0-
07	5308 X	678	-0-	-4630	-0-	158	1	520	2	Y	-0-				-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1															
WELL #: 17															
RRCID -> 250027															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10975													PERF. 7586 - 10707		
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	18	1	37	2	Y	-0-				11
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	2	Y	-0-				11
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	47	1	65	2	Y	-0-				11
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	32	1	89	2	Y	-0-				11
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	37	1	79	2	Y	-0-				11
07	DLQ G-10	143	-0-	143	143	33	1	110	2	Y	-0-				11
DANIELS, JUDGE G.U. 1															
WELL #: 25															
RRCID -> 250046															
COMPL. DATE 06/11/2009															
TOTAL DEPTH 10975													PERF. 9381 - 10693		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1															
WELL #: 13															
RRCID -> 250694															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10910													PERF. 8938 - 10650		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1															
WELL #: 24															
RRCID -> 250695															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10910													PERF. 7526 - 10715		
02	T. A.	84	-0-	84	1781	28	1	56	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	112	-0-	112	1893	38	1	74	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	132	-0-	132	2025	56	1	76	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	119	-0-	119	2144	31	1	88	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	130	-0-	130	2274	42	1	88	2	Y	-0-				-0-
07	2523 X	249	-0-	-2274	-0-	58	1	191	2	Y	-0-				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)				//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG					
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//	102211														
DANIELS, JUDGE G.U. 1				WELL #:	12	RRCID -> 251583		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9074 - 10839							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	9	-0-	9	156		3	1	6	2	Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	12	-0-	12	168		4	1	8	2	Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	21	-0-	21	189		9	1	12	2	Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	60	-0-	60	249		16	1	44	2	Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	50	-0-	50	299		16	1	34	2	Y		-0-					-0-	
07	389 X	90	-0-	-299	-0-		21	1	69	2	Y		-0-					-0-	

BUFFCO PRODUCTION INC.					106406														
LEE, W.C.				WELL #:	1	RRCID -> 231087		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 11123		PERF. 9302 - 9650							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	

LEE, W.C.				WELL #:	2	RRCID -> 236214		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8122 - 9420							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	

LARS				WELL #:	1	RRCID -> 238015		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 7749 - 9540							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	

LEE, W.C.				WELL #:	3	RRCID -> 238995		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9768		PERF. 8253 - 9608							
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1131	3	17	9	N		15	15	8			162	
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		1386	3	14	9	N		13	48	1	13	8	114	
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		1103	3	44	9	N		40	10	8			144	
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		1266	3	31	9	N		28	61	1	15	8	96	
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		1220	3	26	9	N		24	11	8			109	
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-		729	3			N		-0-					109	

EXCO OPERATING COMPANY, LP					256915														
JOHNSTON, PATSY				WELL #:	1	RRCID -> 267446		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9838 - 11768							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)														CNTY: GREGG	
LARGO OIL COMPANY															
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	339	2	17	9	N	15				180
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	376	2	24	9	N	22	172	1		30
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	N	4				34
05	403 N	231	-0-	-172	-0-	227	2	4	9	N	4				38
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				38
07	434 N	57	-0-	-377	-0-	57	2			N	-0-				38
LONG TRUSTS, THE															
LEE, C. W.															
WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384															
02	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-				165
03	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4801	2	24	9	N	22				187
04	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5677	2	1	9	N	1				188
05	2480 X	54	-0-	-2426	-0-	54	2			N	-0-				188
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-				188
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT				188
DANVILLE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668															
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BARTON, MARTHA G.U.															
WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412															
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SYDRI OPERATING, LLC															
GRIFFIN RANCH G.U. 4															
WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 6															
WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)				//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
SYDRI OPERATING, LLC				//CONT.// 833597											
DICKSON, STARR GU #1				WELL #: 2		RRCID -> 142288		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 7357 - 7700	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

GINN HEIRS G.U. 1				WELL #: 1		RRCID -> 143383		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 7843		PERF. 7380 - 7804			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

GRIFFIN RANCH GU #1				WELL #: 1		RRCID -> 144659		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 6802 - 7654			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	

BELL GU #1				WELL #: 2		RRCID -> 147458		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7538 - 7821			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	

GRIFFIN RANCH GU #2				WELL #: 3		RRCID -> 154205		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7454 - 8942			
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	17 1	676 2	Y	14				19	
							15 9								
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	17 1	695 2	Y	19	30	1		8	
							21 9								
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15 1	618 2	Y	19	10	1		17	
							21 9								
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	16 1	621 2	Y	14	22	1		9	
							15 9								
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	15 1	587 2	Y	18	11	1		16	
							20 9								
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	14 1	565 2	Y	12	20	1		8	
							13 9								

GRIFFIN RANCH G.U. 7				WELL #: 1		RRCID -> 167482		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 7519 - 8401	
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	13 1	525 2	Y	-0-				-0-	
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	13 1	517 2	Y	-0-				-0-	
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	11 1	450 2	Y	-0-				-0-	
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	11 1	444 2	Y	-0-				-0-	
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	11 1	428 2	Y	-0-				-0-	
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	10 1	415 2	Y	-0-				-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597										
GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #:		3	RRCID -> 171146		COMPL. DATE 09/25/1998		TOTAL DEPTH	8790	PERF. 8310	-	8558	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET		WELL #:		1	RRCID -> 172510		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		7800	PERF. 7321	- 7346
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET		WELL #:		2	RRCID -> 176413		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH		7800	PERF. 7262	- 7768	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #:		1	RRCID -> 177704		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH		10736	PERF. 6782	- 7635	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 181252		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH		10647	PERF. 8763	- 10612	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 187251		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH		10825	PERF.10370	- 10663	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

GINN HEIRS G.U. 1		WELL #:		4	RRCID -> 190969		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH		7780	PERF. 7418	- 7730	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1													//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
													WELL #: 2		RRCID -> 199507		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 10852		PERF. 7364 - 10643	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-			7	1	288	2	Y	4						25			
03	310 N	302	-0-	-8	-0-			4	9	291	2	Y	4						29			
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-			7	1	300	2	Y	1						30			
05	341 N	299	-0-	-42	-0-			1	9	292	2	Y	-0-						30			
06	300 N	279	-0-	-21	-0-			7	1	270	2	Y	2						32			
07	310 N	280	-0-	-30	-0-			2	9	273	2	Y	-0-						32			
								7	1													
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1													WELL #: 7		RRCID -> 199509		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10953		PERF. 7405 - 10779	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
DICKSON, STARR GU #1													WELL #: 7		RRCID -> 199837		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10969		PERF. 7381 - 10649	
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-			24	1	954	2	Y	14						19			
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-			15	9	1043	2	Y	19	30	1				8			
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-			26	1	1047	2	Y	19	10	1				17			
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-			21	9	773	2	Y	14	22	1				9			
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-			19	1	792	2	Y	18	11	1				16			
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-			15	9	1002	2	Y	12	20	1				8			
								20	9													
								25	1													
								13	9													
GUNN, MARGARET													WELL #: 3		RRCID -> 200236		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 7610 - 8987	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
GUNN, MARGARET													WELL #: 4		RRCID -> 200979		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10791		PERF. 7368 - 8773	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
GUNN, MARGARET													WELL #: 5		RRCID -> 202007		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10853		PERF. 8135 - 8969	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			

DANVILLE (TP-CV CONS.)														
SYDRI OPERATING, LLC														
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
DICKSON, STARR GU #1														
WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625														
02	1624	X	1346	-0-	-278	-0-	34	1	1311	2	Y	1		6
							1	9						
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	67	1	2619	2	Y	1		7
							1	9						
04	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	53	1	2067	2	Y	1		8
							1	9						
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	55	1	2138	2	Y	-0-		8
06	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	40	1	1576	2	Y	-0-		8
07	1798	N	908	-0-	-890	-0-	23	1	885	2	Y	-0-		8
MCWHORTER-RUNDELL														
WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
DICKSON, STARR GU #1														
WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
DICKSON, STARR GU #1														
WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634														
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	12	1	481	2	Y	-0-		-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	32	1	1289	2	Y	-0-		-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	10	1	415	2	Y	-0-		-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	26	1	1029	2	Y	-0-		-0-
06	1170	N	823	-0-	-347	-0-	20	1	803	2	Y	-0-		-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	15	1	589	2	Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 2				//CONT.// //CONT.//	23089 800 833597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: GREGG					
				WELL #:	4	RRCID -> 213695		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL	DEPTH 10708	PERF. 7467	- 10637					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	881	2	Y	-0-					-0-
03	1023 N	798	-0-	-225	-0-	-0-	-0-	19	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1710	2	Y	-0-					-0-
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1606	2	Y	-0-					-0-
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1482	2	Y	-0-					-0-
07	1767 N	1506	-0-	-261	-0-	-0-	-0-	37	1	1469	2	Y	-0-					-0-
DICKSON, STARR GU #1				WELL #:	11	RRCID -> 213697		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL	DEPTH 10822	PERF. 7917	- 10602					
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	3106	2	Y	-0-					-0-
03	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	5134	2	Y	-0-					-0-
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	3794	2	Y	-0-					-0-
05	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	4023	2	Y	-0-					-0-
06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	3631	2	Y	-0-					-0-
07	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	3076	2	Y	-0-					-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 6				WELL #:	5	RRCID -> 214212		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL	DEPTH 10806	PERF. 7592	- 8465					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 6				WELL #:	4	RRCID -> 214214		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL	DEPTH 10864	PERF. 7484	- 10687					
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1396	2	Y	33					45
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	9	1383	2	Y	46	71	1			20
04	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	35	1	1117	2	Y	45	24	1			41
05	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	51	9	1123	2	Y	33	51	1			23
06	1320 N	1180	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	28	1	1106	2	Y	42	26	1			39
07	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	46	9	1111	2	Y	28	46	1			21
								28	1									
								31	9									
GRIFFIN RANCH G.U. 6				WELL #:	7	RRCID -> 214950		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL	DEPTH 10876	PERF. 7455	- 10625					
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1683	2	Y	19					26
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	9	1271	2	Y	27	41	1			12
04	1590 N	1420	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	32	1	1357	2	Y	26	14	1			24
05	1922 N	1125	-0-	-797	-0-	-0-	-0-	30	9	1077	2	Y	19	29	1			14
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1318	2	Y	24	15	1			23
07	1457 N	1223	-0-	-234	-0-	-0-	-0-	29	9	1177	2	Y	15	26	1			12
								27	1									
								21	9									
								33	1									
								26	9									
								29	1									
								17	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//		833597							
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 216269		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #:		6	RRCID -> 216274		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #:		5	RRCID -> 216607		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		12	RRCID -> 217436		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A		
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	154 2	Y	3		17
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	3	9	151 2	Y	2		19
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	4	1	342 2	Y	1		20
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	2	9	6 1	Y	-0-		20
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	9	227 2	Y	1		21
07	372 N	249	-0-	-123	-0-	5	1	180 2	Y	-0-		21

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 218352		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		17	RRCID -> 218353		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	42 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	41 2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)				//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
SYDRI OPERATING, LLC				//CONT.// 833597														
GRIFFIN RANCH GU 6				WELL #: 6		RRCID -> 219704		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10841		PERF. 7439 - 10660						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	873	2	Y	-0-					-0-
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1041	2	Y	-0-					-0-
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1528	2	Y	-0-					-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1468	2	Y	-0-					-0-
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	1519 N	1448	-0-	-0-	-71	-0-	-0-	35	1	1413	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4				WELL #: 3		RRCID -> 220293		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 8101 - 10647						
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1061	2	Y	4					7
								4	9									
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1772	2	Y	7	10	1			4
								8	9									
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1762	2	Y	6	3	1			7
								7	9									
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1852	2	Y	4	7	1			4
								4	9									
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	2087	2	Y	6	4	1			6
								7	9									
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1915	2	Y	5	7	1			4
								6	9									

FLEWELLEN G U #1				WELL #: 5		RRCID -> 220848		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 7566 - 9032						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1				WELL #: 3		RRCID -> 220853		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 7572 - 7768						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET				WELL #: 10		RRCID -> 220858		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7738 - 8917						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU 1				WELL #: 12		RRCID -> 221116		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10812		PERF. 7531 - 9050						
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1427	2	Y	-0-					-0-
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1263	2	Y	-0-					-0-
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1225	2	Y	-0-					-0-
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1208	2	Y	-0-					-0-
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1121	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 1													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG								
													//CONT.// 23089 800			//CONT.// 833597											
													WELL #: 5			RRCID -> 221194			COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 12109			PERF. 8217 - 10639		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	32	9	623	2	Y	29						39						
03	1054 N	856	-0-	-0-	-198	-0-	-0-	20	1	43	9	793	2	Y	39	61	1				17						
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	43	9	571	2	Y	39	21	1				35						
05	744 N	515	-0-	-0-	-229	-0-	-0-	12	1	32	9	471	2	Y	29	44	1				20						
06	840 N	667	-0-	-0-	-173	-0-	-0-	15	1	40	9	612	2	Y	36	22	1				34						
07	651 N	494	-0-	-0-	-157	-0-	-0-	11	1	25	9	458	2	Y	23	39	1				18						
CUNYUS, G.B.													WELL #: 2			RRCID -> 221862			COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 10814			PERF. 9004 - 10763		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
RUNDELL-MCWHORTER													WELL #: 1			RRCID -> 221896			COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 10860			PERF. 8468 - 10656		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
GRIFFIN RANCH G.U. 2													WELL #: 7			RRCID -> 222258			COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 10872			PERF. 8635 - 10713		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
FLEWELLEN G U #1													WELL #: 2			RRCID -> 222593			COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 10840			PERF. 7552 - 9084		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1													WELL #: 16			RRCID -> 222961			COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 10955			PERF. 9209 - 10756		
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			188	2	Y	-0-						-0-						
03	217 N	177	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	4	1			173	2	Y	-0-						-0-						
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			194	2	Y	-0-						-0-						
05	217 N	211	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	5	1			206	2	Y	-0-						-0-						
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			187	2	Y	-0-						-0-						
07	217 N	162	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	4	1			158	2	Y	-0-						-0-						

DANVILLE (TP-CV CONS.)												CNTY: GREGG			
SYDRI OPERATING, LLC															
GRIFFIN RANCH G.U. 2															
				//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				//CONT.//	833597										
				WELL #:	9	RRCID ->	223203	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10780	PERF. 8342	-	9007	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 1	49 2	Y	10				13		
						11 9									
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	18 1	719 2	Y	12	20	1		5		
						13 9									
04	1230 N	815	-0-	-415	-0-	20 1	781 2	Y	13	7	1		11		
						14 9									
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	19 1	760 2	Y	10	15	1		6		
						11 9									
06	720 N	615	-0-	-105	-0-	15 1	587 2	Y	12	7	1		11		
						13 9									
07	837 N	597	-0-	-240	-0-	14 1	574 2	Y	8	13	1		6		
						9 9									
GUNN, MARGARET				WELL #:	9	RRCID ->	223228	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL	DEPTH 10807	PERF. 7489	-	8974	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	223284	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL	DEPTH 10850	PERF. 9290	-	10602	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
GUNN, MARGARET				WELL #:	6	RRCID ->	223414	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL	DEPTH 10910	PERF. 7614	-	9078	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
GUNN, MARGARET				WELL #:	11	RRCID ->	223418	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL	DEPTH 11101	PERF. 7888	-	9298	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//		833597								
GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #:		8	RRCID -> 223621		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10884		PERF. 8192 - 10713	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	PROD
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	16	1	622	2	Y	85		111
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	94	9	642	2	Y	112	176 1	47
04	720 N	690	-0-	-30	-0-	123	9	554	2	Y	111	60 1	98
05	806 N	658	-0-	-148	-0-	14	1	552	2	Y	84	127 1	55
06	750 N	637	-0-	-113	-0-	122	9	508	2	Y	105	65 1	95
07	713 N	582	-0-	-131	-0-	14	1	495	2	Y	68	114 1	49
						92	9						
						13	1						
						116	9						
						12	1						
						75	9						
GUNN, MARGARET GU 1			WELL #:		12	RRCID -> 224162		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10875		PERF. 7510 - 10664	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8		13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7		22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6		28
FLEWELLEN G U #1			WELL #:		9	RRCID -> 224795		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 7613 - 9074	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FLEWELLEN G U #1			WELL #:		8	RRCID -> 224801		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 7754 - 9183	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 1			WELL #:		7	RRCID -> 224915		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8560 - 10750	
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	13	1	512	2	Y	-0-		-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	12	1	493	2	Y	-0-		-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	16	1	645	2	Y	-0-		-0-
05	589 N	344	-0-	-245	-0-	8	1	336	2	Y	-0-		-0-
06	480 N	266	-0-	-214	-0-	6	1	260	2	Y	-0-		-0-
07	682 N	293	-0-	-389	-0-	7	1	286	2	Y	-0-		-0-
GUNN, MARGARET			WELL #:		7	RRCID -> 224986		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11015		PERF. 7879 - 9201	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 224989		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 226313		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 226315		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 226407		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 227214		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 229243		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 16		RRCID -> 229320		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
RUNDELL-MCWHORTER		WELL #: 2		RRCID -> 229412		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 1		RRCID -> 231468		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586						
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	Y	19					24
						21	9									
03	1519 N	934	-0-	-585	-0-	22	1	882	2	Y	27	40	1			11
						30	9									
04	990 N	617	-0-	-373	-0-	14	1	574	2	Y	26	14	1			23
						29	9									
05	744 N	677	-0-	-67	-0-	16	1	639	2	Y	20	30	1			13
						22	9									
06	900 N	470	-0-	-430	-0-	11	1	433	2	Y	24	15	1			22
						26	9									
07	651 N	499	-0-	-152	-0-	12	1	469	2	Y	16	27	1			11
						18	9									
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 3		RRCID -> 231581		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 2		RRCID -> 231582		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270						
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	441	2	Y	5					22
						6	9									
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	24	1	942	2	Y	2					24
						2	9									
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	21	1	857	2	Y	7					31
						8	9									
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	25	1	995	2	Y	3					34
						3	9									
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	23	1	935	2	Y	4					38
						4	9									
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	23	1	939	2	Y	2					40
						2	9									
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 7		RRCID -> 232574		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 2														//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 833597														CNTY: GREGG																																									
WELL #: 10														RRCID -> 232914														COMPL. DATE 11/29/2007														TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803																											
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																										
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	3360	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																										
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	3570	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																										
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	3437	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																										
05	3596	X	3121	-0-	-0-	-0-	-475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	3045	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																										
06	3480	X	2877	-0-	-0-	-0-	-603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2807	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																										
07	3596	X	2269	-0-	-0-	-0-	-1327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	2214	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																										

GRIFFIN RANCH G.U. 7														WELL #: 5														RRCID -> 233573														COMPL. DATE 12/11/2007														TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687													
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	487	2	Y	1									5																																										
													1	9																																																							
03	589	N	523	-0-	-0-	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	510	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5																																										
04	540	N	472	-0-	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	460	2	Y	1									6																																										
													1	9																																																							
05	558	N	425	-0-	-0-	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	414	2	Y	1									7																																										
													1	9																																																							
06	510	N	371	-0-	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	361	2	Y	1									8																																										
													1	9																																																							
07	496	N	330	-0-	-0-	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	322	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8																																										

GRIFFIN RANCH G.U. 1														WELL #: 8														RRCID -> 234191														COMPL. DATE 10/26/2007														TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																																										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																																										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																																										
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																																										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																																										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																																										

GRIFFIN RANCH G.U. 6														WELL #: 10														RRCID -> 235079														COMPL. DATE 01/27/2008														TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																										
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																										

GRIFFIN RANCH G.U. 7														WELL #: 6														RRCID -> 235081														COMPL. DATE 02/15/2008														TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																										
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																										
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																										

GRIFFIN RANCH G.U. 6														WELL #: 8														RRCID -> 235169														COMPL. DATE 01/01/2008														TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657													
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	249	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																										
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																										
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																										
05	217	N	171	-0-	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	167	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																										
06	210	N	172	-0-	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																										
07	217	N	120	-0-	-0-	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																										

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 2										//CONT.// 23089 800 //CONT.// 833597 WELL #: 11										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: GREGG																			
										RRCID -> 235196										COMPL. DATE 02/18/2008										TOTAL DEPTH 10786										PERF. 8173 - 10613																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																							
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13 12	1 9	521	2	Y	11							14																																							
03	744 N	560	-0-	-0-	-184	-0-	-0-	13 18	1 9	529	2	Y	16			24	1			6																																							
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14 17	1 9	544	2	Y	15			8	1			13																																							
05	620 N	506	-0-	-0-	-114	-0-	-0-	12 13	1 9	481	2	Y	12			17	1			8																																							
06	540 N	456	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	11 15	1 9	430	2	Y	14			9	1			13																																							
07	589 N	291	-0-	-0-	-298	-0-	-0-	7 11	1 9	273	2	Y	10			16	1			7																																							
GRIFFIN RANCH G.U. 7										WELL #: 4										RRCID -> 236158										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10777										PERF. 8237 - 9870									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		1					6																																							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		1					7																																							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		2					9																																							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		1					10																																							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		1					11																																							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		1					12																																							
CUNYUS RANCH										WELL #: 1										RRCID -> 237013										COMPL. DATE 10/22/2007										TOTAL DEPTH 10814										PERF. 8198 - 10726									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-																																							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-																																							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-																																							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-																																							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-																																							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-																																							
GRIFFIN RANCH G.U. 1										WELL #: 9										RRCID -> 238310										COMPL. DATE 03/28/2008										TOTAL DEPTH 10770										PERF. 7474 - 9607									
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1596	2	Y	-0-		-0-					-0-																																							
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1760	2	Y	-0-		-0-					-0-																																							
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1698	2	Y	-0-		-0-					-0-																																							
05	1798 N	1573	-0-	-0-	-225	-0-	-0-	38	1	1535	2	Y	-0-		-0-					-0-																																							
06	1740 N	1611	-0-	-0-	-129	-0-	-0-	39	1	1572	2	Y	-0-		-0-					-0-																																							
07	1798 N	1543	-0-	-0-	-255	-0-	-0-	38	1	1505	2	Y	-0-		-0-					-0-																																							
GRIFFIN RANCH GU #1										WELL #: 10										RRCID -> 242126										COMPL. DATE 03/28/2008										TOTAL DEPTH 10776										PERF. 8010 - 9380									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-																																							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-																																							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-																																							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-																																							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-																																							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-																																							
GRIFFIN RANCH G.U. 7										WELL #: 8										RRCID -> 242909										COMPL. DATE 01/31/2008										TOTAL DEPTH 7901										PERF. 7419 - 7800									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		8					42																																							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		4					46																																							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		14					60																																							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		6					66																																							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		8					74																																							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		3					77																																							

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.//			23089 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG		
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//			833597									
GRIFFIN RANCH G.U. 4			WELL #:			5	RRCID -> 243193			COMPL. DATE 06/07/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 5			WELL #:			4	RRCID -> 243373			COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87	

GRIFFIN RANCH G.U. 5			WELL #:			3	RRCID -> 244129			COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #:			13	RRCID -> 244161			COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	

DICKSON, STARR GU #1			WELL #:			13	RRCID -> 244567			COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486		
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222 2	Y	-0-			-0-	
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	4	1	152 2	Y	-0-			-0-	
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	3	1	125 2	Y	-0-			-0-	
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	6	1	228 2	Y	-0-			-0-	
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158 2	Y	-0-			-0-	
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196 2	Y	-0-			-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #:			15	RRCID -> 244633			COMPL. DATE 08/12/2009			TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710		
02	2602	N	1171	-0-	-1431	-0-	29	1	1142 2	Y	-0-			-0-	
03	1147	X	1065	-0-	-82	-0-	26	1	1039 2	Y	-0-			-0-	
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	35	1	1389 2	Y	-0-			-0-	
05	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	43	1	1704 2	Y	-0-			-0-	
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	36	1	1441 2	Y	-0-			-0-	
07	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	41	1	1624 2	Y	-0-			-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #:			17	RRCID -> 244638			COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710		
02	338	X	338	-0-	-0-	-0-	8	1	330 2	Y	-0-			-0-	
03	310	X	157	-0-	-153	-0-	4	1	153 2	Y	-0-			-0-	
04	300	X	74	-0-	-226	-0-	2	1	72 2	Y	-0-			-0-	
05	310	X	106	-0-	-204	-0-	3	1	103 2	Y	-0-			-0-	
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	18	1	706 2	Y	-0-			-0-	
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65 2	Y	-0-			-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 2														
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
//CONT.// 833597														
WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720														
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	20	1	809	2	Y		-0-		-0-
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	35	1	1394	2	Y		-0-		-0-
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	27	1	1068	2	Y		-0-		-0-
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	25	1	1007	2	Y		-0-		-0-
06	960 N	796	-0-	-164	-0-	19	1	777	2	Y		-0-		-0-
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	28	1	1111	2	Y		-0-		-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758														
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	19	1	769	2	Y		-0-		-0-
03	899 N	654	-0-	-245	-0-	16	1	638	2	Y		-0-		-0-
04	900 N	581	-0-	-319	-0-	14	1	567	2	Y		-0-		-0-
05	868 N	668	-0-	-200	-0-	16	1	652	2	Y		-0-		-0-
06	630 N	417	-0-	-213	-0-	10	1	407	2	Y		-0-		-0-
07	589 N	367	-0-	-222	-0-	9	1	358	2	Y		-0-		-0-
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)				//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
SYDRI OPERATING, LLC				//CONT.//		833597											
GRIFFIN RANCH G.U. 4				WELL #:		7	RRCID ->	250141	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10768	PERF. 8164	- 10626			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
GRIFFIN RANCH G.U. 7				WELL #:		10	RRCID ->	254399	COMPL. DATE	11/14/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7909	- 10718			
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-		10	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	533	-0-	-87	-0-		13	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		35	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		30	1	1206	2	Y	-0-					-0-
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		37	1	1477	2	Y	-0-					-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		35	1	1381	2	Y	-0-					-0-
GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6				WELL #:		12	RRCID ->	258063	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	10812	PERF. 8237	- 9857			
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-		12	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-		65	1	2605	2	Y	-0-					-0-
04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-		60	1	2394	2	Y	-0-					-0-
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		41	1	1643	2	Y	-0-					-0-
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		38	1	1525	2	Y	-0-					-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-		22	1	900	2	Y	-0-					-0-
LYNN HORTON OIL UNIT #1				WELL #:		2	RRCID ->	267033	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7464	- 7498			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
FLEWELLEN G U #1				WELL #:		4	RRCID ->	276568	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10911	PERF. 7554	- 10731			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-		13	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-					-0-
FAMILY LAND HERITAGE TRUST				WELL #:		2	RRCID ->	283301	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 6822	- 7486			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CUNYUS, G.B.				WELL #:		1	RRCID ->	283312	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6896	- 7459			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)				//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG					
SYDRI OPERATING, LLC				//CONT.//	833597														
GRIFFIN RANCH O.U. 6				WELL #:	9	RRCID -> 283313		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 7472 - 7832							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 283348		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9244		PERF. 7360 - 8674							
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	518	2	Y	-0-						-0-	
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	516	2	Y	-0-						-0-	
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	461	2	Y	-0-						-0-	
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	457	2	Y	-0-						-0-	
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	426	2	Y	-0-						-0-	
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	409	2	Y	-0-						-0-	
WILSON DICKSON O.U. 1				WELL #:	4	RRCID -> 283369		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 8072 - 10699							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
WILSON DICKSON O.U. 1				WELL #:	3	RRCID -> 283791		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7568 - 7860							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID -> 284765		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 9140 - 10682							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID -> 284766		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 11064		PERF. 9180 - 10722							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2	
GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 286908		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7353 - 7685							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC MURPHY OU #1				//CONT.// 23089 800 833597 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
				RRCID -> 291247		COMPL. DATE 06/21/2021		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 7584 - 7779								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

GRIFFIN RANCH OU B				WELL #: 1		RRCID -> 291392		COMPL. DATE 05/24/1998		TOTAL DEPTH 9689		PERF. 7378 - 7484						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GINN HEIRS #1				WELL #: 2		RRCID -> 291482		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 7851		PERF. 6820 - 7504						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BARTON, MARTHA GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 293198		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7282 - 7712						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HORTON, JOE CLYDE O.U. NO.1				WELL #: 5		RRCID -> 294178		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 8098		PERF. 7390 - 7694						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH O.U. 5				WELL #: 2		RRCID -> 294368		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 8164		PERF. 7332 - 8044						
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	610	2	N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	1024	2	N	-0-					-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	722	2	N	-0-					-0-
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	865	2	N	-0-					-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	707	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG)			23089 900			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS II LLC			102211																
CRAZY BESS			WELL #: 1			RRCID -> 121173			COMPL. DATE 04/23/1990			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SYDRI OPERATING, LLC			833597																
GRIFFIN RANCH GU #2			WELL #: 1			RRCID -> 122281			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595							
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	29	1	1171	2	Y	-0-						-0-	
03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	35	1	1397	2	Y	-0-						-0-	
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	32	1	1267	2	Y	-0-						-0-	
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	37	1	1481	2	Y	-0-						-0-	
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	36	1	1436	2	Y	-0-						-0-	
07	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	31	1	1248	2	Y	-0-						-0-	
DEBERRY (TRAVIS PEAK)			23791 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308																
GREER, T.A.			WELL #: 3			RRCID -> 128778			COMPL. DATE 09/10/1988			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TGNR EAST TEXAS II LLC			102211																
ROQUEMORE, NANNIE			WELL #: 2			RRCID -> 130214			COMPL. DATE 02/01/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHANDLER HEIRS			WELL #: 4			RRCID -> 144425			COMPL. DATE 01/13/1993			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WIENER ESTATE			WELL #: 3			RRCID -> 152475			COMPL. DATE 03/15/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211													
FURRH, J. D. ET AL		WELL #: 2AC		RRCID -> 162140		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 6614 - 6620					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLER, C.		WELL #: 4		RRCID -> 163270		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 6091 - 6318					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 164063		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6100 - 6444					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOURN		WELL #: 3 C		RRCID -> 164248		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 6017 - 6022					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHANDLER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 164520		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 6116 - 6137					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 200396		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 6414 - 6422					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

E. E. NEAL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217845		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 10952		PERF. 6231 - 6432					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

DEBERRY (TRAVIS PEAK)										CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC											
CARTER ESTATE											

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
URSUS OIL AND GAS 879300														
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			149
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			149
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			149
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			149
ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222														
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			97
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			97
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			97
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568														
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			226
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			226
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			226
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			226
ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556														
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			151
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			151
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			151
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			151
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			151

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23791 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.				945936					
LAWLESS UNIT		WELL #:		18 U	RRCID -> 204679	COMPL. DATE 03/06/2004	TOTAL DEPTH 9310	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)				23794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BOWLES ENERGY, INC.				084097					
FREEMAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 188324	COMPL. DATE 02/01/2002	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5991 - 6090	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WILLEY, LOUIS		WELL #:		3	RRCID -> 192346	COMPL. DATE 10/18/2002	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 5950 - 6090	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
CRATON OPERATING LLC				186717					
REEVES, J.		WELL #:		1	RRCID -> 169951	COMPL. DATE 07/30/1998	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6281 - 6291	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
GRAWARD OPERATING, INC.				326435					
SPARKS		WELL #:		3	RRCID -> 280051	COMPL. DATE 01/27/2014	TOTAL DEPTH 6440	PERF. 6220 - 6226	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		145
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		145
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		145
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		145
HARLETON OIL & GAS INC.				357165					
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 263184	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 5758 - 6049	
02	1736 N	1526	-0-	-210	-0-	1526 3	N	-0-	-0-
03	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	1643 3	N	-0-	-0-
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3	N	-0-	-0-
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3	N	-0-	-0-
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3	N	-0-	-0-
07	1984 N	1765	-0-	-219	-0-	1765 3	N	-0-	-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)													CNTY: PANOLA	
HARLETON OIL & GAS INC.														
DUNAWAY GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 273531														
COMPL. DATE 07/15/2013														
TOTAL DEPTH 9770														
PERF. 5730 - 5942														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1232 N	1067	-0-	-165	-0-	1067	3		N	-0-				-0-
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-				-0-
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-				-0-
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		N	-0-				-0-
06	1440 N	1310	-0-	-130	-0-	1310	3		N	-0-				-0-
07	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3		N	-0-				-0-
DUNAWAY GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 278667														
COMPL. DATE 04/10/2015														
TOTAL DEPTH 9950														
PERF. 5725 - 6017														
02	1316 N	577	-0-	-739	-0-	567	3	10 9	N	9	2 8			185
03	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1213	3	11 9	N	10	174 1			21
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1089	3	10 9	N	9				30
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1436	3	29 9	N	26				56
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1218	3	11 9	N	10				66
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1500	3	29 9	N	26	1 8			91
DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500)													CNTY: PANOLA	
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC														
DEBERRY SWD														
WELL #: 1														
RRCID -> 118770														
COMPL. DATE 08/29/2016														
TOTAL DEPTH 9828														
PERF. 6420 - 6439														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DECKER SWITCH (PETTIT)													CNTY: HOUSTON	
BRG LONE STAR LTD.														
TEMPLE-INLAND II														
WELL #: 2														
RRCID -> 207676														
COMPL. DATE 09/30/2004														
TOTAL DEPTH 10240														
PERF.10610 - 15920														
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-				-0-
03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-				-0-
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-				-0-
05	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-				-0-
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-				-0-
07	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-				-0-
TEMPLE-INLAND III														
WELL #: 3														
RRCID -> 207677														
COMPL. DATE 11/06/2004														
TOTAL DEPTH 10017														
PERF.10415 - 15030														
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-				-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-				-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-				-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-				-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-				-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-				-0-
LOVELL II														
WELL #: 2														
RRCID -> 208323														
COMPL. DATE 12/25/2004														
TOTAL DEPTH 9884														
PERF.10190 - 14405														
02	392 N	327	-0-	-65	-0-	327	2		N	-0-				-0-
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-				-0-
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-				-0-
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-				-0-
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-				-0-
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-				-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. KLEINSCHMIDT														CNTY: HOUSTON			
//CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 090870																	
WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	1876 X	1004	-0-	-872	-0-	1004	2			N	-0-					-0-	
03	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-	
04	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-	
05	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-	
06	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-	
07	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-	
LOVELL III														WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653			
02	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-	
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-	
04	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-	
05	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-	
06	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-	
07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-	
RUDMAN														WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905			
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-	
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-	
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-	
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-	
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-	
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-	
TEMPLE-INLAND IV														WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0			
02	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					7	
03	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					7	
04	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					7	
05	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					7	
06	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					7	
07	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					7	
DAMUTH GAS UNIT #1														WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750			
02	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-	
03	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-	
04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-	
05	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-	
06	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-	
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-	
HENLEY														WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910			
02	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-	
03	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-	
04	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-	
05	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-	
06	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-	
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-	
TEMPLE A-94 GAS UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740			
02	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-	
03	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-	
04	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-	
05	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-	
06	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-	
07	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-	

DECKER SWITCH (PETTIT)																
BRG LONE STAR LTD.																
ADAMS GAS UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943																
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM																
0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0																
02 2478 X 2478 -0- -0- -0- 2478 2 N -0- -0- 13																
03 2710 X 2710 -0- -0- -0- 2710 2 N -0- -0- 13																
04 2875 X 2875 -0- -0- -0- 2875 2 N -0- -0- 13																
05 2779 X 2779 -0- -0- -0- 2779 2 N -0- -0- 13																
06 2839 X 2839 -0- -0- -0- 2839 2 N -0- -0- 13																
07 2968 X 2968 -0- -0- -0- 2968 2 N -0- -0- 13																
TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512																
02 2333 N 2333 -0- -0- -0- 2333 2 N -0- -0- -0-																
03 2122 N 2122 -0- -0- -0- 2122 2 N -0- -0- -0-																
04 2251 N 2251 -0- -0- -0- 2251 2 N -0- -0- -0-																
05 2175 N 2175 -0- -0- -0- 2175 2 N -0- -0- -0-																
06 2223 N 2223 -0- -0- -0- 2223 2 N -0- -0- -0-																
07 2324 N 2324 -0- -0- -0- 2324 2 N -0- -0- -0-																
SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076																
02 2301 X 2301 -0- -0- -0- 2301 2 N -0- -0- 3																
03 2407 X 2407 -0- -0- -0- 2407 2 N -0- -0- 3																
04 2553 X 2553 -0- -0- -0- 2553 2 N -0- -0- 3																
05 2468 X 2468 -0- -0- -0- 2468 2 N -0- -0- 3																
06 2522 X 2522 -0- -0- -0- 2522 2 N -0- -0- 3																
07 2637 X 2637 -0- -0- -0- 2637 2 N -0- -0- 3																
LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012																
02 817 X 817 -0- -0- -0- 817 2 N -0- -0- -0-																
03 3611 X 3611 -0- -0- -0- 3611 2 N -0- -0- -0-																
04 3830 X 3830 -0- -0- -0- 3830 2 N -0- -0- -0-																
05 3702 X 3702 -0- -0- -0- 3702 2 N -0- -0- -0-																
06 3782 X 3782 -0- -0- -0- 3782 2 N -0- -0- -0-																
07 3955 X 3955 -0- -0- -0- 3955 2 N -0- -0- -0-																
LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683																
02 1580 N 1580 -0- -0- -0- 1580 2 N -0- -0- 18																
03 1331 N 1331 -0- -0- -0- 1331 2 N -0- -0- 18																
04 1412 N 1412 -0- -0- -0- 1412 2 N -0- -0- 18																
05 1365 N 1365 -0- -0- -0- 1365 2 N -0- -0- 18																
06 1395 N 1395 -0- -0- -0- 1395 2 N -0- -0- 18																
07 1458 N 1458 -0- -0- -0- 1458 2 N -0- -0- 18																
TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840																
02 141 N 141 -0- -0- -0- 141 2 N -0- -0- -0-																
03 1657 N 1657 -0- -0- -0- 1657 2 N -0- -0- -0-																
04 1757 N 1757 -0- -0- -0- 1757 2 N -0- -0- -0-																
05 1699 N 1699 -0- -0- -0- 1699 2 N -0- -0- -0-																
06 1735 N 1735 -0- -0- -0- 1735 2 N -0- -0- -0-																
07 1815 N 1815 -0- -0- -0- 1815 2 N -0- -0- -0-																
BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788																
02 400 N 400 -0- -0- -0- 400 2 N -0- -0- 5																
03 814 N 814 -0- -0- -0- 814 2 N -0- -0- 5																
04 864 N 864 -0- -0- -0- 864 2 N -0- -0- 5																
05 835 N 835 -0- -0- -0- 835 2 N -0- -0- 5																
06 853 N 853 -0- -0- -0- 853 2 N -0- -0- 5																
07 892 N 892 -0- -0- -0- 892 2 N -0- -0- 5																

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.//		23853 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII		WELL #:		8H	RRCID ->	242382	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	10540 PERF.10765 - 14711				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268 2			N	-0-			-0-
03		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6417 2			N	-0-			-0-
04		6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6805 2			N	-0-			-0-
05		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6580 2			N	-0-			-0-
06		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721 2			N	-0-			-0-
07		7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	7028 2			N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3		WELL #:		3H	RRCID ->	245356	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13100 PERF.10234 - 13100				
02		1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-				Y	-0-			-0-
03		1023 N	110	-0-	-913	-0-	110 2			Y	-0-			-0-
04		1080 N	5	-0-	-1075	-0-	5 2			Y	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	13 1	32	2	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1H	RRCID ->	245455	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9967 PERF.13412 - 10356				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	249930	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9893 PERF.10229 - 12532				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872										
COLLEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	102198	COMPL. DATE	10/06/1982	TOTAL DEPTH	10641 PERF.10228 - 10241				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVELL		WELL #:		1	RRCID ->	208474	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	9881 PERF.10303 - 13820				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)										//CONT.//		23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC										//CONT.//		491872									
BOBBITT GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 222393		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 10435		PERF.10710 - 15153	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PALMER										WELL #:		1H		RRCID -> 229492		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10491		PERF.10701 - 15037	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035											
HOLCOMB, A. W.										WELL #:		1		RRCID -> 060927		COMPL. DATE 10/18/1974		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10413 - 10495	
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-						-0-	
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-						-0-	
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-						-0-	
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	N	-0-						-0-	
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	N	-0-						-0-	
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	-0-						-0-	

TEMPLE INDUSTRIES -B-										WELL #:		1		RRCID -> 064592		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 10709		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

MCLEAN ESTATE GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 189611		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10398 - 10495	
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-						-0-	
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-						-0-	
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-						-0-	
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-						-0-	
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-						-0-	
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-						-0-	

MCLEAN ESTATE GAS UNIT										WELL #:		2H		RRCID -> 206309		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10358		PERF.10974 - 12500	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

DECKER SWITCH (PETTIT)										//CONT.// 23853 500										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: HOUSTON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035																																							
TEMPLE INDUSTRIES -B-										WELL #: 2H										RRCID -> 211951										COMPL. DATE 04/22/2005										TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																									
HOLCOMB, A. W.										WELL #: 2H										RRCID -> 214269										COMPL. DATE 07/07/2005										TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2		N	-0-						-0-																									
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	2				N	-0-						-0-																									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2				N	-0-						-0-																									
05	434	N	259	-0-	-0-	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	230	2		N	-0-						-0-																									
06	1830	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-1830	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																									
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1276	2		N	-0-						-0-																									
HOLCOMB, A. W.										WELL #: 3H										RRCID -> 214710										COMPL. DATE 09/02/2005										TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																									
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2				N	-0-						-0-																									
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2				N	-0-						-0-																									
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2		N	-0-						-0-																									
06	240	N	139	-0-	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2		N	-0-						-0-																									
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	850	2		N	-0-						-0-																									
TEMPLE INDUSTRIES -B-										WELL #: 3H										RRCID -> 220587										COMPL. DATE 03/31/2006										TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112									
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	903	2		N	-0-						40																									
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2				N	-0-						40																									
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	2				N	-0-						40																									
05	899	N	272	-0-	-0-	-0-	-627	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2		N	-0-						40																									
06	870	N	168	-0-	-0-	-0-	-702	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2		N	-0-						40																									
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	961	2		N	-0-						40																									
MCLEAN ESTATE GAS UNIT										WELL #: 4H										RRCID -> 221985										COMPL. DATE 05/27/2006										TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410									
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1021	2		N	-0-						-0-																									
03	961	N	928	-0-	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	-0-	928	2				N	-0-						-0-																									
04	990	N	801	-0-	-0-	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2				N	-0-						-0-																									
05	1054	N	799	-0-	-0-	-0-	-255	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	709	2		N	-0-						-0-																									
06	900	N	874	-0-	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	807	2		N	-0-						-0-																									
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	815	2		N	-0-						-0-																									
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1										WELL #: 2H										RRCID -> 228054										COMPL. DATE 03/17/2007										TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40																									
03	31	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40																									
04	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40																									
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2		N	-0-						40																									
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2		N	-0-						40																									
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2		N	-0-						40																									
T.I.N.										WELL #: 3										RRCID -> 229114										COMPL. DATE 05/24/2007										TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																									
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																									

DECKER SWITCH (PETTIT)				//CONT.//	23853 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035								
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1				WELL #:	3H	RRCID ->	229600	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10258	PERF.11623	- 13077
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

T.I.N.				WELL #:	1	RRCID ->	232389	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12623	PERF.10490	- 10551
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

GOFF				WELL #:	1	RRCID ->	233089	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10836	- 10987
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

OVERSHOWN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	233722	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	12260	PERF.10646	- 10711
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

T.I.N.				WELL #:	2	RRCID ->	234353	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	12535	PERF.10467	- 10612
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

CROCKETT, DAVY				WELL #:	2	RRCID ->	237586	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	13171	PERF.11035	- 11051
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

WALL GAS UNIT				WELL #:	1R	RRCID ->	242540	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12444	PERF.10518	- 10533
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

DECKER SWITCH (PETTIT)										//CONT.//		23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.//		879035							
T.I.N.										WELL #:		4		RRCID -> 242872		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SHIREY GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 243412		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BURRAN GAS UNIT										WELL #:		1 C		RRCID -> 245780		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500	
02		1680 N	1631	-0-	-49	-0-		109	1	1522	2	N	-0-						-0-
03		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-		1892	2			N	-0-						-0-
04		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-		1736	2			N	-0-						-0-
05		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-		243	1	1898	2	N	-0-						-0-
06		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		165	1	1977	2	N	-0-						-0-
07		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-		151	1	2094	2	N	-0-						-0-
BURRANTOWN GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 245784		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OVERSHOWN GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 247719		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SHARTLE/CP GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 249400		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CROCKETT, DAVY "A"										WELL #:		2		RRCID -> 252756		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)															CNTY: HOUSTON																				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																																			
HARRY MCLEAN																																			
					//CONT.//	23853 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY																							
					//CONT.//	879035																													
					WELL #:	1	RRCID -> 276998					COMPL. DATE 11/03/2014					TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE										
02		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT							-0-										
03		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT							-0-										
04		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT							-0-										
05		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT							-0-										
06		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT							-0-										
07		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT							-0-										
DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)															23857 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HOUSTON					
BRG LONE STAR LTD.															090870																				
DICKSON															WELL #:					1	RRCID -> 231290					COMPL. DATE 08/10/2007					TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116				
02		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-		2517	2					N	-0-										2										
03		3040 N	3040	-0-	-0-	-0-		3040	2					N	-0-										2										
04		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-		2910	2					N	-0-										2										
05		3008 N	3008	-0-	-0-	-0-		3008	2					N	-0-										2										
06		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-		2809	2					N	-0-										2										
07		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-		2787	2					N	-0-										2										
HAUSERMAN															WELL #:					1	RRCID -> 236020					COMPL. DATE 04/02/2008					TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044				
02		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-		4284	2					N	-0-										58										
03		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-		5174	2					N	-0-										58										
04		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-		4955	2					N	-0-										58										
05		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-		5120	2					N	-0-										58										
06		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-		4782	2					N	-0-										58										
07		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-		4709	2					N	-0-										58										
CROCKETT, DAVY															WELL #:					5	RRCID -> 240591					COMPL. DATE 08/22/2008					TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019				
02		112 N	74	-0-	-38	-0-		74	2					N	-0-										-0-										
03		93 N	74	-0-	-19	-0-		74	2					N	-0-										-0-										
04		90 N	59	-0-	-31	-0-		59	2					N	-0-										-0-										
05		93 N	57	-0-	-36	-0-		57	2					N	-0-										-0-										
06		60 N	58	-0-	-2	-0-		58	2					N	-0-										-0-										
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2					N	-0-										-0-										
WARD TIMBER															WELL #:					1	RRCID -> 243472					COMPL. DATE 10/14/2008					TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003				
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-		986	2					N	-0-										-0-										
03		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		1190	2					N	-0-										-0-										
04		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1140	2					N	-0-										-0-										
05		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		1178	2					N	-0-										-0-										
06		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		1100	2					N	-0-										-0-										
07		894 N	894	-0-	-0-	-0-		894	2					N	-0-										-0-										
CROWLEY															WELL #:					1	RRCID -> 244138					COMPL. DATE 10/30/2008					TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500				
02		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-		3873	2					N	-0-										-0-										
03		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-		4677	2					N	-0-										-0-										
04		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-		4479	2					N	-0-										-0-										
05		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-		4628	2					N	-0-										-0-										
06		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-		4323	2					N	-0-										-0-										
07		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-		4228	2					N	-0-										-0-										

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-			-0-
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-			-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-			-0-
DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183														
02	1875 N	1602	-0-	-273	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-			-0-
04	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
05	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
06	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-			-0-
07	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089														
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			50
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			50
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			50
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			50
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			50
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			50
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603														
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244														
02	756 N	698	-0-	-58	-0-	698	2			N	-0-			10
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			10
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			10
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			10
06	810 N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-			10
07	837 N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-			10
DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801														
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-			-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-			-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707														
02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
04	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-			-0-
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		23857	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
BRG LONE STAR LTD.										//CONT.//		090870													
BLACKSTONE MINERALS										WELL #:		5		RRCID -> 249869		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL	DEPTH 12043	PERF.10790	- 11432				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE	
02		2657 X		2657	-0-	-0-	-0-	-0-			2657 2						N	-0-						-0-	
03		3209 X		3209	-0-	-0-	-0-	-0-			3209 2						N	-0-						-0-	
04		3073 X		3073	-0-	-0-	-0-	-0-			3073 2						N	-0-						-0-	
05		3175 X		3175	-0-	-0-	-0-	-0-			3175 2						N	-0-						-0-	
06		2966 X		2966	-0-	-0-	-0-	-0-			2966 2						N	-0-						-0-	
07		3075 X		3075	-0-	-0-	-0-	-0-			3075 2						N	-0-						-0-	
HOSPITAL										WELL #:		1		RRCID -> 251870		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL	DEPTH 12555	PERF.11362	- 11906				
02		1773 N		1773	-0-	-0-	-0-	-0-			1773 2						N	-0-						-0-	
03		1903 N		1903	-0-	-0-	-0-	-0-			1903 2						N	-0-						-0-	
04		1316 N		1316	-0-	-0-	-0-	-0-			1316 2						N	-0-						-0-	
05		1314 N		1314	-0-	-0-	-0-	-0-			1314 2						N	-0-						-0-	
06		1152 N		1152	-0-	-0-	-0-	-0-			1152 2						N	-0-						-0-	
07		1232 N		1232	-0-	-0-	-0-	-0-			1232 2						N	-0-						-0-	
BLACKSTONE MINERALS										WELL #:		3		RRCID -> 252750		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL	DEPTH 12052	PERF.10426	- 11206				
02		3939 X		3939	-0-	-0-	-0-	-0-			3939 2						N	-0-						-0-	
03		4758 X		4758	-0-	-0-	-0-	-0-			4758 2						N	-0-						-0-	
04		4555 X		4555	-0-	-0-	-0-	-0-			4555 2						N	-0-						-0-	
05		4707 X		4707	-0-	-0-	-0-	-0-			4707 2						N	-0-						-0-	
06		4396 X		4396	-0-	-0-	-0-	-0-			4396 2						N	-0-						-0-	
07		4420 X		4420	-0-	-0-	-0-	-0-			4420 2						N	-0-						-0-	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC										100566				RRCID -> 245698		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL	DEPTH 12005	PERF.10762	- 11900				
JONES										WELL #:		1													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
HENLEY GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 247988		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL	DEPTH 12265	PERF.10796	- 11680				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC										491872				RRCID -> 223199		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL	DEPTH 13514	PERF.10962	- 13165				
PALMER										WELL #:		1													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON																					
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872																					
ADDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922																					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057																					
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031																					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035																					
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511																					
02		3635 X	3635	-0-		-0-		-0-	242	1	3391	2		N	2					130	
									2	9											
03		3937 X	3637	-0-		-300		-0-	3637	2				N	-0-					130	
04		3810 X	3444	-0-		-366		-0-	3444	2				N	-0-					130	
05		4030 X	3613	-0-		-417		-0-	410	1	3203	2		N	-0-					130	
06		3900 X	3369	-0-		-531		-0-	259	1	3110	2		N	-0-					130	
07		4030 X	3468	-0-		-562		-0-	233	1	3235	2		N	-0-					130	

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915																					
02		3335 X	3335	-0-		-0-		-0-	222	1	3112	2		N	1					129	
									1	9											
03		3689 X	3137	-0-		-552		-0-	3137	2				N	-0-					129	
04		3570 X	2790	-0-		-780		-0-	2790	2				N	-0-					129	
05		3689 X	2972	-0-		-717		-0-	337	1	2635	2		N	-0-					129	
06		3570 X	2785	-0-		-785		-0-	214	1	2571	2		N	-0-					129	
07		3689 X	2851	-0-		-838		-0-	191	1	2660	2		N	-0-					129	

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750																					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)													CNTY: HOUSTON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
GOFF														
//CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 879035														
WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485														
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	54	1	756	2	N	-0-			-0-
03	775 N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-			-0-
04	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-			-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	89	1	699	2	N	-0-			-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	59	1	716	2	N	-0-			-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	51	1	712	2	N	-0-			-0-
T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198														
02	3080 X	2464	-0-	-616	-0-	164	1	2300	2	N	-0-			42
03	3410 X	2559	-0-	-851	-0-	2559	2			N	-0-			42
04	2610 X	2338	-0-	-272	-0-	2338	2			N	-0-			42
05	2728 X	2444	-0-	-284	-0-	278	1	2166	2	N	-0-			42
06	2640 X	2400	-0-	-240	-0-	185	1	2215	2	N	-0-			42
07	2728 X	2532	-0-	-196	-0-	170	1	2362	2	N	-0-			42
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034														
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	N	-0-			-0-
03	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-			-0-
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	54	1	428	2	N	-0-			-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	461	2	N	-0-			-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	N	-0-			-0-
WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)													CNTY: HOUSTON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
T.I.N.															
//CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 879035															
WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	235	1	3294	2	N	-0-			32	
03	3782 X	3400	-0-	-382	-0-	3400	2			N	-0-			32	
04	3660 X	2995	-0-	-665	-0-	2995	2			N	-0-			32	
05	3782 X	3431	-0-	-351	-0-	385	1	3011	2	N	32			64	
						35	9								
06	3660 X	3242	-0-	-418	-0-	249	1	2993	2	N	-0-			64	
07	3782 X	3343	-0-	-439	-0-	224	1	3119	2	N	-0-			64	
SHIREY GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318		
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	75	1	1059	2	N	-0-	20 7		10	
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			10	
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	973	2	17	9	N	15			25	
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	106	1	825	2	N	-0-			25	
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	2	N	-0-			25	
*07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	51	1	708	2	N	-0-			25	
BURRAN GAS UNIT													WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499		
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	65	1	921	2	N	-0-			118	
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			118	
04	960 N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-			118	
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	118	1	916	2	N	-0-			118	
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	79	1	953	2	N	-0-			118	
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	72	1	1002	2	N	-0-			118	
BURRANTOWN GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789		
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-	
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			-0-	
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-	
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	-0-			-0-	
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	2	N	-0-			-0-	
07	248 N	122	-0-	-126	-0-	8	1	114	2	N	-0-			-0-	
OVERSHOWN GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A		
02	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	284	1	3970	2	N	-0-			-0-	
03	4495 X	4150	-0-	-345	-0-	4150	2			N	-0-			-0-	
04	4350 X	3716	-0-	-634	-0-	3716	2			N	-0-			-0-	
05	4495 X	4070	-0-	-425	-0-	462	1	3608	2	N	-0-			-0-	
06	4350 X	3832	-0-	-518	-0-	296	1	3536	2	N	-0-			-0-	
07	4495 X	4122	-0-	-373	-0-	277	1	3845	2	N	-0-			-0-	
CROCKETT, DAVY "A"													WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661		
02	2604 X	2531	-0-	-73	-0-	169	1	2362	2	N	-0-			-0-	
03	2976 X	2450	-0-	-526	-0-	2450	2			N	-0-			-0-	
04	2880 X	2578	-0-	-302	-0-	2578	2			N	-0-			-0-	
05	2976 X	2704	-0-	-272	-0-	307	1	2397	2	N	-0-			-0-	
06	2730 X	2475	-0-	-255	-0-	191	1	2284	2	N	-0-			-0-	
07	2790 X	2534	-0-	-256	-0-	170	1	2364	2	N	-0-			-0-	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1721

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1 N		-0-	-0-			-1		-0-							N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-					-0-							N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-					-0-							N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-					-0-							N	-0-					-0-
06	18 N		-18	-0-					-0-				1 1		17 2	N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-					-0-							N	-0-					-0-

DELROSE (BOSSIER SAND)				24173 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
DELROSE G. U. 1				WELL #:	1	RRCID -> 198864	COMPL.	DATE 03/25/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10710	- 10725	
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	12 1	173 2	Y	5	2 1	3 8	1		
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	6 9 18 1	267 2	Y	5	2 1	2 8	2		
04	390 N	283	-0-	-107	-0-	6 9 18 1	262 2	Y	3	2 1	1 8	2		
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	3 9 19 1	235 2	Y	3	2 1	1 8	2		
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	3 9 21 1	252 2	Y	4	3 1	2 8	1		
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	4 9 19 1	216 2	Y	1	1 1		1		

DELROSE (HAYNESVILLE)				24173 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
PARRISH				WELL #:	1	RRCID -> 084506	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL	DEPTH	12075	PERF.11883 - 11929	
02	4116	X	3634	-0-	-482	-0-	168	1	3466	2	N	-0-	32
03	4557	X	4106	-0-	-451	-0-	109	1	3997	2	N	-0-	32
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	997	1	3229	2	N	-0-	32
05	4309	X	4050	-0-	-259	-0-	159	1	3891	2	N	-0-	32
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-	32
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-	32

PARRISH				WELL #:	3	RRCID -> 183049	COMPL.	DATE 05/17/2001	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11892	- 12018
02	1988 X	522	-0-	-1466	-0-	24	1	498 2	N	-0-		60
03	682 X	624	-0-	-58	-0-	17	1	607 2	N	-0-		60
04	990 X	750	-0-	-240	-0-	177	1	573 2	N	-0-		60
05	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	147	1	3609 2	N	-0-		60
06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-		60
07	775 X	36	-0-	-739	-0-	36	2		N	-0-		60

FAULCONER ENERGY, LLC DELROSE GU 4				263648 WELL #: 1	RRCID -> 085562	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11613 - 11759			
02	7252 X	6899	-0-	-353	-0-	449 33 9	1 1 1	6417 2 Y	30	28 1	18
03	8029 X	7811	-0-	-218	-0-	483 34 9	1 1 1	7294 2 Y	31	28 1	21
04	8220 X	7239	-0-	-981	-0-	475 30 9	1 1 1	6734 2 Y	27	27 1	21
05	8494 X	7622	-0-	-872	-0-	574 33 9	1 1 1	7015 2 Y	30	25 1	26
06	8220 X	7149	-0-	-1071	-0-	539 31 9	1 1 1	6579 2 Y	28	41 1	1 8 12
07	7812 X	7360	-0-	-452	-0-	591 22 9	1 1 1	6747 2 Y	20	14 1	18

DELROSE (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC DELROSE GU 3															//CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR //CONT.// 263648 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
02	7476 X	7448	-0-	-28	-0-	485 41	1 9	6922	2	Y	37	34	1		22														
03	8277 X	8025	-0-	-252	-0-	496 40	1 9	7489	2	Y	36	33	1		25														
04	7470 X	7108	-0-	-362	-0-	466 35	1 9	6607	2	Y	32	32	1		25														
05	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	631 40	1 9	7709	2	Y	36	30	1		31														
06	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	638 35	1 9	7788	2	Y	32	49	1		14														
07	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	679 26	1 9	7753	2	Y	24	16	1		22														
DELROSE GU 7															WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945														
02	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	328 22	1 9	4686	2	Y	20	18	1		12														
03	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	376 21	1 9	5678	2	Y	19	18	1		13														
04	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	373 19	1 9	5295	2	Y	17	17	1		13														
05	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	449 21	1 9	5483	2	Y	19	16	1		16														
06	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	426 19	1 9	5195	2	Y	17	26	1		7														
07	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	456 15	1 9	5206	2	Y	14	9	1		12														
DELROSE GU 8															WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873														
02	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	529 92	1 9	7556	2	Y	84	77	1		50														
03	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	535 80	1 9	8082	2	Y	73	73	1		50														
04	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	530 81	1 9	7518	2	Y	74	67	1		57														
05	6386 X	6349	-0-	-37	-0-	474 84	1 9	5791	2	Y	76	67	1		66														
06	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	498 72	1 9	6078	2	Y	65	103	1		28														
07	6386 X	5265	-0-	-1121	-0-	419 63	1 9	4783	2	Y	57	35	1		50														
DELROSE GU 5															WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888														
02	5264 X	4095	-0-	-1169	-0-	267 19	1 9	3809	2	Y	17	15	1		10														
03	5828 X	4937	-0-	-891	-0-	305 18	1 9	4614	2	Y	16	15	1		11														
04	5130 X	4685	-0-	-445	-0-	308 15	1 9	4362	2	Y	14	14	1		11														
05	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	391 18	1 9	4776	2	Y	16	13	1		14														
06	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	366 15	1 9	4460	2	Y	14	22	1		6														
07	4929 X	4163	-0-	-766	-0-	334 12	1 9	3817	2	Y	11	7	1		10														

DELROSE (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC DELROSE GU 6														
//CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR //CONT.// 263648 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	133 1	1903 2	Y			5	4 1		3
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	131 1	1984 2	Y			4	4 1		3
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	132 1	1872 2	Y			4	4 1		3
05	2108 N	1997	-0-	-111	-0-	151 1	1842 2	Y			4	3 1		4
06	2040 N	1888	-0-	-152	-0-	143 1	1741 2	Y			4	6 1		2
07	2077 N	1920	-0-	-157	-0-	154 1	1763 2	Y			3	2 1		3
TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827														
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	290 2	1 9	Y			1	1 1	1 8	-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y			-0-			-0-
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 2		Y			-0-			-0-
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	199 2	1 9	Y			1	1 8		-0-
06	240 N	157	-0-	-83	-0-	157 2		Y			-0-			-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2		Y			-0-			-0-
DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005														
02	1932 N	1792	-0-	-140	-0-	117 1	1673 2	Y			2	2 1		1
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	135 1	2036 2	Y			2	2 1		1
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	132 1	1866 2	Y			2	2 1		1
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	160 1	1952 2	Y			3	2 1		2
06	2100 N	2057	-0-	-43	-0-	156 1	1899 2	Y			2	3 1		1
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	167 1	1909 2	Y			1	1 1		1
DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680														
02	2800 N	3288	-0-	488	488	199 1	2835 2	Y			231	212 1		138
03	3100 N	3698	-0-	598	1086	254 9	3231 2	Y			230	210 1		158
04	3000 N	3254	-0-	254	1340	214 1	2838 2	Y			196	202 1		152
05	4888 X	3548	-0-	-1340	-0-	253 9	3053 2	Y			223	181 1		194
06	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	200 1	2940 2	Y			202	309 1		87
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	216 9	2945 2	Y			158	104 1	3 8	138
NITRO OIL & GAS, LLC 611014 BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885														
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N			-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			30
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N			-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			30

DELROSE (HAYNESVILLE)															//CONT.//		24173 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.															828880									
DELROSE G.U. 1															WELL #:		2		RRCID -> 170982		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
02	8848 X	5355	-0-		-3493	-0-				5314	2	41	9	N			37			103				
03	9796 X	8013	-0-		-1783	-0-				7962	2	51	9	N			46	108	1	41				
04	9480 X	5364	-0-		-4116	-0-				5324	2	40	9	N			36			77				
05	9114 X	7700	-0-		-1414	-0-				7653	2	47	9	N			43			120				
06	8820 X	7698	-0-		-1122	-0-				7653	2	45	9	N			41	109	1	52				
07	7998 X	7926	-0-		-72	-0-				7878	2	48	9	N			44			96				
DELROSE G.U. 1															WELL #:		3		RRCID -> 190162		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868	
02	4704 X	3628	-0-		-1076	-0-				3604	2	24	9	N			22			61				
03	5370 X	5370	-0-		-0-	-0-				5327	2	43	9	N			39	72	1	28				
04	5250 X	4156	-0-		-1094	-0-				4130	2	26	9	N			24			52				
05	5425 X	5071	-0-		-354	-0-				5040	2	31	9	N			28			80				
06	5250 X	5070	-0-		-180	-0-				5040	2	30	9	N			27	72	1	35				
07	5363 X	4742	-0-		-621	-0-				4710	2	32	9	N			29			64				
DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK)															24298 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.															084097									
SPEIGHT															WELL #:		1		RRCID -> 119579		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480	
02	504 N	183	-0-		-321	-0-				183	2			N			-0-			122				
03	1873 N	1873	-0-		-0-	-0-				1865	2	8	9	N			7			129				
04	1218 N	1218	-0-		-0-	-0-				129	1	1078	2	N			10			139				
										11	9													
05	1166 N	1166	-0-		-0-	-0-				1160	2	6	9	N			5			144				
*06	1156 N	1156	-0-		-0-	-0-				1147	2	9	9	N			8			152				
*07	890 N	890	-0-		-0-	-0-				884	2	6	9	N			5			157				
DOTSON, S. (BLOSSOM SD.)															25605 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK			
RFE OPERATING, LLC															704776									
LAZARINE GU 2															WELL #:		1HU		RRCID -> 267350		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600	
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N			NO RPT			-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N			NO RPT			-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N			NO RPT			-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N			NO RPT			-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N			NO RPT			-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N			NO RPT			-0-				
DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM)															25858 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
FAIR OIL, LTD.															258410									
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT															WELL #:		1		RRCID -> 087285		COMPL. DATE 01/24/1980		TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043	
02	598 N	598	-0-		-0-	-0-				598	2			N			-0-			35				
03	403 N	240	-0-		-163	-0-				240	2			N			-0-			35				
04	540 N	510	-0-		-30	-0-				510	2			N			-0-			35				
05	651 N	465	-0-		-186	-0-				465	2			N			-0-			35				
06	321 N	321	-0-		-0-	-0-				321	2			N			-0-			35				
07	527 N	336	-0-		-191	-0-				336	2			N			-0-			35				

DOUGLASS (JAMES LIME)			25858 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES										
WALLACE OPERATING COMPANY LLC			102713																
STEWART, GRAHAM P			WELL #: 1H		RRCID -> 222518		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 8687		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC			848681																
DOUGLASS GU 6			WELL #: 1H		RRCID -> 211304		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 8608		PERF. 8879 - 13900								
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	2	Y	-0-							3
03	558	N	407	-0-	-151	-0-	26	1	381	2	Y	-0-							3
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	2	Y	-0-							3
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	40	1	258	2	Y	-0-							3
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	2	Y	-0-							3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							3
DOUGLASS GU 7B			WELL #: 1 H		RRCID -> 216024		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 8901 - 13181								
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	2	1	971	2	Y	-0-							15
03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	85	1	1171	2	Y	-0-							15
04	960	X	445	-0-	-515	-0-	38	1	407	2	Y	-0-							15
05	992	X	647	-0-	-345	-0-	84	1	563	2	Y	-0-							15
06	960	X	263	-0-	-697	-0-	32	1	231	2	Y	-0-							15
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT							15
DOUGLASS (PETTIT)			25858 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES										
WALLACE OPERATING COMPANY LLC			102713																
STRIPLINGS GU 1			WELL #: 1 U		RRCID -> 116336		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 10589		PERF. 9312 - 9358								
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-							-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-							-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-							-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-							-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-							-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-							-0-
FAIR OIL, LTD.			258410																
DAVIS GAS UNIT NO 1			WELL #: 1 T		RRCID -> 046331		COMPL. DATE 04/21/1969		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 9085 - 9103								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
SYDRI OPERATING, LLC			833597																
INEZ BATES G. U.			WELL #: 1		RRCID -> 078081		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 9006 - 9036								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13	1				7
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							7
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	1				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

DOUGLASS (PETTIT)													CNTY: NACOGDOCHES	
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC														
DOUGLASS GU 2														
WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	266	2	Y	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	2	Y	-0-			-0-
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAYTER, SAM B. EST.													WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAYTER, SAM B. ESTATE													WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966	
02	951 X	951	-0-	-0-	-0-	8	1	943	2	Y	-0-			20
03	930 X	305	-0-	-625	-0-	20	1	285	2	Y	-0-			20
04	900 X	735	-0-	-165	-0-	70	1	665	2	Y	-0-			20
05	930 X	725	-0-	-205	-0-	93	1	629	2	Y	3			23
						3	9							
*06	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	131	1	949	2	Y	-0-			23
07	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			23
DOUGLASS GU 8													WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUGLASS (RODESSA)													CNTY: NACOGDOCHES	
WALLACE OPERATING COMPANY LLC														
DOUGLASS GU 6														
WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEWART, GRAHAM P.													WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS (TRANSITION)		25858 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584								
HAYTER ESTATE		WELL #: 2	RRCID -> 143468		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 9792 - 9811	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK)		25860 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NACOGDOCHES			
LONG TRUSTS, THE		507585								
HOOVER, MAUDE		WELL #: 1	RRCID -> 125361		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 9681 - 9714	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		26
DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE)		25863 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SYDRI OPERATING, LLC		833597								
MARSHALL, M. K.		WELL #: 1	RRCID -> 104537		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9308 - 9365	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
REAVLEY, TOM		WELL #: 1	RRCID -> 160306		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9265 - 9271	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3	18 1	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
WATKINS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 243392		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 9270 - 10340	
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	Y	-0-	17
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	Y	-0-	17
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	Y	-0-	17
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	Y	-0-	17
06	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	1271	2	Y	-0-	17
07	1395 N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2	Y	-0-	17
REAVLEY, TOM		WELL #: 4	RRCID -> 243446		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9306 - 10534	
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	Y	-0-	16
03	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2	Y	-0-	16
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	Y	-0-	16
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	Y	-0-	16
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	Y	-0-	16
07	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2	Y	-0-	16

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																	
BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2127 N		2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					7
03	2449 N		2419	-0-	-30	-0-	2419	2			Y	-0-					7
04	2385 N		2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					7
05	2356 N		2283	-0-	-73	-0-	2283	2			Y	-0-					7
06	2340 N		2218	-0-	-122	-0-	2218	2			Y	-0-					7
07	2480 N		2370	-0-	-110	-0-	2370	2			Y	-0-					7
MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354																	
02	2716 X		1379	-0-	-1337	-0-	1379	2			Y	-0-					29
03	3007 X		1254	-0-	-1753	-0-	1254	2			Y	-0-					29
04	2910 X		1278	-0-	-1632	-0-	1278	2			Y	-0-					29
05	3007 X		1181	-0-	-1826	-0-	1181	2			Y	-0-					29
06	2700 X		1985	-0-	-715	-0-	1984	2	1	9	Y	1					30
07	1519 X		1346	-0-	-173	-0-	1346	2			Y	-0-					30
MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578																	
02	2800 X		2617	-0-	-183	-0-	2617	2			Y	-0-					39
03	3213 X		3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					39
04	3065 X		3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					39
05	3069 X		3058	-0-	-11	-0-	3058	2			Y	-0-					39
06	3120 X		2942	-0-	-178	-0-	2941	2	1	9	Y	1					40
07	3224 X		3057	-0-	-167	-0-	3057	2			Y	-0-					40
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332																	
02	1114 N		1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					34
03	1271 N		1269	-0-	-2	-0-	1269	2			Y	-0-					34
04	1237 N		1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					34
05	1306 N		1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					34
06	1230 N		1222	-0-	-8	-0-	1222	2			Y	-0-					34
07	1306 N		1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					34
MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848																	
02	1475 N		1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					30
03	1674 N		1548	-0-	-126	-0-	1548	2			Y	-0-					30
04	1620 N		1449	-0-	-171	-0-	1449	2			Y	-0-					30
05	1643 N		1625	-0-	-18	-0-	1625	2			Y	-0-					30
06	1500 N		1494	-0-	-6	-0-	1493	2	1	9	Y	1					31
07	1580 N		1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					31
DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES																	
KEM ENERGY, INC. 455126																	
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250																	
02	56 N		26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					12
03	30 N		30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					12
04	64 N		64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					12
05	350 N		350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					12
06	341 N		341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					12
*07	341 N		341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					12

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER)				25863 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584							
SANDLIN				WELL #: 1	RRCID -> 257716	COMPL. DATE 09/19/2010	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9182	-	9207	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	308 N	212	-0-	-96	-0-	212 2	N	-0-			84
03	341 N	249	-0-	-92	-0-	249 2	N	-0-			84
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-			84
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	4 1	N	-0-			84
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185 2	N	-0-			84
07	279 N	177	-0-	-102	-0-	177 2	N	-0-			84
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681							
CAROL, LAUREN				WELL #: 1	RRCID -> 239408	COMPL. DATE 04/29/2008	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 9198	-	9212	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 235781	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 11726	PERF. 9260	-	9669	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER)				25864 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
FAIR OIL, LTD.				258410							
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL.				WELL #: 1	RRCID -> 054977	COMPL. DATE 01/12/1973	TOTAL DEPTH 10014	PERF. 9218	-	9226	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			12
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-			12
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			12
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			12
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			12
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			12
SYDRI OPERATING, LLC				833597							
REAVLEY, TOM				WELL #: 1	RRCID -> 053254	COMPL. DATE 06/10/1972	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 9059	-	9074	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)										25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.										030584						
BATES, INEZ										WELL #: 3	RRCID -> 191764	COMPL. DATE 10/29/2002	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9385	- 9990
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	504 N	366	-0-	-138	-0-	366	2			N	-0-					159
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	-0-					159
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	36	1	329	2	N	20					179
						22	9									
05	403 N	181	-0-	-222	-0-	19	1	162	2	N	-0-					179
06	420 N	151	-0-	-269	-0-	40	1	111	2	N	-0-					179
07	403 N	197	-0-	-206	-0-	197	2			N	-0-					179
BATES, INEZ										WELL #: 2	RRCID -> 192664	COMPL. DATE 12/10/2002	TOTAL	DEPTH 10312	PERF. 9488	- 10043
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					142
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	100	1	1730	2	N	-0-					142
04	990 N	639	-0-	-351	-0-	62	1	577	2	N	-0-					142
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					142
06	990 N	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					142
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					142
BATES, INEZ										WELL #: 4	RRCID -> 193624	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9400	- 10028
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
HAYTER ESTATE										WELL #: 1	RRCID -> 194353	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9561	- 10169
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019																
BATES, INEZ										WELL #: 5	RRCID -> 194487	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9425	- 10042
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1	1	1062	2	N	-0-					154
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	2	N	-0-					154
04	1080 N	572	-0-	-508	-0-	55	1	517	2	N	-0-					154
05	1116 N	547	-0-	-569	-0-	85	1	462	2	N	-0-					154
06	750 N	379	-0-	-371	-0-	171	1	208	2	N	-0-					154
07	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					154
SANDLIN										WELL #: 1	RRCID -> 202395	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9390	- 10137
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.			//CONT.//		030584											
GLASS			WELL #:		1	RRCID -> 216040		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9647 - 10071				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-				27
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-				27
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	N	-0-				27
05		186 N	102	-0-	-84	-0-	24	1	78	2	N	-0-				27
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	50	1	55	2	N	-0-				27
07		155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-				27
WALKER			WELL #:		1	RRCID -> 218247		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9412 - 10357				
02		2661 N	1910	-0-	-751	-0-	1910	2			N	-0-				45
03		2480 X	1268	-0-	-1212	-0-	1268	2			N	-0-				45
04		2400 X	2292	-0-	-108	-0-	2292	2			N	-0-				45
05		2480 X	1106	-0-	-1374	-0-	1106	2			N	-0-				45
06		2400 X	1374	-0-	-1026	-0-	245	1	1129	2	N	-0-				45
07		2356 X	1236	-0-	-1120	-0-	1236	2			N	-0-				45
RICHEY, J.H.			WELL #:		1	RRCID -> 227015		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9449 - 10263				
02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	57	1	1178	2	N	-0-				150
03		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	130	1	1042	2	N	-0-				150
04		930 N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-				150
05		1364 N	394	-0-	-970	-0-	394	2			N	-0-				150
06		1140 N	354	-0-	-786	-0-	171	1	183	2	N	-0-				150
07		899 N	300	-0-	-599	-0-	300	2			N	-0-				150
BATES, INEZ			WELL #:		8	RRCID -> 246217		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 10435		PERF. 9528 - 9999				
02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-				117
03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-				117
04		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-				117
05		1271 N	701	-0-	-570	-0-	701	2			N	-0-				117
06		990 N	565	-0-	-425	-0-	565	2			N	-0-				117
07		1147 N	624	-0-	-523	-0-	624	2			N	-0-				117
GLASS, HELEN			WELL #:		3	RRCID -> 250146		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9560 - 10300				
02		984 N	984	-0-	-0-	-0-	46	1	938	2	N	-0-				132
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	96	1	772	2	N	-0-				132
04		1170 N	795	-0-	-375	-0-	183	1	612	2	N	-0-				132
05		1085 N	398	-0-	-687	-0-	95	1	303	2	N	-0-				132
06		840 N	327	-0-	-513	-0-	158	1	169	2	N	-0-				132
07		837 N	187	-0-	-650	-0-	187	2			N	-0-				132
HELEN GLASS			WELL #:		4	RRCID -> 261985		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10651		PERF. 9619 - 10244				
02		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	89	1	1809	2	N	-0-				23
03		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	218	1	1736	2	N	-0-				23
04		1980 N	1497	-0-	-483	-0-	1497	2			N	-0-				23
05		2108 N	686	-0-	-1422	-0-	686	2			N	-0-				23
06		1890 N	515	-0-	-1375	-0-	248	1	267	2	N	-0-				23
07		1550 N	236	-0-	-1314	-0-	236	2			N	-0-				23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211											
DOUGLASS GU 2		WELL #:		4		RRCID -> 201568		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #:		2		RRCID -> 239472		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WALLACE OPERATING COMPANY LLC				102713											
FRANK, R. H. GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 105581		COMPL. DATE 01/10/1983				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		5		RRCID -> 114160		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #:		1 L		RRCID -> 116335		COMPL. DATE 01/18/1985				TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		7		RRCID -> 120271		COMPL. DATE 01/25/1986				TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WALLACE OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		102713									
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 185176		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9489 - 9967		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		8	RRCID -> 189573		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 10412		PERF. 9678 - 10286		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		16	RRCID -> 189580		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9692 - 10264		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

DOUGLASS GU 7-B		WELL #:		2	RRCID -> 190488		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9605 - 10351		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

SHANNON GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 191086		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9605 - 10352		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

RENEE GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 191088		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9706 - 10478		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		15	RRCID -> 191183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9571 - 9976		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WALLACE OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		102713										
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		3	RRCID -> 191401		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9598 - 10184			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

MARTIN GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 194364		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9632 - 10424			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		52				Y		-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		52				Y		-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		52				Y		-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		52				Y		-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		52				Y		-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		52				Y		-0-		-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		19	RRCID -> 197320		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9265 - 10317			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-

NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 199028		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9530 - 10327			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-

JERI ANNE GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 202945		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10438		PERF. 9512 - 10100			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 204821		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 10471		PERF. 9403 - 10387			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-

NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		15	RRCID -> 207851		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 10733		PERF. 9505 - 10558			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		11
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		11
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		11
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WALLACE OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		102713										
KAY, GINGER GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	210075	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9399 - 10374		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
MARTIN GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	211311	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 9478 - 10416		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	215257	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL	DEPTH	10610	PERF. 9756 - 10491		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	215266	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10650	PERF. 9452 - 10412		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	216140	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 9197 - 10072		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	216536	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10460	PERF. 9392 - 10255		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAKE NAC GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	217032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10530	PERF. 9410 - 10430		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WALLACE OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		102713								
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		46	RRCID ->	217835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10610	PERF. 9476 - 10503
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FRANK, R. H. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	218556	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL	DEPTH	10480	PERF. 9372 - 10050
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		8	RRCID ->	219593	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10387	PERF. 9487 - 10156
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
FAYE, DONNA GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	220348	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL	DEPTH	10685	PERF. 9900 - 10553
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SHANNON GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	220507	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10620	PERF. 9392 - 10510
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		6	RRCID ->	221408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10621	PERF. 9452 - 10280
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
PARMLEY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	222078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10605	PERF. 9480 - 10448
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WALLACE OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//		102713										
JERI ANNE GU 1				WELL #:		3	RRCID -> 222658		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 10597		PERF. 9522 - 10468			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13	
RENEE GU 1				WELL #:		6	RRCID -> 224204		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10594		PERF. 9666 - 10726	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
RENEE GU 1				WELL #:		5	RRCID -> 224270		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10695		PERF. 9670 - 10751	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:		61	RRCID -> 227079		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10663		PERF. 9376 - 10456	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:		57	RRCID -> 227283		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10393		PERF. 9398 - 10298	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:		62	RRCID -> 227781		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9442 - 10296	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
HANNAH ELIZABETH GU 1				WELL #:		1	RRCID -> 228379		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10248		PERF. 8153 - 10127	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
WALLACE OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		102713											
BLACK STONE		WELL #:		4	RRCID -> 229095		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 10430		PERF. 9143 - 10276				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 230359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9399 - 10350		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		12	RRCID -> 230748		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 9236 - 10408				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SITTON GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 232179		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10428		PERF. 8266 - 10330		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		17	RRCID -> 232402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9448 - 10336		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 232979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 8670 - 10027		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 233114		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 8870 - 10004				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	25864 471	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
WALLACE OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	102713													
DANA LYNN GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	236652	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL	DEPTH	10615	PERF.	9471	-	10498		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
DEVAULT, C. S. GU 1				WELL #:	8	RRCID ->	237090	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL	DEPTH	10418	PERF.	9336	-	10318		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
DESHA GU 1				WELL #:	5	RRCID ->	237837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.	9619	-	10334		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
NORTH HAYTER TRUST				WELL #:	65	RRCID ->	239297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10558	PERF.	9404	-	10406		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						34
LOLA D GU 1				WELL #:	6	RRCID ->	240547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10068	PERF.	8024	-	9872		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HAILEY GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	244256	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL	DEPTH	10780	PERF.	9922	-	10163		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
BLACK STONE-LOCK GU 1				WELL #:	5	RRCID ->	244282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10432	PERF.	9098	-	10344		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
WALLACE OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		102713													
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 244406		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 245369		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #:		6	RRCID -> 245545		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		8	RRCID -> 245602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JENNY BETH GU 1		WELL #:		9	RRCID -> 246203		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ANDREW, CANAAN GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 248486		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
MOORE, K.		WELL #:		1	RRCID -> 251593		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WALLACE OPERATING COMPANY LLC															
JENNY BETH GU 1															

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 207211		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 10622		PERF. 9718 - 9988	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SCHWIEEM		WELL #:		1	RRCID -> 219559		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9852 - 10004	
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2		N	-0-	-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-	-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-	-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-	-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-	-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 220729		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9721 - 10173	
02	784	N	622	-0-	-162	-0-	622	2		N	-0-	61
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-	61
04	840	N	605	-0-	-235	-0-	605	2		N	-0-	61
05	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	2		N	-0-	61
06	960	N	600	-0-	-360	-0-	600	2		N	-0-	61
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2		N	-0-	61
MAST		WELL #:		1	RRCID -> 220970		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 9119 - 9126	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
FOSHEE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 221598		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 8726 - 10544	
02	700	N	466	-0-	-234	-0-	466	2		N	-0-	-0-
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2		N	-0-	-0-
04	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2		N	-0-	-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-	-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-	-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-	-0-
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 224016		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 9828 - 9946	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
SCHWIEEM		WELL #:		2	RRCID -> 224454		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9826 - 9954	
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	180	2		N	-0-	-0-
03	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	2		N	-0-	-0-
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2		N	-0-	-0-
05	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2		N	-0-	-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) COMSTOCK OIL & GAS, LLC KING, S. H. GAS UNIT										//CONT.// 25864 471 170038 WELL #: 3										NON-ASSOCIATED CAPACITY RRCID -> 225371										COMPL. DATE 01/04/2008										TOTAL DEPTH 10510										PERF. 9786 - 9910										CNTY: NACOGDOCHES									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																										
02	56 N		42	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	42	2								N		-0-							17																																										
03	62 N		43	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	43	2								N		-0-							17																																										
04	60 N		29	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	29	2								N		-0-							17																																										
05	62 N		60	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	60	2								N		-0-							17																																										
06	90 N		90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2								N		-0-							17																																										
07	85 N		85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2								N		-0-							17																																										
SCHWIEB										WELL #: 3										RRCID -> 225447										COMPL. DATE 02/11/2007										TOTAL DEPTH 10390										PERF. 9864 - 9972																			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							5																																										
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							5																																										
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							5																																										
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							5																																										
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							5																																										
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							5																																										
KOONCE, TESSIE C.										WELL #: 3										RRCID -> 226139										COMPL. DATE 02/26/2007										TOTAL DEPTH 10390										PERF. 9862 - 9976																			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							8																																										
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							8																																										
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							8																																										
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							8																																										
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							8																																										
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							8																																										
SCHWIEB										WELL #: 5										RRCID -> 227865										COMPL. DATE 04/16/2007										TOTAL DEPTH 10408										PERF. 9884 - 9998																			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							8																																										
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							8																																										
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							8																																										
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							8																																										
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							8																																										
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							8																																										
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT										WELL #: 4										RRCID -> 227866										COMPL. DATE 03/31/2007										TOTAL DEPTH 10400										PERF. 9775 - 10088																			
02	700 N		660	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	660	2								N		-0-							48																																										
03	775 N		738	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	738	2								N		-0-							48																																										
04	840 N		755	-0-	-0-	-85	-0-	-0-	755	2								N		-0-							48																																										
05	744 N		241	-0-	-0-	-503	-0-	-0-	241	2								N		-0-							48																																										
06	720 N		-0-	-0-	-720	-0-	-0-	-0-										N		-0-							48																																										
07	775 N		-0-	-0-	-775	-0-	-0-	-0-										N		-0-							48																																										
KOONCE, TESSIE C.										WELL #: 4										RRCID -> 228776										COMPL. DATE 05/07/2007										TOTAL DEPTH 10300										PERF. 9831 - 10012																			
02	482 N		482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2								N		-0-							-0-																																										
03	527 N		486	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	486	2								N		-0-							-0-																																										
04	481 N		481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2								N		-0-							-0-																																										
05	527 N		450	-0-	-0-	-77	-0-	-0-	450	2								N		-0-							-0-																																										
06	481 N		481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2								N		-0-							-0-																																										
07	496 N		493	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	493	2								N		-0-							-0-																																										
SCHWIEB										WELL #: 4										RRCID -> 230617										COMPL. DATE 07/06/2007										TOTAL DEPTH 10595										PERF. 9763 - 9960																			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																																										
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																																										
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																																										
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																																										
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																																										
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																																										

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES											
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038																
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 230619		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 9858 - 10044									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 231988		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 10445		PERF. 9849 - 10156									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14

RYAN, DON. E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 231991		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 9878 - 10190									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48

KOONCE, TESSIE C.		WELL #:		6	RRCID -> 232074		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9724 - 9988									
02	868	N	674	-0-	-194	-0-	-0-	674	2				N	-0-						129
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2				N	-0-						129
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2				N	-0-						129
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2				N	-0-						129
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	-0-	734	2				N	-0-						129
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2				N	-0-						129

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 232146		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 9836 - 10089									
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	-0-	361	2				N	-0-						92
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2				N	-0-						92
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2				N	-0-						92
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2				N	-0-						92
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	-0-	400	2				N	-0-						92
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	-0-	419	2				N	-0-						92

RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 232234		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 9933 - 10120									
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	-0-	552	2				N	-0-						139
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2				N	-0-						139
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2				N	-0-						139
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	-0-	586	2				N	-0-						139
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	-0-	497	2				N	-0-						139
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	-0-	556	2				N	-0-						139

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 234199		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9916 - 10173									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1745

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038											
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 234200		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL	DEPTH 10487	PERF. 9794	- 10126			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	420 N	363	-0-	-57	-0-		363	2			N	-0-				190
03	434 N	420	-0-	-14	-0-		420	2			N	-0-				190
04	450 N	374	-0-	-76	-0-		374	2			N	-0-				190
05	403 N	361	-0-	-42	-0-		361	2			N	-0-				190
06	420 N	297	-0-	-123	-0-		297	2			N	-0-				190
07	372 N	323	-0-	-49	-0-		323	2			N	-0-				190
KOONCE, TESSIE C.			WELL #:		5	RRCID -> 234381		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL	DEPTH 10415	PERF. 9824	- 10124			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
KOONCE, TESSIE C.			WELL #:		7	RRCID -> 235783		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 9818	- 10084			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SCHWIEM			WELL #:		7	RRCID -> 235790		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL	DEPTH 10396	PERF. 9890	- 10172			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 244839		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL	DEPTH 10426	PERF. 9845	- 9973			
02	252 N	184	-0-	-68	-0-		184	2			N	-0-				135
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	2			N	-0-				135
04	210 N	165	-0-	-45	-0-		165	2			N	-0-				135
05	217 N	184	-0-	-33	-0-		184	2			N	-0-				135
06	210 N	203	-0-	-7	-0-		203	2			N	-0-				135
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2			N	-0-				135
ENERQUEST CORPORATION			252059		RRCID -> 228045		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL	DEPTH 11610	PERF. 9384	- 11130				
CITY OF NACOGDOCHES -A-			WELL #:													
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				91
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				91
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				91
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014																

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059															
LITTLE ROBERT		WELL #:		RRCID -> 232735		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2017																	

PEACOCK UNIT					WELL #:	1T	RRCID -> 248553		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454						
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					240
03		3100 N	3207	-0-	107	107	3207	2			N	-0-					240
04		362 N	255	-0-	-107	-0-	255	2			N	-0-					240
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

PEACOCK UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 256301		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					142
05		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					142
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FAIR OIL, LTD.					258410												
BATES & DORSEY					WELL #:	1	RRCID -> 104813		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010						
02		392 N	203	-0-	-189	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06		540 N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07		899 N	466	-0-	-433	-0-	466	2			N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 208430		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590						
02		336 N	259	-0-	-77	-0-	259	2			N	-0-					236
03		341 N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					236
04		300 N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					236
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					236
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					236
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					236

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.					665670												
STEWART-TISCHHAUSER					WELL #:	1	RRCID -> 229497		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018						
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.//CONT.//										665670		WELL #:		1	RRCID ->	249388	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9838 - 9856		
MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A'																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
02		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1448 2				N	-0-						334	
03		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1129 2				N	-0-						334	
04		930 N	606	-0-	-324	-0-	-0-	-0-			606 2				N	-0-						334	
05		1116 N	594	-0-	-522	-0-	-0-	-0-			594 2				N	-0-						334	
06		1080 N	798	-0-	-282	-0-	-0-	-0-			798 2				N	-0-						334	
07		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1355 2				N	-0-						334	
SDG OPERATING COMPANY, INC										740176		WELL #:		1	RRCID ->	059717	COMPL. DATE	08/29/1974	TOTAL DEPTH	10272	PERF. 9815 - 10150		
TEXAS FARM PRODUCTS																							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
SYDRI OPERATING, LLC										833597		WELL #:		2	RRCID ->	222770	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 9436 - 9848		
MARSHALL, M.K. GU																							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
REAVLEY, TOM										WELL #:		2	RRCID ->	224663	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10580	PERF. 9543 - 10498				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078									Y	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078									Y	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078									Y	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078									Y	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078									Y	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078									Y	NO RPT						-0-	
REAVLEY, TOM										WELL #:		3	RRCID ->	232622	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	10590	PERF. 9572 - 10222				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						14	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						14	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						14	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						14	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						14	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						14	
WATKINS UNIT										WELL #:		1	RRCID ->	243393	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	10436	PERF. 9701 - 10340				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			25864 471	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//			833597													
REAVLEY, TOM			WELL #:			4	RRCID -> 243449			COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BYRD GAS UNIT NO. 2			WELL #:			1	RRCID -> 244201			COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MARSHALL, M.K. GU			WELL #:			3	RRCID -> 244230			COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MARSHALL, M.K. GU			WELL #:			4	RRCID -> 244232			COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC			848681																
HAYTER, SAM B. EST.			WELL #:			1 L	RRCID -> 087041			COMPL. DATE 08/07/1979			TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777						
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2				Y	-0-					17	
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2		Y	-0-					17	
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	392	2		Y	-0-					17	
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	399	2		Y	1					18	
							1	9											
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	374	2		Y	-0-					18	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18	

HAYTER, SAM B. EST.			WELL #:			4	RRCID -> 109957			COMPL. DATE 03/01/1984			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2		Y	-0-					-0-	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	156	2		Y	-0-					-0-	
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2		Y	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681													
MOSE, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM										
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	2	Y	-0-	5
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	-0-	5
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	-0-	5
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	Y	-0-	5
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-	5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5
DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276													
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	2	Y	-0-	29
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	39	1	533	2	Y	-0-	29
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	42	1	402	2	Y	-0-	29
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	60	1	390	2	Y	-0-	29
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	363	2	Y	-0-	29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	29
DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242													
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	2	Y	-0-	15
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	61	1	833	2	Y	-0-	15
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	95	1	900	2	Y	-0-	15
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	114	1	768	2	Y	-0-	15
*06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	103	1	752	2	Y	-0-	15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	15
DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242													
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	25	1	2767	2	Y	-0-	12
03	1023	N	809	-0-	-214	-0-	54	1	755	2	Y	-0-	12
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	71	1	678	2	Y	-0-	12
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	85	1	553	2	Y	-0-	12
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	55	1	407	2	Y	-0-	12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	12
DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898													
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	2	Y	-0-	6
03	868	N	328	-0-	-540	-0-	23	1	305	2	Y	-0-	6
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	Y	-0-	6
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	2	Y	-0-	6
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	306	2	Y	-0-	6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6
DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166													
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	2	Y	-0-	-0-
03	341	N	199	-0-	-142	-0-	14	1	185	2	Y	-0-	-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-	-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	2	Y	-0-	-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395													
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	1	1	632	2	Y	-0-	27
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	53	1	730	2	Y	-0-	27
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	662	2	Y	-0-	27
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	84	1	552	2	Y	-0-	27
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	89	1	648	2	Y	-0-	27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		848681												
DOUGLASS GU 2		WELL #:		3	RRCID -> 188385		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9443 - 10230					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	1	1	431	2	Y	-0-			42	
03		558 N	470	-0-	-88	-0-	31	1	439	2	Y	-0-			42	
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	2	Y	-0-			42	
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	36	1	238	2	Y	-0-			42	
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	44	1	316	2	Y	-0-			42	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42	
MAST GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 189253		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 8688 - 9886					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		9	RRCID -> 189576		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 10778		PERF. 9592 - 10524					
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	8	1	712	2	Y	-0-			8	
03		2325 X	378	-0-	-1947	-0-	26	1	352	2	Y	-0-			8	
04		2250 X	808	-0-	-1442	-0-	77	1	731	2	Y	-0-			8	
05		1209 X	824	-0-	-385	-0-	107	1	717	2	Y	-0-			8	
06		1170 X	826	-0-	-344	-0-	100	1	726	2	Y	-0-			8	
07		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			8	
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		12	RRCID -> 189578		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 10398		PERF. 9508 - 9556					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			2	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2	
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		17	RRCID -> 189581		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9630 - 10384					
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-			2	
03		1023 N	298	-0-	-725	-0-	20	1	278	2	Y	-0-			2	
04		843 N	843	-0-	-0-	-0-	80	1	763	2	Y	-0-			2	
05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	64	1	415	2	Y	-0-			2	
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	84	1	613	2	Y	-0-			2	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2	
HAYTER "A"		WELL #:		10	RRCID -> 189839		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9372 - 10193					
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			23	
03		1457 N	199	-0-	-1258	-0-	26	1	173	2	Y	-0-			23	
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	51	1	486	2	Y	-0-			23	
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	83	1	549	2	Y	-0-			23	
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	76	1	556	2	Y	-0-			23	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23	
HAYTER "A"		WELL #:		11	RRCID -> 190364		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9690 - 10337					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12	
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			12	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12	
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	2	Y	-0-			12	
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	2	Y	-0-			12	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	25864 471	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//	848681													
HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:	20	RRCID ->	191651	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL	DEPTH 10550	PERF. 9556 - 10435						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

DOUGLASS GU 6				WELL #:	5	RRCID ->	191762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 11825	PERF. 9521 - 11582						
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-		1 1	202 2	Y	-0-							-0-
03	527	N	220	-0-	-307	-0-		15 1	205 2	Y	-0-							-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-		17 1	167 2	Y	-0-							-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-		21 1	143 2	Y	-0-							-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-		16 1	117 2	Y	-0-							-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-

DOUGLASS GU 8				WELL #:	2	RRCID ->	191948	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL	DEPTH 11671	PERF. 9550 - 9564						
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-		328 2		Y	-0-							2
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-		18 1	250 2	Y	-0-							2
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-		7 1	66 2	Y	-0-							2
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-		1 1	10 2	Y	-0-							2
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-		4 1	29 2	Y	-0-							2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							2

DOUGLASS GU 8				WELL #:	5	RRCID ->	192290	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL	DEPTH 10470	PERF. 9569 - 10166						
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-		5 1	440 2	Y	-0-							5
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-		41 1	581 2	Y	-0-							5
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-		48 1	458 2	Y	-0-							5
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-		45 1	298 2	Y	-0-							5
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-		39 1	283 2	Y	-0-							5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							5

HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:	18	RRCID ->	192894	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL	DEPTH 10518	PERF. 9490 - 10288						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							32
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-							32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							32

RUTH GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	192949	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL	DEPTH 10330	PERF. 9514 - 10195						
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-				Y	-0-							12
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-				Y	-0-							12
04	4680	X	1118	-0-	-3562	-0-		105 1	1013 2	Y	-0-							12
05	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-		235 1	1562 2	Y	-0-							12
*06	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-		290 1	2102 2	Y	-0-							12
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							12

HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:	21	RRCID ->	193208	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10471	PERF. 9429 - 10272						
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-							4
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-							4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1							5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	11	1	555	2	Y	-0-			-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	49	1	641	2	Y	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	2	Y	-0-			-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	48	1	322	2	Y	-0-			-0-
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337														
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	2	Y	-0-			23
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	Y	-0-			23
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	Y	-0-			23
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	32	1	215	2	Y	-0-			23
*06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	52	1	381	2	Y	-0-			23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429														
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	Y	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-			-0-
*06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868														
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-			14
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			14
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			14
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			14
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			14
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363														
02	DLQ G-10	885	-0-	885	885	4	1	881	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	782	-0-	782	1667	55	1	727	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	603	-0-	603	2270	57	1	546	2	Y	-0-			-0-
05	2842 X	572	-0-	-2270	-0-	76	1	496	2	Y	-0-			-0-
06	652 X	652	-0-	-0-	-0-	79	1	573	2	Y	-0-			-0-
07	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-
PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430														
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	1	1	642	2	Y	-0-			9
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	45	1	623	2	Y	-0-			9
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	484	2	Y	-0-			9
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	74	1	495	2	Y	-0-			9
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	68	1	493	2	Y	-0-			9
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	30	1	197	2	Y	-0-			-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	45	1	324	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282														
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	364	2	Y	-0-			14
03	1550 X	322	-0-	-1228	-0-	23	1	299	2	Y	-0-			14
04	1500 X	285	-0-	-1215	-0-	25	1	260	2	Y	-0-			14
05	1550 X	742	-0-	-808	-0-	93	1	649	2	Y	-0-			14
06	1320 X	607	-0-	-713	-0-	73	1	534	2	Y	-0-			14
07	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			14
KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274														
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	2	Y	-0-			99
03	837 N	661	-0-	-176	-0-	44	1	617	2	Y	-0-			99
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	65	1	626	2	Y	-0-			99
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	92	1	603	2	Y	-0-			99
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	79	1	577	2	Y	-0-			99
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			99
DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429														
02	6104 X	1042	-0-	-5062	-0-	1042	2			Y	-0-			15
03	6758 X	1461	-0-	-5297	-0-	95	1	1366	2	Y	-0-			15
04	4980 X	946	-0-	-4034	-0-	90	1	856	2	Y	-0-			15
05	5146 X	1690	-0-	-3456	-0-	215	1	1475	2	Y	-0-			15
06	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	143	1	1042	2	Y	-0-			15
07	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			15
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256														
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			6
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			6
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			6
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-			6
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	-0-			6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350														
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	2	1	634	2	Y	-0-			-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	46	1	631	2	Y	-0-			-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	48	1	459	2	Y	-0-			-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	2	Y	-0-			-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	32	1	234	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148														
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			5
03	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2			Y	-0-			5
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	Y	-0-			5
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	Y	-0-			5
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-			5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//		848681										
DOUGLASS GU 7B			WELL #:		4	RRCID ->	198629	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL	DEPTH	10490	PERF. 9469 - 10365		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-			5	
03	992 N	393	-0-	-599	-0-	27	1	366	2	Y	-0-			5	
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	2	Y	-0-			5	
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	52	1	343	2	Y	-0-			5	
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	66	1	482	2	Y	1			6	
						1	9								
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6	
RUTH GU 1			WELL #:		2	RRCID ->	199195	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10586	PERF. 9526 - 10491	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11	
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			11	
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	77	1	742	2	Y	-0-			11	
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	170	1	1099	2	Y	-0-			11	
06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	282	1	2048	2	Y	-0-			11	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11	
MOSEY, L.E. GU 1			WELL #:		2	RRCID ->	199574	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10430	PERF. 9726 - 10215	
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			15	
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	2	Y	-0-			15	
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	2	Y	-0-			15	
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	65	1	435	2	Y	-0-			15	
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	61	1	446	2	Y	-0-			15	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15	
DOUGLASS GU 2			WELL #:		5	RRCID ->	200162	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL	DEPTH	10450	PERF. 9427 - 9865		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
NORTH HAYTER TRUST			WELL #:		1	RRCID ->	200237	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL	DEPTH	10400	PERF. 9338 - 10160		
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-			-0-	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-			-0-	
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-			-0-	
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	2	Y	-0-			-0-	
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	Y	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
NORTH HAYTER TRUST			WELL #:		7	RRCID ->	200985	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL	DEPTH	10436	PERF. 9402 - 10270		
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	1	1	499	2	Y	-0-			-0-	
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2	Y	-0-			-0-	
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	75	1	723	2	Y	-0-			-0-	
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	42	1	280	2	Y	-0-			-0-	
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	Y	-0-				2	
03	589 N	477	-0-	-112	-0-	31	1	Y	-0-				2	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2	
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-				2	
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-				2	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2	
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746														
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	Y	-0-				8	
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	-0-				8	
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	-0-				8	
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	118	1	Y	-0-				8	
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	-0-				8	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				8	
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327														
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-				1	
03	217 N	154	-0-	-63	-0-	10	1	Y	-0-				1	
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-				1	
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-				1	
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-				1	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1	
DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291														
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-				6	
03	527 N	408	-0-	-119	-0-	27	1	Y	-0-				6	
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-				6	
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	-0-				6	
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-				6	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				6	
RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479														
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-				28	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				28	
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-				28	
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-				28	
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-				28	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				28	
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4	
03	1240 N	128	-0-	-1112	-0-	3	1	Y	70	70	1		4	
						77	9							
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-				4	
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	-0-				4	
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	93	1	Y	-0-				4	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				4	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.//		848681											
NORTH HAYTER TRUST										WELL #:		8		RRCID -> 203918		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9439 - 10340			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE
02		880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	878	2	Y	-0-								23
03		969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			66 1	903	2	Y	-0-								23
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			72 1	688	2	Y	-0-								23
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			102 1	679	2	Y	-0-								23
06		783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			95 1	688	2	Y	-0-								23
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								23
HAYTER, SAM B. EST.										WELL #:		27		RRCID -> 204241		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9341 - 10412			
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	356	2	Y	-0-								9
03		403 N	172	-0-	-231	-0-	-0-	-0-			12 1	160	2	Y	-0-								9
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25 1	237	2	Y	-0-								9
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			36 1	242	2	Y	-0-								9
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			30 1	219	2	Y	-0-								9
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								9
HAYTER, SAM B. EST.										WELL #:		28		RRCID -> 204326		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 10597		PERF. 9412 - 10472			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								1
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								1
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								1
DOUGLASS GU 3										WELL #:		3		RRCID -> 204327		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9467 - 10159	
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			338 2			Y	-0-								60
03		465 N	277	-0-	-188	-0-	-0-	-0-			17 1	260	2	Y	-0-								60
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			49 1	473	2	Y	-0-								60
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			77 1	514	2	Y	-0-								60
06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			77 1	561	2	Y	-0-								60
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								60
NORTH HAYTER TRUST										WELL #:		10		RRCID -> 204815		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9595 - 10428			
02		928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	927	2	Y	-0-								28
03		1333 N	1048	-0-	-285	-0-	-0-	-0-			72 1	976	2	Y	-0-								28
04		911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			87 1	824	2	Y	-0-								28
05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			68 1	452	2	Y	-0-								28
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58 1	423	2	Y	-0-								28
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								28
HAYTER, SAM B. EST.										WELL #:		32		RRCID -> 204816		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 9477 - 10370			
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	26	2	Y	-0-								-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	19	2	Y	-0-								-0-
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			28 1	300	2	Y	-0-								-0-
05		3100 N	3610	-0-	-510	-0-	-0-	-0-			464 1	3146	2	Y	-0-								-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-
WEAVER GU 1										WELL #:		1		RRCID -> 205305		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9283 - 10186			
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	763	2	Y	-0-								22
03		806 N	682	-0-	-124	-0-	-0-	-0-			46 1	636	2	Y	-0-								22
04		616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			59 1	557	2	Y	-0-								22
05		492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			64 1	428	2	Y	-0-								22
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								22
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.//		848681													
HAYTER, SAM B. EST.										WELL #:		31		RRCID -> 205679		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL		DEPTH 10520		PERF. 9592		- 10345	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05		470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	407	2		Y	-0-					-0-					
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
DOUGLASS GU 7B																									
WELL #:																									
6																									
RRCID -> 205920																									
COMPL. DATE 08/29/2004																									
TOTAL																									
DEPTH 10475																									
PERF. 9422																									
- 10382																									
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
RUTH GU 1																									
WELL #:																									
4																									
RRCID -> 206248																									
COMPL. DATE 10/06/2004																									
TOTAL																									
DEPTH 10680																									
PERF. 9594																									
- 10557																									
02	744	X		744	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	736	2		Y	-0-					29					
03	2387	X		706	-0-	-1681	-0-	-0-	45	1	661	2		Y	-0-					29					
04	2310	X		764	-0-	-1546	-0-	-0-	71	1	693	2		Y	-0-					29					
05	2387	X		762	-0-	-1625	-0-	-0-	99	1	663	2		Y	-0-					29					
06	2070	X		NO RPT	-0-	-2070	-0-	-0-						Y	NO RPT					29					
07	837	X		NO RPT	-0-	-837	-0-	-0-						Y	NO RPT					29					
HAYTER, SAM B. EST.																									
WELL #:																									
34																									
RRCID -> 206345																									
COMPL. DATE 11/19/2004																									
TOTAL																									
DEPTH 10690																									
PERF. 9554																									
- 10545																									
02	267	N		267	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	266	2		Y	-0-					-0-					
03	404	N		404	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2		Y	-0-					-0-					
04	325	N		325	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2		Y	-0-					-0-					
05	221	N		221	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	192	2		Y	-0-					-0-					
06	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
07	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
HAYTER "A"																									
WELL #:																									
14																									
RRCID -> 207325																									
COMPL. DATE N/A																									
TOTAL																									
DEPTH 10550																									
PERF. 9309																									
- 10376																									
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29					
03	744	N		14	-0-	-730	-0-	-0-	1	1	13	2		Y	-0-					29					
04	113	N		113	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2		Y	-0-					29					
05	726	N		726	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	631	2		Y	-0-					29					
*06	720	N		720	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	633	2		Y	-0-					29					
07	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					29					
HAYTER, SAM B. EST.																									
WELL #:																									
30																									
RRCID -> 207531																									
COMPL. DATE 11/04/2004																									
TOTAL																									
DEPTH 10680																									
PERF. 9605																									
- 10549																									
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	620	N		-0-	-0-	-620	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	6	N		6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2		Y	-0-					-0-					
05	249	N		249	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	217	2		Y	-0-					-0-					
*06	114	N		114	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2		Y	-0-					-0-					
07	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
NORTH HAYTER TRUST																									
WELL #:																									
11																									
RRCID -> 207688																									
COMPL. DATE N/A																									
TOTAL																									
DEPTH 10660																									
PERF. 9445																									
- 10537																									
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9					
03	31	N		-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					9					
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9					
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9					
*06	20	N		20	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2		Y	-0-					9					
07	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					9					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			1
03	1116 X	3	-0-	-1113	-0-	3	2			Y	-0-			1
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			1
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			1
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			1
07	3 X	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT			1
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625														
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	2	Y	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	Y	-0-			-0-
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356														
02	2800 N	201	-0-	-2599	1590	201	2			Y	-0-			12
03	1724 X	134	-0-	-1590	-0-	9	1	125	2	Y	-0-			12
04	240 X	209	-0-	-31	-0-	20	1	189	2	Y	-0-			12
05	248 X	199	-0-	-49	-0-	25	1	174	2	Y	-0-			12
06	240 X	101	-0-	-139	-0-	12	1	89	2	Y	-0-			12
07	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			12
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			13
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-			13
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	198	1	1312	2	Y	-0-			13
*06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	150	1	1088	2	Y	-0-			13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283														
02	2240 X	1516	-0-	-724	-0-	2	1	1514	2	Y	-0-			25
03	2480 X	718	-0-	-1762	-0-	50	1	668	2	Y	-0-			25
04	2400 X	1199	-0-	-1201	-0-	115	1	1084	2	Y	-0-			25
05	1426 X	1154	-0-	-272	-0-	150	1	1004	2	Y	-0-			25
06	1620 X	1233	-0-	-387	-0-	149	1	1084	2	Y	-0-			25
07	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			25
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170														
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	9	1	1309	2	Y	-0-			16
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	102	1	1391	2	Y	-0-			16
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	117	1	1109	2	Y	-0-			16
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	104	1	686	2	Y	-0-			16
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	109	1	794	2	Y	-0-			16
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC PAIGE GU 1												CNTY: NACOGDOCHES									
//CONT.// 25864 471 //CONT.// 848681 WELL #: 5												NON-ASSOCIATED									
CAPACITY																					
RRCID -> 211309												COMPL.	DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
02		683 N	683	-0-	-0-	-0-	1	1	682	2	Y	-0-			24						
03		775 N	619	-0-	-156	-0-	41	1	578	2	Y	-0-			24						
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	2	Y	-0-			24						
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	2	Y	-0-			24						
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	49	1	356	2	Y	-0-			24						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24						
DOUGLASS GU 7B												WELL #:	10	RRCID -> 211310	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328			
02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			15						
03		713 N	598	-0-	-115	-0-	41	1	557	2	Y	-0-			15						
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	49	1	463	2	Y	-0-			15						
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	65	1	432	2	Y	-0-			15						
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	64	1	461	2	Y	-0-			15						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15						
DOUGLASS GU 7B												WELL #:	9	RRCID -> 212463	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44						
03		775 N	132	-0-	-643	-0-	9	1	123	2	Y	-0-			44						
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	67	1	638	2	Y	-0-			44						
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	95	1	635	2	Y	-0-			44						
*06		762 N	762	-0-	-0-	-0-	92	1	670	2	Y	-0-			44						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44						
FRANK, R. H. GU 1												WELL #:	2	RRCID -> 213024	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142			
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	4	1	291	2	Y	-0-			2						
03		713 N	615	-0-	-98	-0-	42	1	573	2	Y	-0-			2						
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	70	1	643	2	Y	-0-			2						
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	70	1	473	2	Y	-0-			2						
*06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	66	1	482	2	Y	-0-			2						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2						
STRIPLING'S, INC. GU 1												WELL #:	3	RRCID -> 213026	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404			
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	15	1	14	2	Y	-0-			3						
03		806 N	215	-0-	-591	-0-	14	1	201	2	Y	-0-			3						
04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	117	1	1081	2	Y	-0-			3						
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	63	1	468	2	Y	-0-			3						
*06		533 N	533	-0-	-0-	-0-	62	1	471	2	Y	-0-			3						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3						
HAYTER, SAM B. EST.												WELL #:	39	RRCID -> 213028	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-						
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	60	1	572	2	Y	-0-			-0-						
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	76	1	528	2	Y	-0-			-0-						
*06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	76	1	549	2	Y	-0-			-0-						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
HAYTER, SAM B. EST.												WELL #:	40	RRCID -> 213030	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC HAYTER, SAM B. EST.													//CONT.// 25864 471 //CONT.// 848681 WELL #: 36		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
													RRCID -> 213473		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9493 - 10474			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	5	1	436	2	Y	-0-						7						
03		589 N	536	-0-	-53	-0-	35	1	501	2	Y	-0-						7						
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	39	1	373	2	Y	-0-						7						
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	58	1	387	2	Y	-0-						7						
*06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	46	1	339	2	Y	-0-						7						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						7						

NORTH HAYTER TRUST A													WELL #: 14		RRCID -> 213478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10461		PERF. 9249 - 10212	
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	870	2	Y	-0-						6						
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	57	1	791	2	Y	-0-						6						
							139	9																
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	55	1	523	2	Y	-0-						6						
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	100	1	659	2	Y	-0-						6						
*06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	61	1	445	2	Y	-0-						27						
							23	9																
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						27						

DOUGLASS GU 6													WELL #: 9		RRCID -> 213732		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9487 - 10452			
02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	8	1	733	2	Y	-0-						40						
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	60	1	804	2	Y	-0-						40						
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	63	1	588	2	Y	-0-						40						
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	84	1	551	2	Y	-0-						40						
*06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	84	1	613	2	Y	-0-						40						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						40						

NORTH HAYTER TRUST													WELL #: 17		RRCID -> 213958		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 9622 - 10482			
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-						18						
03		527 N	51	-0-	-476	-0-	3	1	48	2	Y	-0-						18						
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-						18						
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-						18						
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-						18						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						18						

NORTH HAYTER TRUST													WELL #: 12		RRCID -> 213960		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9356 - 10180	
02		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	2	1	1517	2	Y	-0-						7						
03		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	94	1	1323	2	Y	-0-						7						
							164	9																
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	92	1	883	2	Y	-0-						7						
05		794 N	794	-0-	-0-	-0-	105	1	689	2	Y	-0-						7						
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	78	1	566	2	Y	-0-						28						
							23	9																
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						28						

CINDY SUE GU 1													WELL #: 1		RRCID -> 214296		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10465		PERF. 9296 - 10337	
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-						-0-						
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-						-0-						
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	-0-						-0-						
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	-0-						-0-						
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-						-0-						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		848681								
DOUGLASS GU 8		WELL #:		8	RRCID ->	214299	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10440	PERF. 9222	- 10084
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEAVER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	215259	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL	DEPTH 10440	PERF. 9300	- 10346
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	Y	15
03	279	N	139	-0-	-140	-0-	9	1	130	2	Y	15
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	15
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	Y	15
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	Y	15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	15
NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	215263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10515	PERF. 9395	- 10425
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		37	RRCID ->	215265	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10680	PERF. 9288	- 10449
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	1	1	482	2	Y	7
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	Y	7
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	54	1	516	2	Y	7
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	76	1	504	2	Y	7
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	Y	7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	7
JAMES, MINDY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	215560	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL	DEPTH 10630	PERF. 9326	- 10490
02	T. A.		707	-0-	707	707	2	1	705	2	Y	28
03	T. A.		1193	-0-	1193	1900	86	1	1107	2	Y	28
04	T. A.		589	-0-	589	2489	57	1	532	2	Y	28
05	T. A.		300	-0-	300	2789	40	1	260	2	Y	28
06	T. A.		572	-0-	572	3361	69	1	503	2	Y	28
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3361					Y	28
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		41	RRCID ->	215781	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL	DEPTH 10633	PERF. 9485	- 10409
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	9
03	496	N	217	-0-	-279	-0-	14	1	203	2	Y	9
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	2	Y	9
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	33	1	227	2	Y	9
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	216	2	Y	9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	9
DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	215785	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL	DEPTH 10513	PERF. 9464	- 10418
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.//		848681									
KATHLEEN GU 1										WELL #:		2		RRCID -> 216077		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 10573		PERF. 9315 - 10320	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	93 N		-0-	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-		
04	29 N		29	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1		26 2	Y	-0-					-0-		
05	24 N		24	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1		21 2	Y	-0-					-0-		
06	20 N		20	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1		18 2	Y	-0-					-0-		
07	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
DOUGLASS GU 3										WELL #:		6		RRCID -> 216078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10533		PERF. 9460 - 10190	
02	694 N		694	-0-	-0-	-0-	-0-			694 2			Y	-0-					28		
03	930 N		818	-0-	-112	-0-	-0-			57 1		761 2	Y	-0-					28		
04	630 N		630	-0-	-0-	-0-	-0-			59 1		571 2	Y	-0-					28		
05	485 N		485	-0-	-0-	-0-	-0-			63 1		422 2	Y	-0-					28		
06	628 N		628	-0-	-0-	-0-	-0-			76 1		552 2	Y	-0-					28		
07	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28		
HAYTER "A"										WELL #:		45		RRCID -> 216143		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 10619		PERF. 9432 - 10426	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
NORTH HAYTER TRUST										WELL #:		20		RRCID -> 216145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9602 - 10436	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	31 N		-0-	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-		
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
STRIPLING'S, INC. GU 1										WELL #:		4		RRCID -> 216151		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9496 - 10308	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13		
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13		
04	48 N		48	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1		43 2	Y	-0-					13		
05	36 N		36	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1		32 2	Y	-0-					13		
06	50 N		50	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1		44 2	Y	-0-					13		
07	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13		
DOUGLASS GU 7B										WELL #:		7		RRCID -> 216152		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10488		PERF. 9328 - 10338	
02	507 N		507	-0-	-0-	-0-	-0-			507 2			Y	-0-					30		
03	708 N		708	-0-	-0-	-0-	-0-			40 1		538 2	Y	118	118	1			30		
										130 9											
04	468 N		468	-0-	-0-	-0-	-0-			44 1		424 2	Y	-0-					30		
05	399 N		399	-0-	-0-	-0-	-0-			52 1		347 2	Y	-0-					30		
06	417 N		417	-0-	-0-	-0-	-0-			50 1		367 2	Y	-0-					30		
07	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					30		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681											
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
02	440 N	440 -0-	-0-	-0-	-0-	440 2		Y	-0-		23
03	531 N	531 -0-	-0-	-0-	-0-	36 1	495 2	Y	-0-		23
04	397 N	397 -0-	-0-	-0-	-0-	37 1	360 2	Y	-0-		23
05	445 N	445 -0-	-0-	-0-	-0-	58 1	387 2	Y	-0-		23
06	349 N	349 -0-	-0-	-0-	-0-	42 1	307 2	Y	-0-		23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230											
02	1146 N	1146 -0-	-0-	-0-	-0-	1 1	1145 2	Y	-0-		20
03	1317 N	1317 -0-	-0-	-0-	-0-	89 1	1228 2	Y	-0-		20
04	991 N	991 -0-	-0-	-0-	-0-	95 1	896 2	Y	-0-		20
05	963 N	963 -0-	-0-	-0-	-0-	125 1	838 2	Y	-0-		20
06	655 N	655 -0-	-0-	-0-	-0-	79 1	576 2	Y	-0-		20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342											
02	101 N	101 -0-	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-		27
03	713 N	356 -0-	-0-	-357	-0-	40 1	316 2	Y	-0-		27
04	648 N	648 -0-	-0-	-0-	-0-	62 1	586 2	Y	-0-		27
05	769 N	769 -0-	-0-	-0-	-0-	101 1	668 2	Y	-0-		27
*06	811 N	811 -0-	-0-	-0-	-0-	98 1	713 2	Y	-0-		27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444											
02	438 N	438 -0-	-0-	-0-	-0-	438 2		Y	-0-		24
03	496 N	314 -0-	-0-	-182	-0-	21 1	293 2	Y	-0-		24
04	352 N	352 -0-	-0-	-0-	-0-	33 1	319 2	Y	-0-		24
05	304 N	304 -0-	-0-	-0-	-0-	40 1	264 2	Y	-0-		24
*06	269 N	269 -0-	-0-	-0-	-0-	33 1	236 2	Y	-0-		24
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B2 EXT	1353 -0-	-0-	1353	1353	167 1	1186 2	Y	-0-		1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1353			Y	NO RPT		1
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395											
02	1028 N	1028 -0-	-0-	-0-	-0-	58 1	970 2	Y	-0-		17
03	1067 N	1067 -0-	-0-	-0-	-0-	72 1	995 2	Y	-0-		17
04	1257 N	1257 -0-	-0-	-0-	-0-	122 1	1135 2	Y	-0-		17
05	557 N	557 -0-	-0-	-0-	-0-	67 1	490 2	Y	-0-		17
*06	354 N	354 -0-	-0-	-0-	-0-	43 1	311 2	Y	-0-		17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681												
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	7	1	1114	2	Y	-0-	7
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	85	1	1178	2	Y	-0-	7
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	101	1	955	2	Y	-0-	7
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	133	1	889	2	Y	-0-	7
*06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	121	1	877	2	Y	-0-	7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061												
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-	46
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	66	1	913	2	Y	-0-	46
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	70	1	667	2	Y	-0-	46
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	96	1	642	2	Y	-0-	46
*06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	76	1	553	2	Y	-0-	46
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	46
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126												
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	2	1	749	2	Y	-0-	53
03	713 N	161	-0-	-552	-0-	11	1	150	2	Y	-0-	53
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	110	1	1044	2	Y	-0-	53
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	133	1	889	2	Y	-0-	53
*06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	116	1	844	2	Y	-0-	53
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	53
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122												
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	2	Y	-0-	32
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	27	1	374	2	Y	-0-	32
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	2	Y	-0-	32
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	57	1	388	2	Y	-0-	32
*06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	392	2	Y	-0-	32
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	32
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-	-0-
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280												
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	1	1	535	2	Y	-0-	22
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	646	2	Y	-0-	22
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	127	1	1197	2	Y	-0-	22
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	Y	-0-	22
*06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	52	1	380	2	Y	-0-	22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC DOUGLASS GU 3										//CONT.// 25864 471 //CONT.// 848681		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
										WELL #: 5		RRCID -> 219074		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10435		PERF. 9557 - 10302	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0							AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4		
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-			2	1		15	2	Y	-0-				4		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4		
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4		

NORTH HAYTER TRUST										WELL #: 21		RRCID -> 219163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10539		PERF. 9384 - 10369	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-			1	1		5	2	Y	-0-				-0-		
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			Y	-0-					-0-		
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		

WEAVER GU 1										WELL #: 4		RRCID -> 219591		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10663		PERF. 9178 - 10566	
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-			682	2		Y	-0-						19		
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-			54	1		754	2	Y	-0-				19		
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-			52	1		495	2	Y	-0-				19		
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-			69	1		449	2	Y	-0-				19		
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-			60	1		435	2	Y	-0-				19		
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						19		

HAYTER, SAM B. EST.										WELL #: 35		RRCID -> 219609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9452 - 10362	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1		
03	124	N	-0-	-0-	-0-	-124						Y	-0-						1		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1		
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			Y	-0-					1		
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1		

NORTH HAYTER TRUST A										WELL #: 50		RRCID -> 219618		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 10822		PERF. 9016 - 10702			
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-			715	2		Y	-0-						9		
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-			47	1		653	2	Y	175		175	1	9		
									193	9											
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-			43	1		404	2	Y	-0-				9		
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-			41	1		267	2	Y	-0-				9		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						9		
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						9		

BLACK STONE										WELL #: 1		RRCID -> 219623		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10408		PERF. 9266 - 10289	
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-			1	1		1095	2	Y	-0-				2		
03	1209	N	1157	-0-	-52	-0-			78	1		1079	2	Y	-0-				2		
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-			69	1		654	2	Y	-0-				2		
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-			90	1		597	2	Y	-0-				2		
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-			125	1		911	2	Y	-0-				2		
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						2		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.//		848681									
FORE, M.R. GU 1										WELL #:		2		RRCID -> 220682		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			440 2			N	-0-						61
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			30 1		427 2	N	-0-						61
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			40 1		378 2	N	-0-						61
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			32 1		223 2	N	-0-						61
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			40 1		294 2	N	-0-						61
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						61
MOSER, L.E. GU 1										WELL #:		3		RRCID -> 221059		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235	
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			196 2			Y	-0-						23
03		341 N	310	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			22 1		288 2	Y	-0-						23
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			39 1		371 2	Y	-0-						23
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			41 1		271 2	Y	-0-						23
*06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			34 1		246 2	Y	-0-						23
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						23
SITTON GU 1										WELL #:		1		RRCID -> 221062		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814	
02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1		724 2	Y	-0-						34
03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			59 1		803 2	Y	-0-						34
04		959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			90 1		869 2	Y	-0-						34
05		934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			124 1		810 2	Y	-0-						34
*06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			122 1		885 2	Y	-0-						34
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						34
FRANK, R. H. GU 1										WELL #:		3		RRCID -> 221068		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444	
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			521 2			Y	-0-						21
03		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			66 1		945 2	Y	-0-						21
04		683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			65 1		618 2	Y	-0-						21
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			67 1		452 2	Y	-0-						21
*06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			78 1		565 2	Y	-0-						21
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						21
JENNY BETH GU 1										WELL #:		1		RRCID -> 221338		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1			Y	-0-						-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1			Y	-0-						-0-
*06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1		9 2	Y	-0-						-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
STEWART, GRAHAM P.										WELL #:		7		RRCID -> 221345		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386			
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1		74 2	Y	-0-						53
03		713 N	186	-0-	-527	-0-	-0-	-0-			12 1		174 2	Y	-0-						53
04		808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			77 1		731 2	Y	-0-						53
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			67 1		438 2	Y	-0-						53
*06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			79 1		573 2	Y	-0-						53
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						53
SMITH, J. GU 1										WELL #:		1		RRCID -> 221409		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	0	0	0	0	0	0
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-	136
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-	136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	136
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	136
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	136
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	136
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162												
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	8	1	432	2	Y	8
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	609	2	Y	8
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	59	1	546	2	Y	8
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	58	1	404	2	Y	8
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	63	1	471	2	Y	8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	8
RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444												
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	Y	-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220												
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	2	1	1847	2	Y	124
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	123	1	1700	2	Y	124
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	136	1	1293	2	Y	124
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	138	1	903	2	Y	124
*06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	183	1	1329	2	Y	124
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	124
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242												
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	9
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	9
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	9
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	9
CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	10
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298												
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	18
03	589	N	170	-0-	-419	-0-	12	1	158	2	Y	18
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	Y	18
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	41	1	263	2	Y	18
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	36	1	260	2	Y	18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	1	1	792	2	Y	-0-			3
03	806 N	774	-0-	-32	-0-	52	1	722	2	Y	-0-			3
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	482	2	Y	-0-			3
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	48	1	311	2	Y	-0-			3
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	88	1	642	2	Y	-0-			3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	219	2	Y	-0-			23
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	52	1	380	2	Y	-0-			23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298														
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			2
03	775 N	128	-0-	-647	-0-	9	1	119	2	Y	-0-			2
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-			2
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-			2
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	62	1	448	2	Y	-0-			2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224														
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	4	1	754	2	Y	-0-			3
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	65	1	914	2	Y	-0-			3
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	690	2	Y	-0-			3
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	107	1	707	2	Y	-0-			3
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	78	1	563	2	Y	-0-			3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505														
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	16	1	1385	2	Y	-0-			74
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	142	1	1992	2	Y	-0-			74
04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	204	1	1895	2	Y	-0-			74
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	248	1	1849	2	Y	-0-			74
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	129	1	970	2	Y	-0-			74
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			74
PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681													
PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	T. A.	137	-0-	137	2188	137	2			Y	-0-		3
03	T. A.	324	-0-	324	2512	22	1	302	2	Y	-0-		3
04	2818 X	306	-0-	-2512	-0-	29	1	277	2	Y	-0-		3
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	2	Y	-0-		3
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	44	1	322	2	Y	-0-		3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310													
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-		-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-		-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	-0-		-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	2	Y	-0-		-0-
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368													
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387													
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	5	1	259	2	Y	-0-		8
03	620 N	469	-0-	-151	-0-	31	1	438	2	Y	-0-		8
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	296	2	Y	-0-		8
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	51	1	376	2	Y	-0-		8
*06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	56	1	421	2	Y	-0-		8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377													
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	2	Y	-0-		80
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-		80
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	Y	-0-		80
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	Y	-0-		80
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-		80
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		80
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012													
02	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	125	1	5463	2	Y	-0-		7
03	12720 X	12720	-0-	-0-	-0-	847	1	11873	2	Y	-0-		7
04	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	921	1	8597	2	Y	-0-		7
05	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	1069	1	7417	2	Y	-0-		7
*06	12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	1383	1	10655	2	Y	-0-		7
07	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT		7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-	12
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	462	2	Y	12
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	46	1	328	2	Y	12
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	99	1	715	2	Y	12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	12
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-	-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	462	2	Y	-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	72	1	482	2	Y	-0-
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	67	1	490	2	Y	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264												
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-	27
03	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	76	1	1047	2	Y	-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	103	1	978	2	Y	-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	160	1	1069	2	Y	-0-
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	127	1	927	2	Y	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	27
BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811												
02	2100	X	1473	-0-	-627	-0-	40	1	1433	2	N	-0-
03	2325	X	1933	-0-	-392	-0-	128	1	1805	2	N	-0-
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	246	1	2282	2	N	-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	284	1	2104	2	N	-0-
*06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	147	1	1108	2	N	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185												
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	416	2	Y	-0-
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	29	1	407	2	Y	-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	Y	-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	47	1	317	2	Y	-0-
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	56	1	406	2	Y	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	11
RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375												
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1	1	1232	2	Y	-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	126	1	1763	2	Y	-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	90	1	870	2	Y	-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	108	1	711	2	Y	-0-
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	121	1	886	2	Y	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			2
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-			2
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572														
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-			18
03	899 N	824	-0-	-75	-0-	56	1	768	2	Y	-0-			18
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	72	1	685	2	Y	-0-			18
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	107	1	710	2	Y	-0-			18
*06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	83	1	608	2	Y	-0-			18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
MOSEY, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516														
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-			-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	Y	-0-			-0-
*06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400														
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	5	1	902	2	Y	-0-			27
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	79	1	1067	2	Y	-0-			27
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	83	1	787	2	Y	-0-			27
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	113	1	739	2	Y	-0-			27
*06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	101	1	735	2	Y	-0-			27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268														
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	35	1	1562	2	Y	-0-			19
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	76	1	1056	2	Y	-0-			19
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	192	1	1784	2	Y	-0-			19
05	3100 N	3101	-0-	1	1	355	1	2746	2	Y	-0-			19
*06	2169 N	2168	-0-	-1	-0-	254	1	1914	2	Y	-0-			19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.//		848681											
LAKE NAC GU 2										WELL #:		2		RRCID -> 230433		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9432 - 10418	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE				
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2				Y	-0-						40			
03	806	N	674	-0-	-132	-0-	-0-	47	1				Y	-0-						40			
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1				Y	-0-						40			
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1				Y	-0-						40			
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1				Y	-0-						40			
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40			

BLACK STONE										WELL #:		5		RRCID -> 231206		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 8278 - 10258	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			

DOUGLASS GU 8										WELL #:		7		RRCID -> 231210		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9214 - 10381	
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1				Y	-0-						8			
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1				Y	-0-						8			
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1				Y	-0-						8			
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1				Y	-0-						8			
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1				Y	-0-						8			
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						8			

MITCHELL, JACQUELYN GU 1										WELL #:		1		RRCID -> 231328		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 9338 - 10465	
02	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1				Y	-0-						5			
03	5797	X	5002	-0-	-795	-0-	-0-	324	1				Y	-0-						5			
04	5610	X	3052	-0-	-2558	-0-	-0-	293	1				Y	-0-						5			
05	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1				Y	-0-						5			
06	5610	X	1488	-0-	-4122	-0-	-0-	180	1				Y	-0-						5			
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-	-0-						Y	NO RPT						5			

STRIPLING'S, INC. GU 1										WELL #:		7		RRCID -> 231682		COMPL. DATE		09/12/2007		TOTAL DEPTH 10578		PERF. 9617 - 10501	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			

MARIE, FRANKI GU 1										WELL #:		1		RRCID -> 232090		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 7954 - 9968	
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1				Y	-0-						29			
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1				Y	-0-						29			
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1				Y	-0-						29			
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1				Y	-0-						29			
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1				Y	35						64			
								39	9														
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						64			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681													
GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	9	1	1212	2	Y	-0-		10
03	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	158	1	2214	2	Y	-0-		10
04	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	276	1	2562	2	Y	-0-		10
05	3100 N	4787	-0-	1687	1687	498	1	4289	2	Y	-0-		10
*06	3000 N	3142	-0-	142	1829	367	1	2775	2	Y	-0-		10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1829					Y	NO RPT		10
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475													
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-		24
03	620 N	20	-0-	-600	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		24
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-		24
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		24
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-		24
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		24
DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530													
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-		-0-
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	Y	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-		-0-
*06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		19
WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597													
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-		12
03	279 N	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	2	Y	-0-		12
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	Y	-0-		12
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	Y	-0-		12
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	Y	-0-		12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246													
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	43	1	1932	2	Y	-0-		11
03	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	195	1	2716	2	Y	-0-		11
04	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	286	1	2631	2	Y	-0-		11
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	237	1	1702	2	Y	-0-		11
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	221	1	1661	2	Y	-0-		11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11
CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	4626	-0-	1826	1826	30	1	4596	2	Y	-0-			8
03	3100 N	4370	-0-	1270	3096	289	1	4081	2	Y	-0-			8
04	3000 N	840	-0-	-2160	936	79	1	761	2	Y	-0-			8
05	1561 N	625	-0-	-936	-0-	84	1	541	2	Y	-0-			8
06	1560 X	1434	-0-	-126	-0-	171	1	1240	2	Y	21			29
						23	9							
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			29

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201														
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-			1
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	56	1	772	2	Y	-0-			1
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	66	1	628	2	Y	-0-			1
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	85	1	564	2	Y	-0-			1
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	57	1	411	2	Y	-0-			1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352														
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			1
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			1
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530														
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-			7
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	118	1	1639	2	Y	-0-			7
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	125	1	1177	2	Y	-0-			7
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	128	1	839	2	Y	-0-			7
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	243	1	1765	2	Y	-0-			7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)													CNTY: NACOGDOCHES						
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC																			
ROSS, JOHN GU 1																			
//CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED													CAPACITY						
//CONT.// 848681																			
WELL #: 2													RRCID -> 233731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10280	PERF. 9156	- 9974
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		2296 X	1443	-0-	-853	-0-	12	1	1431	2	Y	-0-						2	
03		2542 X	1706	-0-	-836	-0-	113	1	1593	2	Y	-0-						2	
04		2460 X	638	-0-	-1822	-0-	62	1	576	2	Y	-0-						2	
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	90	1	642	2	Y	-0-						2	
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	50	1	378	2	Y	-0-						2	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						2	
SITTON GU 1				WELL #: 5	RRCID -> 234165	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10295	PERF. 8936	- 10194								
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-						25	
03		579 N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	Y	-0-						25	
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	42	1	399	2	Y	-0-						25	
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	83	1	546	2	Y	-0-						25	
*06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	77	1	559	2	Y	-0-						25	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						25	
CINDY SUE GU 1				WELL #: 4	RRCID -> 234315	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10443	PERF. 9447	- 10334								
02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	2	1	786	2	Y	-0-						11	
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	55	1	753	2	Y	-0-						11	
04		689 N	689	-0-	-0-	-0-	65	1	624	2	Y	-0-						11	
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	75	1	490	2	Y	-0-						11	
*06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	79	1	571	2	Y	-0-						11	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						11	
GWENDOLYN GU 1				WELL #: 6	RRCID -> 234316	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10410	PERF. 9320	- 10077								
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	4	1	285	2	Y	-0-						-0-	
03		403 N	266	-0-	-137	-0-	17	1	249	2	Y	-0-						-0-	
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	56	1	525	2	Y	-0-						-0-	
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	2	Y	-0-						-0-	
*06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	2	Y	-0-						-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
LOLA D GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 234334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 9151	- 10267								
02		966 N	966	-0-	-0-	-0-	21	1	945	2	Y	-0-						11	
03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	94	1	1311	2	Y	-0-						11	
04		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	141	1	1311	2	Y	-0-						11	
05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	174	1	1287	2	Y	-0-						11	
*06		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	143	1	1083	2	Y	-0-						11	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						11	
SITTON GU 1				WELL #: 6	RRCID -> 234429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10375	PERF. 9100	- 10282								
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-						-0-	
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-						-0-	
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-						-0-	
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-						-0-	
*06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-						-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
GWENDOLYN GU 1				WELL #: 4	RRCID -> 234674	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10385	PERF. 9428	- 10192								
02		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	21	1	2536	2	Y	-0-						2	
03		3100 N	5065	-0-	1965	-0-	337	1	4728	2	Y	-0-						2	
04		3000 N	4930	-0-	1930	-0-	479	1	4451	2	Y	-0-						2	
05		3100 N	4998	-0-	1898	-0-	594	1	4404	2	Y	-0-						2	
*06		3000 N	4279	-0-	1279	-0-	7072	500	3779	2	Y	-0-						2	
07		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-	6328				Y	NO RPT						2	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH 10680	PERF. 9501 - 10596	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	1	1	695	2	Y	-0-			7
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	63	1	861	2	Y	-0-			7
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	648	2	Y	-0-			7
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	87	1	570	2	Y	-0-			7
*06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	82	1	596	2	Y	-0-			7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH 10565	PERF. 9475 - 10372	
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	2	1	1375	2	Y	-0-			13
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	96	1	1320	2	Y	-0-			13
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	114	1	1082	2	Y	-0-			13
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	130	1	850	2	Y	-0-			13
*06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	137	1	997	2	Y	-0-			13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH 10535	PERF. 9326 - 10125	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	1023 N	191	-0-	-832	-0-	13	1	178	2	Y	-0-			9
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	122	1	1152	2	Y	-0-			9
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	154	1	1008	2	Y	-0-			9
*06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	159	1	1153	2	Y	-0-			9
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008											TOTAL	DEPTH 10668	PERF. 9418 - 10664	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH 10590	PERF. 9152 - 10365	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008											TOTAL	DEPTH 10383	PERF. 8920 - 10179	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008											TOTAL	DEPTH 10318	PERF. 8970 - 10202	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
03	155 N	152	-0-	-0-3	-0-	10	1	142	2	Y	-0-			-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	2	Y	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	2	Y	-0-			-0-
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715														
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			3
03	279 N	3	-0-	-0-276	-0-	3	2			Y	-0-			3
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	-0-			3
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			3
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168														
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-			14
03	744 N	616	-0-	-0-128	-0-	42	1	574	2	Y	-0-			14
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	439	2	Y	-0-			14
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	55	1	361	2	Y	-0-			14
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	Y	-0-			14
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715														
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			16
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			16
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-			16
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-			16
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-			16
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295														
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1	1	1340	2	Y	-0-			2
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	117	1	1615	2	Y	-0-			2
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	102	1	973	2	Y	-0-			2
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	144	1	943	2	Y	-0-			2
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	97	1	705	2	Y	-0-			2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170														
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			47
03	1054 N	58	-0-	-0-996	-0-	4	1	54	2	Y	-0-			47
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	61	1	584	2	Y	-0-			47
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	96	1	643	2	Y	-0-			47
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	152	1	1107	2	Y	-0-			47
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	Y	-0-			-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	2	Y	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190														
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			4
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	78	1	509	2	Y	-0-			4
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	196	1	1484	2	Y	-0-			4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317														
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	3	1	223	2	Y	-0-			30
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-			30
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	54	1	498	2	Y	-0-			30
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	47	1	361	2	Y	-0-			30
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	42	1	313	2	Y	-0-			30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484														
02	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			1
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			1
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-			1
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	264	1	1747	2	Y	-0-			1
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	242	1	1760	2	Y	-0-			1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306														
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	Y	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034														
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	Y	-0-			70
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			70
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-			70
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.//		848681												
MARIE, FRANKI GU 1										WELL #:		2		RRCID -> 237222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT							-0-
CHELLE GU 1										WELL #:		1		RRCID -> 237589		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063				
02	469	N	469		-0-	-0-	-0-			6	1	463	2	Y			-0-							4
03	576	N	576		-0-	-0-	-0-			38	1	538	2	Y			-0-							4
04	908	N	908		-0-	-0-	-0-			88	1	820	2	Y			-0-							4
05	693	N	693		-0-	-0-	-0-			86	1	607	2	Y			-0-							4
*06	750	N	750		-0-	-0-	-0-			88	1	662	2	Y			-0-							4
07	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT							4
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1										WELL #:		7		RRCID -> 237849		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165				
02	211	N	211		-0-	-0-	-0-			3	1	208	2	Y			-0-							-0-
03	589	N	411		-0-	-178	-0-			30	1	381	2	Y			-0-							-0-
04	442	N	442		-0-	-0-	-0-			43	1	399	2	Y			-0-							-0-
05	368	N	368		-0-	-0-	-0-			48	1	320	2	Y			-0-							-0-
06	341	N	341		-0-	-0-	-0-			41	1	300	2	Y			-0-							-0-
07	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT							-0-
DURHAM, J&A GU 1										WELL #:		1		RRCID -> 237852		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130				
02	258	N	258		-0-	-0-	-0-			1	1	257	2	Y			-0-							-0-
03	281	N	281		-0-	-0-	-0-			19	1	262	2	Y			-0-							-0-
04	219	N	219		-0-	-0-	-0-			21	1	198	2	Y			-0-							-0-
05	184	N	184		-0-	-0-	-0-			24	1	160	2	Y			-0-							-0-
06	226	N	226		-0-	-0-	-0-			27	1	199	2	Y			-0-							-0-
07	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT							-0-
WEAVER GU 1										WELL #:		9		RRCID -> 238043		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486				
02	784	N	-0-		-0-	-784	-0-							Y			-0-							2
03	558	N	45		-0-	-513	-0-			3	1	42	2	Y			-0-							2
04	17	N	17		-0-	-0-	-0-			2	1	15	2	Y			-0-							2
05	525	N	525		-0-	-0-	-0-			69	1	456	2	Y			-0-							2
06	453	N	453		-0-	-0-	-0-			55	1	398	2	Y			-0-							2
07	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT							2
JENNY BETH GU 1										WELL #:		4		RRCID -> 239113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239				
02	461	N	461		-0-	-0-	-0-			9	1	452	2	Y			-0-							9
03	1920	N	1920		-0-	-0-	-0-			128	1	1792	2	Y			-0-							9
04	2121	N	2121		-0-	-0-	-0-			206	1	1915	2	Y			-0-							9
05	2026	N	2026		-0-	-0-	-0-			240	1	1786	2	Y			-0-							9
06	1957	N	1957		-0-	-0-	-0-			228	1	1729	2	Y			-0-							9
07	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT							9
WEAVER GU 1										WELL #:		10		RRCID -> 239196		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424				
02	812	N	533		-0-	-279	-0-			1	1	532	2	Y			-0-							15
03	837	N	668		-0-	-169	-0-			45	1	623	2	Y			-0-							15
04	523	N	523		-0-	-0-	-0-			50	1	473	2	Y			-0-							15
05	354	N	354		-0-	-0-	-0-			47	1	307	2	Y			-0-							15
06	354	N	354		-0-	-0-	-0-			43	1	311	2	Y			-0-							15
07	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT							15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC BLACK STONE-PRUITT GU 1										//CONT.// 25864 471 //CONT.// 848681 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
										RRCID -> 239198	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10238	PERF. 8608	- 10122			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	1 N		1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1			Y	-0-					-0-	
03	2046 N		-0-	-0-	-2046	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	17 N		17	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	15	2	Y	-0-					-0-	
05	1183 N		1183	-0-	-0-	-0-	-0-		151 1	1032	2	Y	-0-					-0-	
06	3000 N		3179	-0-	-179	-0-	-0-		384 1	2795	2	Y	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
JENNY BETH GU 1										WELL #: 7	RRCID -> 239236	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10605	PERF. 9369	- 10472		
02	DLQ G-10		510	-0-	510	510	510	2				Y	-0-					9	
03	DLQ G-10		181	-0-	181	691	13	1	168	2	2	Y	-0-					9	
04	DLQ G-10		413	-0-	413	1104	39	1	374	2	2	Y	-0-					9	
05	1622 N		518	-0-	-1104	-0-	67	1	451	2	2	Y	-0-					9	
06	276 N		276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	2	2	Y	-0-					9	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9	
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1										WELL #: 8	RRCID -> 239276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10355	PERF. 8738	- 10223		
02	2240 N		1627	-0-	-613	-0-	4	1	1623	2	2	Y	-0-					-0-	
03	1865 N		1865	-0-	-0-	-0-	127	1	1738	2	2	Y	-0-					-0-	
04	484 N		484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	2	2	Y	-0-					-0-	
05	83 N		83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	2	Y	-0-					-0-	
06	57 N		57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	2	Y	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
CAROL, LAUREN										WELL #: 1	RRCID -> 239406	COMPL. DATE 04/29/2008	N/A	TOTAL	DEPTH 10865	PERF. 9198	- 10552		
02	224 N		224	-0-	-0-	-0-	224	2				N	-0-					-0-	
03	261 N		261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	2	N	-0-					-0-	
04	255 N		255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	2	N	-0-					-0-	
05	265 N		265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	2	N	-0-					-0-	
06	262 N		262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	2	N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BLACK STONE-PRUITT GU 1										WELL #: 2	RRCID -> 239414	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10272	PERF. 8741	- 10140		
02	2996 X		2414	-0-	-582	-0-	1	1	2413	2	2	Y	-0-					-0-	
03	3317 X		2638	-0-	-679	-0-	180	1	2458	2	2	Y	-0-					-0-	
04	3210 X		2667	-0-	-543	-0-	254	1	2413	2	2	Y	-0-					-0-	
05	1923 X		1923	-0-	-0-	-0-	257	1	1666	2	2	Y	-0-					-0-	
06	3215 X		3215	-0-	-0-	-0-	389	1	2826	2	2	Y	-0-					-0-	
07	2666 X	NO RPT	-0-	-0-	-2666	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
DURHAM, J&A GU 1										WELL #: 2	RRCID -> 240502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10215	PERF. 7988	- 10075		
02	715 N		715	-0-	-0-	-0-	715	2				Y	-0-					6	
03	617 N		617	-0-	-0-	-0-	42	1	575	2	2	Y	-0-					6	
04	260 N		260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	2	Y	-0-					6	
05	132 N		132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	2	Y	-0-					6	
06	559 N		559	-0-	-0-	-0-	68	1	491	2	2	Y	-0-					6	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6	
ROSS, JOHN GU 1										WELL #: 9	RRCID -> 242532	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10595	PERF. 9356	- 10490		
02	868 N		-0-	-0-	-868	-0-						Y	-0-					3	
03	527 N		-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-					3	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
05	491 N		491	-0-	-0-	-0-	65	1	426	2	2	Y	-0-					3	
06	1381 N		1381	-0-	-0-	-0-	161	1	1220	2	2	Y	-0-					3	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681												
LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	117	2			Y	-0-	-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-	-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-	-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	Y	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310												
02	532 N	432	-0-	-100	-0-	1	1	431	2	Y	-0-	8
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	443	2	Y	-0-	8
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	363	2	Y	-0-	8
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	58	1	383	2	Y	-0-	8
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	332	2	Y	-0-	8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8
GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370												
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	49	1	1730	2	Y	-0-	11
03	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	165	1	2302	2	Y	-0-	11
04	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	261	1	2405	2	Y	-0-	11
05	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	351	1	2648	2	Y	-0-	11
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	278	1	2116	2	Y	-0-	11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	11
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592												
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	18
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	18
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-	18
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	18
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	18
CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	Y	-0-	-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	2	Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682												
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	10
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511												
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	2	Y	-0-	5
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	-0-	5
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	2	Y	-0-	5
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	46	1	308	2	Y	-0-	5
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	Y	-0-	5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	2	Y	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653														
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-			18
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	80	1	1088	2	Y	-0-			18
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	70	1	654	2	Y	-0-			18
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	93	1	612	2	Y	-0-			18
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	100	1	729	2	Y	-0-			18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	199	-0-	199	199	17	1	182	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	69	-0-	69	268	9	1	60	2	Y	-0-			-0-
06	662 N	394	-0-	-268	-0-	48	1	346	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434														
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	4	1	1853	2	Y	-0-			14
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	138	1	1880	2	Y	-0-			14
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	171	1	1619	2	Y	-0-			14
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	197	1	1316	2	Y	-0-			14
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	197	1	1431	2	Y	-0-			14
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333														
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			5
03	868 N	801	-0-	-67	-0-	55	1	746	2	Y	-0-			5
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	625	2	Y	-0-			5
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	97	1	646	2	Y	-0-			5
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	76	1	554	2	Y	-0-			5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120														
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	Y	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	Y	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556														
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-			65
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	63	1	895	2	Y	-0-			65
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	175	1	1633	2	Y	-0-			65
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	282	1	2083	2	Y	-0-			65
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	255	1	1938	2	Y	-0-			65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681															
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330															
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			3
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1020	2	Y	-0-			3
*06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	651	2	Y	-0-			3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180															
02	2380 X	1063	-0-	-1317	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-			1
03	2635 X	1203	-0-	-1432	-0-	-0-	81	1	1122	2	Y	-0-			1
04	2550 X	457	-0-	-2093	-0-	-0-	44	1	413	2	Y	-0-			1
05	1085 X	527	-0-	-558	-0-	-0-	69	1	458	2	Y	-0-			1
06	1140 X	432	-0-	-708	-0-	-0-	52	1	380	2	Y	-0-			1
07	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645															
02	T. A.	1	-0-	1	1	1	1	1			Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1	-0-					Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1	-0-					Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1	-0-					Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1	-0-					Y	-0-			3
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1	-0-					Y	NO RPT			3
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510															
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	740	2	Y	-0-			24
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1152	2	Y	-0-			24
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-			24
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	691	2	Y	-0-			24
*06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	983	2	Y	-0-			24
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454															
02	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	2370	2	Y	-0-			11
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	2192	2	Y	-0-			11
04	3000 N	4256	-0-	1256	1256	1256	414	1	3842	2	Y	-0-			11
05	3100 N	3935	-0-	835	2091	2091	466	1	3469	2	Y	-0-			11
*06	3000 N	3500	-0-	500	2591	2591	408	1	3092	2	Y	-0-			11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2591	2591					Y	NO RPT			11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)													CNTY: NACOGDOCHES							
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC																				
LEWIS, JAMES GU 1																				
//CONT.// 25864 471																				
//CONT.// 848681																				
WELL #: 7																				
RRCID -> 246205																				
COMPL. DATE																				
N/A																				
TOTAL DEPTH 10287													PERF. 7849 - 10156							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-				-0-
03		279 N	18	-0-	-0-	-261	-0-	1	1		17	2	Y	-0-		-0-				-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		12	2	Y	-0-		-0-				-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		14	2	Y	-0-		-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-				-0-
DOUGLASS GU 3																				
WELL #: 10																				
RRCID -> 246246																				
COMPL. DATE																				
N/A																				
TOTAL DEPTH 10603													PERF. 9494 - 10452							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-				10
03		372 N	-0-	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-		-0-				10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-				10
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1		230	2	Y	-0-		-0-				10
*06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1		209	2	Y	-0-		-0-				10
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-				10
RITA RAE GU 1																				
WELL #: 8																				
RRCID -> 246392																				
COMPL. DATE																				
N/A																				
TOTAL DEPTH 10727													PERF. 9332 - 10586							
02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		934	2	Y	-0-		-0-				8
03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1		929	2	Y	-0-		-0-				8
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1		705	2	Y	-0-		-0-				8
05		818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1		711	2	Y	-0-		-0-				8
*06		746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1		604	2	Y	54		-0-				62
								59	9											
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-				62
GWENDOLYN GU 1																				
WELL #: 9																				
RRCID -> 246393																				
COMPL. DATE																				
N/A																				
TOTAL DEPTH 10500													PERF. 9522 - 10357							
02		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1		2148	2	Y	-0-		-0-				10
03		3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1		2869	2	Y	-0-		-0-				10
04		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1		2602	2	Y	-0-		-0-				10
05		3100 N	3589	-0-	-0-	489	489	425	1		3164	2	Y	-0-		-0-				10
*06		3000 N	2566	-0-	-0-	-434	55	299	1		2267	2	Y	-0-		-0-				10
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55						Y	NO RPT		-0-				10
NELDA GU 1																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 246394																				
COMPL. DATE 02/27/2009																				
TOTAL DEPTH 10695													PERF. 9744 - 10567							
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1		211	2	Y	-0-		-0-				76
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1		299	2	Y	-0-		-0-				76
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1		300	2	Y	-0-		-0-				76
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1		288	2	Y	-0-		-0-				76
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1		207	2	Y	-0-		-0-				76
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-				76
SIERRA NICOLE GU 1																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 246679																				
COMPL. DATE 02/13/2009																				
TOTAL DEPTH 10440													PERF. 8970 - 10293							
02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1		1247	2	N	-0-		-0-				129
03		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1		1672	2	N	-0-		-0-				129
04		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1		1791	2	N	-0-		-0-				129
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1		1580	2	N	-0-		-0-				129
*06		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1		1535	2	N	-0-		-0-				129
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-				129

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	Y	-0-			-0-
*06	3000 N	12038	-0-	9038	9038	1383	1	10655	2	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	8500	-0-	5400	14438	500	1	8000	2	Y	-0-			-0-
JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597														
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-			22
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	123	1	1731	2	Y	-0-			22
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	183	1	1706	2	Y	-0-			22
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	135	1	934	2	Y	-0-			22
*06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	73	1	545	2	Y	-0-			22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414														
02	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			9
03	14B2 EXT	8	-0-	8	13	1	1	7	2	Y	-0-			9
04	14B2 EXT	2	-0-	2	15	2	2			Y	-0-			9
05	14B2 EXT	4	-0-	4	19	1	1	3	2	Y	-0-			9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-			9
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT			9
DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746														
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			10
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-			10
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			10
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	N	-0-			10
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133														
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-			1
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	62	1	893	2	Y	-0-			1
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	94	1	904	2	Y	-0-			1
05	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	338	1	2305	2	Y	-0-			1
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	110	1	797	2	Y	-0-			1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603														
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			9
03	775 N	6	-0-	-769	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			9
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			9
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			9
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			9
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC HAYES, WARREN GU 1										//CONT.// 25864 471 848681		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
										WELL #:	1	RRCID ->	250739	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9940	PERF.	8610	-	9828
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					6				
03	1736	N	647	-0-	-0-	-1089	-0-	44	1			Y	-0-					6				
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-					6				
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					6				
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1			Y	-0-					6				
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6				

LEWIS, JAMES GU 1										WELL #:	9	RRCID ->	250858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10290	PERF.	8988	-	10261
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

RITA RAE GU 1										WELL #:	9	RRCID ->	251600	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10630	PERF.	9528	-	10561
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11				
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					11				
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					11				
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	-0-					11				
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	-0-					11				
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11				

BLACK STONE										WELL #:	7	RRCID ->	251765	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10440	PERF.	8919	-	10338
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					22				
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					22				
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					22				
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					22				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22				
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22				

LOLA D GU 1										WELL #:	4	RRCID ->	251899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10106	PERF.	9019	-	9919
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-				
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-				
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	-0-					-0-				
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	-0-					-0-				
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					-0-				
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

GWENDOLYN GU 1										WELL #:	12	RRCID ->	251950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10512	PERF.	9522	-	10398
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-					10				
03	3100	N	3773	-0-	-0-	673	-0-	251	1			Y	-0-					10				
04	3000	N	3615	-0-	-0-	615	1288	352	1			Y	-0-					10				
05	3100	N	2656	-0-	-0-	-444	844	337	1			Y	-0-					10				
06	3000	N	3081	-0-	-0-	81	925	361	1			Y	-0-					10				
07	2480	X	NO RPT	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					10				

ROSS, JOHN GU 1										WELL #:	13	RRCID ->	252812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10310	PERF.	9302	-	10213
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-				
03	93	N	4	-0-	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-				
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-				
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC SEAN THOMAS GU 1													CNTY: NACOGDOCHES			
//CONT.// 25864 471 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 848681													CAPACITY			
RRCID -> 254410													COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 10346													PERF. 8798 - 9765			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-			36		
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	56	1	777	2	Y	-0-			36		
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	60	1	568	2	Y	-0-			36		
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	2	Y	-0-			36		
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	57	1	415	2	Y	-0-			36		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36		
DESHA GU 1													WELL #: 7			
RRCID -> 254725													COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 10658													PERF. 9619 - 10438			
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			62		
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			62		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62		
05	3100 N	3892	-0-	792	792	462	1	3430	2	Y	-0-			62		
06	3000 N	2815	-0-	-185	607	329	1	2486	2	Y	-0-			62		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	607					Y	NO RPT			62		
ANGELA FAITH GU 1													WELL #: 1			
RRCID -> 255078													COMPL. DATE 03/25/2010			
TOTAL DEPTH 10066													PERF. 8340 - 9857			
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	8	1	1236	2	Y	-0-			33		
03	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	90	1	1167	2	Y	-0-			33		
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	641	2	Y	-0-			33		
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	67	1	453	2	Y	-0-			33		
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	Y	-0-			33		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33		
RITA RAE GU 1													WELL #: 11			
RRCID -> 255283													COMPL. DATE 04/27/2010			
TOTAL DEPTH 10705													PERF. 9507 - 10592			
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	4	1	1145	2	Y	-0-			8		
03	992 N	301	-0-	-691	-0-	17	1	284	2	Y	-0-			8		
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	71	1	672	2	Y	-0-			8		
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	128	1	838	2	Y	-0-			8		
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	127	1	922	2	Y	-0-			8		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8		
ROSS, JOHN GU 1													WELL #: 11			
RRCID -> 255404													COMPL. DATE 03/26/2010			
TOTAL DEPTH 10382													PERF. 9449 - 10298			
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	1	1	815	2	Y	-0-			4		
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	66	1	919	2	Y	-0-			4		
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	67	1	637	2	Y	-0-			4		
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	93	1	623	2	Y	-0-			4		
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	93	1	680	2	Y	-0-			4		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4		
GWENDOLYN GU 1													WELL #: 10			
RRCID -> 255794													COMPL. DATE 06/19/2010			
TOTAL DEPTH N/A													PERF. 9296 - 10317			
02	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	39	1	2662	2	Y	-0-			11		
03	3100 N	4385	-0-	1285	1285	293	1	4092	2	Y	-0-			11		
04	3000 N	4509	-0-	1509	2794	439	1	4070	2	Y	-0-			11		
05	3100 N	3609	-0-	509	3303	445	1	3164	2	Y	-0-			11		
06	3000 N	3365	-0-	365	3668	394	1	2971	2	Y	-0-			11		
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	599					Y	NO RPT			11		
CINDY SUE GU 1													WELL #: 8			
RRCID -> 256079													COMPL. DATE 06/18/2010			
TOTAL DEPTH N/A													PERF. 9368 - 10506			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			13		
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			13		
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	2	Y	-0-			13		
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	34	1	250	2	Y	-0-			13		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC HEATHER GU 1													//CONT.// 25864 471 //CONT.// 848681		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
													WELL #: 1		RRCID -> 257288		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8711 - 9645	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		*	*	EOM BALANCE					
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-			318 2			Y	-0-					2					
03	620 N	454	-0-	-166	-0-			30 1		424 2	Y	-0-					2					
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-			33 1		323 2	Y	-0-					2					
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-			12 1		77 2	Y	-0-					2					
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-			22 1		157 2	Y	-0-					2					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2					
DURHAM, J&A GU 1													WELL #: 5		RRCID -> 257667		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 8640 - 10208	
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-			1 1		145 2	Y	-0-					6					
03	403 N	197	-0-	-206	-0-			14 1		183 2	Y	-0-					6					
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-			12 1		113 2	Y	-0-					6					
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-			17 1		114 2	Y	-0-					6					
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-			18 1		133 2	Y	-0-					6					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6					
SMITH, J. GU 1													WELL #: 8		RRCID -> 260262		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9600 - 10455	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					19					
03	31 N	3	-0-	-28	-0-			3 2			N	-0-					19					
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-			1 1		12 2	N	-0-					19					
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-			1 1		8 2	N	-0-					19					
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-			1 1		12 2	N	-0-					19					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1													879035 WELL #: 1		RRCID -> 235780		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 11726		PERF. 9260 - 11516	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
DOYLE CREEK (PETTIT) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC CHRONISTER HEIRS													25998 400 879035 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
													RRCID -> 223954		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 13005		PERF. 10138 - 10446			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CHRONISTER HEIRS													WELL #: 5		RRCID -> 230956		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024		PERF. 10033 - 12920	
02	2884 X	2544	-0-	-340	-0-			236 1		2308 2	N	-0-					-0-					
03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-			954 1		2604 2	N	-0-					-0-					
04	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-			827 1		2608 2	N	-0-					-0-					
05	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-			862 1		2886 2	N	-0-					-0-					
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-			856 1		2946 2	N	-0-					-0-					
07	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-			899 1		3106 2	N	-0-					-0-					

DOYLE CREEK (PETTIT) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC CHRONISTER HEIRS														CNTY: CHEROKEE							
//CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 879035																					
WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892																					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-			84	1	824	2	N	-0-					-0-			
03	992 N	926	-0-	-66	-0-			52	1	874	2	N	-0-					-0-			
04	990 N	804	-0-	-186	-0-			43	1	761	2	N	-0-					-0-			
05	992 N	835	-0-	-157	-0-			45	1	790	2	N	-0-					-0-			
06	900 N	769	-0-	-131	-0-			41	1	728	2	N	-0-					-0-			
07	837 N	684	-0-	-153	-0-			38	1	646	2	N	-0-					-0-			
CHRONISTER HEIRS														WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074							
02	1120 X	590	-0-	-530	-0-			55	1	535	2	N	-0-					-0-			
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-			217	1	1235	2	N	-0-					-0-			
04	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-			662	1	1673	2	N	-0-					-0-			
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-			654	1	1744	2	N	-0-					-0-			
06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-			641	1	1634	2	N	-0-					-0-			
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-			673	1	1649	2	N	-0-					-0-			
CHRONISTER HEIRS														WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102							
02	1960 N	1488	-0-	-472	-0-			139	1	1349	2	N	-0-					-0-			
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-			136	1	2253	2	N	-0-					-0-			
04	2760 N	2112	-0-	-648	-0-			114	1	1998	2	N	-0-					-0-			
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-			122	1	2147	2	N	-0-					-0-			
06	2310 N	2074	-0-	-236	-0-			112	1	1962	2	N	-0-					-0-			
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-			128	1	2177	2	N	-0-					-0-			
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2														WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
CHRONISTER HEIRS														WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
CHRONISTER HEIRS														WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1														WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			

DOYLE CREEK (PETTIT)										CNTY: CHEROKEE									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
CHRONISTER HEIRS																			

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	25998 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//	090870												
GLOVER				WELL #:	1	RRCID -> 246047		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 11973		PERF.10952 - 11449					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
02	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2624	2		N	-0-			-0-	
03	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2680	2		N	-0-			-0-	
04	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2686	2		N	-0-			-0-	
05	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2736	2		N	-0-			-0-	
06	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2303	2		N	-0-			-0-	
07	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1805	2		N	-0-			-0-	
DAVIS				WELL #:	1	RRCID -> 246295		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10722 - 11988					
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		181	2		N	-0-			-0-	
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	-0-	-0-		265	2		N	-0-			-0-	
04	180 N	70	-0-	-110	-0-	-0-	-0-		70	2		N	-0-			-0-	
05	186 N	102	-0-	-84	-0-	-0-	-0-		102	2		N	-0-			-0-	
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	-0-	-0-		242	2		N	-0-			-0-	
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		232	2		N	-0-			-0-	
WEATHERFORD				WELL #:	1	RRCID -> 249404		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 11699		PERF.11190 - 11447					
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1467	2		N	-0-			-0-	
03	1209 N	666	-0-	-543	-0-	-0-	-0-		666	2		N	-0-			-0-	
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	1612 N	1210	-0-	-402	-0-	-0-	-0-		1210	2		N	-0-			-0-	
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1078	2		N	-0-			-0-	
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1221	2		N	-0-			-0-	
TS OIL, LLC SESSIONS				WELL #:	101988 1A	RRCID -> 110387		COMPL. DATE 04/11/1984		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10699 - 10996					
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	682	2	N	-0-		76	
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	745	2	N	-0-	76	7	
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	205	2	N	-0-		-0-	
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	205	2	N	-0-		-0-	
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	623	2	N	-0-		-0-	
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MERIT ENERGY COMPANY SESSIONS HEIRS				WELL #:	561136 1	RRCID -> 212417		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 11790		PERF.10566 - 11646					
02	1876 N	77	-0-	-1799	-0-	-0-	-0-		3	1	74	2	Y	-0-		16	
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		198	1	2127	2	Y	-0-		16	
04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		218	1	2196	2	Y	-0-		16	
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		218	1	2240	2	Y	-0-		16	
06	2190 N	2157	-0-	-33	-0-	-0-	-0-		189	1	1968	2	Y	-0-		16	
07	2263 N	1983	-0-	-280	-0-	-0-	-0-		181	1	1802	2	Y	-0-		16	
WARNER, BONNIE				WELL #:	1	RRCID -> 216055		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10596 - 11572					
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	1364	2	N	-0-		207	
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	1398	2	N	-0-		207	
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		137	1	1379	2	N	-0-		207	
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		143	1	1469	2	N	-0-		207	
06	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	-0-	-0-		125	1	1297	2	N	-0-		207	
07	1581 N	1491	-0-	-90	-0-	-0-	-0-		136	1	1354	2	N	-0-		208	
										1	9						

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)													CNTY: CHEROKEE			
MERIT ENERGY COMPANY																
SESSIONS HEIRS																
WELL #: 2																
RRCID -> 217452																
COMPL. DATE 11/26/2005																
TOTAL DEPTH 11614													PERF.10554 - 11502			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	74	1	1912	2	Y	-0-					90
03	1643 N	1285	-0-	-358	-0-	107	1	1150	2	Y	25	79	1			36
						28	9									
04	1590 N	1338	-0-	-252	-0-	121	1	1217	2	Y	-0-					36
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	146	1	1497	2	Y	-0-					36
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	145	1	1505	2	Y	-0-					36
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	196	1	1955	2	Y	-0-					36

SESSIONS, RUBE																
WELL #: 2																
RRCID -> 218448																
COMPL. DATE 01/06/2006																
TOTAL DEPTH 11700													PERF.10686 - 11642			
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	70	1	1819	2	N	-0-					161
03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	171	1	1844	2	N	-0-					161
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	188	1	1897	2	N	-0-					161
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	191	1	1966	2	N	-0-					161
06	1950 N	1943	-0-	-7	-0-	170	1	1773	2	N	-0-					161
07	2108 N	1963	-0-	-145	-0-	179	1	1784	2	N	-0-					161

HILL, J.C.																
WELL #: 2																
RRCID -> 225944																
COMPL. DATE 12/07/2006																
TOTAL DEPTH 11630													PERF.10406 - 11228			
02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	71	1	1837	2	Y	-0-					80
03	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	99	1	1069	2	Y	-0-					80
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	128	1	1294	2	Y	-0-					80
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	128	1	1319	2	Y	-0-					80
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	105	1	1089	2	Y	-0-					80
07	1333 N	1172	-0-	-161	-0-	107	1	1065	2	Y	-0-					80

SHELTON																
WELL #: 2																
RRCID -> 225946																
COMPL. DATE N/A																
TOTAL DEPTH 11725													PERF.10600 - 11682			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

SESSIONS HEIRS																
WELL #: 3																
RRCID -> 226256																
COMPL. DATE 11/28/2006																
TOTAL DEPTH 11935													PERF.10710 - 11844			
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	Y	-0-					41
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	83	1	895	2	Y	-0-					41
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	82	1	822	2	Y	-0-					41
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	82	1	842	2	Y	-0-					41
06	3000 N	3846	-0-	846	846	337	1	3509	2	Y	-0-					41
07	2169 N	1323	-0-	-846	-0-	120	1	1202	2	Y	1					42
						1	9									

SESSIONS HEIRS																
WELL #: 5																
RRCID -> 226551																
COMPL. DATE 01/09/2007																
TOTAL DEPTH 11952													PERF.11004 - 11784			
02	868 N	723	-0-	-145	-0-	27	1	696	2	Y	-0-					16
03	868 N	697	-0-	-171	-0-	59	1	638	2	Y	-0-					16
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	61	1	611	2	Y	-0-					16
05	806 N	587	-0-	-219	-0-	52	1	535	2	Y	-0-					16
06	660 N	589	-0-	-71	-0-	52	1	537	2	Y	-0-					16
07	682 N	534	-0-	-148	-0-	49	1	485	2	Y	-0-					16

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE									
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136																
SESSION, RUBE			WELL #:		3		RRCID -> 230069		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 11925		PERF.10649 - 11782								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		336 N	319	-0-	-0-	-17	-0-	-0-			12 1	307 2	Y		-0-						35
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			34 1	363 2	Y		-0-						35
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			38 1	387 2	Y		-0-						35
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			38 1	386 2	Y		-0-						35
06		390 N	369	-0-	-0-	-21	-0-	-0-			32 1	337 2	Y		-0-						35
07		434 N	394	-0-	-0-	-40	-0-	-0-			36 1	358 2	Y		-0-						35
SESSIONS HEIRS																					
				WELL #:		9		RRCID -> 230163		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 12232		PERF.11014 - 12154							
02		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			106 1	2735 2	N		-0-						28
03		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			247 1	2652 2	N		-0-						28
04		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			268 1	2701 2	N		-0-						28
05		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			282 1	2895 2	N		-0-						28
06		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			272 1	2825 2	N		-0-						28
07		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			350 1	3490 2	N		-0-						28
SESSIONS HEIRS																					
				WELL #:		10		RRCID -> 230417		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10934 - 12088							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	1	50	1			4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						4
SESSIONS HEIRS																					
				WELL #:		1SW		RRCID -> 231077		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6629 - 6639							
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
HILL, J.C.																					
				WELL #:				RRCID -> 231179		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 11799		PERF.10893 - 12151							
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						74
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						74
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						74
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						74
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						74
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						74
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2022																					
DAVIS BROS.																					
				WELL #:		1		RRCID -> 231322		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11920		PERF.10661 - 11827							
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	137 2	N		-0-						132
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21 1	225 2	N		-0-						132
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			27 1	273 2	N		-0-						132
05		155 N	144	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			13 1	131 2	N		-0-						132
06		240 N	-0-	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N		-0-						132
07		310 N	3	-0-	-0-	-307	-0-	-0-			3 2		N		-0-						132

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)												CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
MERIT ENERGY COMPANY												//CONT.// 25998 500								
SESSIONS HEIRS												//CONT.// 561136								
												WELL #: 4								
												RRCID -> 231967								
												COMPL. DATE 06/30/2007								
												TOTAL DEPTH 12130								
												PERF.10811 - 11912								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	488	1	871	2	Y	-0-							38
03	1302 N	780	-0-	-0-	-522	-0-	-0-	139	1	641	2	Y	-0-							38
04	1260 N	910	-0-	-0-	-350	-0-	-0-	82	1	828	2	Y	-0-							38
05	1302 N	1006	-0-	-0-	-296	-0-	-0-	89	1	917	2	Y	-0-							38
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	688	2	Y	-0-							38
07	930 N	794	-0-	-0-	-136	-0-	-0-	72	1	722	2	Y	-0-							38
SHELTON												WELL #: 6								
												RRCID -> 232184								
												COMPL. DATE 09/29/2007								
												TOTAL DEPTH 12100								
												PERF.10855 - 11954								
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1434	2	Y	-0-							91
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1487	2	Y	-0-							91
04	3000 N	3644	-0-	-0-	644	-0-	644	329	1	3315	2	Y	-0-							91
05	3100 N	3527	-0-	-0-	427	-0-	1071	313	1	3214	2	Y	-0-							91
06	3000 N	2874	-0-	-0-	-126	-0-	945	252	1	2622	2	Y	-0-							91
07	2927 X	1982	-0-	-0-	-945	-0-	-0-	180	1	1795	2	Y	-0-	6						97
												7 9								
SESSIONS HEIRS												WELL #: 8								
												RRCID -> 232556								
												COMPL. DATE 07/02/2007								
												TOTAL DEPTH 12251								
												PERF.11066 - 12142								
02	420 N	381	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	14	1	367	2	Y	-0-							38
03	341 N	255	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	22	1	233	2	Y	-0-							38
04	330 N	189	-0-	-0-	-141	-0-	-0-	17	1	172	2	Y	-0-							38
05	434 N	420	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	37	1	383	2	Y	-0-							38
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	Y	-0-							38
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	Y	-0-							38
SESSIONS HEIRS												WELL #: 6								
												RRCID -> 232558								
												COMPL. DATE 08/03/2007								
												TOTAL DEPTH 11730								
												PERF.10517 - 11538								
02	1344 N	482	-0-	-0-	-862	-0-	-0-	482	1			Y	-0-							38
03	1488 N	690	-0-	-0-	-798	-0-	-0-	122	1	568	2	Y	-0-							38
04	1440 N	367	-0-	-0-	-1073	-0-	-0-	33	1	334	2	Y	-0-							38
05	527 N	265	-0-	-0-	-262	-0-	-0-	24	1	241	2	Y	-0-							38
06	660 N	171	-0-	-0-	-489	-0-	-0-	15	1	156	2	Y	-0-							38
07	372 N	137	-0-	-0-	-235	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	-0-							38
SESSIONS HEIRS												WELL #: 7								
												RRCID -> 234313								
												COMPL. DATE 06/30/2007								
												TOTAL DEPTH 12090								
												PERF.10863 - 11968								
02	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	573	1	1866	2	Y	-0-							38
03	713 X	435	-0-	-0-	-278	-0-	-0-	123	1	312	2	Y	-0-							38
04	690 X	221	-0-	-0-	-469	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-							38
05	713 X	222	-0-	-0-	-491	-0-	-0-	20	1	202	2	Y	-0-							38
06	690 X	152	-0-	-0-	-538	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	-0-							38
07	713 X	162	-0-	-0-	-551	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-							38
SESSIONS, RUBE												WELL #: 4								
												RRCID -> 234335								
												COMPL. DATE 01/19/2008								
												TOTAL DEPTH 12241								
												PERF.11050 - 12137								
02	672 N	586	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	22	1	564	2	Y	-0-							1
03	775 N	692	-0-	-0-	-83	-0-	-0-	59	1	633	2	Y	-0-							1
04	630 N	625	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	56	1	569	2	Y	-0-							1
05	651 N	619	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	55	1	564	2	Y	-0-							1
06	660 N	522	-0-	-0-	-138	-0-	-0-	46	1	476	2	Y	-0-							1
07	651 N	535	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	49	1	486	2	Y	-0-							1

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			25998 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE									
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136																
SESSIONS HEIRS			WELL #:			15R	RRCID ->	234575	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL	DEPTH	11756	PERF.10615 - 11770								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		868 N	517	-0-	-351	-0-		-0-			517 1				Y	-0-						38
03		961 N	640	-0-	-321	-0-		-0-			130 1		510 2	2	Y	-0-						38
04		930 N	572	-0-	-358	-0-		-0-			52 1		520 2	2	Y	-0-						38
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-		-0-			58 1		593 2	2	Y	-0-						38
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-		-0-			55 1		576 2	2	Y	-0-						38
07		820 N	820	-0-	-0-	-0-		-0-			75 1		745 2	2	Y	-0-						38
RICKS			WELL #:			1	RRCID ->	235880	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10577 - 11838								
02		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-		-0-			101 1		2603 2	2	N	-0-						169
03		2945 X	2520	-0-	-425	-0-		-0-			214 1		2306 2	2	N	-0-						169
04		2850 X	2492	-0-	-358	-0-		-0-			225 1		2267 2	2	N	-0-						169
05		3007 X	2738	-0-	-269	-0-		-0-			243 1		2495 2	2	N	-0-						169
06		2910 X	2331	-0-	-579	-0-		-0-			204 1		2127 2	2	N	-0-						169
07		3007 X	2301	-0-	-706	-0-		-0-			209 1		2091 2	2	N	-0-						170
											1	9										
HGT			WELL #:			1	RRCID ->	239116	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL	DEPTH	11217	PERF.11293 - 11560								
02		1176 N	1034	-0-	-142	-0-		-0-			124 1		910 2	2	Y	-0-						42
03		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		-0-			159 1		1280 2	2	Y	-0-						42
04		1200 N	1141	-0-	-59	-0-		-0-			140 1		1001 2	2	Y	-0-						42
05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		-0-			176 1		1317 2	2	Y	-0-						42
06		1380 N	1160	-0-	-220	-0-		-0-			127 1		1033 2	2	Y	-0-						42
07		1178 N	1148	-0-	-30	-0-		-0-			124 1		1024 2	2	Y	-0-						42
SESSIONS, RUBE			WELL #:			8	RRCID ->	241857	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL	DEPTH	12205	PERF.10832 - 12052								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
SESSIONS, RUBE			WELL #:			5	RRCID ->	241859	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL	DEPTH	11871	PERF.10606 - 11672								
02		2996 X	2440	-0-	-556	-0-		-0-			91 1		2349 2	2	Y	-0-						1
03		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-		-0-			337 1		3627 2	2	Y	-0-						1
04		3150 X	3045	-0-	-105	-0-		-0-			275 1		2770 2	2	Y	-0-						1
05		3131 X	2514	-0-	-617	-0-		-0-			223 1		2291 2	2	Y	-0-						1
06		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-		-0-			314 1		3268 2	2	Y	-0-						1
07		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-		-0-			347 1		3460 2	2	Y	-0-						1
SHELTON			WELL #:				RRCID ->	245649	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL	DEPTH	12057	PERF.10841 - 11992								
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021																						

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SHELTON		WELL #:		RRCID -> 245867		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11944 PERF.10995 - 12178							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2022															
SM OPERATING COMPANY LLC					788993										
SHELTON					WELL #: 1A		RRCID -> 111123		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 12049		PERF.10403 - 10980		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035										
WARNER					WELL #: 1		RRCID -> 105115		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH 11959		PERF.10891 - 11630		
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-		462	2		N	-0-			-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-		471	2		N	-0-			-0-
04	600	N	424	-0-	-176	-0-		424	2		N	-0-			-0-
05	527	N	327	-0-	-200	-0-		327	2		N	-0-			-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-		497	2		N	-0-			-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-		377	2		N	-0-			-0-
CHRONISTER HEIRS					WELL #: 1		RRCID -> 222240		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12440		PERF.10462 - 11677		
02	2996	X	2715	-0-	-281	-0-		252	1	2463	2	N	-0-		-0-
03	3317	X	2407	-0-	-910	-0-		137	1	2270	2	N	-0-		-0-
04	3390	X	2435	-0-	-955	-0-		131	1	2304	2	N	-0-		-0-
05	3503	X	2474	-0-	-1029	-0-		133	1	2341	2	N	-0-		-0-
06	3390	X	2468	-0-	-922	-0-		133	1	2335	2	N	-0-		-0-
07	3007	X	2569	-0-	-438	-0-		143	1	2426	2	N	-0-		-0-
CHRONISTER HEIRS					WELL #: 3		RRCID -> 226413		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10138 - 12944		
02	224	X	224	-0-	-0-	-0-		21	1	203	2	N	-0-		-0-
03	527	X	29	-0-	-498	-0-		2	1	27	2	N	-0-		-0-
04	510	X	1	-0-	-509	-0-		1	2			N	-0-		-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-		-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-		-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-		-0-
CHRONISTER HEIRS					WELL #: 6		RRCID -> 229035		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12597		PERF.10587 - 12261		
02	4816	X	-0-	-0-	-4816	-0-					N	-0-			-0-
03	5053	X	3762	-0-	-1291	-0-		214	1	3548	2	N	-0-		-0-
04	5160	X	3767	-0-	-1393	-0-		203	1	3564	2	N	-0-		-0-
05	5332	X	4264	-0-	-1068	-0-		229	1	4035	2	N	-0-		-0-
06	5160	X	4223	-0-	-937	-0-		226	1	3997	2	N	-0-		-0-
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-		250	1	4267	2	N	-0-		-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035											
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1		RRCID -> 230361		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12231		PERF.10276 - 12138			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-			22 1	220 2	N		-0-			-0-	
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-			18 1	294 2	N		-0-			-0-	
04	210 N	174	-0-	-36	-0-			9 1	165 2	N		-0-			-0-	
05	217 N	203	-0-	-14	-0-			11 1	192 2	N		-0-			-0-	
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-			13 1	235 2	N		-0-			-0-	
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-			16 1	279 2	N		-0-			-0-	

CHRONISTER HEIRS			WELL #:		5		RRCID -> 230957		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024		PERF.10331 - 12920			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

CHRONISTER HEIRS			WELL #:		4		RRCID -> 230959		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10381 - 12892			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

WARNER			WELL #:		2		RRCID -> 231317		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11834		PERF.10604 - 11749			
02	2660 X	2426	-0-	-234	-0-			2426 2		N		-0-			-0-	
03	2945 X	2743	-0-	-202	-0-			2743 2		N		-0-			-0-	
04	3000 X	2660	-0-	-340	-0-			2660 2		N		-0-			-0-	
05	3100 X	2520	-0-	-580	-0-			2520 2		N		-0-			-0-	
06	3000 X	2898	-0-	-102	-0-			2898 2		N		-0-			-0-	
07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-			3087 2		N		-0-			-0-	

CHRONISTER HEIRS			WELL #:		12		RRCID -> 233047		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 12205		PERF.10494 - 12074			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

HARLAN			WELL #:		1		RRCID -> 233654		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10576 - 11966			
02	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-			220 1	2148 2	N		-0-			-0-	
03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-			214 1	3552 2	N		-0-			-0-	
04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-			213 1	3754 2	N		-0-			-0-	
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-			179 1	3152 2	N		-0-			-0-	
06	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-			147 1	2591 2	N		-0-			-0-	
07	2046 X	1731	-0-	-315	-0-			96 1	1635 2	N		-0-			-0-	

STATON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1		RRCID -> 234169		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 12202		PERF.10225 - 11943			
02	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-			276 1	2684 2	N		-0-			-0-	
03	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-			212 1	3512 2	N		-0-			-0-	
04	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-			188 1	3309 2	N		-0-			-0-	
05	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-			194 1	3414 2	N		-0-			-0-	
06	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-			182 1	3205 2	N		-0-			-0-	
07	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-			184 1	3144 2	N		-0-			-0-	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)												CAPACITY				CNTY: CHEROKEE					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												//CONT.// 25998 500									
CHRONISTER HEIRS												//CONT.// 879035									
												WELL #: 13									
												RRCID -> 234741									
												COMPL. DATE 02/05/2008									
												TOTAL DEPTH 12300									
												PERF.10693 - 12210									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		868 N	242	-0-	-626	-0-		-0-			22	1	220	2	N	-0-					-0-
03		961 N	880	-0-	-81	-0-		-0-			50	1	830	2	N	-0-					-0-
04		1170 N	562	-0-	-608	-0-		-0-			30	1	532	2	N	-0-					-0-
05		873 N	873	-0-	-0-	-0-		-0-			47	1	826	2	N	-0-					-0-
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		-0-			76	1	1354	2	N	-0-					-0-
07		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		-0-			71	1	1209	2	N	-0-					-0-
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 9									
												RRCID -> 234818									
												COMPL. DATE 01/19/2008									
												TOTAL DEPTH 12300									
												PERF.10432 - 12102									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 15									
												RRCID -> 235289									
												COMPL. DATE 04/22/2015									
												TOTAL DEPTH 12300									
												PERF.10314 - 12160									
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-		-0-			33	1	319	2	N	-0-					-0-
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-		-0-			20	1	327	2	N	-0-					-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-		-0-			15	1	273	2	N	-0-					-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-		-0-			18	1	317	2	N	-0-					-0-
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-		-0-			18	1	316	2	N	-0-					-0-
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-		-0-			17	1	290	2	N	-0-					-0-
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2												WELL #: 1									
												RRCID -> 236147									
												COMPL. DATE 03/28/2008									
												TOTAL DEPTH 12248									
												PERF. 9775 - 12005									
02		462 N	462	-0-	-0-	-0-		-0-			43	1	419	2	N	-0-					-0-
03		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		-0-			61	1	1014	2	N	-0-					-0-
04		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		-0-			86	1	1519	2	N	-0-					-0-
05		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-		-0-			93	1	1639	2	N	-0-					-0-
06		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		-0-			83	1	1478	2	N	-0-					-0-
07		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		-0-			83	1	1424	2	N	-0-					-0-
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 17									
												RRCID -> 236663									
												COMPL. DATE 05/05/2008									
												TOTAL DEPTH 12300									
												PERF.10359 - 12178									
02		3080 X	806	-0-	-2274	-0-		-0-			75	1	731	2	N	-0-					-0-
03		3410 X	3029	-0-	-381	-0-		-0-			172	1	2857	2	N	-0-					-0-
04		3420 X	2635	-0-	-785	-0-		-0-			142	1	2493	2	N	-0-					-0-
05		3534 X	2746	-0-	-788	-0-		-0-			148	1	2598	2	N	-0-					-0-
06		3420 X	2646	-0-	-774	-0-		-0-			142	1	2504	2	N	-0-					-0-
07		3038 X	2685	-0-	-353	-0-		-0-			149	1	2536	2	N	-0-					-0-
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 14									
												RRCID -> 236738									
												COMPL. DATE 05/24/2008									
												TOTAL DEPTH 12300									
												PERF.10810 - 12186									
02		336 N	198	-0-	-138	-0-		-0-			18	1	180	2	N	-0-					-0-
03		434 N	318	-0-	-116	-0-		-0-			18	1	300	2	N	-0-					-0-
04		390 N	300	-0-	-90	-0-		-0-			16	1	284	2	N	-0-					-0-
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-		-0-			16	1	291	2	N	-0-					-0-
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-		-0-			16	1	293	2	N	-0-					-0-
07		310 N	303	-0-	-7	-0-		-0-			17	1	286	2	N	-0-					-0-
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 10									
												RRCID -> 237275									
												COMPL. DATE 04/22/2008									
												TOTAL DEPTH 12300									
												PERF.10456 - 12142									
02		2800 N	3104	-0-	304	507		289	1	2815	2	N	-0-			-0-					-0-
03		3100 N	3195	-0-	95	602		182	1	3013	2	N	-0-			-0-					-0-
04		3439 X	2837	-0-	-602	-0-		153	1	2684	2	N	-0-			-0-					-0-
05		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-		162	1	2859	2	N	-0-			-0-					-0-
06		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-		162	1	2858	2	N	-0-			-0-					-0-
07		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-		154	1	2617	2	N	-0-			-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035															
CHRONISTER HEIRS			WELL #:		18		RRCID -> 238548		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11142 - 12277							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	12 N	9	-0-		-3		-0-		1	1		8	2	N	-0-				-0-	
03	1 N	1	-0-		-0-		-0-		1	2				N	-0-				-0-	
04	10 N	-0-	-0-		-10		-0-							N	-0-				-0-	
05	9 N	1	-0-		-8		-0-		1	2				N	-0-				-0-	
06	1 N	1	-0-		-0-		-0-		1	2				N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-				-0-	

CHRONISTER HEIRS			WELL #:		16		RRCID -> 238553		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10573 - 11870							
02	1452 N	1452	-0-		-0-		-0-		135	1	1317	2	N	-0-					-0-	
03	1794 N	1794	-0-		-0-		-0-		103	1	1691	2	N	-0-					-0-	
04	1656 N	1656	-0-		-0-		-0-		89	1	1567	2	N	-0-					-0-	
05	1878 N	1878	-0-		-0-		-0-		101	1	1777	2	N	-0-					-0-	
06	1779 N	1779	-0-		-0-		-0-		96	1	1683	2	N	-0-					-0-	
07	1861 N	1861	-0-		-0-		-0-		104	1	1757	2	N	-0-					-0-	

CHRONISTER HEIRS			WELL #:		28		RRCID -> 239861		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10252 - 12236							
02	196 N	3	-0-		-193		-0-		3	2			N	-0-					-0-	
03	139 N	139	-0-		-0-		-0-		8	1	131	2	N	-0-					-0-	
04	860 N	860	-0-		-0-		-0-		127	1	733	2	N	-0-					-0-	
05	447 N	447	-0-		-0-		-0-		164	1	283	2	N	-0-					-0-	
06	299 N	299	-0-		-0-		-0-		176	1	123	2	N	-0-					-0-	
07	899 N	51	-0-		-848		-0-		51	1			N	-0-					-0-	

CHRONISTER HEIRS			WELL #:		8		RRCID -> 241289		COMPL. DATE 06/07/2022		TOTAL DEPTH 13769		PERF.10759 - 13094							
02	2800 N	2881	-0-		81		81		268	1	2613	2	N	-0-					-0-	
03	2480 N	1864	-0-		-616		-0-		106	1	1758	2	N	-0-					-0-	
04	2400 N	2342	-0-		-58		-0-		126	1	2216	2	N	-0-					-0-	
05	2602 X	2602	-0-		-0-		-0-		140	1	2462	2	N	-0-					-0-	
06	2537 X	2537	-0-		-0-		-0-		136	1	2401	2	N	-0-					-0-	
07	2678 X	2678	-0-		-0-		-0-		149	1	2529	2	N	-0-					-0-	

CHRONISTER HEIRS			WELL #:		29		RRCID -> 242868		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10620 - 12162							
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	

CHRONISTER HEIRS			WELL #:		11		RRCID -> 244220		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10548 - 12118							
02	1064 N	814	-0-		-250		-0-		75	1	739	2	N	-0-					-0-	
03	1178 N	1084	-0-		-94		-0-		61	1	1023	2	N	-0-					-0-	
04	960 N	875	-0-		-85		-0-		47	1	828	2	N	-0-					-0-	
05	957 N	957	-0-		-0-		-0-		51	1	906	2	N	-0-					-0-	
06	1050 N	951	-0-		-99		-0-		51	1	900	2	N	-0-					-0-	
07	942 N	942	-0-		-0-		-0-		52	1	890	2	N	-0-					-0-	

CHRONISTER HEIRS			WELL #:		40		RRCID -> 244828		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12232		PERF.10624 - 12006							
02	1190 N	1190	-0-		-0-		-0-		111	1	1079	2	N	-0-					-0-	
03	1177 N	1177	-0-		-0-		-0-		67	1	1110	2	N	-0-					-0-	
04	1035 N	1035	-0-		-0-		-0-		55	1	980	2	N	-0-					-0-	
05	1085 N	901	-0-		-184		-0-		48	1	853	2	N	-0-					-0-	
06	1050 N	959	-0-		-91		-0-		51	1	908	2	N	-0-					-0-	
07	1175 N	1175	-0-		-0-		-0-		65	1	1110	2	N	-0-					-0-	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)															//CONT.// 25998 500					CAPACITY					CNTY: CHEROKEE														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															//CONT.// 879035																								
CHRONISTER HEIRS															WELL #: 31					RRCID -> 244958					COMPL. DATE 09/24/2008					TOTAL DEPTH 12245					PERF.10732 - 12156				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE																
02		1960 X	529	-0-	-1431	-0-					49 1			480 2	N	-0-							-0-																
03		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-					140 1			2322 2	N	-0-							-0-																
04		2100 X	1623	-0-	-477	-0-					87 1			1536 2	N	-0-							-0-																
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-					98 1			1720 2	N	-0-							-0-																
06		2100 N	1689	-0-	-411	-0-					90 1			1599 2	N	-0-							-0-																
07		1674 N	1559	-0-	-115	-0-					86 1			1473 2	N	-0-							-0-																
COPELAND															WELL #: 1					RRCID -> 245046					COMPL. DATE 11/14/2008					TOTAL DEPTH 12421					PERF.10666 - 12364				
02		924 X	261	-0-	-663	-0-					24 1			237 2	N	-0-							-0-																
03		1023 X	714	-0-	-309	-0-					40 1			674 2	N	-0-							-0-																
04		990 X	937	-0-	-53	-0-					50 1			887 2	N	-0-							-0-																
05		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-					55 1			977 2	N	-0-							-0-																
06		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-					61 1			1078 2	N	-0-							-0-																
07		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-					60 1			1026 2	N	-0-							-0-																
HARLAN															WELL #: 2					RRCID -> 245138					COMPL. DATE 09/30/2008					TOTAL DEPTH 12175					PERF. 9587 - 12016				
02		1008 N	859	-0-	-149	-0-					80 1			779 2	N	-0-							-0-																
03		1891 N	1839	-0-	-52	-0-					105 1			1734 2	N	-0-							-0-																
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-					77 1			1363 2	N	-0-							-0-																
05		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-					64 1			1137 2	N	-0-							-0-																
06		1770 N	589	-0-	-1181	-0-					31 1			558 2	N	-0-							-0-																
07		1488 N	655	-0-	-833	-0-					36 1			619 2	N	-0-							-0-																
CHRONISTER HEIRS															WELL #: 24					RRCID -> 245659					COMPL. DATE 09/13/2008					TOTAL DEPTH 12200					PERF.10581 - 11926				
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-					26 1			253 2	N	-0-							-0-																
03		279 N	234	-0-	-45	-0-					13 1			221 2	N	-0-							-0-																
04		330 N	157	-0-	-173	-0-					8 1			149 2	N	-0-							-0-																
05		310 N	162	-0-	-148	-0-					9 1			153 2	N	-0-							-0-																
06		240 N	215	-0-	-25	-0-					11 1			204 2	N	-0-							-0-																
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-					13 1			231 2	N	-0-							-0-																
CHRONISTER HEIRS															WELL #: 2					RRCID -> 245665					COMPL. DATE 09/23/2013					TOTAL DEPTH 12300					PERF.10790 - 12074				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-																
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-																
CHRONISTER HEIRS															WELL #: 30					RRCID -> 246407					COMPL. DATE 01/15/2009					TOTAL DEPTH 12038					PERF.10413 - 11744				
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-					83 1			809 2	N	-0-							-0-																
03		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-					66 1			1104 2	N	-0-							-0-																
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-					51 1			902 2	N	-0-							-0-																
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-					52 1			919 2	N	-0-							-0-																
06		900 N	857	-0-	-43	-0-					46 1			811 2	N	-0-							-0-																
07		941 N	941	-0-	-0-	-0-					52 1			889 2	N	-0-							-0-																
CHRONISTER HEIRS															WELL #: 47					RRCID -> 246408					COMPL. DATE 12/05/2008					TOTAL DEPTH 12300					PERF.10537 - 12102				
02		2800 N	2926	-0-	126	126					272 1			2654 2	N	-0-							-0-																
03		3100 N	3103	-0-	3	129					177 1			2926 2	N	-0-							-0-																
04		2774 N	2645	-0-	-129	-0-					143 1			2502 2	N	-0-							-0-																
05		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-					139 1			2445 2	N	-0-							-0-																
06		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-					131 1			2313 2	N	-0-							-0-																
07		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-					142 1			2414 2	N	-0-							-0-																

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)												CAPACITY				CNTY: CHEROKEE							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												//CONT.// 25998 500				NON-ASSOCIATED							
STATON GAS UNIT NO.1												//CONT.// 879035				WELL #: 4							
												RRCID -> 246409				COMPL. DATE 01/28/2009							
												TOTAL DEPTH 12200				PERF.10507 - 11922							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
02		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-					169 1	1646 2	N	-0-						-0-			
03		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-					166 1	2749 2	N	-0-						-0-			
04		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-					138 1	2421 2	N	-0-						-0-			
05		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-					146 1	2578 2	N	-0-						-0-			
06		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-					146 1	2572 2	N	-0-						-0-			
07		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-					151 1	2575 2	N	-0-						-0-			
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 19				RRCID -> 246506				COMPL. DATE 01/03/2009			
												TOTAL DEPTH 12100				PERF.10479 - 11968							
02		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-					105 1	1019 2	N	-0-						-0-			
03		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-					266 1	1895 2	N	-0-						-0-			
04		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-					577 1	1066 2	N	-0-						-0-			
05		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-					573 1	1034 2	N	-0-						-0-			
06		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-					562 1	1213 2	N	-0-						-0-			
07		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-					587 1	914 2	N	-0-						-0-			
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 26				RRCID -> 246507				COMPL. DATE 01/21/2009			
												TOTAL DEPTH 12235				PERF.10642 - 12008							
02		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-					151 1	1467 2	N	-0-						-0-			
03		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-					765 1	2316 2	N	-0-						-0-			
04		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-					687 1	2313 2	N	-0-						-0-			
05		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-					717 1	2497 2	N	-0-						-0-			
06		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-					710 1	2520 2	N	-0-						-0-			
07		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-					747 1	2562 2	N	-0-						-0-			
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 22				RRCID -> 246549				COMPL. DATE 12/12/2008			
												TOTAL DEPTH 12300				PERF. 9626 - 12040							
02		2268 X	1838	-0-	-430	-0-					171 1	1667 2	N	-0-						-0-			
03		2511 X	2110	-0-	-401	-0-					891 1	1219 2	N	-0-						-0-			
04		3300 X	2118	-0-	-1182	-0-					776 1	1342 2	N	-0-						-0-			
05		3410 X	1787	-0-	-1623	-0-					769 1	1018 2	N	-0-						-0-			
06		3300 X	1595	-0-	-1705	-0-					748 1	847 2	N	-0-						-0-			
07		2201 X	1711	-0-	-490	-0-					784 1	927 2	N	-0-						-0-			
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 33				RRCID -> 246686				COMPL. DATE 12/24/2008			
												TOTAL DEPTH 12246				PERF. 9560 - 12161							
02		736 N	736	-0-	-0-	-0-					68 1	668 2	N	-0-						-0-			
03		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-					120 1	1976 2	N	-0-						-0-			
04		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-					104 1	1819 2	N	-0-						-0-			
05		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-					105 1	1842 2	N	-0-						-0-			
06		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-					102 1	1793 2	N	-0-						-0-			
07		1860 N	1850	-0-	-10	-0-					103 1	1747 2	N	-0-						-0-			
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 38				RRCID -> 246688				COMPL. DATE 12/08/2016			
												TOTAL DEPTH 11960				PERF. 9474 - 11770							
02		2688 X	2430	-0-	-258	-0-					226 1	2204 2	N	-0-						-0-			
03		3100 N	3518	-0-	418	-0-					200 1	3318 2	N	-0-						-0-			
04		3000 N	4026	-0-	1026	-0-					216 1	3810 2	N	-0-						-0-			
05		3100 N	4072	-0-	972	-0-					218 1	3854 2	N	-0-						-0-			
06		5780 X	3364	-0-	-2416	-0-					181 1	3183 2	N	-0-						-0-			
07		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-					234 1	3985 2	N	-0-						-0-			
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 32				RRCID -> 247528				COMPL. DATE 12/22/2008			
												TOTAL DEPTH 12203				PERF. 9353 - 11901							
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-					28 1	275 2	N	-0-						-0-			
03		403 N	323	-0-	-80	-0-					18 1	305 2	N	-0-						-0-			
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-					15 1	268 2	N	-0-						-0-			
05		341 N	293	-0-	-48	-0-					16 1	277 2	N	-0-						-0-			
06		300 N	292	-0-	-8	-0-					16 1	276 2	N	-0-						-0-			
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-					16 1	276 2	N	-0-						-0-			

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)												CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												//CONT.// 25998 500							
AVERITTE GAS UNIT NO. 1												//CONT.// 879035							
												WELL #: 1 RRCID -> 247868							
												COMPL. DATE 03/19/2009							
												TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	98	1	946	2	N	-0-	-0-					-0-	
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	N	-0-	-0-					-0-	
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	46	1	821	2	N	-0-	-0-					-0-	
05		961 N	900	-0-	-61	-0-	48	1	852	2	N	-0-	-0-					-0-	
06		930 N	889	-0-	-41	-0-	47	1	842	2	N	-0-	-0-					-0-	
07		899 N	897	-0-	-2	-0-	49	1	848	2	N	-0-	-0-					-0-	
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1												WELL #: 2 RRCID -> 250736							
												COMPL. DATE 02/14/2009							
												TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932							
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	66	1	651	2	N	-0-	-0-					-0-	
03		1302 N	901	-0-	-401	-0-	51	1	850	2	N	-0-	-0-					-0-	
04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	60	1	1062	2	N	-0-	-0-					-0-	
05		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	70	1	1246	2	N	-0-	-0-					-0-	
06		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	71	1	1254	2	N	-0-	-0-					-0-	
07		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	75	1	1277	2	N	-0-	-0-					-0-	
SEYMORE GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 254414							
												COMPL. DATE 05/13/2010							
												TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650							
02		7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	653	1	6363	2	N	-0-	-0-					-0-	
03		6665 X	5888	-0-	-777	-0-	335	1	5553	2	N	-0-	-0-					-0-	
04		7290 X	5590	-0-	-1700	-0-	301	1	5289	2	N	-0-	-0-					-0-	
05		7533 X	5607	-0-	-1926	-0-	301	1	5306	2	N	-0-	-0-					-0-	
06		7290 X	5587	-0-	-1703	-0-	300	1	5287	2	N	-0-	-0-					-0-	
07		7533 X	5715	-0-	-1818	-0-	317	1	5398	2	N	-0-	-0-					-0-	
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 49 RRCID -> 255039							
												COMPL. DATE 09/13/2022							
												TOTAL DEPTH 13000 PERF.10583 - 12137							
02		1008 N	924	-0-	-84	-0-	85	1	839	2	N	-0-	-0-					-0-	
03		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	154	1	2543	2	N	-0-	-0-					-0-	
04		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	132	1	2314	2	N	-0-	-0-					-0-	
05		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	138	1	2421	2	N	-0-	-0-					-0-	
06		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	138	1	2436	2	N	-0-	-0-					-0-	
07		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	147	1	2510	2	N	-0-	-0-					-0-	
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 52 RRCID -> 255112							
												COMPL. DATE 01/10/2001							
												TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112							
02		12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	1177	1	11483	2	N	-0-	-0-					-0-	
03		4340 X	3491	-0-	-849	-0-	323	1	3168	2	N	-0-	-0-					-0-	
04		4530 X	3734	-0-	-796	-0-	320	1	3414	2	N	-0-	-0-					-0-	
05		4681 X	4276	-0-	-405	-0-	322	1	3954	2	N	-0-	-0-					-0-	
06		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	453	1	5177	2	N	-0-	-0-					-0-	
07		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	440	1	4383	2	N	-0-	-0-					-0-	
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 27 RRCID -> 256344							
												COMPL. DATE 12/11/2009							
												TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246							
02		3696 X	673	-0-	-3023	-0-	62	1	611	2	N	-0-	-0-					-0-	
03		3999 X	2580	-0-	-1419	-0-	592	1	1988	2	N	-0-	-0-					-0-	
04		2790 X	2561	-0-	-229	-0-	548	1	2013	2	N	-0-	-0-					-0-	
05		2883 X	2460	-0-	-423	-0-	557	1	1903	2	N	-0-	-0-					-0-	
06		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	574	1	2385	2	N	-0-	-0-					-0-	
07		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	605	1	2428	2	N	-0-	-0-					-0-	
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 21 RRCID -> 256419							
												COMPL. DATE 01/21/2010							
												TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152							
02		168 N	139	-0-	-29	-0-	13	1	126	2	N	-0-	-0-					-0-	
03		217 N	153	-0-	-64	-0-	9	1	144	2	N	-0-	-0-					-0-	
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-	-0-					-0-	
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-	-0-					-0-	
06		150 N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	N	-0-	-0-					-0-	
07		279 N	128	-0-	-151	-0-	7	1	121	2	N	-0-	-0-					-0-	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1803

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		25998 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//		879035														
CHRONISTER HEIRS				WELL #:		20		RRCID -> 257187		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12260		PERF. 9926 - 12044						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2800 N	6808	-0-	-	4008		4008	633	1	6175	2	N		-0-					-0-	
03	3100 N	1751	-0-	-	-1349		2659	705	1	1046	2	N		-0-					-0-	
04	3000 N	1011	-0-	-	-1989		670	564	1	447	2	N		-0-					-0-	
05	2102 X	1432	-0-	-	-670		-0-	607	1	825	2	N		-0-					-0-	
06	1808 X	1808	-0-	-	-0-		-0-	622	1	1186	2	N		-0-					-0-	
07	1162 X	1162	-0-	-	-0-		-0-	616	1	546	2	N		-0-					-0-	

CHRONISTER HEIRS				WELL #:		25		RRCID -> 257713		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10215 - 12127						
02	3136 X	-0-	-0-	-	-3136		-0-					N		-0-					-0-	
03	3069 X	2439	-0-	-	-630		-0-	725	1	1714	2	N		-0-					-0-	
04	3270 X	2846	-0-	-	-424		-0-	698	1	2148	2	N		-0-					-0-	
05	3379 X	3093	-0-	-	-286		-0-	735	1	2358	2	N		-0-					-0-	
06	3270 X	3047	-0-	-	-223		-0-	721	1	2326	2	N		-0-					-0-	
07	3129 X	3129	-0-	-	-0-		-0-	759	1	2370	2	N		-0-					-0-	

CHRONISTER HEIRS				WELL #:		23		RRCID -> 259751		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10190 - 12002						
02	3927 X	3927	-0-	-	-0-		-0-	365	1	3562	2	N		-0-					-0-	
03	3536 X	3536	-0-	-	-0-		-0-	201	1	3335	2	N		-0-					-0-	
04	3562 X	3562	-0-	-	-0-		-0-	192	1	3370	2	N		-0-					-0-	
05	3460 X	3460	-0-	-	-0-		-0-	186	1	3274	2	N		-0-					-0-	
06	3154 X	3154	-0-	-	-0-		-0-	169	1	2985	2	N		-0-					-0-	
07	4449 X	4449	-0-	-	-0-		-0-	246	1	4203	2	N		-0-					-0-	

STATON GAS UNIT NO. 1				WELL #:		2		RRCID -> 260259		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 12033		PERF.10226 - 11808						
02	2800 N	3522	-0-	-	722		1397	328	1	3194	2	N		-0-					-0-	
03	4670 X	3273	-0-	-	-1397		-0-	186	1	3087	2	N		-0-					-0-	
04	2941 X	2941	-0-	-	-0-		-0-	158	1	2783	2	N		-0-					-0-	
05	3061 X	3061	-0-	-	-0-		-0-	164	1	2897	2	N		-0-					-0-	
06	3018 X	3018	-0-	-	-0-		-0-	162	1	2856	2	N		-0-					-0-	
07	3086 X	3086	-0-	-	-0-		-0-	171	1	2915	2	N		-0-					-0-	

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS)						26155 600		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SMITH				
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC						101170														
CHISUM				WELL #:		1		RRCID -> 227245		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 15850		PERF. 9140 - 9204						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	

EARNST HILL						27232 222		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: SHELBY				
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC						781863														
CRANE A-95				WELL #:		1		RRCID -> 100296		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 3616 - 3628						
02	PTRL PLG	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
03	PTRL PLG	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED						04/16/2025														

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG)				27232 666	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SHELBY							
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201													
WERNER, LOUIS SAWMILL				WELL #:	1	RRCID -> 171148	COMPL. DATE 10/16/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2694 -	2702						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC				781863													
CRANE A-95				WELL #:	1	RRCID -> 127833	COMPL. DATE 04/19/1988	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 3278 -	3288						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025																	
EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)				27347 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOUSTON							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797													
EASTHAM STATE FARM				WELL #:	2	RRCID -> 107081	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 11308 -	11451						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
ADAMS, CHESTER				WELL #:	2	RRCID -> 275353	COMPL. DATE 06/13/2014	TOTAL DEPTH	12020	PERF. 10054 -	11688						
02	784 X	623	-0-	-161	-0-	461 1	162 9	Y	147	66 1							147
03	806 X	639	-0-	-167	-0-	515 1	124 9	Y	113	124 1							136
04	864 X	864	-0-	-0-	-0-	748 1	116 9	Y	105	187 1							54
05	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	876 1	131 9	Y	119	58 1							115
06	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	1577 1	1803 3	Y	91	113 1							93
						100 9											
07	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT								93
CHANDLER				WELL #:	1	RRCID -> 275516	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH	11515	PERF. 9585 -	11220						
02	T. A.	75	-0-	75	75	5 1	70 3	Y	-0-								27
03	106	31	-0-	-75	-0-	2 1	29 3	Y	-0-								27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								27
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								27
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	702	RRCID -> 275603	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH	11793	PERF. 9925 -	11565						
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	236 1	305 9	Y	277	357 1							176
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	586 1	382 9	Y	347	353 1							170
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	602 1	338 9	Y	307	271 1							206
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	438 1	275 9	Y	250	312 1							144
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	542 1	171 9	Y	155	73 1							226
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								226

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	572	1	1372	3	Y	155	127	1	97
03	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	171	9							
04	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	705	1	3239	3	Y	252	285	1	64
05	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	277	9							
06	3270 X	1216	-0-	-2054	-0-	646	1	2136	3	Y	170	145	1	89
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	187	9							
						631	1	2228	3	Y	309	324	1	74
						340	9							
						439	1	598	3	Y	163	126	1	111
						179	9							
										Y	NO RPT			111
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782														
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	184	1	102	9	Y	93	181	1	244
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	291	1	55	9	Y	50			294
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	304	1	77	9	Y	70			364
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	468	1	120	9	Y	109	176	1	297
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	359	1	85	9	Y	77			374
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			374
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663														
02	952 X	59	-0-	-893	-0-	1	1	58	9	Y	53			110
03	1054 X	3	-0-	-1051	-0-	1	1	2	9	Y	2			112
04	1020 X	53	-0-	-967	-0-	1	1	52	9	Y	47			159
05	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	878	1	133	9	Y	121	180	1	100
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	174	177	1	97
07	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			97
JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603														
02	835 X	835	-0-	-0-	-0-	799	1	36	9	Y	33			113
03	1054 X	864	-0-	-190	-0-	825	1	39	9	Y	35			148
04	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1033	1	39	9	Y	35			183
*05	1054 X	856	-0-	-198	-0-	844	1	12	9	Y	11			194
*06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			194
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			194
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	10	1	5	3	Y	102			137
						112	9							
03	186 N	68	-0-	-118	-0-	2	3	66	9	Y	60	177	1	20
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			20
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			20
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533														
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	912	3	259	9	N	235	114	1	265
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1174	3	267	9	N	243	233	1	275
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1180	3	213	9	N	194	352	1	117
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	922	3	277	9	N	252	124	1	245
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	292	3	227	9	N	206	244	1	207
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			385
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			385
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			385
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			385
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			385
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			385
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999														
02	4452 X	2074	-0-	-2378	-0-	753	1	1086	3	Y	214	356	1	202
						235	9							
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	1006	1	3096	3	Y	233	183	1	252
						256	9							
04	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	976	1	2903	3	Y	243	181	1	314
						267	9							
05	4154 X	4124	-0-	-30	-0-	1112	1	2757	3	Y	232	365	1	181
						255	9							
06	4230 X	855	-0-	-3375	-0-	684	1	171	9	Y	155	186	1	150
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			150
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257														
02	560 N	272	-0-	-288	-0-	268	1	4	9	Y	4	90	1	39
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	27	1	13
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	18	26	1	5
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	4	1	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HOUSTON						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																	
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					224
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					224
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					224
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					224
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					224
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					224
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					224
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					224
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 0201		RRCID -> 277688		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10030				- 11731	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					135
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					135
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 0901		RRCID -> 277816		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10273				- 11944	
02	1652 N	1501	-0-	-151	-0-	125	1	1108	3	Y	244	259	1				203
						268	9										
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	139	1	1212	3	Y	496	400	1				299
						546	9										
04	1770 N	1641	-0-	-129	-0-	129	1	1174	3	Y	307	489	1				117
						338	9										
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	153	1	1080	3	Y	432	216	1				333
						475	9										
06	1770 N	1721	-0-	-49	-0-	160	1	1191	3	Y	336	522	1				147
						370	9										
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						147
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0604		RRCID -> 277817		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11782		PERF. 9978				- 11604	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	15	3	3				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15						Y	NO RPT					-0-
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 0802		RRCID -> 277818		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11302		PERF.10087				- 11302	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797												
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2324 X	1907	-0-	-417	-0-	688 1	1123 3	Y	87	91 1		121
03	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	96 9	981 1	1205 3	Y	204	154 1	171
04	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	224 9	957 1	1312 3	Y	199	151 1	219
05	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	219 9	1092 1	1016 3	Y	165	180 1	204
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	182 9	797 1	1831 3	Y	258	365 1	97
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	284 9			Y	NO RPT		97
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350												
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	114 1	48 3	Y	-0-			34
03	217 N	74	-0-	-143	-0-	59 1	15 3	Y	-0-			34
04	210 N	71	-0-	-139	-0-	64 1	7 3	Y	-0-			34
05	186 N	101	-0-	-85	-0-	54 1	47 3	Y	-0-			34
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9 1	100 3	Y	-0-			34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376												
02	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	504 1	371 3	Y	260	166 1		222
03	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	286 9	576 1	871 3	Y	148	316 1	54
04	1650 X	940	-0-	-710	-0-	163 9	482 1	297 3	Y	146	156 1	44
05	1705 X	838	-0-	-867	-0-	161 9	581 1	56 3	Y	183	131 1	96
06	1650 X	1105	-0-	-545	-0-	201 9	424 1	548 3	Y	121	128 1	89
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-	133 9			Y	NO RPT		89
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 10680 - 12408												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON																	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																	
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	1186		-0-	1186	2550	421	1	740	3	Y	23	15	1			20
03	T. A.	1133		-0-	1133	3683	530	1	557	3	Y	42	48	1			14
04	T. A.	1081		-0-	1081	4764	489	1	563	3	Y	26	24	1			16
05	T. A.	1319		-0-	1319	6083	588	1	650	3	Y	74	50	1			40
06	7265 X	1182		-0-	-6083	-0-	393	1	732	3	Y	52	54	1			38
07	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-	57	9			Y	NO RPT					38
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820																	
02	6007 X	6007		-0-	-0-	-0-	765	1	5051	3	Y	174	183	1			178
03	5456 X	5204		-0-	-252	-0-	191	9	4088	3	Y	188	184	1			182
04	6930 X	5060		-0-	-1870	-0-	909	1	3938	3	Y	214	189	1			207
05	7161 X	5890		-0-	-1271	-0-	207	9	4711	3	Y	239	178	1			268
06	6930 X	6207		-0-	-723	-0-	887	1	5101	3	Y	199	352	1			115
07	6665 X	NO RPT		-0-	-6665	-0-	235	9			Y	NO RPT					115
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290																	
02	346 N	346		-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	83					135
03	93 N	56		-0-	-37	-0-	91	9	41	3	Y	10					145
04	259 N	259		-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	Y	15					160
05	372 N	-0-	-0-	-0-	-372	-0-	11	9			Y	-0-					160
06	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	14	1			Y	-0-					160
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	17	9			Y	NO RPT					160
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910																	
02	398 N	398		-0-	-0-	-0-	220	1	178	9	Y	162	177	1			283
03	616 N	616		-0-	-0-	-0-	331	1	285	9	Y	259	361	1			181
04	633 N	633		-0-	-0-	-0-	341	1	292	9	Y	265	180	1			266
05	523 N	523		-0-	-0-	-0-	344	1	179	9	Y	163	178	1			251
06	438 N	438		-0-	-0-	-0-	265	1	173	9	Y	157	182	1			226
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					226
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878																	
02	3379 X	3379		-0-	-0-	-0-	1269	1	1726	3	Y	349	289	1			267
03	4096 X	4096		-0-	-0-	-0-	384	9	2416	3	Y	249	330	1			186
04	3883 X	3883		-0-	-0-	-0-	1406	1	2184	3	Y	310	403	1			93
05	3751 X	2765		-0-	-986	-0-	274	9	819	3	Y	230	141	1			182
06	3960 X	3349		-0-	-611	-0-	1358	1	1381	3	Y	345	361	1			166
07	4092 X	NO RPT		-0-	-4092	-0-	341	9			Y	NO RPT					166

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	22			90
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1257	3	210	9	Y	191	179	1	102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123			225
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	179	1	193
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	55	176	1	72
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542														
02	1876 X	1257	-0-	-619	-0-	85	1	1077	3	Y	86			168
						95	9							
03	2077 X	1498	-0-	-579	-0-	95	1	1264	3	Y	126	177	1	117
						139	9							
04	2010 X	1886	-0-	-124	-0-	106	1	1472	3	Y	280	184	1	213
						308	9							
05	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	121	1	1670	3	Y	265	356	1	122
						292	9							
06	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	85	1	1287	3	Y	213	177	1	158
						234	9							
07	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			158
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			82
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693														
02	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	54	1	996	3	Y	-0-			53
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			53
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			53
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			53
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			53
07	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			53
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765														
02	308 N	213	-0-	-95	-0-	17	1	196	3	Y	-0-			30
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	18	1	212	3	Y	-0-			30
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-			30
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	3	Y	-0-			30
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	Y	-0-			30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387														
02	364 N	288	-0-	-76	-0-	288	3			Y	-0-			65
03	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3			Y	-0-			65
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			65
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3			Y	-0-			65
06	330 N	97	-0-	-233	-0-	97	3			Y	-0-			65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797															
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	8	1	87	3	Y	-0-				22
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	127	1	11	3	Y	-0-				22
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-				22
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-				22
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	58	1	537	3	Y	-0-				22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167															
02	168 N	103	-0-	-65	-0-	103	3			Y	-0-				100
03	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	3			Y	-0-				100
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-				100
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-				100
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	3			Y	-0-				100
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				100
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456															
02	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	515	1	1062	3	Y	111	87	1		69
						122	9								
03	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	732	1	2467	3	Y	179	202	1		46
						197	9								
04	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	671	1	1585	3	Y	126	103	1		69
						139	9								
05	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	689	1	1631	3	Y	216	232	1		53
						238	9								
06	3000 X	969	-0-	-2031	-0-	399	1	442	3	Y	116	90	1		79
						128	9								
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT				79
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				65

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HOUSTON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-			28
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068														
02	1568 N	1172	-0-	-396	-0-	53	1	988	3	Y	119	179	1	74
						131	9							
03	1395 N	1150	-0-	-245	-0-	50	1	994	3	Y	96			170
						106	9							
04	660 N	220	-0-	-440	-0-	10	1	193	3	Y	15			185
						17	9							
05	1302 N	348	-0-	-954	-0-	18	1	330	3	Y	-0-			185
06	1110 N	424	-0-	-686	-0-	18	1	405	3	Y	-0-			185
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			185

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350														
02	728 N	707	-0-	-21	-0-	651	1	56	9	Y	51			108
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	909	1	72	9	Y	65			173
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	557	1	26	9	Y	24	172	1	25
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			25
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			25
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			138

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0811 RRCID -> 293147 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11726 - 12106														
02	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	1040	1	6407	3	N	132	181	1	137
						145	9							
03	8308 X	8048	-0-	-260	-0-	1200	1	6674	3	N	158	188	1	107
						174	9							
04	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	1184	1	6289	3	N	114	186	1	35
						125	9							
05	8401 X	7285	-0-	-1116	-0-	1305	1	5868	3	N	102			137
						112	9							
06	8130 X	6702	-0-	-1428	-0-	1099	1	5491	3	N	102	177	1	62
						112	9							
07	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT			62

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)				//CONT.//	27347	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
PROVEN NATURAL RESOURCES LLC					101027														
GAIL KING				WELL #:	1H		RRCID ->	287824	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	10483	PERF.10484	- 16246				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL					101653		RRCID ->	280133	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	9221	- 10867			
RUFFINO				WELL #:	1														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					728	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					728	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					728	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					728	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					728	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					728	
E2 OPERATING LLC					238475		RRCID ->	280167	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.	9258	- 11122			
THOMAS				WELL #:	1														
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	48	9	Y	44						104	
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	33	9	Y	30						134	
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	24	9	Y	22		71	1			85	
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	17	9	Y	15						100	
*05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	4	9	Y	4						104	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4						104	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						104	
RADER				WELL #:	2		RRCID ->	282778	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL	DEPTH	11206	PERF.	9333	- 11200			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					125	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					135	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					139	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					142	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					142	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					142	
GERALD WAKEFIELD				WELL #:	2		RRCID ->	282800	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL	DEPTH	11270	PERF.	9240	- 11154			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	59		94	1		80	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14					94	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					99	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99	
FORREST				WELL #:	2		RRCID ->	283770	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.	9265	- 11056			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					65	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					72	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					77	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12					89	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12					89	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89	

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)				//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
E2 OPERATING LLC				//CONT.// 238475													
STEWART				WELL #: 1		RRCID -> 284263		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9392 - 11102					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					134
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	100	1			87
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					162
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	122	1			105
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	122	1			105
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
BARR				WELL #: 2		RRCID -> 284470		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 10154 - 11277					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
EGB (FREDERICKSBURG)				27797 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON							
BOWLES ENERGY, INC.				084097													
TUCKER				WELL #: 1		RRCID -> 122982		COMPL. DATE 12/18/1986		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 2554 - 2574					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TUCKER				WELL #: 2		RRCID -> 125607		COMPL. DATE 10/15/1987		TOTAL DEPTH 2665		PERF. 2540 - 2564					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		76 N	-0-	-0-	-0-	-0-		76	2		N	-0-					-0-
04		11 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	10	2	N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		60 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		41 N	-0-	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-					-0-
TUCKER				WELL #: 3		RRCID -> 126229		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 2672		PERF. 2514 - 2530					
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03		47 N	-0-	-0-	-0-	-0-		47	2		N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07		10 N	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-					-0-
TUCKER				WELL #: 4		RRCID -> 126292		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2517 - 2533					
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03		48 N	-0-	-0-	-0-	-0-		48	2		N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07		11 N	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) WEATHERS EXPLORATION, INC. O.G. ROGERS ESTATE													28379 250 902850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDERSON				
WELL #: 1													RRCID -> 033363							
COMPL. DATE 05/19/1964													TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-		10 1	115 2	N		-0-			17						
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-		14 1	149 2	N		-0-			17						
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-		9 1	102 2	N		-0-			17						
05	124 N	101	-0-	-23	-0-		8 1	93 2	N		-0-			17						
06	150 N	127	-0-	-23	-0-		10 1	117 2	N		-0-			17						
07	124 N	93	-0-	-31	-0-		7 1	86 2	N		-0-			17						
O.G. ROGERS ESTATE													WELL #: 2	RRCID -> 048260						
COMPL. DATE 12/10/1969													TOTAL DEPTH 10386 PERF. 10138 - 10148							
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-		11 1	123 2	N		-0-			116						
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-		12 1	135 2	N		-0-			116						
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-		8 1	89 2	N		-0-			116						
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-		31 1	346 2	N		-0-			116						
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-		23 1	270 2	N		-0-			116						
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-		13 1	154 2	N		-0-			116						
COVINGTON													WELL #: 6	RRCID -> 229031						
COMPL. DATE 05/17/2007													TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856							
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-		54 1	621 2	N		-0-			37						
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-		53 1	584 2	N		-0-			37						
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-		44 1	496 2	N		-0-			37						
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-		76 1	846 2	N		-0-			37						
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		108 1	1239 2	N		-0-			37						
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		105 1	1239 2	N		-0-			37						
COVINGTON													WELL #: 3	RRCID -> 279341						
COMPL. DATE 01/26/2015													TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981							
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-		9 1	102 2	N		-0-			87						
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-		9 1	100 2	N		-0-			87						
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-		8 1	85 2	N		-0-			87						
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-		8 1	85 2	N		-0-			87						
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-		9 1	102 2	N		-0-			87						
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-		7 1	80 2	N		-0-			87						
ELKHART (WOODBINE) WEATHERS EXPLORATION, INC. COVINGTON													28379 500 902850	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDERSON				
WELL #: 1													RRCID -> 212419							
COMPL. DATE 06/01/2005													TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
COVINGTON													WELL #: A 2ST	RRCID -> 224062						
COMPL. DATE 08/21/2009													TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

ELKHART (WOODBINE)		//CONT.//		28379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850						
COVINGTON		WELL #:		3	RRCID -> 267915	COMPL. DATE 11/28/2012	TOTAL DEPTH 11451	PERF. 5582	-	5586
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ELKTON (PALUXY B)				28415 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SMITH		
PALMER PETROLEUM INC.				636222						
WOLDERT-HENLEY		WELL #:		1	RRCID -> 130253	COMPL. DATE 02/01/1989	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7358	-	7368
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2025										
ELYSIAN (TRAVIS PEAK)				28809 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
PETROMINING, INC.				660846						
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 228646	COMPL. DATE 12/15/2011	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6215	-	6258
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					64
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					64
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					64
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					64
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					64
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					64
PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2024										
TC OIL AND GAS, LLC				840303						
MAYO		WELL #:		4	RRCID -> 122169	COMPL. DATE 07/15/1986	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6284	-	6287
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					124
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					124
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					124
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					124
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					124
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					124
URSUS OIL AND GAS				879300						
TUCKER		WELL #:		1	RRCID -> 169642	COMPL. DATE 06/30/1998	TOTAL DEPTH 6611	PERF. 6331	-	6440
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					90
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			90
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					90
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					90
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					90
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
GARRETT HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 257146	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 11620	PERF. 6209	-	7762
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) TGNR EAST TEXAS II LLC FURRH, J. D. JR. ET AL														
		28809 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
		102211												
		WELL #: 1		RRCID -> 105723		COMPL. DATE 01/28/1983		TOTAL DEPTH 6974		PERF. 6116 - 6123				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	64 1	212	2	Y	-0-			57
03		279 N	269	-0-	-10	-0-	63 1	206	2	Y	-0-			57
04		300 N	298	-0-	-2	-0-	60 1	238	2	Y	-0-			57
05		310 N	230	-0-	-80	-0-	57 1	173	2	Y	-0-			57
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	51 1	242	2	Y	-0-			57
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	49 1	255	2	Y	-0-			57

EXCELSIOR (PETTIT) STETSON PETROLEUM CORP. RUSK-STALLCUP														
		29790 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION						
		819479												
		WELL #: 2 C		RRCID -> 097943		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 6315		PERF. 6264 - 6290				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT			-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, L.O.) HERD PRODUCING COMPANY, INC. VAN DUSEN GAS UNIT														
		29796 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION						
		379750												
		WELL #: 1		RRCID -> 201090		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6341 - 6397				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2020														

EZIM (PETTIT) NORTH LAKE RESOURCES LLC MOORE, M. G.														
		29830 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
		100308												
		WELL #: 1		RRCID -> 092939		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 8541		PERF. 7856 - 7890				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

LANGFORD, C. M.														
		WELL #: 1		RRCID -> 095673		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 7839 - 7843				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY)													30015 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC													775851									
BROWNING UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 081505		COMPL. DATE 02/11/1978		TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49			
FAIRWAY, W. (PETTIT)													30032 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
EAGLE OIL & GAS CO.													238634									
CATFISH CREEK													WELL #: 1		RRCID -> 232352		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 10678 PERF. 10434 - 10462			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
FAIRWAY (JAMES LIME)													30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC													385847									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT													WELL #: 824		RRCID -> 181538		COMPL. DATE 04/10/1962		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-						-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-						-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-						-0-			
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT													WELL #: 817G		RRCID -> 181540		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972			
02	2268	X	193	-0-	-2075	-0-	193	3				N	-0-						-0-			
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-						N	-0-						-0-			
04	2640	X	2234	-0-	-406	-0-	2071	3	163	9		N	148	131	1				17			
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3685	3	34	9		N	31	40	1				8			
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3348	3	46	9		N	42	36	1				14			
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3218	3	43	9		N	39	48	1				5			
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT													WELL #: 351		RRCID -> 181717		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984			
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3				N	-0-						-0-			
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3				N	-0-						-0-			
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3				N	-0-						-0-			
05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3				N	-0-						-0-			
06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3				N	-0-						-0-			
07	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3				N	-0-						-0-			
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT													WELL #: 256		RRCID -> 181718		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	350	3	9	9		N	8	7	1				1			
04	14B2	EXT	750	-0-	750	750	742	3	8	9		N	7	7	1				1			
05	14B2	EXT	151	-0-	151	901	150	3	1	9		N	1	2	1				-0-			
06	14B2	EXT	9	-0-	9	910	9	3				N	-0-						-0-			
07	910	X	-0-	-0-	-910	-0-						N	-0-						-0-			

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7556 RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936														
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	309	3	68 9	N	62	63 1	29	
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	278	3	75 9	N	68	69 1	28	
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	11 1	17	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	11 1	6	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	4 1	2	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	1 1	1	
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980														
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2025														
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000														
02	1820	N	1276	-0-	-544	-0-	1067	3	209 9	N	190	200 1	23	
03	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	1489	3	350 9	N	318	279 1	62	
04	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	1735	3	210 9	N	191	224 1	29	
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1658	3	308 9	N	280	257 1	52	
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1697	3	94 9	N	85	99 1	38	
07	2015	N	1320	-0-	-695	-0-	1233	3	87 9	N	79	106 1	11	
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049														
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-	
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5452	RRCID -> 208186		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 9932 - 10078	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7473	RRCID -> 208188		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9941 - 9980	
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-		-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-		-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-		-0-
05	992 N	641	-0-	-351	-0-	470	3	171 9	N	155	129 1	26
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	456	3	233 9	N	212	172 1	66
07	775 N	656	-0-	-119	-0-	439	3	217 9	N	197	239 1	24

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		751	RRCID -> 208429		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 10041		PERF. 9904 - 9940	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		4482	RRCID -> 209043		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 10179		PERF. 9844 - 9980	
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	963	3	21 9	N	19	40 1	3
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-	3 1	-0-
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-		-0-
05	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073	3		N	-0-		-0-
06	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1253	3		N	-0-		-0-
07	1581 N	1210	-0-	-371	-0-	1210	3		N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		552	RRCID -> 209752		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 1000 - 10030	
02	1148 N	630	-0-	-518	-0-	630	3		N	-0-	10 1	9
03	1333 N	586	-0-	-747	-0-	586	3		N	-0-		9
04	1080 N	869	-0-	-211	-0-	869	3		N	-0-	4 1	5
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-		5
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-	2 1	3
07	899 N	775	-0-	-124	-0-	775	3		N	-0-		2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		653W	RRCID -> 209848		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 9936 - 9998	
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	576	3	83 9	N	75	73 1	8
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	803	3	141 9	N	128	111 1	25
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	936	3	85 9	N	77	90 1	12
05	496 N	222	-0-	-274	-0-	189	3	33 9	N	30	35 1	7
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	43	36 1	14
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	39	48 1	5

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7463	RRCID -> 210040		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10103		PERF. 9900 - 9952					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025																
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		551	RRCID -> 210041		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 10015 - 10106					
02	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3		N	-0-	1 1					1
03	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3		N	-0-						1
04	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3		N	-0-						1
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3		N	-0-						1
06	4380 X	4058	-0-	-322	-0-	4058	3		N	-0-						1
07	5456 X	3901	-0-	-1555	-0-	3901	3		N	-0-						-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7442	RRCID -> 210063		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 9923 - 10097					
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-						-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-						-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-						-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-						-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-						-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-						-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6452	RRCID -> 211929		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9850 - 9966					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025																
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		649	RRCID -> 211939		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9930 - 9960					
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-	2 1					2
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-						2
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	1 1					1
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-						1
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-	1 1					-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-						-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5495	RRCID -> 212140		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9838 - 9964					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025																
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6462	RRCID -> 212142		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10093		PERF. 9843 - 9984					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-						-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-						-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-						-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-						-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-						-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)											CAPACTY		CNTY: ANDERSON								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC																					
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT																					
WELL #: 4473											RRCID -> 221092		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9961 - 10078				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			337 3			N	-0-					-0-	
03		548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			548 3			N	-0-					-0-	
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			639 3			N	-0-					-0-	
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			437 3			N	-0-					-0-	
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			555 3			N	-0-					-0-	
07		651 N	615	-0-	-36	-0-	-0-	-0-			615 3			N	-0-					-0-	
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT						WELL #: 7523 H		RRCID -> 226134		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 9906		PERF. 9906 - 12000							
02		7700 X	4699	-0-	-3001	-0-	4699	3					N	-0-	16	1				8	
03		10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-							N	-0-	5	1				3	
04		10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-							N	-0-	1	1				2	
05		10633 X	4741	-0-	-5892	-0-	4614	3	127	9	N	115	76	1						41	
06		7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7003	3	113	9	N	103	107	1						37	
07		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6576	3	108	9	N	98	61	1						74	
FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT						WELL #: 861		RRCID -> 280481		COMPL. DATE 11/11/1961		TOTAL DEPTH 10464		PERF. 9848 - 9916							
02		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3018	3	122	9	N	111	91	1						20	
03		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1851	3	125	9	N	114	100	1						34	
04		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3072	3	114	9	N	104	83	1						55	
05		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-	30	1						25	
06		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	3996	3	48	9	N	44	32	1						37	
07		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-	27	1						10	
FALCON CREEK (ANHODRITE)						30080 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE									
NEC OPERATING, LLC						100325															
SUMMERS NORTH FALCON CREEK						WELL #: 2		RRCID -> 119801		COMPL. DATE 11/01/1985		TOTAL DEPTH 9664		PERF. 7815 - 7824							
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-								-0-	
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-								-0-	
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-								-0-	
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-								-0-	
06		90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-								-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
FLEETO (SUB-CLARKSVILLE)						31404 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON									
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.						722790															
LASITER, J.						WELL #: 1		RRCID -> 174538		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 3659 - 3674							
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
FURRH (TRAVIS PEAK)						33350 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON									
NORTH LAKE RESOURCES LLC						100308															
THOR ENERGY/FURRH						WELL #: 1		RRCID -> 141710		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6478 - 6510							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								63	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								63	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								63	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								63	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								63	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								63	

GALES (6500 TRAVIS PEAK)										33770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										775851									
JERNIGAN, MATTIE										WELL #:	4	RRCID -> 129894	COMPL. DATE 01/12/1989	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6472	-	6540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
JERNIGAN, MATTIE										WELL #:	5	RRCID -> 136128	COMPL. DATE 09/17/1990	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6486	-	6492		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
CUMMINGS										WELL #:	7	RRCID -> 137826	COMPL. DATE 03/12/1991	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6249	-	6292		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
JERNIGAN, MATTIE										WELL #:	7	RRCID -> 142046	COMPL. DATE 01/22/1993	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6456	-	6518		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
CUMMINGS										WELL #:	10	RRCID -> 146177	COMPL. DATE 12/19/2002	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6598	-	6636		
02	532 N	57	-0-	-475	-0-			3 1	52 2	Y	2	3 1						1	
03	651 N	123	-0-	-528	-0-			2 9	115 2	Y	1							2	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-			7 1	60 2	Y	2	2 1						2	
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-			4 1	209 2	Y	-0-	1 1						1	
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-			2 9	590 2	Y	-0-	1 1						-0-	
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-			14 1	571 2	Y	-0-							-0-	
GALES, WILEY										WELL #:	2	RRCID -> 151842	COMPL. DATE 09/20/1994	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6502	-	6578		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

GALES (6500 TRAVIS PEAK)		//CONT.//		33770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851							
MULLINS		WELL #:		3	RRCID -> 173329		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GARRISON (PETTIT, LOWER)				34044 749	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797							
GARRISON GAS UNIT NO. 6		WELL #:		3	RRCID -> 228281		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GARRISON (TRAVIS PEAK)				34044 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308							
IRWIN		WELL #:		4	RRCID -> 196077		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113
GRAVES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 202668		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
COLLINS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 202795		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GARRISON GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID -> 203448		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	124
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	124
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	124
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	124
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	124
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	124

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2023 - WELL PLUGGED 10/17/23

GARRISON (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	34044 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
NORTH LAKE RESOURCES LLC			//CONT.//	100308								
RANDALL			WELL #:	1	RRCID -> 210764	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7528	-	8583
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						33

COLLINS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 212437	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	8659	PERF. 7388	-	8438
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						267
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						267
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						267
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						267
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						267
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						267

OXSHEER			WELL #:	1	RRCID -> 214461	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7520	-	9074
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						39

JOPLING GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 215884	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7294	-	9428
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						17

JOPLING GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 221104	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	9503	PERF. 7488	-	9338
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						96

BEARD GAS UNIT #1			WELL #:	4	RRCID -> 221816	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 7461	-	9440
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						141
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						141
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						141
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						141
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						141
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						141

JOPLING GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID -> 222463	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7417	-	9472
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						274
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						274
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						274
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						274
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						274
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						274

GARRISON (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
NORTH LAKE RESOURCES LLC			//CONT.//		100308										
GRAVES GAS UNIT			WELL #:		5B	RRCID ->	226108	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 7484 -	9204		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									99
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									99
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									99
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									99
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									99
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									99

STOCKMAN, EMMIT			WELL #:		4TP	RRCID ->	227340	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 7504 -	9390		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									98
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									98
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									98
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									98
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									98

JOPLING GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	235134	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7337 -	7846		
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-									293
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-									293
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-									293
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-									293
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-									293
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-									293

IRWIN "A"			WELL #:		8	RRCID ->	243232	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	9314	PERF. 7230 -	9280		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201									52
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201									52
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201									52
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201									52
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201									52
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201									52

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC			WELL #:		100566	RRCID ->	264503	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	9704	PERF. 7194 -	9255		
GIANT GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	264503	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	9704	PERF. 7194 -	9255		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									40

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC			WELL #:		100797	RRCID ->	062952	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7336 -	7385		
GARRISON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID ->	062952	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7336 -	7385		
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	3						-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	3						-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	3						-0-
05		62 N	17	-0-	-45	-0-		17	3						-0-
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	3						-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797													
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625													
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3				N	77
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3				N	77
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	77
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	77
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3				N	77
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	77
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124													
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1121	3	36	9		N	333
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1032	3	22	9		N	162
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1097	3	18	9		N	178
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1007	3	28	9		N	203
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1414	3	33	9		N	233
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	233
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268													
02	476	N	47	-0-	-429	-0-	47	3				N	75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	75
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	75
GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138													
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	516	3	34	9		N	338
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	646	3	26	9		N	362
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	437	3	22	9		N	382
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	552	3	29	9		N	408
06	660	N	516	-0-	-144	-0-	499	3	17	9		N	258
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	258
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930													
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3				N	173
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3				N	173
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3				N	173
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3				N	173
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3				N	173
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	173
BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144													
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9		N	98
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2				N	98
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				N	98
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2				N	98
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	98
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	98

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	128	3	13	9	N	12			120
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	156	3	19	9	N	17			137
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	134	3	17	9	N	15			152
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-			152
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	182	3	11	9	N	10			162
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284														
02	672 N	548	-0-	-124	-0-	531	3	17	9	N	15			225
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	610	3	25	9	N	23			248
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	499	3	6	9	N	5			253
05	620 N	600	-0-	-20	-0-	587	3	13	9	N	12			265
06	600 N	502	-0-	-98	-0-	488	3	14	9	N	13			278
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			278
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034														
02	644 N	373	-0-	-271	-0-	371	3	2	9	N	2			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			92
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			92
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			92
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
AMRWR, LLC 102699 GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516														
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
AMRWR, LLC		//CONT.// 102699							
IRWIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 232740		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	75
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	75
ENERQUEST CORPORATION		252059							
IRWIN		WELL #: 252059		RRCID -> 193897		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2018									
IRWIN		WELL #: 199034		RRCID -> 199034		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	35
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	35
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	35
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021									
IRWIN		WELL #: 6		RRCID -> 202793		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
IRWIN		WELL #: 7		RRCID -> 202794		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	132
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	132
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	132
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202946		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	245
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	N	-0-	245
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	N	-0-	245
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	245
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	245
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	245

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	34044 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//	252059								
GARRISON GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	210761	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7391 - 9118
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-	59
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59

GARRISON GAS UNIT 6		WELL #:	1	RRCID ->	212438	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9195	PERF.	7201 - 9096
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	37	128
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	34	159
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	159
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	159
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	159

IRWIN "A"		WELL #:	1	RRCID ->	213731	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	9292	PERF.	7444 - 9196
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	261
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	261
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	261
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	261
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	261
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	261

GARRISON GAS UNIT 7		WELL #:		RRCID ->	214145	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	7410 - 9084
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52

IRWIN "A"		WELL #:	2	RRCID ->	214361	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	7378 - 9418
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	122
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	122
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	122

DAUGHTERY-CRENSHAW		WELL #:	1	RRCID ->	214363	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7965 - 9092
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-	204
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-	204
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	714	2	N	10	65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65

GARRISON (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 34044 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
ENERQUEST CORPORATION			//CONT.// 252059														
CHILDS			WELL #:			RRCID -> 215658			COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	136		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	136		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	136		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	136		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	136		
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	136		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2019																	
MCCAULEY			WELL #:			RRCID -> 217363			COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130					
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	87		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	87		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	87		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	87		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	87		
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	87		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017																	
JOPLING GAS UNIT			WELL #:			5			RRCID -> 221433			COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	74		
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-		117	2				N	-0-	74		
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-		55	2				N	-0-	74		
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	74		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	74		
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	74		
BARTON, SUSAN			WELL #:			1			RRCID -> 221436			COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280		
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-		418	2	2	9		N	2	199		
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-		454	2				N	-0-	199		
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-		529	2	2	9		N	2	201		
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	201		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	201		
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	201		
IRWIN			WELL #:			8R			RRCID -> 221438			COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	62		
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-		28	2				N	-0-	62		
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-		24	2				N	-0-	62		
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	62		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	62		
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	62		
RANDALL			WELL #:			4			RRCID -> 222543			COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454		
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-		787	2	127	9		N	115	171 1	18	
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-		768	2	191	9		N	174	185 1	7	
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-		433	2	28	9		N	25		32	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		32	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		32	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		32	

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION IRWIN "A"												CNTY: NACOGDOCHES												
//CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																								
//CONT.// 252059																								
WELL #: 5												RRCID ->	226110	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL	DEPTH	9466	PERF.	7394	-	9388		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02		1413	N		1413	-0-	-0-	-0-			1413	2			N	-0-				10				
03		2029	N		2029	-0-	-0-	-0-			1832	2		197	9	N	179	174	1	15				
04		1915	N		1915	-0-	-0-	-0-			1879	2		36	9	N	33			48				
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				48				
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				48				
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				48				
STOCKMAN, EMMIT												WELL #:		RRCID ->	231196	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL	DEPTH	9599	PERF.	7430	-	9500
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				69				
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				69				
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				69				
05	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				69				
06	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				69				
07	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				69				
PLUGGED AND ABANDONED													10/24/2019											
IRWIN												WELL #:	10	RRCID ->	237880	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL	DEPTH	9057	PERF.	7489	-	9016
02		529	N		529	-0-	-0-	-0-			529	2			N	-0-				8				
03		461	N		461	-0-	-0-	-0-			461	2			N	-0-				8				
04		421	N		421	-0-	-0-	-0-			421	2			N	-0-				8				
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				8				
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				8				
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				8				
IRWIN "A"												WELL #:		RRCID ->	239240	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL	DEPTH	9312	PERF.	7438	-	9190
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				72				
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				72				
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				72				
05	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				72				
06	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				72				
07	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				72				
PLUGGED AND ABANDONED													08/19/2022											
GARRISON GAS UNIT 1												WELL #:	7R	RRCID ->	243235	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	7347	-	9218
02		306	N		306	-0-	-0-	-0-			306	2			N	-0-				89				
03		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				89				
04		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				89				
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				89				
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				89				
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				89				
COLLINS UNIT												WELL #:	4	RRCID ->	255083	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL	DEPTH	9076	PERF.	7323	-	8990
02		2554	N		2554	-0-	-0-	-0-			2458	2		96	9	N	87	174	1	35				
03		3100	N		3324	-0-	-0-	-0-			3112	2		212	9	N	193	189	1	39				
04		2273	N		2049	-0-	-0-	-0-			2015	2		34	9	N	31			70				
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				70				
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				70				
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				70				

GARRISON (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION				//CONT.//		252059													
IRWIN "A"				WELL #:		9	RRCID -> 255401		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH		8900	PERF. 7389 - 8076					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					251
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-			386 2		31 9		N	28					279
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					279
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					279
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					279
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					279
IRWIN				WELL #:		12	RRCID -> 255469		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH		9500	PERF. 7404 - 9386					
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-			1223 2				N	-0-					99
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-			1169 2				N	-0-					99
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-			998 2				N	-0-					99
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-			1083 2				N	-0-					99
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					99
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					99
HIBBARD ENERGY, LP GRAVES				WELL #:		383757 2	RRCID -> 141697		COMPL. DATE 05/22/1992		TOTAL DEPTH		8203	PERF. 8024 - 8076					
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-			46 2				N	-0-					54
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-			71 2				N	-0-					54
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-			96 2				N	-0-					54
05	62	N	51	-0-	-11	-0-			51 2				N	-0-					54
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-			77 2				N	-0-					54
07	93	N	70	-0-	-23	-0-			70 2				N	-0-					54
STOCKMAN, EMMIT				WELL #:		1	RRCID -> 151158		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH		10500	PERF. 7848 - 8022					
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-			174 2				Y	-0-					30
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-			218 2				Y	-0-					30
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-			260 2		2 9		Y	2		20 1			12
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-			194 2				Y	-0-					12
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-			883 2				Y	-0-					12
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-			914 2				Y	-0-					12
STOCKMAN, EMMIT				WELL #:		2	RRCID -> 165359		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH		8926	PERF. 7886 - 7948					
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-			57 2				N	-0-					103
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-			69 2				N	-0-					103
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-			117 2				N	-0-					103
05	62	N	53	-0-	-9	-0-			53 2				N	-0-					103
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-			87 2				N	-0-					103
07	124	N	98	-0-	-26	-0-			98 2				N	-0-					103
COLLINS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 171784		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH		8860	PERF. 7414 - 7564					
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-			64 2				N	-0-					41
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-			77 2				N	-0-					41
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-			82 2				N	-0-					41
05	62	N	61	-0-	-1	-0-			61 2				N	-0-					41
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-			73 2				N	-0-					41
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-							N	NO RPT					41

GARRISON (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
HIBBARD ENERGY, LP			//CONT.//		383757												
BECKHAM GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 206280		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9402 - 9568					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PACK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230921		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 7988 - 8236					
02	784 N		310	-0-	-474	-0-	304	2	6	9	N	5					39
03	682 N		200	-0-	-482	-0-	188	2	12	9	N	11					50
04	1137 N		1137	-0-	-0-	-0-	979	2	158	9	N	144	169	1			25
05	613 N		613	-0-	-0-	-0-	598	2	15	9	N	14					39
06	549 N		549	-0-	-0-	-0-	537	2	12	9	N	11					50
07	1085 N		621	-0-	-464	-0-	612	2	9	9	N	8					58
GARRISON, S. (PETTIT, LO.)					34054 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
HIBBARD ENERGY, LP					383757												
IRWIN, BEN UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 098678		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 7061 - 7196					
02	2484 X		2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					40
03	2899 N		2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					40
04	2996 N		2996	-0-	-0-	-0-	2992	2	4	9	N	4					44
05	2999 N		2999	-0-	-0-	-0-	2996	2	3	9	N	3					47
06	2211 N		2211	-0-	-0-	-0-	2204	2	7	9	N	6					53
07	2139 N	NO RPT		-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					53
IRWIN -A-			WELL #:		1	RRCID -> 101575		COMPL. DATE 08/08/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7044 - 7188					
02	291 N		291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	93 N		53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	210 N		67	-0-	-143	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	310 N		52	-0-	-258	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	60 N		41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES (TRAVIS PEAK)					34180 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
SONERRA RESOURCES CORPORATION					801643												
RED ARROW			WELL #:		1	RRCID -> 256750		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10873 - 11936					
02	1299 N		1299	-0-	-0-	-0-	1260	2	39	9	N	35					78
03	1300 N		1300	-0-	-0-	-0-	1231	2	69	9	N	63					141
04	1207 N		1207	-0-	-0-	-0-	1196	2	11	9	N	10					151
05	1426 N		-0-	-0-	-1426	-0-					N	25	168	1			8
06	1260 N		1098	-0-	-162	-0-	1080	2	18	9	N	16					24
07	1561 N		1561	-0-	-0-	-0-	1544	2	17	9	N	15					39
84 ENERGY LLC					856467												
SPRADLEY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 222347		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10152 - 10945					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

GATES (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			34180 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
84 ENERGY LLC			//CONT.//			856467													
WILLIAMS GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 222766			COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
BETHUNE B			WELL #:			1	RRCID -> 228897			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902						
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					50	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					202	
SUTTON, BEVERLY			WELL #:			1	RRCID -> 230826			COMPL. DATE 07/29/2007			TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640						
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-					154	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154	
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
BETHUNE A			WELL #:			1	RRCID -> 231633			COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73	
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27	
SUTTON, J.W.			WELL #:			1	RRCID -> 233179			COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KATIE G.			WELL #:			1	RRCID -> 234212			COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					656	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					656	

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467								
THERESA KAY GU		WELL #:		1	RRCID -> 234579		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11740		PERF.10196 - 11664	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						31
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						142
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						142
SWAIN, JEAN		WELL #:		1	RRCID -> 235124		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11755		PERF.10232 - 11645	
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-						96
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-		523	3			96
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-		286	3			96
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						226
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						226
TUBBE		WELL #:		1	RRCID -> 235842		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11543		PERF. 9920 - 11466	
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-						155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						155
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						127
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						127
MCFADDIN		WELL #:		1	RRCID -> 236121		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11675		PERF.10073 - 11439	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SUTTON, JERRY		WELL #:		1	RRCID -> 237960		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 11832		PERF.10230 - 11804	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						159
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						16
SEELCO		WELL #:		1	RRCID -> 238296		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10254 - 11768	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						62
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						62
HASKINS TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 239271		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 11921		PERF. 9860 - 11721	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						249
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						249

GATES (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
84 ENERGY LLC			//CONT.//		856467									
SFAAA			WELL #:		1	RRCID -> 239895		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 11557		PERF. 9947 - 11514		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			198

SUTTON, KENNETH					WELL #:	1	RRCID -> 242538		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 12075		PERF.10250 - 12041	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
*05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

SUTTON, RICHARD GU					WELL #:	1	RRCID -> 242917		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12190		PERF.10596 - 11878	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
*05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			248
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			248

SUTTON, H. G.					WELL #:	1	RRCID -> 243492		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10325 - 11807	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165

BETHUNE B					WELL #:	2	RRCID -> 245681		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12065		PERF. 9775 - 11988	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
*05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200

SUTTON, JERRY					WELL #:	2	RRCID -> 247846		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10367 - 11673	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			48
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
*05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			605
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			605

ENDEAVOR					WELL #:	1	RRCID -> 248062		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 12115		PERF. 9768 - 12046	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
JOHN TUBBE				WELL #:	1	RRCID -> 259704	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 11024	PERF. 8860	- 10860		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3360 X	2159	-0-	-1201	-0-	25 7	2127 9	2	N	6	6 8	28
03	3720 X	2803	-0-	-917	-0-	44 1	2759 1	2	N	-0-		28
04	3600 X	2374	-0-	-1226	-0-	34 1	2340 1	2	N	-0-		28
05	3720 X	2995	-0-	-725	-0-	50 1	2945 1	2	N	-0-		28
06	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	45 1	3109 1	2	N	-0-		28
07	2790 X	2788	-0-	-2	-0-	35 1	2753 1	2	N	-0-		28
GATES, EAST (TRAVIS PEAK)				34186 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
ROBERTS				WELL #:	1	RRCID -> 222008	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10264	- 10608		
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2			N	-0-		15
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2			N	-0-		15
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	508 2			N	-0-		15
05	713 N	628	-0-	-85	-0-	628 2			N	-0-		15
06	630 N	184	-0-	-446	-0-	184 2			N	-0-		15
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2			N	-0-		15
84 ENERGY LLC				856467								
REGIONS BANK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 223453	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 11630	PERF.10445	- 10769		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		222
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		222
REGIONS BANK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 243319	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 11973	PERF.10223	- 11875		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108
SPRADLEY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 245794	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10136	- 11780		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		147
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 115667	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 11231	PERF.10396	- 10860		
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135 2			N	-0-		30
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-		30
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	79 2			N	-0-		30
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2			N	-0-		30
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	83 2			N	-0-		30
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2			N	-0-		30

GEORGE BUSH (JETER)				34458 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION					
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.				526241										
SHARP GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 112602	COMPL. DATE 07/16/1984	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 5844	-	5850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	54	-0-	54	270	50	1	4	9	N	4			234
03	14B DENY	54	-0-	54	324	50	1	4	9	N	4			238
04	14B2 EXT	56	-0-	56	380	50	1	6	9	N	5			243
05	56	54	-0-	-2	378	50	1	4	9	N	4			247
06	60	53	-0-	-7	371	50	1	3	9	N	3			250
07	62 N NO RPT		-0-	-62	309					N	NO RPT			250
GEO-VEST (PETTIT)				34518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
31 OPERATING LLC				953535										
MILLER HEIRS GU #1				WELL #: 1	RRCID -> 163428	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9670	-	10920				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAIN HEIRS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 164886	COMPL. DATE 08/14/1997	TOTAL DEPTH 10562	PERF. 8760	-	10494				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BERRYHILL, H.O. G.U. 1				WELL #: 1	RRCID -> 165818	COMPL. DATE 07/30/1997	TOTAL DEPTH 10993	PERF. 8824	-	10962				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GEO-VEST (RODESSA)				34518 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584										
MCLEOD				WELL #: 4 C	RRCID -> 212007	COMPL. DATE 06/09/2005	TOTAL DEPTH 10874	PERF. 8710	-	8715				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
GARNER				WELL #: 1 C	RRCID -> 216494	COMPL. DATE 10/19/2005	TOTAL DEPTH 10928	PERF. 8767	-	8774				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

GEO-VEST (RODESSA)										CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
BRG LONE STAR LTD.																			
PAXTON GU 1																			
WELL #: 2										RRCID -> 283861		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 10722		PERF. 8863 - 8868			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		392 N		96	-0-	-296	-0-	-0-	96	3			N	-0-					94
03		310 N		153	-0-	-157	-0-	-0-	153	3			N	-0-					94
04		210 N		52	-0-	-158	-0-	-0-	52	3			N	-0-					94
05		211 N		211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					94
06		184 N		184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					94
07		170 N		170	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3	98	9	N	89	156	1			27
31 OPERATING LLC										953535									
BERRYHILL, H.O. G.U. 1										WELL #: 1		RRCID -> 164163		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 10993		PERF. 8824 - 8834	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAIN HEIRS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 165410		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 10562		PERF. 8760 - 8886	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILMER (COTTON VALLEY SANDS)										34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467									
JOHNSON										WELL #: 1H		RRCID -> 261460		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 10650		PERF.11510 - 14140	
02		3265 X		3265	-0-	-0-	-0-	-0-	3258	3	7	9	N	6					206
03		3844 X		3527	-0-	-317	-0-	-0-	3514	3	13	9	N	12					218
04		3720 X		3296	-0-	-424	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					218
05		3844 X		3674	-0-	-170	-0-	-0-	3672	3	2	9	N	2					220
06		3510 X		3405	-0-	-105	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					220
07		3627 X		3148	-0-	-479	-0-	-0-	3130	3	18	9	N	16	170	1			66
BEEHIVE OPERATING, LLC										061750									
MARTIN "L"										WELL #: 1		RRCID -> 203779		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10992 - 11042	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS "T"										WELL #: 1		RRCID -> 205288		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11040 - 11046	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
INMAN "A"		WELL #:		6	RRCID -> 205289		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL	DEPTH 12098	PERF.10986	- 11101
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
INMAN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 206056		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL	DEPTH 12055	PERF.10991	- 11050
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WILLIAMS "T"		WELL #:		4	RRCID -> 206534		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL	DEPTH 12050	PERF.10965	- 11094
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
INMAN "A"		WELL #:		5	RRCID -> 209281		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10938	- 11060
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WILLIAMS "T"		WELL #:		2	RRCID -> 210295		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL	DEPTH 12050	PERF.11026	- 11108
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MARTIN "L"		WELL #:		4	RRCID -> 211009		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10984	- 11092
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MARTIN "L"		WELL #:		7	RRCID -> 211021		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL	DEPTH 12133	PERF.10889	- 11001
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)											CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BEEHIVE OPERATING, LLC																				
MARTIN "L"																				
//CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED																				
//CONT.// 061750																				
WELL #: 2											RRCID -> 232965		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10842 - 10954			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
BUFFCO PRODUCTION INC.											106406									
DAVIS											WELL #: 1		RRCID -> 239454		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10707 - 10826	
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1422	2	72	9	N	65						189			
03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2261	2	41	9	N	37	168	1				58			
04	2130 N	1743	-0-	-387	-0-	1732	2	11	9	N	10						68			
05	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2234	2	80	9	N	73	1	8				140			
06	2220 N	1915	-0-	-305	-0-	1876	2	39	9	N	35						175			
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2275	2	44	9	N	40	152	1				63			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC											220903									
WILCO GAS UNIT #1											WELL #: 2		RRCID -> 115454		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 11985		PERF.10968 - 11018	
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-						-0-			
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-						-0-			
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-						-0-			
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-						-0-			
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-						-0-			
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-						-0-			
MOUGHON GAS UNIT											WELL #: 3		RRCID -> 229212		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11294 - 11369	
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	66	1	67	2	N	-0-						124			
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	78	1	81	2	N	-0-						124			
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	91	1	96	2	N	-0-						124			
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	59	1	50	2	N	-0-						124			
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	119	1	4	2	N	-0-						124			
07	186 N	9	-0-	-177	-0-	8	1	1	2	N	-0-						124			
ALLGOOD GAS UNIT #1											WELL #: 2		RRCID -> 242440		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10936 - 10946	
02	T. A.	165	-0-	165	165	82	1	83	2	Y	-0-						145			
03	T. A.	263	-0-	263	428	129	1	134	2	Y	-0-						145			
04	T. A.	292	-0-	292	720	142	1	150	2	Y	-0-						145			
05	1024 X	304	-0-	-720	-0-	165	1	139	2	Y	-0-						145			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						145			
07	310 N	234	-0-	-76	-0-	212	1	22	2	Y	-0-						145			
JACKSON, JAMES GAS UNIT											WELL #: 4		RRCID -> 243251		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10998 - 11008	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)			//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903												
SMITH, W.F. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 243316			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	-0-
ROSE CITY RESOURCES, LLC					727892												
HUNTER, J.L.					WELL #:		1	RRCID -> 081302			COMPL. DATE 01/31/1979			TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	81
WERTZ					WELL #:		1	RRCID -> 168799			COMPL. DATE 04/01/1998			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	-0-
MARSH, T.D. G.U.					WELL #:		2	RRCID -> 173625			COMPL. DATE 04/17/1999			TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	-0-
GRAHAM, BILLIE G.U.					WELL #:		1	RRCID -> 175995			COMPL. DATE 11/18/1999			TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	-0-
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1					WELL #:		2	RRCID -> 201685			COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)										CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
ROSE CITY RESOURCES, LLC										//CONT./// 34943 300		NON-ASSOCIATED							
HUNTER, J.L.										//CONT./// 727892									
WELL #: 2										RRCID -> 218918		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10668 - 10896			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	980 N	892	-0-	-88	-0-	892	1			Y	-0-					3			
03	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043	1			Y	-0-					3			
04	1020 N	919	-0-	-101	-0-	919	1			Y	-0-					3			
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	1			Y	-0-					3			
06	1020 N	871	-0-	-149	-0-	871	1			Y	-0-					3			
07	961 N	913	-0-	-48	-0-	913	1			Y	-0-					3			
COYLE, N. L.										WELL #: 5		RRCID -> 222409		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10806 - 11004	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153			
04	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					153			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153			
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					153			
JOHNSON, JAMES L.										WELL #: 4		RRCID -> 223073		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10775 - 11672	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1										WELL #: 6		RRCID -> 226142		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10666 - 10802	
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			Y	-0-					3			
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			Y	-0-					3			
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			Y	-0-					3			
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					3			
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	1			Y	-0-					3			
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1			Y	-0-					3			
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1										WELL #: 4		RRCID -> 226193		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 11963		PERF.10618 - 10744	
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	1			Y	-0-					44			
03	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1119	1			Y	-0-					44			
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	1			Y	-0-					44			
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	1			Y	-0-					44			
06	1080 N	879	-0-	-201	-0-	879	1			Y	-0-					44			
07	1023 N	760	-0-	-263	-0-	760	1			Y	-0-					44			
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1										WELL #: 5		RRCID -> 230825		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10684 - 10830	
02	336 N	192	-0-	-144	-0-	192	1			Y	-0-					40			
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			Y	-0-					40			
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			Y	-0-					40			
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			Y	-0-					40			
06	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	1			Y	-0-					40			
07	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	1			Y	-0-					40			
SNOW, D. E. GAS UNIT 1										WELL #: 5		RRCID -> 232149		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 12012		PERF.10832 - 10852	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27			
05	14B2 EXT	116	-0-	116	116	116	1			N	-0-					27			
06	14B2 EXT	247	-0-	247	363	247	1			N	-0-					27			
07	14B2 EXT	214	-0-	214	577	214	1			N	-0-					27			

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)														
ROSE CITY RESOURCES, LLC														
WHITE, D.J. GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3584 X	2972	-0-	-612	-0-	2972	1		Y	-0-				50
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	1		Y	-0-				50
04	3840 X	3706	-0-	-134	-0-	3706	1		Y	-0-				50
05	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	1		Y	-0-				50
06	3840 X	3329	-0-	-511	-0-	3329	1		Y	-0-				50
07	3968 X	3461	-0-	-507	-0-	3461	1		Y	-0-				50
HUNTER, J.L.														
WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631														
02	2548 X	2240	-0-	-308	-0-	2240	1		Y	-0-				21
03	2821 X	2669	-0-	-152	-0-	2669	1		Y	-0-				21
04	2550 X	2358	-0-	-192	-0-	2358	1		Y	-0-				21
05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	1		Y	-0-				21
06	2580 X	2466	-0-	-114	-0-	2466	1		Y	-0-				21
07	2666 X	2226	-0-	-440	-0-	2226	1		Y	-0-				21
BROWN, IDA MAE GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625														
02	2548 X	2155	-0-	-393	-0-	2155	1		Y	-0-				88
03	2821 X	2354	-0-	-467	-0-	2354	1		Y	-0-				88
04	2730 X	2239	-0-	-491	-0-	2239	1		Y	-0-				88
05	2604 X	2246	-0-	-358	-0-	2246	1		Y	-0-				88
06	2310 X	2119	-0-	-191	-0-	2119	1		Y	-0-				88
07	2387 X	2108	-0-	-279	-0-	2108	1		Y	-0-				88
LANDERS														
WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LANDERS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900														
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-				40
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1		N	-0-				40
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1		N	-0-				40
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1		N	-0-				40
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	1		N	-0-				40
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				40
SNOW, J. E.														
WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116														
02	6356 X	5370	-0-	-986	-0-	5320	1	50	9	N	45			135
03	7037 X	4942	-0-	-2095	-0-	4868	1	74	9	N	67			202
04	6480 X	5448	-0-	-1032	-0-	5393	1	55	9	N	50	182	1	70
05	5952 X	5761	-0-	-191	-0-	5730	1	31	9	N	28			98
06	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6183	1	134	9	N	122	185	1	35
07	5952 X	5924	-0-	-28	-0-	5874	1	50	9	N	45			80
MCCOLLUM, GENE A.														
WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749														
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1		N	-0-				25
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	1		N	-0-				25
04	660 N	138	-0-	-522	-0-	138	1		N	-0-				25
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-				25
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-				25
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	1		N	-0-				25

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.//		727892												
SNOW, J. E.		WELL #:		4	RRCID -> 283507		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 11910		PERF.10799 - 10848					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143												
HILL, L. C.				WELL #:		1 C	RRCID -> 219763		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 11840		PERF.10718 - 10724			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
GAGE, ROY				WELL #:		1	RRCID -> 226103		COMPL. DATE 11/29/2018		TOTAL DEPTH 11945		PERF. 3950 - 4009			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MARSH, T.D.				WELL #:		1	RRCID -> 226649		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10699 - 10802			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
PRITCHETT GAS UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 244769		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10861		PERF.11110 - 13319			
02	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	384 52	1 9	4316	2	Y	47	34	1	1	8	74
03	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	411 57	1 9	4729	2	Y	52	70	1	1	8	55
04	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	420 65	1 9	4509	2	Y	59	37	1	1	8	76
05	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	439 53	1 9	4793	2	Y	48	39	1	1	8	84
06	5100 X	4616	-0-	-484	-0-	387 56	1 9	4173	2	Y	51	71	1	1	8	63
07	5270 X	4769	-0-	-501	-0-	410 54	1 9	4305	2	Y	49	36	1	2	8	74
HILL, L. C.				WELL #:		2	RRCID -> 260154		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10752 - 10838			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)				//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR							
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.// 742143															
PRITCHETT-CRAIG (AW)				WELL #:		1H	RRCID	-> 284602	COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL	DEPTH 10868	PERF.11129 - 18675						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	22820 X	18941	-0-	-3879	-0-	1523	1	17148	2	Y	245	131	1	53	8	301			
03	24490 X	21391	-0-	-3099	-0-	270	9	19419	2	Y	257	286	1	76	8	196			
04	23700 X	21162	-0-	-2538	-0-	1689	1	19060	2	Y	298	134	1	78	8	282			
05	23250 X	22833	-0-	-417	-0-	283	9	20658	2	Y	258	144	1	69	8	327			
06	22500 X	19124	-0-	-3376	-0-	1774	1	17314	2	Y	186	277	1	17	8	219			
07	21855 X	18072	-0-	-3783	-0-	328	9	16309	2	Y	192	123	1	38	8	250			
						1891	1												
						284	9												
						1605	1												
						205	9												
						1552	1												
						211	9												
GAGE GAS UNIT				WELL #:		1H	RRCID	-> 286450	COMPL. DATE 06/21/2020		TOTAL	DEPTH 10789	PERF.11191 - 14890						
02	21112 X	18495	-0-	-2617	-0-	1497	1	16846	2	Y	138	126	1	10	8	56			
03	23374 X	20284	-0-	-3090	-0-	152	9	18560	2	Y	99	64	1	15	8	76			
04	22620 X	19850	-0-	-2770	-0-	1615	1	18063	2	Y	96	114	1	14	8	44			
05	22909 X	21314	-0-	-1595	-0-	109	9	19413	2	Y	113	104	1	10	8	43			
06	22170 X	17076	-0-	-5094	-0-	1681	1	15554	2	Y	73	55	1	2	8	59			
07	20522 X	18528	-0-	-1994	-0-	106	9	16792	2	Y	126	103	1	4	8	78			
						1777	1												
						124	9												
						1442	1												
						80	9												
						1597	1												
						139	9												
SNOW D-LANDERS (AW)				WELL #:		1H	RRCID	-> 286623	COMPL. DATE 06/21/2020		TOTAL	DEPTH 10955	PERF.11120 - 18823						
02	27888 X	23280	-0-	-4608	-0-	1877	1	21124	2	Y	254	227	1	19	8	103			
03	29822 X	25892	-0-	-3930	-0-	279	9	23634	2	Y	184	117	1	25	8	145			
04	28860 X	25309	-0-	-3551	-0-	2056	1	22912	2	Y	240	245	1	23	8	117			
05	29450 X	26779	-0-	-2671	-0-	202	9	24281	2	Y	250	253	1	16	8	98			
06	28500 X	22656	-0-	-5844	-0-	2133	1	20560	2	Y	174	127	1	3	8	142			
07	26164 X	23631	-0-	-2533	-0-	264	9	21307	2	Y	270	237	1	7	8	168			
						2223	1												
						275	9												
						1905	1												
						191	9												
						2027	1												
						297	9												
HILL LC-LANDERS (AW)				WELL #:		1H	RRCID	-> 287811	COMPL. DATE 01/10/2021		TOTAL	DEPTH 11016	PERF.11231 - 19147						
02	32648 X	28041	-0-	-4607	-0-	2060	1	25799	2	Y	165	98	1	31	8	254			
03	33728 X	30523	-0-	-3205	-0-	182	9	27887	2	Y	283	308	1	42	8	187			
04	32640 X	29258	-0-	-3382	-0-	2325	1	26835	2	Y	157	98	1	34	8	212			
05	33697 X	30870	-0-	-2827	-0-	311	9	28348	2	Y	176	101	1	34	8	253			
06	31500 X	28539	-0-	-2961	-0-	2250	1	26199	2	Y	133	109	1	9	8	268			
07	31031 X	28513	-0-	-2518	-0-	173	9	26067	2	Y	109	112	1	11	8	254			
						2328	1												
						194	9												
						2194	1												
						146	9												
						2326	1												
						120	9												

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
HILL LC-GILMER S (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 287814 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11212 - 19353														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	33740 X	29706	-0-	-4034	-0-	2187	1	27387	2	Y	120	77	1	192
03	34472 X	31497	-0-	-2975	-0-	132	9	28883	2	Y	187	227	1	121
04	33360 X	30286	-0-	-3074	-0-	2408	1	27846	2	Y	95	64	1	130
05	34472 X	31979	-0-	-2493	-0-	206	9	29438	2	Y	112	62	1	158
06	32700 X	29508	-0-	-3192	-0-	2335	1	27148	2	Y	78	68	1	162
07	32891 X	29896	-0-	-2995	-0-	105	9	27374	2	Y	72	67	1	157
						2418	1							
						123	9							
						2274	1							
						86	9							
						2443	1							
						79	9							
MARSH TD-ARRINGTON (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 291268 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11218 - 20333														
02	29540 X	27762	-0-	-1778	-0-	42	1	27489	2	Y	210	146	1	132
03	35588 X	30880	-0-	-4708	-0-	231	9	30526	2	Y	275	151	1	172
04	34440 X	29093	-0-	-5347	-0-	51	1	28794	2	Y	224	151	1	183
05	35588 X	29815	-0-	-5773	-0-	303	9	29484	2	Y	245	237	1	138
06	31830 X	28786	-0-	-3044	-0-	53	1	28507	2	Y	190	155	1	159
07	30876 X	27929	-0-	-2947	-0-	246	9	27633	2	Y	190	159	1	162
						61	1							
						270	9							
						70	1							
						209	9							
						87	1							
						209	9							
MARSH TD-COLLIE (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 291269 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11152 - 19914														
02	32396 X	29194	-0-	-3202	-0-	44	1	28905	2	Y	223	213	1	170
03	35867 X	32173	-0-	-3694	-0-	245	9	31790	2	Y	300	196	1	239
04	32610 X	31093	-0-	-1517	-0-	53	1	30779	2	Y	234	209	1	233
05	32829 X	31153	-0-	-1676	-0-	330	9	30781	2	Y	281	305	1	182
06	31290 X	29847	-0-	-1443	-0-	57	1	29534	2	Y	219	203	1	190
07	32333 X	29862	-0-	-2471	-0-	257	9	29511	2	Y	235	190	1	220
						63	1							
						309	9							
						72	1							
						241	9							
						92	1							
						259	9							
WERTZ-COLLIE (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 293672 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 11031 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)				//CONT.//	34943 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143										
WERTZ-BREYER (AW)				WELL #:	1H	RRCID	-> 293868	COMPL. DATE	05/15/2023	TOTAL	DEPTH	10835	PERF.11313	-	22206
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	57036 X	45947	-0-	-11089	-0-		69	1	45278	2	Y	545	446	1	291
							600	9							
03	55118 X	49982	-0-	-5136	-0-		78	1	49236	2	Y	607	457	1	340
							668	9							
04	53340 X	47445	-0-	-5895	-0-		80	1	46760	2	Y	550	564	1	246
							605	9							
05	53506 X	48065	-0-	-5441	-0-		87	1	47298	2	Y	618	501	1	294
							680	9							
06	49230 X	46248	-0-	-2982	-0-		88	1	45592	2	Y	516	568	1	223
							568	9							
07	50871 X	44541	-0-	-6330	-0-		107	1	43843	2	Y	537	440	1	283
							591	9							
WERTZ-COLLIE A (AW)				WELL #:	1HR	RRCID	-> 295453	COMPL. DATE	08/22/2024	TOTAL	DEPTH	11035	PERF.11350	-	21166
02	102648 X	81192	-0-	-21456	-0-		122	1	80698	2	Y	338	262	1	170
							372	9							
03	113646 X	85459	-0-	-28187	-0-		135	1	84930	2	Y	358	268	1	202
							394	9							
04	105180 X	77740	-0-	-27440	-0-		133	1	77274	2	Y	303	326	1	137
							333	9							
05	101959 X	77526	-0-	-24433	-0-		142	1	77090	2	Y	267	244	1	124
							294	9							
06	95070 X	74247	-0-	-20823	-0-		143	1	73818	2	Y	260	262	1	111
							286	9							
07	89900 X	69783	-0-	-20117	-0-		169	1	69353	2	Y	237	205	1	122
							261	9							
LANDERS-CAMP A (AW)				WELL #:	1H	RRCID	-> 298018	COMPL. DATE	09/18/2024	TOTAL	DEPTH	11066	PERF.11390	-	21544
02	210434 X	210434	-0-	-0-	-0-		363	1	208847	2	Y	1113	1138	1	120
							1224	9							
03	222146 X	211104	-0-	-11042	-0-		318	1	209497	2	Y	1172	1024	1	268
							1289	9							
04	214980 X	185529	-0-	-29451	-0-		287	1	184128	2	Y	1013	1118	1	163
							1114	9							
05	222146 X	174896	-0-	-47250	-0-		289	1	173461	2	Y	1042	1031	1	174
							1146	9							
06	214980 X	155261	-0-	-59719	-0-		269	1	153933	2	Y	963	918	1	164
							1059	9							
07	222146 X	77435	-0-	-144711	-0-		170	1	76652	2	Y	557	540	1	123
							613	9							
LANDERS-ROCKY CREEK A (AW)				WELL #:	1H	RRCID	-> 298097	COMPL. DATE	09/18/2024	TOTAL	DEPTH	11053	PERF.11312	-	21796
02	190456 X	180511	-0-	-9945	-0-		312	1	179332	2	Y	788	822	1	85
							867	9							
03	210862 X	181710	-0-	-29152	-0-		274	1	180523	2	Y	830	725	1	190
							913	9							
04	204060 X	160235	-0-	-43825	-0-		248	1	159123	2	Y	785	849	1	126
							864	9							
05	210862 X	146726	-0-	-64136	-0-		243	1	145670	2	Y	739	742	1	123
							813	9							
06	204060 X	133929	-0-	-70131	-0-		232	1	132863	2	Y	758	702	1	127
							834	9							
07	199857 X	120726	-0-	-79131	-0-		266	1	119512	2	Y	862	700	1	187
							948	9							

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR									
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730									
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	143
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	143
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	143
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	143

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860									
02	1064 X	383	-0-	-681	-0-	383	3	Y	-0-
03	2511 X	667	-0-	-1844	-0-	667	3	Y	-0-
04	2430 X	667	-0-	-1763	-0-	667	3	Y	-0-
05	2511 X	511	-0-	-2000	-0-	511	3	Y	-0-
06	1410 X	463	-0-	-947	-0-	463	3	Y	-0-
07	682 X	607	-0-	-75	-0-	607	3	Y	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371									
02	3332 X	2897	-0-	-435	-0-	2872	3	25 9 N	-0-
03	3689 X	3410	-0-	-279	-0-	3382	3	28 9 N	-0-
04	3570 X	3410	-0-	-160	-0-	3382	3	28 9 N	-0-
05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3764	3	25 9 N	-0-
06	3300 X	3209	-0-	-91	-0-	3185	3	24 9 N	-0-
07	3534 X	3344	-0-	-190	-0-	3320	3	24 9 N	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418									
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3	N	-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-
05	558 N	384	-0-	-174	-0-	384	3	N	-0-
06	480 N	394	-0-	-86	-0-	394	3	N	-0-
07	527 N	420	-0-	-107	-0-	420	3	N	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390									
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630									
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1 9 N	-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	682	3	1 9 N	-0-
04	720 N	683	-0-	-37	-0-	682	3	1 9 N	-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	818	3	2 9 N	-0-
06	660 N	487	-0-	-173	-0-	487	3	N	-0-
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014											TOTAL	DEPTH 10984	PERF.11205	- 15026
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	6188 X	5644	-0-	-544	-0-	5510	3	134	9	Y	122	122 1		-0-
03	6851 X	6193	-0-	-658	-0-	6062	3	131	9	Y	119	119 1		-0-
04	6510 X	6136	-0-	-374	-0-	6007	3	129	9	Y	117	117 1		-0-
05	6727 X	6585	-0-	-142	-0-	6446	3	139	9	Y	126	126 1		-0-
06	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6075	3	132	9	Y	120	120 1		-0-
07	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6519	3	141	9	Y	128	128 1		-0-
LAUGHLIN				WELL #:	5H	RRCID -> 275917	COMPL.	DATE 10/04/2014			TOTAL	DEPTH 10949	PERF.11275	- 15582
02	6748 X	6358	-0-	-390	-0-	6216	3	142	9	Y	129	129 1		-0-
03	7657 X	6994	-0-	-663	-0-	6851	3	143	9	Y	130	130 1		-0-
04	7410 X	6249	-0-	-1161	-0-	6115	3	134	9	Y	122	122 1		-0-
05	7657 X	6956	-0-	-701	-0-	6814	3	142	9	Y	129	129 1		-0-
06	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7089	3	147	9	Y	134	134 1		-0-
07	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	6896	3	144	9	Y	131	131 1		-0-
H. J. TRAMMELL GAS UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 278322	COMPL.	DATE 03/24/2015			TOTAL	DEPTH 10970	PERF.11458	- 16092
02	4088 X	2863	-0-	-1225	-0-	2752	3	111	9	Y	101	101 1		-0-
03	4526 X	313	-0-	-4213	-0-	287	3	26	9	Y	24	24 1		-0-
04	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3794	3	114	9	Y	104	104 1		-0-
05	3286 X	1445	-0-	-1841	-0-	1384	3	61	9	Y	55	55 1		-0-
06	3180 X	118	-0-	-3062	-0-	116	3	2	9	Y	2	2 1		-0-
07	4030 X	158	-0-	-3872	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6				WELL #:	9H	RRCID -> 278705	COMPL.	DATE 03/07/2015			TOTAL	DEPTH 10977	PERF.11223	- 15018
02	1624 X	939	-0-	-685	-0-	881	3	58	9	Y	53	53 1		-0-
03	2232 X	1273	-0-	-959	-0-	1211	3	62	9	Y	56	56 1		-0-
04	2160 X	1822	-0-	-338	-0-	1744	3	78	9	Y	71	71 1		-0-
05	2232 X	1494	-0-	-738	-0-	1429	3	65	9	Y	59	59 1		-0-
06	1230 X	1032	-0-	-198	-0-	978	3	54	9	Y	49	49 1		-0-
07	1891 X	1434	-0-	-457	-0-	1379	3	55	9	Y	50	50 1		-0-
GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: UPSHUR			
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750														
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004											TOTAL	DEPTH 12000	PERF.11040	- 11802
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN -L-				WELL #:	1	RRCID -> 096438	COMPL.	DATE 10/12/2004			TOTAL	DEPTH 12050	PERF.10992	- 11793
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			15
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			15
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			15
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-			15
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			15
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-			15

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750													
INMAN -A-		WELL #:		2	RRCID -> 183169		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 12055		PERF.10991 - 11854						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1513 N	806	-0-	-707	-0-	806	2			Y	-0-					50
03		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					50
04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					50
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					50
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					50
07		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					50

WILLIAMS -T-		WELL #:		2	RRCID -> 187315		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11026 - 11872						
02		2800 N	1563	-0-	-1237	1736	1563	2			Y	-0-					65
03		3100 N	1609	-0-	-1491	245	1609	2			Y	-0-					65
04		1230 N	961	-0-	-269	-0-	928	2	33	9	Y	30					95
05		1767 N	1215	-0-	-552	-0-	1129	2	86	9	Y	78	163	1			10
06		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					10
07		992 N	848	-0-	-144	-0-	848	2			Y	-0-					10

WILLIAMS -T-		WELL #:		4	RRCID -> 197190		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10965 - 11835						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS -T-		WELL #:		3	RRCID -> 198329		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11638 - 11726						
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

INMAN -A-		WELL #:		3	RRCID -> 198859		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11693 - 11810						
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L-		WELL #:		2	RRCID -> 199103		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11613 - 11697						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A-		WELL #:		4	RRCID -> 199702		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11739 - 11838						
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC)										CAPACITY										CNTY: UPSHUR																																							
BEEHIVE OPERATING, LLC										//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED																																																	
MARTIN -L-										//CONT.// 061750																																																	
										WELL #: 3										RRCID -> 201344										COMPL. DATE 03/04/2004										TOTAL DEPTH 12100										PERF.11624 - 11727									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
INMAN -A-										WELL #: 6										RRCID -> 202062										COMPL. DATE 11/10/2004										TOTAL DEPTH 12098										PERF.10986 - 11850									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
MARTIN										WELL #: 1A										RRCID -> 202129										COMPL. DATE 04/29/2004										TOTAL DEPTH 4165										PERF. 4080 - 3920									
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
MARTIN -L-										WELL #: 4										RRCID -> 202335										COMPL. DATE 04/29/2005										TOTAL DEPTH 12100										PERF.10984 - 11816									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
INMAN -A-										WELL #: 5										RRCID -> 202495										COMPL. DATE 03/16/2005										TOTAL DEPTH 12100										PERF.10938 - 11802									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																									
MARTIN -L-										WELL #: 7										RRCID -> 203315										COMPL. DATE 04/19/2005										TOTAL DEPTH 12133										PERF.10889 - 11722									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																									
WILLIAMS -T-										WELL #: 5										RRCID -> 203561										COMPL. DATE 07/19/2004										TOTAL DEPTH 12100										PERF.11768 - 11778									
02	1980	N	774	-0-	-1206	-0-	774	2				Y	-0-					23																																									
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2				Y	-0-					23																																									
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2				Y	-0-					23																																									
05	868	N	629	-0-	-239	-0-	629	2				Y	-0-					23																																									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2				Y	-0-					23																																									
07	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	2				Y	-0-					23																																									

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
WILLIAMS -T-		WELL #:		7	RRCID ->	203948	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.11709 - 11798
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-		23
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-		23
04	210 N	141	-0-	-69	-0-	141	2		Y	-0-		23
05	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2		Y	-0-		23
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-		23
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-		23
INMAN -A-		WELL #:		9	RRCID ->	204262	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL	DEPTH	12164	PERF.11836 - 11924
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MARTIN -L-		WELL #:		6	RRCID ->	204392	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.11748 - 11843
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MARTIN -L-		WELL #:		5	RRCID ->	204538	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.11724 - 11806
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CHOUT		WELL #:		1	RRCID ->	205282	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.11630 - 11776
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-		69
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-		69
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		Y	-0-		69
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-		69
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		Y	-0-		69
07	310 N	93	-0-	-217	-0-	93	2		Y	-0-		69
WILLIAMS -T-		WELL #:		8	RRCID ->	205286	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.11730 - 11811
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SOUTH GILMER		WELL #:		1	RRCID ->	206314	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.11650 - 11766
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-		19
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-		19
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-		19
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-		19
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-		19
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-		19

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
WILLIAMS -T-		WELL #:		6	RRCID -> 207051		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-			30
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-			30
04	210 N	110	-0-	-100	-0-	110	2			Y	-0-			30
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			30
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-			30
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-			30

CHOUT		WELL #:		2	RRCID -> 207820		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

SOUTH GILMER		WELL #:		2	RRCID -> 208928		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770					
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-			30
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			30
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-			30
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-			30
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-			30
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			Y	-0-			30

CHOUT		WELL #:		3	RRCID -> 219202		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHOUT #3		WELL #:		1	RRCID -> 219205		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH GILMER		WELL #:		3	RRCID -> 222548		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN -L-		WELL #:		10	RRCID -> 224025		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR									
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750														
CHOUT 2		WELL #:		2	RRCID -> 224644		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11606 - 11760							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-		358	2			Y	-0-					69
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-		605	2			Y	-0-					69
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-		425	2			Y	-0-					69
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-		490	2			Y	-0-					69
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-		337	2			Y	-0-					69
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-		1147	2			Y	-0-					69
INMAN -A-				WELL #:	10	RRCID -> 225080	COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11698 - 11822							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WILLIAMS "T"				WELL #:	10	RRCID -> 227583	COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11824 - 11842							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903		RRCID -> 051844	COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11716 - 11789							
WILCO GAS UNIT NO 1				WELL #:	1													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
ALLGOOD GAS UNIT NO 1				WELL #:	1	RRCID -> 051845	COMPL. DATE 08/19/1971		TOTAL DEPTH 11938		PERF.11725 - 11850							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
JACKSON, JAMES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 066863	COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11696 - 11836							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SMITH, W.F. GU														CNTY: UPSHUR			
//CONT.// 34943 750				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 2				RRCID -> 088947				COMPL. DATE 06/21/2000				TOTAL DEPTH 12000				PERF.11744 - 11870	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-						N	-0-				211
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				211
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				211
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				211
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				211
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				211

JONES, JACK EST. G.U.				WELL #: 2				RRCID -> 091557				COMPL. DATE 02/20/2000				TOTAL DEPTH 12000	
																PERF.11688 - 11884	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				114
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				114
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				114
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				114
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				114
07		53 N	-0-	-0-	-0-	-0-			53	2		N	-0-				114

JACKSON, JAMES GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 107993				COMPL. DATE 11/24/1999				TOTAL DEPTH 12000	
																PERF.11668 - 11816	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HEFNER, R.J.GU 1				WELL #: 1				RRCID -> 114387				COMPL. DATE 12/12/1999				TOTAL DEPTH 12060	
																PERF.11620 - 11832	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MOUGHON GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 137770				COMPL. DATE 03/01/1991				TOTAL DEPTH 11970	
																PERF.11747 - 11801	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

JONES, JACK EST. G.U.				WELL #: 3				RRCID -> 175732				COMPL. DATE 11/24/1999				TOTAL DEPTH 12000	
																PERF.11732 - 11936	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	53	-0-	53	53			53	2		N	-0-				-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 175927				COMPL. DATE 12/22/1999				TOTAL DEPTH 12000	
																PERF.11653 - 11860	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903						
SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 177554	COMPL. DATE 04/19/2000	TOTAL	DEPTH 12100	PERF.11725	- 11874
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #:		5	RRCID -> 177835	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL	DEPTH 12100	PERF.11712	- 11834
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #:		4	RRCID -> 178200	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL	DEPTH 12075	PERF.11710	- 11880
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-

HEFNER, R.J.GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 178720	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.11676	- 11830
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GLADE CREEK SWD		WELL #:		1	RRCID -> 178727	COMPL. DATE 08/30/2000	TOTAL	DEPTH 4100	PERF. 3926	- 3993
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 179775	COMPL. DATE 09/23/2000	TOTAL	DEPTH 12100	PERF.11644	- 11874
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205

HEFNER, R.J. GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 180839	COMPL. DATE 11/04/2000	TOTAL	DEPTH 12100	PERF.11771	- 11882
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #:		7	RRCID -> 180889		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11686 - 11862			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, JACK GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 181758		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11718 - 11908		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILCO GAS UNIT NO 1				WELL #:	4	RRCID -> 182627		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11758 - 11926		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

JONES, JACK GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 191639		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11691 - 11900		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 191973		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11775 - 11912		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2		N	-0-			-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 194458		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11702 - 11929		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, JACK EST. G.U.				WELL #:	8	RRCID -> 195055		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11775 - 11947		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	53	-0-	53	53		53	2		N	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903						
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	212650	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12010 PERF.11656 - 11880
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	214123	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12095 PERF.11686 - 11900
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MOUGHON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221838	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	12060 PERF.11675 - 11856
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	851	1	871	2	80
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	959	1	994	2	80
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	949	1	1007	2	80
05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	1185	1	994	2	80
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1465	1	47	2	80
07	3100 N	3708	-0-	608	608	3353	1	355	2	80
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	224335	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12099 PERF.11790 - 12002
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	53	-0-	53	53	53	2			-0-
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
BREYER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	232489	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	11892 PERF.10698 - 10868
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892								
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044402	COMPL. DATE	04/24/1968	TOTAL DEPTH	12894 PERF.11624 - 11636
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
05	14B2 EXT	149	-0-	149	149	149	1			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149					13
07	14B2 EXT	1121	-0-	1121	1270	1121	1			13

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.//		727892													
COYLE, N. L.		WELL #:		1		RRCID -> 045682		COMPL. DATE 02/12/1969		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11688 - 11705					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0- 4	-0-	-0- 4	-0- 4			4 1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- 4						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- 4						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- 4						N	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L.		WELL #:		1		RRCID -> 046244		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 12131		PERF.11645 - 11664					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #:		1		RRCID -> 046422		COMPL. DATE 02/09/1969		TOTAL DEPTH 11815		PERF.11639 - 11673					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 049121		COMPL. DATE 11/18/1991		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11650 - 11829					
02	2576 X	2277	-0-	-299	-0-	2277	1				N	-0-					30
03	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2873	1	25	9		N	23					53
04	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2678	1	52	9		N	47					100
05	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2519	1	17	9		N	15					115
06	2790 N	2574	-0-	-216	-0-	2557	1	17	9		N	15					130
07	2821 N	2286	-0-	-535	-0-	2265	1	21	9		N	19					149

SNOW, DELBERT		WELL #:		1		RRCID -> 049122		COMPL. DATE 09/23/1970		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11554 - 11589					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SWEETMAN, J. A.		WELL #:		1		RRCID -> 049996		COMPL. DATE 03/03/1971		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11655 - 11781					
02	3360 X	2580	-0-	-780	-0-	2580	1				N	-0-					20
03	3720 X	2368	-0-	-1352	-0-	2368	1				N	-0-					20
04	3240 X	1945	-0-	-1295	-0-	1945	1				N	-0-					20
05	3069 X	1294	-0-	-1775	-0-	1294	1				N	-0-					20
06	2940 X	1477	-0-	-1463	-0-	1283	1	194	9		N	176		176 1			20
07	2852 X	1308	-0-	-1544	-0-	1308	1				N	-0-					20

CRAIG, J. V.		WELL #:		1		RRCID -> 064173		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 11775		PERF.11566 - 11584					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63

GILMER(JURASSIC)				//CONT.//	34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
ROSE CITY RESOURCES, LLC				//CONT.//	727892											
SHIPP, B. H.				WELL #:	1	RRCID ->	070422	COMPL. DATE	11/06/1976	TOTAL	DEPTH	11871	PERF.	11742 - 11788		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	939	1			N	-0-			14
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	1			N	-0-			14
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	1			N	-0-			14
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	962	1			N	-0-			14
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	944	1			N	-0-			14
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	894	1			N	-0-			14

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	077079	COMPL. DATE	04/12/1978	TOTAL	DEPTH	11829	PERF.	11659 - 11749		
02	2324 X	1730	-0-	-594	-0-	-0-	-0-	1730	1			Y	-0-			26
03	2573 X	1873	-0-	-700	-0-	-0-	-0-	1873	1			Y	-0-			26
04	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	1			Y	-0-			26
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	1			Y	-0-			26
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	1			Y	-0-			26
07	1798 N	1338	-0-	-460	-0-	-0-	-0-	1338	1			Y	-0-			26

WHEELER, O. N.				WELL #:	2	RRCID ->	078933	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL	DEPTH	11910	PERF.	10893 - 10986		
02	420 N	391	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-			14
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	370	1			N	-0-			14
04	420 N	379	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-			14
05	434 N	400	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-			14
06	360 N	316	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-			14
07	403 N	253	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-			14

LANDERS				WELL #:	2	RRCID ->	079144	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL	DEPTH	11880	PERF.	11651 - 11815		
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE, D. J.				WELL #:	1	RRCID ->	079291	COMPL. DATE	08/26/1978	TOTAL	DEPTH	11845	PERF.	10764 - 10939		
02	224 N	180	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	180	1			Y	-0-			-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	186	1			Y	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1			Y	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1			Y	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1			Y	-0-			-0-
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	189	1			Y	-0-			-0-

BINION, ARTHUR				WELL #:	1	RRCID ->	094565	COMPL. DATE	05/22/1981	TOTAL	DEPTH	10994	PERF.	10454 - 10777		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

BROWN, IDA MAE				WELL #:	1	RRCID ->	097199	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL	DEPTH	11029	PERF.	N/A		
02	224 N	160	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	160	1			Y	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1			Y	-0-			-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1			Y	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1			Y	-0-			-0-
07	403 N	190	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	190	1			Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)														
ROSE CITY RESOURCES, LLC														
SNOW, J. E.														
WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			N	-0-			56
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-			56
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			N	-0-			56
05	713 N	390	-0-	-323	-0-	390	1			N	-0-			56
06	750 N	718	-0-	-32	-0-	718	1			N	-0-			56
07	682 N	404	-0-	-278	-0-	404	1			N	-0-			56
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629														
02	2100 N	1985	-0-	-115	-0-	1974	1	11	9	N	10			104
03	2356 N	2019	-0-	-337	-0-	2019	1			N	-0-			104
04	2130 N	989	-0-	-1141	-0-	989	1			N	-0-			104
05	2201 N	1494	-0-	-707	-0-	1494	1			N	-0-			104
06	1950 N	950	-0-	-1000	-0-	950	1			N	-0-			104
07	1023 N	543	-0-	-480	-0-	543	1			N	-0-			104
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816														
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	1			Y	-0-			24
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	1			Y	-0-			24
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	1			Y	-0-			24
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	1			Y	-0-			24
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			Y	-0-			24
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	1			Y	-0-			24
BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800														
02	1148 N	1136	-0-	-12	-0-	1136	1			Y	-0-			39
03	1922 X	1836	-0-	-86	-0-	1836	1			Y	-0-			39
04	1860 X	1846	-0-	-14	-0-	1846	1			Y	-0-			39
05	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	1			Y	-0-			39
06	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1			Y	-0-			39
07	1798 X	1684	-0-	-114	-0-	1684	1			Y	-0-			39
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) ROSE CITY RESOURCES, LLC SNOW, DELBERT														
//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
//CONT.// 727892														
WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	693	-0-	-315	-0-	693	1			N	-0-			40
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-			40
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	1			N	-0-			40
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	1			N	-0-			40
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	1			N	-0-			40
07	1147 N	954	-0-	-193	-0-	954	1			N	-0-			40
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821														
02	476 N	85	-0-	-391	-0-	85	1			N	-0-			47
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	1			N	-0-			47
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-			47
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-			47
06	540 N	344	-0-	-196	-0-	344	1			N	-0-			47
07	558 N	370	-0-	-188	-0-	370	1			N	-0-			47
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753														
02	532 N	431	-0-	-101	-0-	431	1			N	-0-			18
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	440	1	187	9	N	170	173	1	15
04	630 N	378	-0-	-252	-0-	378	1			N	-0-			15
05	465 N	306	-0-	-159	-0-	262	1	44	9	N	40			55
06	600 N	548	-0-	-52	-0-	305	1	243	9	N	221	173	1	103
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	255	1	118	9	N	107			210
WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630														
02	560 N	377	-0-	-183	-0-	377	1			Y	-0-			2
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			Y	-0-			2
04	420 N	263	-0-	-157	-0-	263	1			Y	-0-			2
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	1			Y	-0-			2
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			Y	-0-			2
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			Y	-0-			2
CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616														
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	1			Y	-0-			3
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	1			Y	-0-			3
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1			Y	-0-			3
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	1			Y	-0-			3
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	1			Y	-0-			3
07	1085 N	816	-0-	-269	-0-	816	1			Y	-0-			3

GILMER(JURASSIC) ROSE CITY RESOURCES, LLC CRAIG, W.D. GAS UNIT 1												//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR //CONT.// 727892 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972											
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT *	DISPOSITIONS CODE	AMT *	CODE *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT *	CODE *	EOM BALANCE						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
*07	14B2 EXT	1993	-0-	1993	1993	1993		1918	1	75	9	N	68				68						
CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638																							
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-		541	1			Y	-0-				-0-						
03	744 N	693	-0-	-51	-0-	-0-		693	1			Y	-0-				-0-						
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-		609	1			Y	-0-				-0-						
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-		630	1			Y	-0-				-0-						
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-		538	1			Y	-0-				-0-						
07	620 N	471	-0-	-149	-0-	-0-		471	1			Y	-0-				-0-						
SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645																							
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-		1055	1			N	-0-				40						
03	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	-0-		1620	1			N	-0-				40						
04	1440 N	1001	-0-	-439	-0-	-0-		1001	1			N	-0-				40						
05	1178 N	745	-0-	-433	-0-	-0-		745	1			N	-0-				40						
06	1560 N	767	-0-	-793	-0-	-0-		767	1			N	-0-				40						
07	1023 N	894	-0-	-129	-0-	-0-		894	1			N	-0-				40						
COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740																							
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-		964	1			Y	-0-				27						
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-		1337	1			Y	-0-				27						
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-		1294	1			Y	-0-				27						
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-		1464	1			Y	-0-				27						
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-		1438	1			Y	-0-				27						
07	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	-0-		1173	1			Y	-0-				27						
SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736																							
02	896 N	838	-0-	-58	-0-	-0-		835	1	3	9	N	3				30						
03	961 N	856	-0-	-105	-0-	-0-		845	1	11	9	N	10				40						
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-		856	1			N	-0-				40						
05	930 N	791	-0-	-139	-0-	-0-		791	1			N	-0-				40						
06	840 N	658	-0-	-182	-0-	-0-		597	1	61	9	N	55				95						
07	899 N	870	-0-	-29	-0-	-0-		870	1			N	-0-				95						
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627																							
02	2240 N	1876	-0-	-364	-0-	-0-		1876	1			N	-0-				17						
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	-0-		2443	1			N	-0-				17						
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-		2215	1	39	9	N	35				52						
05	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	-0-		2566	1	67	9	N	61				113						
06	2370 N	2097	-0-	-273	-0-	-0-		1967	1	130	9	N	118	175	1		56						
*07	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	-0-		2415	1			N	-0-				56						
SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642																							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						

GILMER(JURASSIC)			//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR									
ROSE CITY RESOURCES, LLC			//CONT.//		727892																
LANDERS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 213992			COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10922 - 11818						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						8	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						8	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						8	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						8	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						8	
07	14B2	EXT	3136	-0-	3136	3136		3084	1		52	9	N	47		8	1			47	

WHEELER, O. N.			WELL #:		3	RRCID -> 214866			COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10796 - 11760						
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-							N	-0-						160	
03	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-		4696	1		53	9	N	48		181	1			27	
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-		4750	1		28	9	N	25						52	
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-		4247	1		11	9	N	10						62	
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-		3541	1				N	-0-						62	
07	3255	X	2626	-0-	-629	-0-		2545	1		81	9	N	74						136	

COYLE, N. L.			WELL #:		3	RRCID -> 215393			COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11539 - 11753						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	14	-0-	14	14		14	1				Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	3	-0-	3	17		3	1				Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17							Y	-0-						-0-	

JOHNSON, JAMES L.			WELL #:		3	RRCID -> 216250			COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10872 - 11819						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						27	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						27	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						27	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						27	
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-		115	1				N	-0-						27	
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-		93	1				N	-0-						27	

MCCOLLUM, GENE A.			WELL #:		6	RRCID -> 217959			COMPL. DATE 12/27/2005			TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11655 - 11762						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	

ENOCH			WELL #:		1	RRCID -> 219023			COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL	DEPTH	12200	PERF.10859 - 10940						
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-		367	1				Y	-0-						1	
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-		297	1				Y	-0-						1	
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-		343	1				Y	-0-						1	
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-		337	1				Y	-0-						1	
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-		227	1				Y	-0-						1	
07	341	N	277	-0-	-64	-0-		277	1				Y	-0-						1	

LANDERS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 219539			COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10861 - 11828						
02	728	N	171	-0-	-557	-0-		171	1				N	-0-						60	
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-		715	1				N	-0-						60	
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-		700	1				N	-0-						60	
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-		783	1				N	-0-						60	
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-		949	1				N	-0-						60	
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-		1123	1				N	-0-						60	

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.//		727892										
JOHNSON, JAMES L.		WELL #:		4		RRCID -> 223074		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYLE, N. L.		WELL #:		4		RRCID -> 223075		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			23
06		14B2 EXT	22	-0-	-0-	-0-	22	1		N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-			23

WHEELER, O. N.		WELL #:		4		RRCID -> 223079		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802				
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHEELER, O. N.		WELL #:		5		RRCID -> 223083		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853				
02		2828 X	2559	-0-	-269	-0-	2559	1		N	-0-			22
03		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3217	1	30	9	N	27		49
04		3030 X	2987	-0-	-43	-0-	2829	1	158	9	N	144		193
05		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	1			N	-0-	171 1	22
06		3150 X	3003	-0-	-147	-0-	3003	1			N	-0-		22
07		3255 X	2355	-0-	-900	-0-	2355	1			N	-0-		22

COLLIE, D. A. GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 227253		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956				
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	1		N	-0-			112
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	1		N	-0-			112
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	1		N	-0-			112
05		465 N	203	-0-	-262	-0-	203	1		N	-0-			112
06		540 N	392	-0-	-148	-0-	392	1		N	-0-			112
07		403 N	359	-0-	-44	-0-	359	1		N	-0-			112

COYLE, N. L.		WELL #:		8		RRCID -> 227355		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851				
02		5208 X	4932	-0-	-276	-0-	4803	1	129	9	N	117	172 1	23
03		5766 X	5059	-0-	-707	-0-	5051	1	8	9	N	7		30
04		5280 X	4720	-0-	-560	-0-	4612	1	108	9	N	98		128
05		5456 X	5091	-0-	-365	-0-	4991	1	100	9	N	91	181 1	38
06		5280 X	4297	-0-	-983	-0-	4233	1	64	9	N	58		96
07		5456 X	4404	-0-	-1052	-0-	4276	1	128	9	N	116	176 1	36

GILMER(JURASSIC)														
ROSE CITY RESOURCES, LLC														
REYNOLDS, J. E. UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
05	14B2 EXT	122	-0-	122	122	122	1			Y	-0-			40
06	14B2 EXT	417	-0-	417	539	417	1			Y	-0-			40
*07	14B2 EXT	327	-0-	327	866	327	1			Y	-0-			40
SWEETMAN, J. A. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743														
02	9718 X	1633	-0-	-8085	-0-	1633	1			Y	-0-			1
03	2480 X	1812	-0-	-668	-0-	1812	1			Y	-0-			1
04	2400 X	1543	-0-	-857	-0-	1543	1			Y	-0-			1
05	2200 X	883	-0-	-1317	-0-	883	1			Y	-0-			1
06	1770 X	423	-0-	-1347	-0-	423	1			Y	-0-			1
07	1798 X	143	-0-	-1655	-0-	143	1			Y	-0-			1
REYNOLDS, J. E. UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	3423	-0-	3423	3423	3423	1			Y	-0-			-0-
SNOW, J. E.														
WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCBETH														
WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742														
02	2156 X	1210	-0-	-946	-0-	1169	1	41	9	N	37	175	1	37
03	2139 N	192	-0-	-1947	-0-	192	1			N	-0-			37
04	1950 N	845	-0-	-1105	-0-	800	1	45	9	N	41			78
05	1333 N	534	-0-	-799	-0-	534	1			N	-0-			78
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	237	1	17	9	N	15			93
07	868 N	152	-0-	-716	-0-	152	1			N	-0-			93
COLLIE, D. A. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800														
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			Y	-0-			2
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			2
04	270 N	98	-0-	-172	-0-	98	1			Y	-0-			2
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			2

GILMER(JURASSIC)														CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION																	
MARSH, T.D.																	
//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1316	2	17	9	Y	15					22	
03	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1243	2	24	9	Y	22	30	1			14	
04	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1082	2	8	9	Y	7					21	
05	1488 X	1410	-0-	-78	-0-	1410	2			Y	-0-					21	
06	1440 X	1414	-0-	-26	-0-	1382	2	32	9	Y	29					50	
07	1488 X	1309	-0-	-179	-0-	1298	2	11	9	Y	10	47	1			13	

HILL, L.C.																	
WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704																	
02	3080 X	2771	-0-	-309	-0-	2719	2	52	9	Y	47					121	
03	3410 X	3143	-0-	-267	-0-	3054	2	89	9	Y	81	150	1			52	
04	3300 X	2578	-0-	-722	-0-	2566	2	12	9	Y	11					63	
05	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3625	2	23	9	Y	21					84	
06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3670	2	52	9	Y	47					131	
07	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3489	2	12	9	Y	11	121	1			21	

HILL, L.C.																	
WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710																	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SONCO HOLDINGS LLC																	
REYNOLDS, S. I.																	
WELL #: 801653 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976																	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59	
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2021																	

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.																	
INDIAN ROCK GAS UNIT 1																	
WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782																	
02	2800 N	5213	-0-	2413	2413	5213	3			Y	-0-					-0-	
03	2770 N	357	-0-	-2413	-0-	357	3			Y	-0-					-0-	
04	480 N	357	-0-	-123	-0-	357	3			Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	208	-0-	208	208	208	3			Y	-0-					-0-	
06	423 X	215	-0-	-208	-0-	215	3			Y	-0-					-0-	
07	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT 3																	
WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860																	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

GILMER(JURASSIC)														CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY														TOTAL	DEPTH	11940	PERF.11601 - 11810
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 //CONT.// 828880																	
WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 6																	
WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #7																	
WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995																	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	420	-0-	420	420	420	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	857	-0-	857	1277	857	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ARRINGTON GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988																	
02	504	X	162	-0-	-342	-0-	161	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	583	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	583	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ	G-10	558	-0-	558	558	556	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	DLQ	G-10	302	-0-	302	860	300	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	DLQ	G-10	833	-0-	833	1693	833	3			Y	-0-					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2																	
WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A																	
02	DLQ	G-10	1013	-0-	1013	1788	1013	3			Y	-0-					-0-
03	2105	X	317	-0-	-1788	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	464	-0-	-652	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
LAUGHLIN																	
WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8																	
WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC)				//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				//CONT.//		828880								
CLEMENS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 048812		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL	DEPTH 11924	PERF.11666	- 11820
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3619	-0-	3619	9610		3617	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
03	10081 X	471	-0-	-9610	-0-		470	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
04	471 X	471	-0-	-0-	-0-		470	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
05	4061 X	608	-0-	-3453	-0-		602	3	6	9	Y	5	5 1	-0-
06	3930 X	1132	-0-	-2798	-0-		1125	3	7	9	Y	6	6 1	-0-
07	3999 X	701	-0-	-3298	-0-		692	3	9	9	Y	8	8 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9				WELL #:		1	RRCID -> 049799		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL	DEPTH 12057	PERF.11758	- 11850

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #11				WELL #:		1	RRCID -> 059218		COMPL. DATE 05/02/1974		TOTAL	DEPTH 11998	PERF.11743	- 11805

02	DLQ G-10	59	-0-	59	334		59	3			Y	-0-		-0-
03	334 N	-0-	-0-	-334	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-		469	3	3	9	Y	3	3 1	-0-

CLEMENS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 074485		COMPL. DATE 10/22/1977		TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11726	- 11800

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

ARRINGTON GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 076134		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11614	- 11780

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

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 083988		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL	DEPTH 11994	PERF.11733	- 11842

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	836						Y	-0-		-0-
03	1339 X	503	-0-	-836	-0-		501	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
04	503 X	503	-0-	-0-	-0-		501	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		1028	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-		-0-

GILMER(JURASSIC) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT *	DISPOSITIONS CODE	AMT *	CODE *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE *	AMT *	CODE *	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 3972 - 4012																		
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796																		
02	DLQ G-10	991	-0-	991	5641	969	3	22	9	Y	20	20	1					-0-
03	7362 X	1721	-0-	-5641	-0-	1699	3	22	9	Y	20	20	1					-0-
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1699	3	22	9	Y	20	20	1					-0-
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1809	3	25	9	Y	23	23	1					-0-
06	1680 N	1524	-0-	-156	-0-	1502	3	22	9	Y	20	20	1					-0-
07	1767 N	1298	-0-	-469	-0-	1280	3	18	9	Y	16	16	1					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826																		
02	DLQ G-10	1592	-0-	1592	8098	1562	3	30	9	Y	27	27	1					-0-
03	3100 N	1408	-0-	-1692	6406	1338	3	70	9	Y	64	64	1					-0-
04	3000 N	1408	-0-	-1592	4814	1338	3	70	9	Y	64	64	1					-0-
05	3100 N	1538	-0-	-1562	3252	1513	3	25	9	Y	23	23	1					-0-
06	3000 N	1361	-0-	-1639	1613	1336	3	25	9	Y	23	23	1					-0-
07	3100 N	1526	-0-	-1574	39	1501	3	25	9	Y	23	23	1					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840																		
02	DLQ G-10	4256	-0-	4256	18387	4226	3	30	9	Y	27	27	1					-0-
03	23816 X	5429	-0-	-18387	-0-	5398	3	31	9	Y	28	28	1					-0-
04	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5398	3	31	9	Y	28	28	1					-0-
05	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5439	3	25	9	Y	23	23	1					-0-
06	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5165	3	24	9	Y	22	22	1					-0-
07	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5699	3	24	9	Y	22	22	1					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788																		
02	DLQ G-10	484	-0-	484	2158	484	3			Y	-0-							-0-
03	2713 N	555	-0-	-2158	-0-	555	3			Y	-0-							-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-							-0-
05	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3			Y	-0-							-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-							-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-							-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM												
0		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE												
02	DLQ G-10	-0- -0- -0- 1595												-0-
03	2377 X	782 -0- -1595				782 3								-0-
04	782 X	782 -0- -0-				782 3								-0-
05	1007 N	1007 -0- -0-				1007 3								-0-
06	750 N	676 -0- -74				676 3								-0-
07	806 N	510 -0- -296				509 3	1	9	Y	1		1	1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828														
02	DLQ G-10	831 -0- 831 4183				831 3				Y	-0-			-0-
03	3100 N	677 -0- -2423				1760 3				Y	-0-			-0-
04	2437 N	677 -0- -1760				677 3				Y	-0-			-0-
05	930 N	203 -0- -727				203 3				Y	-0-			-0-
06	660 N	124 -0- -536				124 3				Y	-0-			-0-
07	2365 N	2365 -0- -0-				2365 3				Y	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845														
02	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-								Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-								Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-								Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-								Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-								Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-								Y	NO RPT			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039														
02	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-								Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-								Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-								Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-								Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-								Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-								Y	NO RPT			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948														
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-								Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-								Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-								Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-								Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0- -0- -0- -0-								Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-								Y	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774														
02	DLQ G-10	726 -0- 726 6353				723 3	3	9	Y	3	3	1		-0-
03	6896 X	543 -0- -6353				539 3	4	9	Y	4	4	1		-0-
04	543 X	543 -0- -0-				539 3	4	9	Y	4	4	1		-0-
05	2139 X	1649 -0- -490				1641 3	8	9	Y	7	7	1		-0-
06	1442 X	1442 -0- -0-				1433 3	9	9	Y	8	8	1		-0-
07	1692 X	1692 -0- -0-				1672 3	20	9	Y	18	18	1		-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798														
02	DLQ G-10	697 -0- 697 4494				697 3				Y	-0-			-0-
03	5545 X	1051 -0- -4494				1051 3				Y	-0-			-0-
04	1051 X	1051 -0- -0-				1051 3				Y	-0-			-0-
05	1079 N	1079 -0- -0-				1078 3	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	1020 N	898 -0- -122				897 3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	1187 N	1187 -0- -0-				1187 3				Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	183	-0-	183	1162	181	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
03	1388 N	226	-0-	-1162	-0-	226	3			Y	-0-				-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-				-0-
05	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3			Y	-0-				-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790															
02	DLQ G-10	1865	-0-	1865	11299	1842	3	23	9	Y	21	21	1		-0-
03	14408 X	3109	-0-	-11299	-0-	3081	3	28	9	Y	25	25	1		-0-
04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3081	3	28	9	Y	25	25	1		-0-
05	3968 X	2285	-0-	-1683	-0-	2270	3	15	9	Y	14	14	1		-0-
06	3000 X	2542	-0-	-458	-0-	2523	3	19	9	Y	17	17	1		-0-
07	3224 X	2788	-0-	-436	-0-	2768	3	20	9	Y	18	18	1		-0-
CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762															
02	DLQ G-10	2839	-0-	2839	10500	2824	3	15	9	Y	14	14	1		-0-
03	13339 X	2839	-0-	-10500	-0-	2818	3	21	9	Y	19	19	1		-0-
04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2818	3	21	9	Y	19	19	1		-0-
05	3317 X	2134	-0-	-1183	-0-	2109	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
06	3030 X	2494	-0-	-536	-0-	2470	3	24	9	Y	22	22	1		-0-
07	3131 X	2552	-0-	-579	-0-	2527	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808															
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	1817	-0-	1817	1817	1815	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
07	DLQ G-10	648	-0-	648	2465	648	3			Y	-0-				-0-
ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920															
02	DLQ G-10	2050	-0-	2050	8521	2039	3	11	9	Y	10	10	1		-0-
03	13112 X	4591	-0-	-8521	-0-	4566	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
04	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4566	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
05	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3462	3	22	9	Y	20	20	1		-0-
06	3690 X	3310	-0-	-380	-0-	3288	3	22	9	Y	20	20	1		-0-
07	3813 X	3613	-0-	-200	-0-	3593	3	20	9	Y	18	18	1		-0-
IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018															
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784															
02	DLQ G-10	542	-0-	542	2048	540	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
03	2554 X	506	-0-	-2048	-0-	504	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
04	506 X	506	-0-	-0-	-0-	504	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	992	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
06	480 N	437	-0-	-43	-0-	433	3	4	9	Y	4	4	1		-0-
07	527 N	384	-0-	-143	-0-	382	3	2	9	Y	2	2	1		-0-

GILMER(JURASSIC)															//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: UPSHUR									
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8															WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE						
02	DLQ	G-10	958	-0-	-	958	3536	926	3		32	9	Y		29		29	1				-0-							
03		3100 N	357	-0-	-	-2743	793	353	3		4	9	Y		4		4	1				-0-							
04		1150 N	357	-0-	-	-793	-0-	353	3		4	9	Y		4		4	1				-0-							
05		1054 N	200	-0-	-	-854	-0-	200	3				Y		-0-							-0-							
06		360 N	207	-0-	-	-153	-0-	207	3				Y		-0-							-0-							
07		372 N	188	-0-	-	-184	-0-	188	3				Y		-0-							-0-							
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806																													
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-	668						Y		-0-							-0-							
03		941 X	273	-0-	-	-668	-0-	273	3				Y		-0-							-0-							
04		273 X	273	-0-	-	-0-	-0-	273	3				Y		-0-							-0-							
05		110 N	110	-0-	-	-0-	-0-	110	3				Y		-0-							-0-							
06		423 N	423	-0-	-	-0-	-0-	422	3		1	9	Y		1		1	1				-0-							
07		288 N	288	-0-	-	-0-	-0-	287	3		1	9	Y		1		1	1				-0-							
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810																													
02	DLQ	G-10	2697	-0-	-	2697	13858	2668	3		29	9	Y		26		26	1				-0-							
03		17537 X	3679	-0-	-	-13858	-0-	3649	3		30	9	Y		27		27	1				-0-							
04		3679 X	3679	-0-	-	-0-	-0-	3649	3		30	9	Y		27		27	1				-0-							
05		4185 X	3537	-0-	-	-648	-0-	3512	3		25	9	Y		23		23	1				-0-							
06		3570 X	2910	-0-	-	-660	-0-	2885	3		25	9	Y		23		23	1				-0-							
07		3813 X	2862	-0-	-	-951	-0-	2837	3		25	9	Y		23		23	1				-0-							
CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840																													
02	DLQ	G-10	145	-0-	-	145	1408	145	3				Y		-0-							-0-							
03		2136 X	728	-0-	-	-1408	-0-	726	3		2	9	Y		2		2	1				-0-							
04		728 X	728	-0-	-	-0-	-0-	726	3		2	9	Y		2		2	1				-0-							
05		155 N	-0-	-0-	-	-155	-0-						Y		1		1	1				-0-							
06		690 N	616	-0-	-	-74	-0-	616	3				Y		-0-							-0-							
07		744 N	593	-0-	-	-151	-0-	593	3				Y		-0-							-0-							
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827																													
02	DLQ	G-10	1321	-0-	-	1321	7598	1293	3		28	9	Y		25		25	1				-0-							
03		3100 N	1500	-0-	-	-1600	5998	1475	3		25	9	Y		23		23	1				-0-							
04		3000 N	1500	-0-	-	-1500	4498	1475	3		25	9	Y		23		23	1				-0-							
05		3100 N	3240	-0-	-	140	4638	3217	3		23	9	Y		21		21	1				-0-							
06		3000 N	2552	-0-	-	-448	4190	2528	3		24	9	Y		22		22	1				-0-							
07		3100 N	2583	-0-	-	-517	3673	2559	3		24	9	Y		22		22	1				-0-							
ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796																													
02	DLQ	G-10	67	-0-	-	67	546	65	3		2	9	Y		2		2	1				-0-							
03		603 N	57	-0-	-	-546	-0-	57	3				Y		-0-							-0-							
04		57 N	57	-0-	-	-0-	-0-	57	3				Y		-0-							-0-							
05		81 N	81	-0-	-	-0-	-0-	80	3		1	9	Y		1		1	1				-0-							
06		207 N	207	-0-	-	-0-	-0-	206	3		1	9	Y		1		1	1				-0-							
07		179 N	179	-0-	-	-0-	-0-	178	3		1	9	Y		1		1	1				-0-							
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856																													
02	DLQ	G-10	229	-0-	-	229	7814	229	3				Y		-0-							-0-							
03		9942 X	2128	-0-	-	-7814	-0-	2128	3				Y		-0-							-0-							
04		2128 X	2128	-0-	-	-0-	-0-	2128	3				Y		-0-							-0-							
05		3317 X	518	-0-	-	-2799	-0-	518	3				Y		-0-							-0-							
06		3210 X	578	-0-	-	-2632	-0-	578	3				Y		-0-							-0-							
07		2201 X	729	-0-	-	-1472	-0-	729	3				Y		-0-							-0-							

GILMER(JURASSIC)													CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785																
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE												
02	DLQ	G-10	537	-0-	537	5638	537	3			Y	-0-				-0-
03		5638 X	-0-	-0-	-5638	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2692	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
06		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2270	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
07		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2401	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876																
02	DLQ	G-10	793	-0-	793	6097	785	3	8	9	Y	7	7	1		-0-
03		7157 X	1060	-0-	-6097	-0-	1056	3	4	9	Y	4	4	1		-0-
04		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1056	3	4	9	Y	4	4	1		-0-
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
06		1020 N	703	-0-	-317	-0-	700	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
07		1085 N	677	-0-	-408	-0-	674	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738																
02	DLQ	G-10	1230	-0-	1230	5040	1210	3	20	9	Y	18	18	1		-0-
03		3100 N	1227	-0-	-1873	3167	1221	3	6	9	Y	5	5	1		-0-
04		3000 N	1227	-0-	-1773	1394	1221	3	6	9	Y	5	5	1		-0-
05		2720 N	1326	-0-	-1394	-0-	1302	3	24	9	Y	22	22	1		-0-
06		1200 N	1091	-0-	-109	-0-	1066	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
07		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1379	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898																
02	DLQ	G-10	276	-0-	276	1374	276	3			Y	-0-				-0-
03		1745 N	371	-0-	-1374	-0-	371	3			Y	-0-				-0-
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-				-0-
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-				-0-
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-				-0-
07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-				-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830																
02	DLQ	G-10	1724	-0-	1724	3397	1714	3	10	9	Y	9	9	1		-0-
03	DLQ	G-10	2575	-0-	2575	5972	2554	3	21	9	Y	19	19	1		-0-
04	DLQ	G-10	2575	-0-	2575	8547	2554	3	21	9	Y	19	19	1		-0-
05		11408 X	2861	-0-	-8547	-0-	2836	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
06		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2335	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
07		2666 X	2573	-0-	-93	-0-	2548	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862																
02	DLQ	G-10	56	-0-	56	321	56	3			Y	-0-				-0-
03		344 N	23	-0-	-321	-0-	23	3			Y	-0-				-0-
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-				-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890																
02	DLQ	G-10	2470	-0-	2470	7062	2442	3	28	9	Y	25	25	1		-0-
03		3100 N	2366	-0-	-734	6328	2336	3	30	9	Y	27	27	1		-0-
04		3000 N	2366	-0-	-634	5694	2336	3	30	9	Y	27	27	1		-0-
05		3100 N	2433	-0-	-667	5027	2409	3	24	9	Y	22	22	1		-0-
06		3000 N	2065	-0-	-935	4092	2041	3	24	9	Y	22	22	1		-0-
07		3100 N	2197	-0-	-903	3189	2173	3	24	9	Y	22	22	1		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM											
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	DLQ	G-10	-0- -0- -0- 188											-0-
03		282 N	94 -0- -188			94	3							-0-
04		94 N	94 -0- -0-			94	3							-0-
05		91 N	91 -0- -0-			91	3							-0-
06		178 N	178 -0- -0-			178	3							-0-
07		96 N	96 -0- -0-			96	3							-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826														
02	DLQ	G-10	271 -0- 271			8012	271	3						-0-
03		8082 X	70 -0- -8012			-0-	70	3						-0-
04		70 X	70 -0- -0-			-0-	70	3						-0-
05		2139 X	390 -0- -1749			-0-	389	3	1	9		1	1	-0-
06		1620 X	196 -0- -1424			-0-	196	3						-0-
07		2355 X	2355 -0- -0-			-0-	2348	3	7	9		6	1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876														
02		2016 X	1882 -0- -134			-0-	1882	3						-0-
03		2232 X	2138 -0- -94			-0-	2138	3						-0-
04		2160 X	2138 -0- -22			-0-	2138	3						-0-
05	DLQ	G-10	2130 -0- 2130			2130	2130	3						-0-
06	DLQ	G-10	2027 -0- 2027			4157	2027	3						-0-
07	DLQ	G-10	2100 -0- 2100			6257	2100	3						-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818														
02		2212 X	57 -0- -2155			-0-	57	3						-0-
03		93 X	82 -0- -11			-0-	82	3						-0-
04		660 X	82 -0- -578			-0-	82	3						-0-
05	DLQ	G-10	71 -0- 71			71	71	3						-0-
06	DLQ	G-10	64 -0- 64			135	64	3						-0-
07	DLQ	G-10	68 -0- 68			203	68	3						-0-
CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794														
02		3497 X	3497 -0- -0-			-0-	3465	3	32	9		29	29	1
03		3844 X	3839 -0- -5			-0-	3810	3	29	9		26	26	1
04		3839 X	3839 -0- -0-			-0-	3810	3	29	9		26	26	1
05	DLQ	G-10	2974 -0- 2974			2974	2952	3	22	9		20	20	1
06	DLQ	G-10	1471 -0- 1471			4445	1449	3	22	9		20	20	1
07	DLQ	G-10	2452 -0- 2452			6897	2427	3	25	9		23	23	1
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790														
02	DLQ	G-10	-0- -0- -0-			-0-								-0-
03	DLQ	G-10	-0- -0- -0-			-0-								-0-
04	DLQ	G-10	-0- -0- -0-			-0-								-0-
05	DLQ	G-10	-0- -0- -0-			-0-								-0-
06	DLQ	G-10	-0- -0- -0-			-0-								-0-
07	DLQ	G-10	-0- -0- -0-			-0-								-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778														
02	DLQ	G-10	-0- -0- -0-			-0-								-0-
03	DLQ	G-10	-0- -0- -0-			-0-								-0-
04	DLQ	G-10	-0- -0- -0-			-0-								-0-
05	DLQ	G-10	-0- -0- -0-			-0-								-0-
06	DLQ	G-10	-0- -0- -0-			-0-						1	1	-0-
07	DLQ	G-10	-0- -0- -0-			-0-								-0-

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																			
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-			387 3			Y	-0-					-0-	
03		428 N	428	-0-	-0-	-0-			428 3			Y	-0-					-0-	
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-			428 3			Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	437	-0-	437	437			436 3		1 9	Y	1		1 1			-0-	
06	DLQ	G-10	363	-0-	363	800			363 3			Y	-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	427	-0-	427	1227			427 3			Y	-0-					-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832																			
02		644 N	563	-0-	-81	-0-			563 3			Y	-0-					-0-	
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-			945 3		1 9	Y	1		1 1			-0-	
04		1110 N	946	-0-	-164	-0-			945 3		1 9	Y	1		1 1			-0-	
05	DLQ	G-10	408	-0-	408	408			406 3		2 9	Y	2		2 1			-0-	
06	DLQ	G-10	794	-0-	794	1202			794 3			Y	-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	833	-0-	833	2035			833 3			Y	-0-					-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782																			
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-			142 3			Y	-0-					-0-	
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-			138 3			Y	-0-					-0-	
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-			138 3			Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	142	-0-	142	142			142 3			Y	-0-					-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	142						Y	-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	142						Y	-0-					-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830																			
02		3808 X	3539	-0-	-269	-0-			3509 3		30 9	Y	27		27 1			-0-	
03		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-			4697 3		30 9	Y	27		27 1			-0-	
04		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-			4697 3		30 9	Y	27		27 1			-0-	
05	DLQ	G-10	4667	-0-	4667	4667			4642 3		25 9	Y	23		23 1			-0-	
06	DLQ	G-10	4007	-0-	4007	8674			3982 3		25 9	Y	23		23 1			-0-	
07	DLQ	G-10	4517	-0-	4517	13191			4492 3		25 9	Y	23		23 1			-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842																			
02		952 N	911	-0-	-41	-0-			911 3			Y	-0-					-0-	
03		1085 N	992	-0-	-93	-0-			992 3			Y	-0-					-0-	
04		992 N	992	-0-	-0-	-0-			992 3			Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	869	-0-	869	869			869 3			Y	-0-					-0-	
06	DLQ	G-10	837	-0-	837	1706			837 3			Y	-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	828	-0-	828	2534			828 3			Y	-0-					-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762																			
02	DLQ	G-10	631	-0-	631	2323			630 3		1 9	Y	1		1 1			-0-	
03		2828 X	505	-0-	-2323	-0-			505 3			Y	-0-					-0-	
04		505 X	505	-0-	-0-	-0-			505 3			Y	-0-					-0-	
05		713 N	421	-0-	-292	-0-			421 3			Y	-0-					-0-	
06		480 N	340	-0-	-140	-0-			339 3		1 9	Y	1		1 1			-0-	
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-			651 3			Y	-0-					-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804																			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

GILMER(JURASSIC)															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4994	-0-	4994	20942	4963	3	31	9	Y	28	28	1	-0-	
03	27423 X	6481	-0-	-20942	-0-	6450	3	31	9	Y	28	28	1	-0-	
04	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6450	3	31	9	Y	28	28	1	-0-	
05	5611 X	4790	-0-	-821	-0-	4765	3	25	9	Y	23	23	1	-0-	
06	6030 X	4279	-0-	-1751	-0-	4254	3	25	9	Y	23	23	1	-0-	
07	6231 X	4732	-0-	-1499	-0-	4707	3	25	9	Y	23	23	1	-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794															
02	DLQ G-10	177	-0-	177	1068	177	3			Y	-0-			-0-	
03	1380 N	312	-0-	-1068	-0-	312	3			Y	-0-			-0-	
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-			-0-	
05	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-			-0-	
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	245	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-			-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880															
02	DLQ G-10	997	-0-	997	4701	968	3	29	9	Y	26	26	1	-0-	
03	3100 N	959	-0-	-2141	2560	935	3	24	9	Y	22	22	1	-0-	
04	3000 N	959	-0-	-2041	519	935	3	24	9	Y	22	22	1	-0-	
05	2106 N	1587	-0-	-519	-0-	1562	3	25	9	Y	23	23	1	-0-	
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1277	3	35	9	Y	32	32	1	-0-	
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1364	3	25	9	Y	23	23	1	-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790															
02	3920 X	3375	-0-	-545	-0-	3343	3	32	9	Y	29	29	1	-0-	
03	4340 X	3844	-0-	-496	-0-	3813	3	31	9	Y	28	28	1	-0-	
04	4140 X	3844	-0-	-296	-0-	3813	3	31	9	Y	28	28	1	-0-	
05	DLQ G-10	3938	-0-	3938	3938	3913	3	25	9	Y	23	23	1	-0-	
06	DLQ G-10	3602	-0-	3602	7540	3577	3	25	9	Y	23	23	1	-0-	
07	DLQ G-10	3890	-0-	3890	11430	3865	3	25	9	Y	23	23	1	-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GILMER(JURASSIC)														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	387	3		N	-0-				-0-
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	492	3	2	9	2		2	1	-0-
04	960 N	494	-0-	-466	-0-	492	3	2	9	2		2	1	-0-
05	434 N	239	-0-	-195	-0-	239	3			-0-				-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			-0-				-0-
07	496 N	60	-0-	-436	-0-	60	3			-0-				-0-
CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811														
02	1120 N	1111	-0-	-9	-0-	1111	3		N	-0-				-0-
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-				-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-				-0-
05	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3		N	-0-				-0-
06	1200 N	1141	-0-	-59	-0-	1141	3		N	-0-				-0-
07	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	1144	3		N	-0-				-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715														
02	2660 X	2641	-0-	-19	-0-	2609	3	32	9	29	29	1		-0-
03	3131 X	3037	-0-	-94	-0-	3007	3	30	9	27	27	1		-0-
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3007	3	30	9	27	27	1		-0-
05	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3121	3	25	9	23	23	1		-0-
06	2940 X	2851	-0-	-89	-0-	2827	3	24	9	22	22	1		-0-
07	3131 X	3080	-0-	-51	-0-	3055	3	25	9	23	23	1		-0-
CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090														
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			-0-				-0-
03	589 N	407	-0-	-182	-0-	406	3	1	9	1		1	1	-0-
04	570 N	407	-0-	-163	-0-	406	3	1	9	1		1	1	-0-
05	589 N	397	-0-	-192	-0-	397	3			-0-				-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	1		1	1	-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			-0-				-0-

GILMER(JURASSIC)															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2043	3	2	9	N	2	2	1		-0-
03	2759 X	1386	-0-	-1373	-0-	1378	3	8	9	N	7	7	1		-0-
04	2100 N	1386	-0-	-714	-0-	1378	3	8	9	N	7	7	1		-0-
05	2263 N	818	-0-	-1445	-0-	816	3	2	9	N	2	2	1		-0-
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2546	3	12	9	N	11	11	1		-0-
07	3100 N	3301	-0-	201	201	3277	3	24	9	N	22	22	1		-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916															
02	280 N	202	-0-	-78	-0-	201	3	1	9	N	1	1	1		-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	N	2	2	1		-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	N	2	2	1		-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	333	3	2	9	N	2	2	1		-0-
06	450 N	299	-0-	-151	-0-	297	3	2	9	N	2	2	1		-0-
07	465 N	406	-0-	-59	-0-	404	3	2	9	N	2	2	1		-0-
LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953															
02	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4946	3	31	9	N	28	28	1		-0-
03	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6429	3	31	9	N	28	28	1		-0-
04	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6429	3	31	9	N	28	28	1		-0-
05	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6254	3	25	9	N	23	23	1		-0-
06	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5562	3	25	9	N	23	23	1		-0-
07	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5874	3	25	9	N	23	23	1		-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004															
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	659	3	4	9	N	4	4	1		-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	887	3	4	9	N	4	4	1		-0-
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	887	3	4	9	N	4	4	1		-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	3	6	9	N	5	5	1		-0-
06	870 N	829	-0-	-41	-0-	826	3	3	9	N	3	3	1		-0-
07	930 N	577	-0-	-353	-0-	575	3	2	9	N	2	2	1		-0-
ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856															
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1197	3	21	9	N	19	19	1		-0-
03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2663	3	25	9	N	23	23	1		-0-
04	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2663	3	25	9	N	23	23	1		-0-
05	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2615	3	25	9	N	23	23	1		-0-
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1238	3	10	9	N	9	9	1		-0-
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				-0-
DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023															
02	2548 X	939	-0-	-1609	-0-	939	3			N	-0-				-0-
03	2821 X	1240	-0-	-1581	-0-	1239	3	1	9	N	1	1	1		-0-
04	2730 X	1240	-0-	-1490	-0-	1239	3	1	9	N	1	1	1		-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-				-0-
06	1200 N	1080	-0-	-120	-0-	1080	3			N	-0-				-0-
07	1271 N	1097	-0-	-174	-0-	1097	3			N	-0-				-0-
LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877															
02	3612 X	3526	-0-	-86	-0-	3494	3	32	9	N	29	29	1		-0-
03	4185 X	4144	-0-	-41	-0-	4113	3	31	9	N	28	28	1		-0-
04	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4113	3	31	9	N	28	28	1		-0-
05	4185 X	3444	-0-	-741	-0-	3419	3	25	9	N	23	23	1		-0-
06	4020 X	3435	-0-	-585	-0-	3410	3	25	9	N	23	23	1		-0-
07	4278 X	3562	-0-	-716	-0-	3537	3	25	9	N	23	23	1		-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC PHILLIPS, E. GAS UNIT				35134 500 020467	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
				WELL #:	1	RRCID -> 103640	COMPL. DATE	10/11/1981	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.11601	- 11634				
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1737 X	1737	-0-	-0-	-389	-0-	10	1	1727	2	N	-0-					113
03	1891 X	1502	-0-	-0-	-389	-0-	1502	2			N	-0-					113
04	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					113
05	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					113
06	1860 X	1814	-0-	-0-	-46	-0-	1811	2	3	9	N	3	59	1			57
07	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					57
FENTON, A.				WELL #:	1	RRCID -> 105727	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL	DEPTH	11965	PERF.11610	- 11648				
02	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	-0-	495	1	6389	2	N	83	176	1			241
03	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	-0-	91	9	6290	2	N	86	173	1			154
04	6390 X	5527	-0-	-0-	-863	-0-	22	1	5405	2	N	86	101	1			139
05	6603 X	3543	-0-	-0-	-3060	-0-	95	9									139
06	6390 X	2926	-0-	-0-	-3464	-0-	27	1	6	9	N	-0-					144
07	6603 X	2797	-0-	-0-	-3806	-0-	95	9	2920	2	N	5					144
07	6603 X	2797	-0-	-0-	-3806	-0-	2797	2			N	-0-					144
PHILLIPS E GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 123458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11908	PERF.11652	- 11700				
02	16492 X	15113	-0-	-0-	-1379	-0-	1496	1	13514	2	N	94					239
03	18259 X	18194	-0-	-0-	-65	-0-	103	9	16200	2	N	97	144	1			192
04	18737 X	18737	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	1	16578	2	N	118	238	1			72
05	18854 X	18854	-0-	-0-	-0-	-0-	107	9	16647	2	N	134					206
06	17610 X	16759	-0-	-0-	-851	-0-	2029	1	14824	2	N	93	102	1			197
07	19251 X	18224	-0-	-0-	-1027	-0-	130	9	16418	2	N	55	169	1			83
07	19251 X	18224	-0-	-0-	-1027	-0-	2060	1									83
07	19251 X	18224	-0-	-0-	-1027	-0-	147	9									83
07	19251 X	18224	-0-	-0-	-1027	-0-	1833	1									83
07	19251 X	18224	-0-	-0-	-1027	-0-	102	9									83
07	19251 X	18224	-0-	-0-	-1027	-0-	1745	1									83
07	19251 X	18224	-0-	-0-	-1027	-0-	61	9									83
FENTON "A"				WELL #:	2	RRCID -> 147766	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL	DEPTH	11927	PERF.11683	- 11708				
02	7196 X	4017	-0-	-0-	-3179	-0-	76	1	3941	2	N	-0-					28
03	7967 X	7901	-0-	-0-	-66	-0-	236	1	7637	2	N	25					53
04	7260 X	6801	-0-	-0-	-459	-0-	28	9	6541	2	N	47					100
05	7068 X	6986	-0-	-0-	-82	-0-	52	9	6724	2	N	49					149
06	7650 X	6915	-0-	-0-	-735	-0-	208	1	6431	2	N	255					404
07	7905 X	6848	-0-	-0-	-1057	-0-	54	9	6502	2	N	126	343	1			187
07	7905 X	6848	-0-	-0-	-1057	-0-	203	1									187
07	7905 X	6848	-0-	-0-	-1057	-0-	281	9									187
07	7905 X	6848	-0-	-0-	-1057	-0-	207	1									187
07	7905 X	6848	-0-	-0-	-1057	-0-	139	9									187
BENT WING ENERGY, LLC JETER, J. T. ESTATE				100398	WELL #:	1	RRCID -> 100157	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.11408	- 11546			
02	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	-0-	7916	2	28	9	N	25					95
03	9052 X	8502	-0-	-0-	-550	-0-	8492	2	10	9	N	9					104
04	8760 X	7360	-0-	-0-	-1400	-0-	7357	2	3	9	N	3					107
05	8432 X	7869	-0-	-0-	-563	-0-	7858	2	11	9	N	10					117
06	8520 X	7068	-0-	-0-	-1452	-0-	7065	2	3	9	N	3					120
07	8804 X	6392	-0-	-0-	-2412	-0-	6392	2			N	-0-					120

GLADEWATER (HAYNESVILLE)			//CONT.// 35134 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BENT WING ENERGY, LLC			//CONT.// 100398												
GLADEWATER UNIT #1			WELL #: 1			RRCID -> 105310			COMPL. DATE 04/14/1983			TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-			63
03		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4895	2	85	9	Y	77			140
04		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-			140
05		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			Y	-0-			140
*06		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-			140
07		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			Y	-0-			140
GLADEWATER GAS UNIT #2			WELL #: 2			RRCID -> 110285			COMPL. DATE 01/19/1983			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLADEWATER GAS UNIT #2			WELL #: 3			RRCID -> 129264			COMPL. DATE 08/10/1988			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521			
02		1904 X	1286	-0-	-618	-0-	1285	2	1	9	Y	1			55
03		1891 X	1373	-0-	-518	-0-	1372	2	1	9	Y	1			56
04		1740 X	1267	-0-	-473	-0-	1267	2			Y	-0-			56
05		1767 X	1269	-0-	-498	-0-	1269	2			Y	-0-			56
06		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-			-0-
07		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-			-0-
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 136112			COMPL. DATE 08/18/1990			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795			
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			120
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			120
04		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			120
05		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			120
*06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			75
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			75
GLADEWATER UNIT #1			WELL #: 2			RRCID -> 141740			COMPL. DATE 06/16/1992			TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496			
02	T. A.		2375	-0-	2375	2375	2375	2			Y	-0-			88
03	T. A.		2548	-0-	2548	4923	2548	2			Y	-0-			88
04	T. A.		2207	-0-	2207	7130	2207	2			Y	-0-			88
05	T. A.		2357	-0-	2357	9487	2357	2			Y	-0-			88
*06	11606 X		2119	-0-	-9487	-0-	2119	2			Y	-0-			-0-
07	1918 X		1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-			-0-
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 156405			COMPL. DATE 10/23/1995			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575			
02		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			Y	-0-			67
03		3596 X	3360	-0-	-236	-0-	3360	2			Y	-0-			67
04		3480 X	2911	-0-	-569	-0-	2911	2			Y	-0-			67
05		3348 X	3109	-0-	-239	-0-	3109	2			Y	-0-			67
06		3360 X	2795	-0-	-565	-0-	2795	2			Y	-0-			67
07		3472 X	2529	-0-	-943	-0-	2529	2			Y	-0-			67
GLADEWATER UNIT #1			WELL #: 3			RRCID -> 168474			COMPL. DATE 04/17/1998			TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627			
02		7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7916	2	9	9	N	8			80
03		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-			80
04		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-			80
05		7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7858	2	2	9	N	2			82
*06		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-			77
07		6479 X	6392	-0-	-87	-0-	6392	2			N	-0-			77

GLADEWATER (HAYNESVILLE)													CNTY: UPSHUR	
BENT WING ENERGY, LLC														
GLADEWATER G.U. NO. 12														
WELL #: 3														
RRCID -> 169987														
COMPL. DATE 08/07/1998														
TOTAL DEPTH 11786													PERF.11392 - 11540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2375	2	2	9	N	2			50
03	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-			50
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-			50
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-			50
*06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-			10
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-			10
GLADEWATER GAS UNIT #2														
WELL #: 4														
RRCID -> 224076														
COMPL. DATE 12/06/2006														
TOTAL DEPTH 11720													PERF.11426 - 11518	
02	952 X	645	-0-	-307	-0-	643	2	2	9	Y	2			56
03	961 X	686	-0-	-275	-0-	686	2			Y	-0-			56
04	900 X	633	-0-	-267	-0-	633	2			Y	-0-			56
05	868 X	635	-0-	-233	-0-	635	2			Y	-0-			56
06	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-			-0-
07	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-			-0-
COWRIE ENERGY LLC														
BARKSDALE, JOHN														
WELL #: 1														
RRCID -> 109194														
COMPL. DATE 12/15/1983														
TOTAL DEPTH 11927													PERF.11600 - 11651	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			63
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			63
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			63
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			63
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			63
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			63
FAULCONER ENERGY, LLC														
GLADEWATER GU 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 080811														
COMPL. DATE 09/19/2001														
TOTAL DEPTH 11905													PERF.11534 - 11659	
02	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	894	1	7352	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	948	1	8445	2	Y	-0-			-0-
04	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	910	1	8195	2	Y	-0-			-0-
05	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	991	1	8452	2	Y	19			19
						21	9							
06	9090 X	9064	-0-	-26	-0-	917	1	8127	2	Y	18	11	1	25
						20	9							
07	9424 X	7786	-0-	-1638	-0-	725	1	7046	2	Y	14	15	1	24
						15	9							
GLADEWATER GU 2														
WELL #: 1														
RRCID -> 086951														
COMPL. DATE 10/02/2002														
TOTAL DEPTH 11875													PERF.11544 - 11623	
02	5852 X	4517	-0-	-1335	-0-	489	1	4020	2	Y	7	6	1	7
						8	9							
03	6262 X	5668	-0-	-594	-0-	571	1	5089	2	Y	7	6	1	8
						8	9							
04	6060 X	6021	-0-	-39	-0-	601	1	5413	2	Y	6	5	1	9
						7	9							
05	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	724	1	6174	2	Y	-0-	6	1	3
06	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	689	1	6099	2	Y	-0-	2	1	1
07	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	591	1	5748	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

GLADEWATER (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC GLADEWATER GU 3				//CONT.// 35134 500 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
				WELL #:	1	RRCID ->	087549	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL	DEPTH	11804	PERF.11555	-	11656			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	13664 X	13100	-0-	-0-	-564	-0-	-0-	1418 24 9	1	11658	2	Y	22	18	1	1	8	21
03	15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1539 23 9	1	13711	2	Y	21	18	1			24
04	14398 X	14398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1437 24 9	1	12937	2	Y	22	17	1			29
05	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1541 13 9	1	13153	2	Y	12	19	1			22
06	14790 X	14635	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	1483 13 9	1	13139	2	Y	12	13	1	1	8	20
07	15283 X	14604	-0-	-0-	-679	-0-	-0-	1361 10 9	1	13233	2	Y	9	11	1			18
GLADEWATER GU 7				WELL #:	1	RRCID ->	088946	COMPL. DATE	04/14/1980	TOTAL	DEPTH	12006	PERF.11608	-	11692			
02	84 N	-0-	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	49	2	Y	1					1
04	90 N	42	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	4 1 8	1	38	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1 9	1	72	2	Y	1					1
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	1	67	2	Y	1	1	1			1
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9	1	116	2	Y	1	1	1			1
GLADEWTR GU 10				WELL #:	1	RRCID ->	089516	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.11544	-	11556			
02	6104 X	5959	-0-	-0-	-145	-0-	-0-	646 1 22 9	1	5313	2	Y	-0-					1
03	6758 X	6157	-0-	-0-	-601	-0-	-0-	621 1 20 9	1	5536	2	Y	-0-					1
04	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	696 1 21 9	1	6270	2	Y	-0-					1
05	6696 X	6590	-0-	-0-	-106	-0-	-0-	689 1 22 9	1	5879	2	Y	20					21
06	6480 X	6087	-0-	-0-	-393	-0-	-0-	615 1 20 9	1	5452	2	Y	18	12	1			27
07	7192 X	6920	-0-	-0-	-272	-0-	-0-	643 1 21 9	1	6256	2	Y	19	16	1			30
GLADEWATER GU 6				WELL #:	1	RRCID ->	089993	COMPL. DATE	07/02/1980	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11590	-	11640			
02	1232 N	921	-0-	-0-	-311	-0-	-0-	99 4 9	1	818	2	Y	4	3	1			4
03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234 3 9	1	2089	2	Y	3	3	1			4
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202 4 9	1	1815	2	Y	4	3	1			5
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203 10 9	1	1728	2	Y	9	3	1			11
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202 12 9	1	1787	2	Y	11	7	1			15
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179 11 9	1	1737	2	Y	10	9	1			16
GLADEWTR G U 11				WELL #:	1	RRCID ->	090854	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL	DEPTH	11897	PERF.11498	-	11584			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1886

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
TRUITT, JAKE G U 1														
WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE		CODE					
02	5964 X	5959	-0-	-5	-0-	488	1	5457	2	Y	13			39
03	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	467	1	6387	2	Y	11	26	1	24
04	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	332	1	6245	2	Y	11			35
05	6603 X	4080	-0-	-2523	-0-	11	1	4061	2	Y	7			42
06	6630 X	5437	-0-	-1193	-0-	20	1	5417	2	Y	-0-			42
*07	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	25	1	6941	2	Y	16	24	1	34
						18	9							
GLADEWTR GU 5														
WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654														
02	336 N	224	-0-	-112	-0-	24	1	200	2	Y	-0-			-0-
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	150	1	1335	2	Y	-0-			-0-
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	127	1	1143	2	Y	-0-			-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	70	1	595	2	Y	7			7
						8	9							
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	58	1	511	2	Y	5	4	1	8
						6	9							
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	121	1	1181	2	Y	8	5	1	11
						9	9							
SHEPPERD GU 1														
WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645														
02	3192 X	2265	-0-	-927	-0-	185	1	2063	2	Y	15			43
						17	9							
03	2883 X	2432	-0-	-451	-0-	165	1	2255	2	Y	11	29	1	25
						12	9							
04	2550 X	2250	-0-	-300	-0-	113	1	2125	2	Y	11			36
						12	9							
05	2635 X	1323	-0-	-1312	-0-	4	1	1311	2	Y	7			43
						8	9							
06	2430 X	1702	-0-	-728	-0-	6	1	1696	2	Y	-0-			43
*07	2511 X	2209	-0-	-302	-0-	8	1	2183	2	Y	16	24	1	35
						18	9							
WADY, RM GU1														
WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569														
02	1484 X	1415	-0-	-69	-0-	116	1	1292	2	Y	6			18
						7	9							
03	1581 X	1518	-0-	-63	-0-	103	1	1411	2	Y	4	12	1	10
						4	9							
04	1530 X	1392	-0-	-138	-0-	70	1	1316	2	Y	5			15
						6	9							
05	1581 X	909	-0-	-672	-0-	3	1	903	2	Y	3			18
						3	9							
06	1530 X	1368	-0-	-162	-0-	5	1	1363	2	Y	-0-			18
*07	1581 X	1255	-0-	-326	-0-	4	1	1244	2	Y	6	10	1	14
						7	9							

GLADEWATER (HAYNESVILLE)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
CARTER, CB GU 1														
WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5880 X	5219	-0-	-661	-0-	427	1	4768	2	Y	22			65
03	6045 X	5849	-0-	-196	-0-	398	1	5433	2	Y	16	43	1	38
04	5940 X	4737	-0-	-1203	-0-	238	1	4481	2	Y	16			54
05	6138 X	2864	-0-	-3274	-0-	8	1	2844	2	Y	11			65
06	5940 X	4308	-0-	-1632	-0-	15	1	4293	2	Y	-0-			65
*07	5859 X	4018	-0-	-1841	-0-	14	1	3978	2	Y	24	37	1	52
						26	9							
JOHNSON, H. GU1														
WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688														
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	2	Y	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU12														
WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638														
02	1624 N	1578	-0-	-46	-0-	171	1	1407	2	Y	-0-			-0-
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	182	1	1626	2	Y	-0-			-0-
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	173	1	1559	2	Y	-0-			-0-
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	189	1	1615	2	Y	-0-			-0-
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	180	1	1595	2	Y	-0-			-0-
07	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	166	1	1613	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 9														
WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHEPPERD GU B-1														
WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456														
02	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	379	1	4234	2	Y	8			28
03	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	284	1	3883	2	Y	7	19	1	16
04	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	255	1	4802	2	Y	6			22
05	4712 X	3038	-0-	-1674	-0-	7	9	3026	2	Y	4			26
06	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	17	1	4816	2	Y	-0-			26
*07	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	19	1	5208	2	Y	10	15	1	21
						11	9							

GLADEWATER (HAYNESVILLE)														CNTY: UPSHUR	
FAULCONER ENERGY, LLC															
MARTING, BS GU1															
WELL #: 1															
RRCID -> 102963															
COMPL. DATE 10/05/1982															
TOTAL DEPTH 12003														PERF.11542 - 11796	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	76 1	2 9	849 2	Y	2			5		
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	961 2	Y	1	3 1		3		
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	964 2	Y	1			4		
05	1023 N	590	-0-	-433	-0-	2 1	1	588 2	Y	-0-			4		
06	990 N	904	-0-	-86	-0-	3 1	1	901 2	Y	-0-			4		
07	1054 N	906	-0-	-148	-0-	3 1	2 9	901 2	Y	2	2 1		4		
GREGSTON, C. GU1															
WELL #: 1															
RRCID -> 105729															
COMPL. DATE 11/06/2001															
TOTAL DEPTH 11900														PERF.11457 - 11548	
02	5992 X	4192	-0-	-1800	-0-	344 1	7 9	3841 2	Y	6			17		
03	5642 X	5072	-0-	-570	-0-	346 1	4 9	4722 2	Y	4	11 1		10		
04	5520 X	4797	-0-	-723	-0-	242 1	4 9	4551 2	Y	4			14		
05	5704 X	3162	-0-	-2542	-0-	9 1	3 9	3150 2	Y	3			17		
06	5520 X	4394	-0-	-1126	-0-	16 1	1	4378 2	Y	-0-			17		
*07	5084 X	4328	-0-	-756	-0-	15 1	7 9	4306 2	Y	6	10 1		13		
VICTORY, SP JR.															
WELL #: 1															
RRCID -> 106959															
COMPL. DATE 05/16/2002															
TOTAL DEPTH 11870														PERF.11504 - 11584	
02	8092 X	7119	-0-	-973	-0-	258 1	41 9	6820 2	Y	37	41 1		48		
03	8959 X	7489	-0-	-1470	-0-	287 1	43 9	7159 2	Y	39	42 1	1 8	44		
04	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	337 1	37 9	8445 2	Y	34	41 1		37		
05	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	351 1	39 9	8248 2	Y	35	44 1		28		
06	7620 X	7478	-0-	-142	-0-	252 1	33 9	7193 2	Y	30	44 1		14		
07	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	409 1	33 9	8703 2	Y	30			44		
MONEY, A. J. GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 106976															
COMPL. DATE 01/06/2006															
TOTAL DEPTH 11700														PERF. 9532 - 11485	
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	80 1	21 9	475 2	Y	19			56		
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	89 1	20 9	537 2	Y	18			74		
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18 1	13 9	345 2	Y	12			86		
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	7 1	4 9	197 2	Y	4			90		
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			Y	-0-			90		
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	199 2		2 9	Y	2			92		

GLADEWATER (HAYNESVILLE)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
GLADEWTR GU 14														
WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	617	1	8656	2	Y	79	60	1	55
						87	9							
03	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	701	1	9762	2	Y	80	91	1	44
						88	9							
04	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	596	1	8829	2	Y	70	59	1	55
						77	9							
05	10323 X	9524	-0-	-799	-0-	611	1	8824	2	Y	81	94	1	42
						89	9							
06	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	664	1	9260	2	Y	72	67	1	47
						79	9							
07	10323 X	9218	-0-	-1105	-0-	654	1	8489	2	Y	68	65	1	50
						75	9							
GLADWTR GU 19														
WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782														
02	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	377	1	5286	2	Y	131	102	1	91
						144	9							
03	6417 X	6208	-0-	-209	-0-	406	1	5652	2	Y	136	152	1	75
						150	9							
04	6210 X	5567	-0-	-643	-0-	344	1	5100	2	Y	112	99	1	88
						123	9							
05	6417 X	6033	-0-	-384	-0-	386	1	5582	2	Y	59	117	1	30
						65	9							
06	6210 X	5831	-0-	-379	-0-	386	1	5389	2	Y	51	48	1	33
						56	9							
07	6417 X	6117	-0-	-300	-0-	433	1	5625	2	Y	54	48	1	39
						59	9							
GLADEWTR GU 15														
WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882														
02	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	414	1	5810	2	Y	130	100	1	91
						143	9							
03	6789 X	6316	-0-	-473	-0-	413	1	5757	2	Y	133	151	1	73
						146	9							
04	6570 X	6333	-0-	-237	-0-	392	1	5813	2	Y	116	98	1	91
						128	9							
05	7037 X	6163	-0-	-874	-0-	392	1	5671	2	Y	91	135	1	47
						100	9							
06	6810 X	5372	-0-	-1438	-0-	354	1	4937	2	Y	74	73	1	48
						81	9							
07	7037 X	6062	-0-	-975	-0-	427	1	5545	2	Y	82	71	1	59
						90	9							
GLADEWTR GU 16														
WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761														
02	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	253	1	6693	2	Y	10	10	1	13
						11	9							
03	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	255	1	6363	2	Y	9	11	1	10
						10	9					1	8	
04	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	166	1	4156	2	Y	8	10	1	8
						9	9							
05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	156	1	3658	2	Y	6	9	1	5
						7	9							
06	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	210	1	6002	2	Y	8	9	1	4
						9	9							
07	3317 X	1573	-0-	-1744	-0-	71	1	1501	2	Y	1			5
						1	9							

GLADEWATER (HAYNESVILLE)												35134 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
FAULCONER ENERGY, LLC												//CONT.// 263648											
GLADEWTR GU 17												WELL #: 1			RRCID -> 111677			COMPL. DATE 05/08/1984			TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
WALKER, E.L. DR. GU1						WELL #: 1			RRCID -> 115888			COMPL. DATE 11/02/1984			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584								
02		1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	106	1	1181	2	Y	-0-						-0-				
03		1426	N	1336	-0-	-90	-0-	91	1	1245	2	Y	-0-						-0-				
04		1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-						-0-				
05		1426	N	924	-0-	-502	-0-	3	1	921	2	Y	-0-						-0-				
06		1290	N	1279	-0-	-11	-0-	5	1	1274	2	Y	-0-						-0-				
07		1364	N	1062	-0-	-302	-0-	4	1	1058	2	Y	-0-						-0-				
GLADEWTR GU 8						WELL #: 2			RRCID -> 126226			COMPL. DATE 12/05/1987			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747								
02		12376	X	11288	-0-	-1088	-0-	11211	2	77	9	Y	70	67	1		1	8	69				
03		14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14124	2	88	9	Y	80	61	1				88				
04		13260	X	10854	-0-	-2406	-0-	10782	2	72	9	Y	65	62	1				91				
05		15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15858	2	103	9	Y	94	58	1				127				
06		13260	X	11896	-0-	-1364	-0-	11810	2	86	9	Y	78	74	1		1	8	130				
07		13702	X	12771	-0-	-931	-0-	12691	2	80	9	Y	73	76	1				127				
GLADEWATER GU 6						WELL #: 2			RRCID -> 127272			COMPL. DATE 01/20/1988			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667								
02		392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-						1				
03		823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-						1				
04		420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-						1				
05		110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-						1				
06		420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-						1				
*07		294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-						1				
GLADEWATER GU 2						WELL #: 2			RRCID -> 128032			COMPL. DATE 11/30/1988			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607								
02		63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-						-0-				
03		67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-						-0-				
04		132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	Y	-0-						-0-				
05		67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-						-0-				
06		60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-						-0-				
07		124	N	55	-0-	-69	-0-	5	1	50	2	Y	-0-						-0-				
GLADEWATER GU 9						WELL #: 2			RRCID -> 128116			COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755								
02		8904	X	8209	-0-	-695	-0-	539	1	7573	2	Y	88	68	1				61				
03		9238	X	9128	-0-	-110	-0-	605	1	8425	2	Y	89	101	1				49				
04		8940	X	8865	-0-	-75	-0-	555	1	8225	2	Y	77	65	1				61				
05		9238	X	8732	-0-	-506	-0-	555	1	8024	2	Y	139	128	1				72				
06		9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	621	1	8671	2	Y	128	117	1				83				
07		9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	650	1	8438	2	Y	125	118	1				90				

GLADEWATER (HAYNESVILLE)			//CONT.// 35134 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648																
GLADEWTR GU 19			WELL #: 2			RRCID -> 128452			COMPL. DATE 08/06/1988			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-		462	1	6486	2	Y	40	31	1				28	
03	7781 X	7737	-0-	-44	-0-		44	9	7178	2	Y	40	46	1				22	
04	7530 X	6932	-0-	-598	-0-		515	1	6456	2	Y	36	30	1				28	
05	7781 X	7747	-0-	-34	-0-		44	9	7188	2	Y	56	55	1				29	
06	7500 X	6737	-0-	-763	-0-		436	1	6233	2	Y	52	48	1				33	
07	7750 X	6547	-0-	-1203	-0-		40	9	6025	2	Y	53	48	1				38	
							497	1											
							62	9											
							447	1											
							57	9											
							464	1											
							58	9											
GLADEWATER GU 3																			
WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632																			
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-		288	1	2372	2	Y	9	7	1				9	
03	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-		10	9	3233	2	Y	9	8	1				10	
04	3000 N	3665	-0-	665	665		363	1	3290	2	Y	9	7	1				12	
05	3100 N	3160	-0-	60	725		10	9	2829	2	Y	-0-	8	1				4	
06	3958 X	3233	-0-	-725	-0-		331	1	2904	2	Y	1	3	1				2	
07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-		328	1	2743	2	Y	-0-	1	1				1	
							1	9											
							282	1											
GLADEWTR GU 10																			
WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622																			
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-						Y	-0-						-0-	
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-		21	1	186	2	Y	-0-						-0-	
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-		69	1	621	2	Y	-0-						-0-	
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-		59	1	506	2	Y	-0-						-0-	
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-		52	1	464	2	Y	-0-						-0-	
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-		48	1	469	2	Y	-0-						-0-	
GLADEWATER G.U. 16																			
WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682																			
02	3612 X	3425	-0-	-187	-0-		124	1	3283	2	Y	16	17	1				20	
03	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-		18	9	4000	2	Y	17	18	1				19	
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-		160	1	3854	2	Y	13	17	1				15	
05	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-		19	9	4002	2	Y	14	18	1				11	
06	3870 X	3618	-0-	-252	-0-		154	1	3482	2	Y	13	18	1				6	
07	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-		14	9	3874	2	Y	12						18	
							171	1											
							15	9											
							122	1											
							14	9											
							182	1											
							13	9											

GLADEWATER (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC SHEPPERD GU B-1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	35134 500 263648 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
						RRCID -> 132980	COMPL. DATE 11/14/1989	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.11412 - 11526						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3276 X	3106	-0-	-170	-0-	254 17 9	1	2835	2	Y	15					41
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	288 13 9	1	3934	2	Y	12	28	1			25
04	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	193 11 9	1	3638	2	Y	10					35
05	3441 X	2368	-0-	-1073	-0-	7 8 9	1	2353	2	Y	7					42
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	15 14 1	1	4149	2	Y	-0-					42
*07	4247 X	3952	-0-	-295	-0-	19 9	1	3919	2	Y	17	24	1			35

GLADEWATER GU 12				WELL #:	2	RRCID -> 133526	COMPL. DATE 10/23/2001	TOTAL	DEPTH 11864	PERF.11435 - 11515						
02	11816 X	10736	-0-	-1080	-0-	1155 84 9	1	9497	2	Y	76	64	1	1	8	75
03	13082 X	12238	-0-	-844	-0-	1226 90 9	1	10922	2	Y	82	67	1			90
04	12660 X	10703	-0-	-1957	-0-	1061 85 9	1	9557	2	Y	77	63	1			104
05	12710 X	12158	-0-	-552	-0-	1274 11 9	1	10873	2	Y	10	67	1			47
06	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	1209 10 9	1	10713	2	Y	9	27	1	1	8	28
07	12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	1150 9 9	1	11186	2	Y	8	16	1			20

SHEPPERD GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 133800	COMPL. DATE 01/26/1990	TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11486 - 11547						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

VICTORY, S.P. JR. ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 135726	COMPL. DATE 03/28/1990	TOTAL	DEPTH 11848	PERF.11496 - 11621						
02	6832 X	6595	-0-	-237	-0-	237 91 9	1	6267	2	Y	83	90	1			108
03	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	306 99 9	1	7622	2	Y	90	96	1	1	8	101
04	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	276 79 9	1	6923	2	Y	72	93	1			80
05	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	305 83 9	1	7154	2	Y	75	94	1			61
06	7320 X	6037	-0-	-1283	-0-	202 69 9	1	5766	2	Y	63	94	1			30
07	7564 X	7202	-0-	-362	-0-	320 73 9	1	6809	2	Y	66					96

GLADEWATER (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC CARTER, CB GU 1													CNTY: UPSHUR	
//CONT.// 35134 500 //CONT.// 263648 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED	
RRCID -> 138638													CAPACITY	
COMPL. DATE 08/07/2001													TOTAL DEPTH 11900	
PERF.11475 - 11549														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	146 3 9	1 9	1626	2	Y	3			9
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	141 2 9	1 9	1923	2	Y	2	6 1		5
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	97 2 9	1 9	1816	2	Y	2			7
05	1953 N	1318	-0-	-635	-0-	4 2 9	1 9	1312	2	Y	2			9
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	8 7 1	1 1	2283	2	Y	-0-			9
*07	1984 N	1951	-0-	-33	-0-	7 3 9	1 9	1941	2	Y	3	5 1		7
GLADEWATER GU 1													WELL #: 2	
RRCID -> 139708													COMPL. DATE 06/11/2002	
TOTAL DEPTH 12453													PERF.12106 - 12202	
02	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	839 31 9	1 9	6898	2	Y	28	25 1		28
03	8587 X	7597	-0-	-990	-0-	763 32 9	1 9	6802	2	Y	29	24 1		33
04	8310 X	7145	-0-	-1165	-0-	711 30 9	1 9	6404	2	Y	27	23 1		37
05	8587 X	6569	-0-	-2018	-0-	687 22 9	1 9	5860	2	Y	20	24 1		33
06	8310 X	6375	-0-	-1935	-0-	645 19 9	1 9	5711	2	Y	17	19 1		31
07	8587 X	6757	-0-	-1830	-0-	628 22 9	1 9	6107	2	Y	20	18 1		33
TRUITT, JAKE G U 1													WELL #: 2	
RRCID -> 140211													COMPL. DATE 01/29/2002	
TOTAL DEPTH 11900													PERF.11600 - 11684	
02	840 N	676	-0-	-164	-0-	55 3 9	1 9	618	2	Y	3			13
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	68 6 9	1 9	930	2	Y	5	9 1		9
04	900 N	777	-0-	-123	-0-	39 2 9	1 9	736	2	Y	2			11
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	2 3 9	1 9	789	2	Y	3			14
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	4 4 1	1 1	1139	2	Y	-0-			14
*07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	4 8 9	1 9	1184	2	Y	7	8 1		13
GLADEWATER GU 11													WELL #: 2	
RRCID -> 141626													COMPL. DATE 09/01/2022	
TOTAL DEPTH 11900													PERF.11544 - 11605	
02	13860 X	11956	-0-	-1904	-0-	1296 3 9	1 9	10657	2	Y	3	3 1		3
03	15004 X	14996	-0-	-8	-0-	1513 4 9	1 9	13479	2	Y	4	3 1		4
04	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	1327 3 9	1 9	11947	2	Y	3	3 1		4
05	13237 X	12001	-0-	-1236	-0-	1256 25 9	1 9	10720	2	Y	23	3 1		24
06	14520 X	12271	-0-	-2249	-0-	1242 23 9	1 9	11006	2	Y	21	14 1		31
07	15004 X	12382	-0-	-2622	-0-	1152 24 9	1 9	11206	2	Y	22	18 1		35

GLADEWATER (HAYNESVILLE)												CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
FAULCONER ENERGY, LLC																					
GREGSTON, C. GU1																					
												35134 500		NON-ASSOCIATED							
												//CONT.// 263648									
												WELL #: 2		RRCID -> 142506		COMPL. DATE 07/30/1992		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11861 - 11969	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
GLADEWATER GU 5												WELL #: 2		RRCID -> 144364		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 11937		PERF.11569 - 11646	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
GLADEWATER GU 15												WELL #: 2		RRCID -> 145229		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11561 - 11692	
02	1722 N	1722	-0-		-0-		-0-	112	1	1570	2	Y	36	28	1					25	
								40	9												
03	1891 N	1851	-0-		-40		-0-	121	1	1688	2	Y	38	42	1					21	
								42	9												
04	1715 N	1715	-0-		-0-		-0-	106	1	1577	2	Y	29	27	1					23	
								32	9												
05	1922 N	1817	-0-		-105		-0-	116	1	1669	2	Y	29	37	1					15	
								32	9												
06	1812 N	1812	-0-		-0-		-0-	119	1	1664	2	Y	26	24	1					17	
								29	9												
07	1806 N	1806	-0-		-0-		-0-	127	1	1649	2	Y	27	24	1					20	
								30	9												
VICTORY, S.P. JR. ET AL												WELL #: 3		RRCID -> 151986		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11406 - 11582	
02	84 N	56	-0-		-28		-0-	2	1	54	2	Y	-0-							-0-	
03	93 N	55	-0-		-38		-0-	2	1	53	2	Y	-0-							-0-	
04	90 N	3	-0-		-87		-0-	3	2			Y	-0-							-0-	
05	78 N	78	-0-		-0-		-0-	3	1	75	2	Y	-0-							-0-	
06	106 N	106	-0-		-0-		-0-	4	1	102	2	Y	-0-							-0-	
07	95 N	95	-0-		-0-		-0-	4	1	91	2	Y	-0-							-0-	
GLADEWTR GU 10												WELL #: 3		RRCID -> 161876		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 11952		PERF.11685 - 11836	
02	3500 X	3267	-0-		-233		-0-	354	1	2913	2	Y	-0-							1	
03	3875 X	3670	-0-		-205		-0-	370	1	3300	2	Y	-0-							1	
04	3600 X	3569	-0-		-31		-0-	357	1	3212	2	Y	-0-							1	
05	3627 X	3619	-0-		-8		-0-	380	1	3239	2	Y	-0-							1	
06	3540 X	3472	-0-		-68		-0-	352	1	3120	2	Y	-0-							1	
*07	3689 X	3520	-0-		-169		-0-	328	1	3192	2	Y	-0-							1	

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1895

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)													CNTY: UPSHUR	
FAULCONER ENERGY, LLC														
GLADEWATER GU 2														
//CONT.// 35134 500														
//CONT.// 263648														
WELL #: 3														
RRCID -> 165160														
COMPL. DATE 05/19/1997														
TOTAL DEPTH 11860														
PERF.11512 - 11586														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	57	1	470	2	Y	-0-			-0-
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	107	1	949	2	Y	1			1
						1	9							
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	161	1	1449	2	Y	2	1 1		2
						2	9							
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	118	1	1007	2	Y	-0-	1 1		1
06	1020 N	713	-0-	-307	-0-	72	1	641	2	Y	-0-			1
*07	1333 N	738	-0-	-595	-0-	69	1	669	2	Y	-0-			1

GLADEWATER GU 16														
WELL #: 11														
RRCID -> 179887														
COMPL. DATE 11/24/1999														
TOTAL DEPTH 11906														
PERF.11722 - 11752														
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	60	1	1591	2	Y	19	21 1		25
						21	9							
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	74	1	1851	2	Y	20	22 1		23
						22	9							
04	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	70	1	1757	2	Y	18	22 1		19
						20	9							
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	77	1	1814	2	Y	17	22 1		14
						19	9							
06	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	61	1	1743	2	Y	15	22 1		7
						17	9							
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	86	1	1830	2	Y	15			22
						17	9							

SHEPPARD GU 1														
WELL #: 3														
RRCID -> 189944														
COMPL. DATE 05/01/2002														
TOTAL DEPTH 11900														
PERF.11562 - 11658														
02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	219	1	2441	2	Y	3			9
						3	9							
03	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	188	1	2574	2	Y	2	6 1		5
						2	9							
04	2790 X	2655	-0-	-135	-0-	134	1	2519	2	Y	2			7
						2	9							
05	2945 X	2016	-0-	-929	-0-	6	1	2008	2	Y	2			9
						2	9							
06	2850 X	2709	-0-	-141	-0-	10	1	2699	2	Y	-0-			9
*07	2945 X	2941	-0-	-4	-0-	10	1	2928	2	Y	3	5 1		7
						3	9							

WALKER, W.B. GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 220343														
COMPL. DATE 01/17/2006														
TOTAL DEPTH 11750														
PERF. 9430 - 11432														
02	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	545	1	3246	2	Y	13	9 8		24
						14	9							
03	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	561	1	3394	2	Y	11	6 8		29
						12	9							
04	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	157	1	3075	2	Y	5	2 8		32
						6	9							
05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	93	1	2572	2	Y	4	1 8		35
						4	9							
06	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-			35
07	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1 9	Y	1	1 8			35

GLADEWATER (HAYNESVILLE)				//CONT.//	35134 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY					561136												
SMART, VIDA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	163197	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL	DEPTH	11999	PERF.11790	-	11810		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE						
02	1624 N	1593	-0-	-31	-0-	96 1 72 9	1425 2	Y	65	63 0	32						
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	106 1 70 9	1570 2	Y	64	65 0	19	1	12				
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	98 1 68 9	1492 2	Y	62	44 0	30						
05	1767 N	1603	-0-	-164	-0-	96 1 62 9	1445 2	Y	56	59 0	27						
06	1680 N	1474	-0-	-206	-0-	91 1 53 9	1330 2	Y	48	58 0	17						
07	1705 N	1565	-0-	-140	-0-	98 1 56 9	1411 2	Y	51	39 0	29						
PRUDENT RESOURCES LLC				681827													
O'BYRNE, EVA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	101746	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11554	-	11667		
02	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563 3		N	-0-		62						
03	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838 3		N	-0-		62						
04	1350 X	502	-0-	-848	-0-	502 3		N	-0-		62						
05	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		62						
06	4380 X	281	-0-	-4099	-0-	281 3		N	-0-		62						
07	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-		62						
O'BYRNE, EVA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	123387	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.11514	-	11594		
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		94						
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		94						
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		94						
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		94						
06	300 N	161	-0-	-139	-0-	161 3		N	-0-		94						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94						
O'BYRNE, EVA GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	235745	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL	DEPTH	11931	PERF.11578	-	11656		
02	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	9567 3		N	-0-		140						
03	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7708 3		N	-0-		140						
04	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-		140						
05	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		140						
06	7890 X	437	-0-	-7453	-0-	437 3		N	-0-		140						
07	8153 X	2392	-0-	-5761	-0-	2392 3		N	-0-		140						
SHEER ENERGY, LLC				772753													
BRADFORD				WELL #:	1	RRCID ->	133627	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL	DEPTH	11894	PERF.11678	-	11701		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD)										35135 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467								
GGU 19 - WHITE, H.S.										WELL #:	1	RRCID -> 160247	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 11195	PERF.10891	- 11003		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE		
							AMT	CODE	AMT CODE					AMT CODE	AMT CODE			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
GGU 9 - JOSEPHINE BANKS										WELL #:	1	RRCID -> 160398	COMPL. DATE 09/18/1996	TOTAL DEPTH 11220	PERF.10946	- 11052		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
FENTON "A"										WELL #:	4	RRCID -> 160399	COMPL. DATE 10/02/1996	TOTAL DEPTH 11225	PERF.10944	- 11048		
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	50				140		
							55	9										
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	84	182	1		42		
							92	9										
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	Y	34				76		
							37	9										
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	3	1	96	2	Y	-0-				76		
06	210	N	31	-0-	-179	-0-	1	1	30	2	Y	-0-				76		
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	6	1	177	2	Y	-0-				76		
PHILLIPS "E" G U										WELL #:	4	RRCID -> 160718	COMPL. DATE 10/23/1996	TOTAL DEPTH 11210	PERF.10940	- 11054		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903								
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 162010	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10992	- 11072		
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	66	1	767	2	Y	1	1	8		-0-		
							1	9										
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	106	1	1247	2	Y	4	4	8		-0-		
							4	9										
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1207	2	Y	3	3	8		-0-		
							3	9										
05	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	67	1	1039	2	Y	1	1	8		-0-		
							1	9										
06	703	X	703	-0-	-0-	-0-	49	1	653	2	Y	1	1	8		-0-		
							1	9										
07	1364	X	154	-0-	-1210	-0-	11	1	142	2	Y	1	1	8		-0-		
							1	9										

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	98 1	1142 2	Y	-0-					-0-
03	775 N	257	-0-	-518	-0-	20 1	236 2	Y	1	1	8			-0-
						1 9								
04	1050 N	759	-0-	-291	-0-	37 1	721 2	Y	1	1	8			-0-
						1 9								
05	1085 N	796	-0-	-289	-0-	48 1	748 2	Y	-0-					-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	110 1	1464 2	Y	-0-					-0-
07	775 N	545	-0-	-230	-0-	41 1	504 2	Y	-0-					-0-
SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155														
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	79 1	921 2	Y	1	1	8			-0-
						1 9								
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	85 1	995 2	Y	4	4	8			-0-
						4 9								
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	49 1	950 2	Y	2	2	8			-0-
						2 9								
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	63 1	975 2	Y	-0-					-0-
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	63 1	831 2	Y	2	2	8			-0-
						2 9								
07	1023 N	662	-0-	-361	-0-	50 1	610 2	Y	2	2	8			-0-
						2 9								
PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008														
02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	196 1	2270 2	Y	75	50	1	1	8	61
						83 9								
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	202 1	2365 2	Y	69	76	1	2	8	52
						76 9								
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	110 1	2125 2	Y	95	89	1	2	8	56
						105 9								
05	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	144 1	2227 2	Y	71	66	1	1	8	60
						78 9								
06	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	168 1	2221 2	Y	63	78	1	1	8	44
						69 9								
*07	2325 N	1497	-0-	-828	-0-	106 1	1300 2	Y	83	67	1	1	8	59
						91 9								
GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND)			//CONT.//	35138 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648						
MONEY, A.J. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 218540	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9532 - 10754		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GLENWOOD (BOSSIER)				35415 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR			
FORRESTER OIL & GAS CO.				277385						
AUSTELL			WELL #:	1	RRCID -> 096815	COMPL. DATE 10/16/1981	TOTAL DEPTH 11800	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44
GLENWOOD (COTTON VALLEY)				35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR			
BASA RESOURCES, INC.				053974						
TOOKE, A.			WELL #:	21	RRCID -> 164310	COMPL. DATE 06/02/1997	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 9918 - 10824		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KING, V. & A. N.			WELL #:	34	RRCID -> 165525	COMPL. DATE 08/29/1997	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 10666 - 10806		
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2				189
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2				189
04	300 N	142	-0-	-158	-0-	142 2				189
05	341 N	191	-0-	-150	-0-	191 2				189
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2				189
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2				189
BENT WING ENERGY, LLC				100398						
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 226403	COMPL. DATE 02/19/2007	TOTAL DEPTH 11040	PERF. 10710 - 10918		
02	T. A.	187	-0-	187	187	187 2				-0-
03	T. A.	200	-0-	200	387	200 2				-0-
04	T. A.	174	-0-	174	561	174 2				-0-
05	T. A.	185	-0-	185	746	185 2				-0-
06	T. A.	167	-0-	167	913	167 2				-0-
07	T. A.	151	-0-	151	1064	151 2				-0-
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 228724	COMPL. DATE 03/05/2007	TOTAL DEPTH 11005	PERF. 10690 - 10882		
02	T. A.	2533	-0-	2533	2533	2533 2				-0-
03	T. A.	2718	-0-	2718	5251	2718 2				-0-
04	T. A.	2354	-0-	2354	7605	2354 2				-0-
05	T. A.	2315	-0-	2315	9920	2315 2				-0-
06	T. A.	2261	-0-	2261	12181	2261 2				-0-
07	T. A.	2046	-0-	2046	14227	2046 2				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)														
BENT WING ENERGY, LLC														
GLADEWATER-JETER														
WELL #: H 1 RRCID -> 297333 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10969 - 14809														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	61348 X	41687	-0-	-19661	-0-	40910 2	777 9	N	706	673 1				658
03	60047 X	44515	-0-	-15532	-0-	43671 2	844 9	N	767	874 1				551
04	55560 X	41086	-0-	-14474	-0-	40327 2	759 9	N	690	673 1				568
05	55583 X	41073	-0-	-14510	-0-	40410 2	663 9	N	603	695 1				476
06	51060 X	39154	-0-	-11906	-0-	38770 2	384 9	N	349	514 7				299
07	46159 X	37142	-0-	-9017	-0-	36627 2	515 9	N	468	356 1				411

BUFFCO PRODUCTION INC.														
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972														
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-					20
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2		Y	-0-					20
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-					20
05	279 N	196	-0-	-83	-0-	196 2		Y	-0-					20
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-					20
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-					20

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU														
WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034														
02	280 N	65	-0-	-215	-0-	65 2		Y	-0-					28
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-					28
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-					28
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-					28
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-					28
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		Y	-0-					28

MOUGHON, T. W. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138														
02	588 N	386	-0-	-202	-0-	386 2		Y	-0-					51
03	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 2		Y	-0-					51
04	600 N	520	-0-	-80	-0-	520 2		Y	-0-					51
05	434 N	262	-0-	-172	-0-	262 2		Y	-0-					51
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		Y	-0-					51
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-					51

HARKRIDER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212														
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1210 2	24 9	N	22					109
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1372 2	31 9	N	28					137
04	1470 N	1166	-0-	-304	-0-	1142 2	24 9	N	22					159
05	1364 N	1102	-0-	-262	-0-	1085 2	17 9	N	15					174
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1528 2	25 9	N	23					197
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1355 2	25 9	N	23	157 1				63

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC														
FLEWELLEN, J. J. ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR								
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			//CONT.//		197689															
FLEWELLEN, J. J. ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 147929			COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL	DEPTH 11060	PERF.10901 - 10960							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FLEWELLEN, J. J. ESTATE			WELL #:		3	RRCID -> 154502			COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL	DEPTH 11052	PERF.10823 - 10932							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FLEWELLEN, J. J. ESTATE			WELL #:		4	RRCID -> 161866			COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL	DEPTH 12313	PERF.10784 - 10882							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FLEWELLEN, J. J. ESTATE			WELL #:		5	RRCID -> 168531			COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL	DEPTH 11136	PERF.10718 - 10825							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FLEWELLEN, J. J. ESTATE			WELL #:		7	RRCID -> 175212			COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL	DEPTH 10990	PERF.10818 - 10859							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FLEWELLEN, J. J. ESTATE			WELL #:		8	RRCID -> 193450			COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL	DEPTH 11017	PERF.10759 - 10810							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FLEWELLEN, J. J. ESTATE			WELL #:		6	RRCID -> 224865			COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL	DEPTH 10980	PERF.10824 - 10877							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2025																				

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1904 N	1563	-0-	-341	-0-	167 1	1395 2	Y	1	1	8	-0-	-0-	-0-
03	2108 N	1725	-0-	-383	-0-	178 1	1544 2	Y	3	3	8	-0-	-0-	-0-
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	140 1	1500 2	Y	2	2	8	-0-	-0-	-0-
05	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	131 1	1539 2	Y	1	1	8	-0-	-0-	-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	119 1	1447 2	Y	1	1	8	-0-	-0-	-0-
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	145 1	1784 2	Y	1	1	8	-0-	-0-	-0-
BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072														
02	1876 N	1536	-0-	-340	-0-	164 1	1372 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2046 N	1683	-0-	-363	-0-	174 1	1509 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1650 N	1508	-0-	-142	-0-	129 1	1379 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1705 N	1613	-0-	-92	-0-	126 1	1487 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	103 1	1244 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	138 1	1703 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962														
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	26 1	213 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	25 1	219 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	19 1	203 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	17 1	198 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16 1	191 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20 1	243 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILLER, J. T.			//CONT.// 35415 300 220903 WELL #:			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
						RRCID -> 157477			COMPL. DATE 01/07/1996			TOTAL DEPTH 11086			PERF.10748 - 10934				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		980 X	980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	875	2	Y	-0-					-0-
03		1488 X	1302	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	134	1	1167	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
04		1440 X	1158	-0-	-0-	-282	-0-	-0-	99	1	1058	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
05		1488 X	1389	-0-	-0-	-99	-0-	-0-	109	1	1280	2	Y	-0-					-0-
06		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1114	2	Y	-0-					-0-
07		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1294	2	Y	-0-					-0-
BOWLES, J. F.						WELL #:	1	RRCID -> 157571	COMPL. DATE 01/12/1996			TOTAL DEPTH 10960			PERF.10740 - 10863				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
O'BYRNE, EVA						WELL #:	1	RRCID -> 157572	COMPL. DATE 01/17/1996			TOTAL DEPTH 11153			PERF.10767 - 10881				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TAYLOR, J. N. GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID -> 158157	COMPL. DATE 02/19/1996			TOTAL DEPTH 11168			PERF.10870 - 11002				
02	896	N	865	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	93	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	980	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	101	1	879	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	908	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	77	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	73	1	864	2	Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	889	2	Y	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	948	2	Y	-0-					-0-
TAYLOR, J. N. GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID -> 158524	COMPL. DATE 03/09/1996			TOTAL DEPTH 11200			PERF.10929 - 11068				
02	728	N	643	-0-	-0-	-85	-0-	-0-	69	1	574	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	689	-0-	-0-	-179	-0-	-0-	71	1	617	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	607	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
05	713	N	701	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	55	1	646	2	Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	697	2	Y	-0-					-0-
COLLINS, T. GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 159051	COMPL. DATE 04/20/1996			TOTAL DEPTH 11050			PERF.10806 - 10924				
02	1260	N	963	-0-	-0-	-297	-0-	-0-	103	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1030	-0-	-0-	-241	-0-	-0-	106	1	924	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	806	-0-	-0-	-244	-0-	-0-	69	1	737	2	Y	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1353	2	Y	-0-					-0-
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	707	2	Y	-0-					-0-
07	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1345	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
HUGHES, A. L.		WELL #:		1	RRCID -> 159063		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL	DEPTH 10975	PERF.10697	- 10854	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
03	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-		-0-
BOWLES, J. F.				WELL #:	2	RRCID -> 159065		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL	DEPTH 10980	PERF.10731	- 10856
02	308 N	275	-0-	-33	-0-	29	1	245	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	29	1	251	2	Y	6	6 8	-0-
						7	9						
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	23	1	251	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						
05	310 N	250	-0-	-60	-0-	19	1	230	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
CONTINENTAL STATE BANK				WELL #:	1	RRCID -> 159207		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL	DEPTH 10940	PERF.10714	- 10841
02	1176 N	875	-0-	-301	-0-	94	1	781	2	Y	-0-		-0-
03	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	116	1	1002	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	91	1	971	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	86	1	1018	2	Y	-0-		-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	81	1	977	2	Y	-0-		-0-
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	100	1	1234	2	Y	-0-		-0-
RAMEY, T. C. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 159210		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL	DEPTH 11175	PERF.10889	- 11060
02	1204 N	846	-0-	-358	-0-	91	1	755	2	Y	-0-		-0-
03	1333 N	1126	-0-	-207	-0-	116	1	1009	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	90	1	963	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	82	1	962	2	Y	-0-		-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	89	1	1075	2	Y	-0-		-0-
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	97	1	1192	2	Y	-0-		-0-
LAWRENCE, H.M.				WELL #:	1	RRCID -> 159466		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL	DEPTH 10980	PERF.10702	- 10828
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
EDWARDS, ETHEL				WELL #:	1	RRCID -> 159648		COMPL. DATE 07/06/1996		TOTAL	DEPTH 10997	PERF.10723	- 10848
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARNES, D. N.			//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
					RRCID -> 159660		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL		DEPTH 11192		PERF.10909 - 11045			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	252 X	152	-0-	-100	-0-	16 1	135 2	Y			1	1 8				-0-
03	372 X	315	-0-	-57	-0-	32 1	282 2	Y			1	1 8				-0-
04	360 X	251	-0-	-109	-0-	21 1	228 2	Y			2	2 8				-0-
05	372 X	270	-0-	-102	-0-	21 1	248 2	Y			1	1 8				-0-
06	295 X	295	-0-	-0-	-0-	22 1	272 2	Y			1	1 8				-0-
07	362 X	362	-0-	-0-	-0-	27 1	334 2	Y			1	1 8				-0-
BARNES, D. N.			WELL #: 2		RRCID -> 159661		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL		DEPTH 11142		PERF.10964 - 11094			
02	84 N	8	-0-	-76	-0-	1 1	7 2	Y			-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	Y			-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 2	Y			-0-					-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y			-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y			-0-					-0-
CARTER, ALEX			WELL #: 1		RRCID -> 159760		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL		DEPTH 10980		PERF.10732 - 10847			
02	728 N	472	-0-	-256	-0-	51 1	421 2	Y			-0-					-0-
03	1023 N	722	-0-	-301	-0-	74 1	647 2	Y			1	1 8				-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	62 1	670 2	Y			1	1 8				-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	61 1	724 2	Y			-0-					-0-
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	58 1	704 2	Y			-0-					-0-
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	70 1	856 2	Y			-0-					-0-
EDWARDS, J.K.			WELL #: 2		RRCID -> 159774		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL		DEPTH 11060		PERF.10744 - 10919			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
EDWARDS, J.K.			WELL #: 3		RRCID -> 160229		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL		DEPTH 10985		PERF.10682 - 10863			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
WHEELER, W. W.			WELL #: 1		RRCID -> 160232		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL		DEPTH 10980		PERF.10765 - 10850			
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	134 1	1122 2	Y			-0-					-0-
03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	179 1	1556 2	Y			-0-					-0-
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	161 1	1721 2	Y			-0-					-0-
05	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	97 1	1139 2	Y			-0-					-0-
06	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	81 1	982 2	Y			-0-					-0-
07	1953 X	1525	-0-	-428	-0-	115 1	1410 2	Y			-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
SHOULTS, E. C.			WELL #:		1	RRCID -> 160319		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL	DEPTH 10968	PERF.10812 - 10664			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 160650		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL	DEPTH 11105	PERF.10775 - 10956			
02	T. A.		70	-0-	70	105	7	1	63	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		48	-0-	48	153	5	1	43	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		25	-0-	25	178	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
05	209 X		31	-0-	-178	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
06	28 X		28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
07	31 N		23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 160765		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10702 - 10774			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, J. W.			WELL #:		1	RRCID -> 161226		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL	DEPTH 10945	PERF.10671 - 10822			
02	196 N		196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	Y	-0-			-0-
03	656 N		656	-0-	-0-	-0-	68	1	588	2	Y	-0-			-0-
04	211 N		211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	-0-			-0-
05	525 N		525	-0-	-0-	-0-	41	1	484	2	Y	-0-			-0-
06	195 N		195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	-0-			-0-
07	217 N		102	-0-	-115	-0-	8	1	94	2	Y	-0-			-0-

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 161361		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL	DEPTH 11047	PERF.10774 - 10924			
02	924 N		844	-0-	-80	-0-	90	1	754	2	Y	-0-			-0-
03	933 N		933	-0-	-0-	-0-	96	1	836	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
04	950 N		950	-0-	-0-	-0-	81	1	868	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
05	1066 N		1066	-0-	-0-	-0-	83	1	983	2	Y	-0-			-0-
06	1191 N		1191	-0-	-0-	-0-	91	1	1100	2	Y	-0-			-0-
07	1335 N		1335	-0-	-0-	-0-	100	1	1235	2	Y	-0-			-0-

ALBRIGHT, O.J.			WELL #:		1	RRCID -> 161845		COMPL. DATE 01/08/1997		TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10644 - 10808			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FONVILLE, F M GAS UNIT										//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 3										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: UPSHUR																			
										RRCID -> 161905										COMPL. DATE 01/15/1997										TOTAL DEPTH 10915										PERF.10624 - 10785																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																						
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-		-0-			57 1		476 2	Y	-0-						-0-																																						
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-		-0-			49 1		424 2	Y	-0-						-0-																																						
04		330 N	319	-0-	-11	-0-		-0-			27 1		292 2	Y	-0-						-0-																																						
05		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		-0-			92 1		1080 2	Y	-0-						-0-																																						
06		997 N	997	-0-	-0-	-0-		-0-			76 1		921 2	Y	-0-						-0-																																						
07		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-		-0-			168 1		2073 2	Y	-0-						-0-																																						
STINCHCOMB, TODD										WELL #: 1										RRCID -> 162840										COMPL. DATE 03/10/1997										TOTAL DEPTH 10970										PERF.10706 - 10832									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																																						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																																						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																																						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																																						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																																						
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																																						
RUBEY ESTATE GAS UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 162901										COMPL. DATE 03/18/1997										TOTAL DEPTH 11120										PERF.10852 - 10964									
02	14B2	EXT	48	-0-	48	48		5	1		43	2	Y	-0-							-0-																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48							Y	-0-							-0-																																						
04	14B2	EXT	1	-0-	1	49		1	2				Y	-0-							-0-																																						
05	53 X		4	-0-	-49	-0-		4	2				Y	-0-							-0-																																						
06	3 X		3	-0-	-0-	-0-		3	2				Y	-0-							-0-																																						
07	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	2				Y	-0-							-0-																																						
RICHEY, G. W. GAS UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 162920										COMPL. DATE 04/15/1997										TOTAL DEPTH 10952										PERF.10678 - 10738									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																						
PETTY, ROBERT H.										WELL #: 1										RRCID -> 163188										COMPL. DATE 03/27/1997										TOTAL DEPTH 11217										PERF.10948 - 11054									
02	44	X	44	-0-	-0-	-0-		5	1		38	2	Y	1	1	1					1																																						
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-		6	1		51	2	Y	2	2	1					1																																						
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-		5	1		53	2	Y	2	2	1					1																																						
05	62	N	27	-0-	-35	-0-		2	1		24	2	Y	1	1	1					1																																						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	9				Y	-0-	1	1					-0-																																						
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-							-0-																																						
WATTS G.U.										WELL #: 1										RRCID -> 163714										COMPL. DATE 05/14/1997										TOTAL DEPTH 10928										PERF.10679 - 10776									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																						
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																						
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-		1	1		9	2	Y	-0-							-0-																																						
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-		3	1		34	2	Y	-0-							-0-																																						
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-		9	1		112	2	Y	-0-							-0-																																						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER G.U. 15													CNTY: UPSHUR							
//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
RRCID -> 163902													COMPL. DATE 06/18/1997				TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	922	2	Y	-0-						-0-	
03		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1168	2	Y	-0-						-0-	
04		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1257	2	Y	-0-						-0-	
05		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1512	2	Y	-0-						-0-	
06		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1601	2	Y	-0-						-0-	
07		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1252	2	Y	-0-						-0-	
ARCO TOOKE						WELL #:	1	RRCID -> 163903				COMPL. DATE 06/26/1997				TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751				
02		1120 N	1071	-0-	-49	-0-	-0-	115	1	956	2	Y	-0-						-0-	
03		1209 N	1103	-0-	-106	-0-	-0-	114	1	988	2	Y	1			1	8		-0-	
								1	9											
04		1110 N	1077	-0-	-33	-0-	-0-	92	1	984	2	Y	1			1	8		-0-	
								1	9											
05		1178 N	1122	-0-	-56	-0-	-0-	88	1	1034	2	Y	-0-						-0-	
06		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	983	2	Y	-0-						-0-	
07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1162	2	Y	-0-						-0-	
SMITH, I. D.						WELL #:	1	RRCID -> 164119				COMPL. DATE 05/28/1997				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956				
02		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	1677	2	Y	-0-						-0-	
03		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	1879	2	Y	-0-						-0-	
04		1890 N	1858	-0-	-32	-0-	-0-	159	1	1699	2	Y	-0-						-0-	
05		2077 N	2034	-0-	-43	-0-	-0-	159	1	1875	2	Y	-0-						-0-	
06		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1852	2	Y	-0-						-0-	
07		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	2205	2	Y	-0-						-0-	
KIRKPATRICK R.						WELL #:	1	RRCID -> 164120				COMPL. DATE 05/21/1997				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780				
02		5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2			2	8		-0-	
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	Y	9			9	8		-0-	
								10	9											
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	368	2	Y	2			2	8		-0-	
								2	9											
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-						-0-	
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-						-0-	
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	526	2	Y	-0-						-0-	
INGRAM, LAURA						WELL #:	1	RRCID -> 164473				COMPL. DATE 07/10/1997				TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832				
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
ORYX-AKIN						WELL #:	2	RRCID -> 164504				COMPL. DATE 07/18/1997				TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774				
02		868 N	805	-0-	-63	-0-	-0-	86	1	719	2	Y	-0-						-0-	
03		1023 N	913	-0-	-110	-0-	-0-	94	1	819	2	Y	-0-						-0-	
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	809	2	Y	-0-						-0-	
05		899 N	882	-0-	-17	-0-	-0-	69	1	813	2	Y	-0-						-0-	
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	749	2	Y	-0-						-0-	
07		899 N	797	-0-	-102	-0-	-0-	60	1	737	2	Y	-0-						-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
SHEPPARD, M. O.		WELL #: 1		RRCID -> 165023		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 10900	
								PERF.10640 - 10780	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
02	388 X	388	-0-	-0-	-0-	41 1	345 2	Y	2
03	310 X	269	-0-	-41	-0-	2 9	236 2	Y	5
04	330 X	252	-0-	-78	-0-	27 1	229 2	Y	2
05	434 X	422	-0-	-12	-0-	6 9			
06	420 X	244	-0-	-176	-0-	21 1	389 2	Y	-0-
07	434 X	356	-0-	-78	-0-	2 9	225 2	Y	-0-
						33 1	329 2	Y	-0-
						19 1			
						27 1			
RICHEY, G. W. GAS UNIT									
		WELL #: 3		RRCID -> 165135		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10910	
								PERF.10664 - 10826	
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	4 1	18 2	Y	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
LANDERS, W. M. GAS UNIT									
		WELL #: 2		RRCID -> 165451		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 11090	
								PERF.10789 - 10966	
02	1400 N	1259	-0-	-141	-0-	135 1	1124 2	Y	-0-
03	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	152 1	1322 2	Y	-0-
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	115 1	1237 2	Y	-0-
05	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	103 1	1207 2	Y	-0-
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	96 1	1169 2	Y	-0-
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	117 1	1435 2	Y	-0-
GLADEWATER G.U. 15									
		WELL #: 4		RRCID -> 165629		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 11092	
								PERF.10850 - 10982	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT									
		WELL #: 3		RRCID -> 165923		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 11067	
								PERF.10812 - 10936	
02	T. A.	1	-0-	1	-0-	1 2		Y	-0-
03	T. A.	21	-0-	21	-0-	2 1	19 2	Y	-0-
04	T. A.	69	-0-	69	-0-	6 1	63 2	Y	-0-
05	204 X	113	-0-	-91	-0-	9 1	104 2	Y	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	1 1	9 2	Y	-0-
GLADEWATER G.U. 15									
		WELL #: 5		RRCID -> 166026		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 11085	
								PERF.10841 - 10932	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER G.U. 15				//CONT.// 220903 WELL #:	35415 300 NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
					RRCID -> 166027	COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL	DEPTH 11030	PERF.10824 - 10936						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	28 N	6	-0-	-22	-0-		6 2			Y	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1		10 2	Y	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	6 N	1	-0-	-5	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GLADEWATER G.U. 15				WELL #:	7	RRCID -> 166028	COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL	DEPTH 11064	PERF.10856 - 10946					
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-		33 1	388 2	Y	2	2 8					-0-
							2 9									
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-		25 1	298 2	Y	7	7 8					-0-
							8 9									
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-		18 1	352 2	Y	5	5 8					-0-
							6 9									
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-		24 1	366 2	Y	2	2 8					-0-
							2 9									
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-		27 1	353 2	Y	2	2 8					-0-
							2 9									
07	310 N	248	-0-	-62	-0-		18 1	228 2	Y	2	2 8					-0-
							2 9									
GLADEWATER G.U. 16				WELL #:	4	RRCID -> 166782	COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL	DEPTH 11020	PERF.10818 - 10923					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RICHEY, G.W. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 167000	COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10662 - 10848					
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		4 1	32 2	Y	1	1 8					-0-
							1 9									
03	62 N	29	-0-	-33	-0-		3 1	25 2	Y	1	1 8					-0-
							1 9									
04	60 N	26	-0-	-34	-0-		2 1	24 2	Y	-0-						-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-		1 1	16 2	Y	-0-						-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-		2 1	28 2	Y	-0-						-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-		1 1	12 2	Y	-0-						-0-
RAMEY, T. C. GAS UNIT				WELL #:	3A	RRCID -> 167069	COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL	DEPTH 11130	PERF.10932 - 11066					
02	1092 N	735	-0-	-357	-0-		79 1	656 2	Y	-0-						-0-
03	1116 N	903	-0-	-213	-0-		93 1	810 2	Y	-0-						-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-		76 1	811 2	Y	-0-						-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-		73 1	854 2	Y	-0-						-0-
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-		66 1	802 2	Y	-0-						-0-
07	930 N	906	-0-	-24	-0-		68 1	838 2	Y	-0-						-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER G.U. 16				//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
				RRCID -> 167130	COMPL. DATE 01/20/1998	TOTAL	DEPTH 11001	PERF.10738	- 10906					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	2	1	16	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			-0-
WILLIS, F.M. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 167177	COMPL. DATE 01/27/1998	TOTAL	DEPTH 11070	PERF.10807	- 10926				
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	21	1	171	2	Y	-0-			-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	2	Y	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	15	1	181	2	Y	-0-			-0-
06	231 X	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	-0-			-0-
07	239 X	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER G.U. 15				WELL #: 8	RRCID -> 167178	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL	DEPTH 11028	PERF.10824	- 10934				
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	31	1	359	2	Y	-0-			-0-
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	150	1	1758	2	Y	-0-			-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	689	2	Y	-0-			-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	42	1	644	2	Y	-0-			-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	46	1	611	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	382	-0-	-176	-0-	29	1	353	2	Y	-0-			-0-
RICHEY, G.W. GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 167383	COMPL. DATE 02/18/1998	TOTAL	DEPTH 10893	PERF.10650	- 10790				
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	2	6 1		3
						2	9							
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2 1		1
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	14	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 168370	COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL	DEPTH 11060	PERF.10813	- 10914				
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	113	1	1316	2	Y	11	8 1		9
						12	9							
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	118	1	1375	2	Y	10	11 1		8
						11	9							
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	76	1	1462	2	Y	15	14 1		9
						17	9							
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	151	1	2330	2	Y	10	10 1		9
						11	9							
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	149	1	1968	2	Y	10	12 1		7
						11	9							
*07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	83	1	1019	2	Y	12	10 1		9
						13	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC RICHEY, G.W. GAS UNIT														
		//CONT.//		35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
		//CONT.//		220903		RRCID -> 168371		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10708		10840
		WELL #:		6										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1036 N	1022	-0-	-14	-0-	104 51	1 9	867	2	Y	46	30 1	1 8	37
03	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	112 47	1 9	970	2	Y	43	46 1	2 8	32
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	85 64	1 9	912	2	Y	58	54 1	2 8	34
05	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	81 47	1 9	956	2	Y	43	40 1	1 8	36
06	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	90 42	1 9	1095	2	Y	38	47 1	1 8	26
07	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	142 56	1 9	1746	2	Y	51	40 1	1 8	36
LEE, T.W. GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 168372		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10704		10836
02	588 N	552	-0-	-36	-0-	55 37	1 9	460	2	Y	34	23 1		28
03	682 N	609	-0-	-73	-0-	60 33	1 9	516	2	Y	30	34 1		24
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	54 47	1 9	582	2	Y	43	41 1		26
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	49 34	1 9	577	2	Y	31	30 1		27
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	47 32	1 9	568	2	Y	29	36 1		20
*07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	57 42	1 9	695	2	Y	38	31 1		27
GLADEWATER G.U. 15														
		WELL #:		9		RRCID -> 168503		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10836		10928
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT														
		WELL #:		7		RRCID -> 169062		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10790		10909
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14 37	1 9	114	2	Y	34	23 1		28
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 33	1 9	25	2	Y	30	34 1		24
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	2 47	1 9	24	2	Y	43	41 1		26
05	186 N	60	-0-	-126	-0-	2 34	1 9	24	2	Y	31	30 1		27
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 32	1 9	19	2	Y	29	36 1		20
*07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15 42	1 9	181	2	Y	38	31 1		27

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	679	-0-	679	2086	69 1	573 2	Y	34	23 1				28
03	T. A.	794	-0-	794	2880	37 9	682 2	Y	30	34 1				24
04	T. A.	789	-0-	789	3669	79 1	679 2	Y	43	41 1				26
05	4453 X	784	-0-	-3669	-0-	33 9	691 2	Y	31	30 1				27
06	732 X	732	-0-	-0-	-0-	47 9	647 2	Y	29	36 1				20
*07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	59 1	741 2	Y	38	31 1				27
						34 9								
						53 1								
						32 9								
						60 1								
						42 9								
GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904														
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	15 1	129 2	Y	-0-					-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	16 1	140 2	Y	-0-					-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17 1	188 2	Y	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13 1	152 2	Y	-0-					-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	Y	-0-					-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18 1	227 2	Y	-0-					-0-
GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SMITH, I. D.			//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
			RRCID -> 170436			COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 10980			PERF.10706 - 10848					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	84 N	81	-0-	-3	-0-			9 1	72 2	Y		-0-				-0-	
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-			49 1	428 2	Y		-0-				-0-	
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-			25 1	265 2	Y		-0-				-0-	
05	93 N	52	-0-	-41	-0-			4 1	48 2	Y		-0-				-0-	
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-			4 1	43 2	Y		-0-				-0-	
07	217 N	52	-0-	-165	-0-			4 1	48 2	Y		-0-				-0-	

GLADEWATER G.U. 17			WELL #: 3			RRCID -> 170450			COMPL. DATE 08/30/1998			TOTAL DEPTH 10884			PERF.10644 - 10748		
02	1008 N	759	-0-	-249	-0-			81 1	678 2	Y		-0-				-0-	
03	1147 N	735	-0-	-412	-0-			76 1	659 2	Y		-0-				-0-	
04	870 N	657	-0-	-213	-0-			56 1	601 2	Y		-0-				-0-	
05	837 N	753	-0-	-84	-0-			59 1	694 2	Y		-0-				-0-	
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-			67 1	816 2	Y		-0-				-0-	
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-			79 1	967 2	Y		-0-				-0-	

GLADEWATER GU 19			WELL #: 4			RRCID -> 170972			COMPL. DATE 09/28/1998			TOTAL DEPTH 11086			PERF.10874 - 10982		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

COLLINS, T. GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 171126			COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 11112			PERF.10838 - 10948		
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-				-0-	
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-				-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

FLEWELLEN, J. J.			WELL #: 3			RRCID -> 171368			COMPL. DATE 10/30/1998			TOTAL DEPTH 10870			PERF.10586 - 10740		
02	644 N	614	-0-	-30	-0-			66 1	548 2	Y		-0-				-0-	
03	775 N	728	-0-	-47	-0-			75 1	653 2	Y		-0-				-0-	
04	720 N	421	-0-	-299	-0-			36 1	385 2	Y		-0-				-0-	
05	682 N	490	-0-	-192	-0-			38 1	452 2	Y		-0-				-0-	
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-			30 1	361 2	Y		-0-				-0-	
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-			34 1	412 2	Y		-0-				-0-	

GLADEWATER GU 19			WELL #: 6			RRCID -> 171369			COMPL. DATE 10/20/1998			TOTAL DEPTH 11115			PERF.10874 - 10962		
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-			78 1	909 2	Y		-0-				-0-	
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-			134 1	1566 2	Y		-0-				-0-	
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-			72 1	1389 2	Y		-0-				-0-	
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-			101 1	1559 2	Y		-0-				-0-	
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-			117 1	1548 2	Y		-0-				-0-	
07	1116 N	945	-0-	-171	-0-			71 1	874 2	Y		-0-				-0-	

DIXON, WILLIAM L. "B"			WELL #: 3			RRCID -> 171386			COMPL. DATE 11/18/1998			TOTAL DEPTH 11150			PERF.10919 - 11034		
02	T. A.	3	-0-	3	12			3 2			Y	-0-				-0-	
03	T. A.	5	-0-	5	17			1 1	4 2		Y	-0-				-0-	
04	T. A.	4	-0-	4	21			4 2			Y	-0-				-0-	
05	30 X	9	-0-	-21	-0-			1 1	8 2		Y	-0-				-0-	
06	6 X	6	-0-	-0-	-0-			6 2			Y	-0-				-0-	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-			1 1	6 2		Y	-0-				-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172009		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	2 1	13 2	Y	1	1	1 1		1
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		1 1		-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	1 1	12 2	Y	-0-				-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	Y	-0-				-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-				-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-				-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172010		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 172013		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 173188		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926					
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	154 8 9	1781 2	Y	7	6 1			18
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	164 4 9	1920 2	Y	4	7 1			15
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	94 10 9	1820 2	Y	9	9 1			15
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	120 7 9	1844 2	Y	6	6 1			15
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	122 7 9	1615 2	Y	6	7 1			14
07	1519 N	1016	-0-	-503	-0-	76 8 9	932 2	Y	7	6 1			15

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 3		RRCID -> 174307		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILLER, J. T.				//CONT.// WELL #:	35415 300 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
						RRCID -> 175989	COMPL. DATE 11/23/1999	TOTAL	DEPTH 11045	PERF.10803	- 10928					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	125 1	1040 2	Y			1	1 8				-0-
03	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	112 1	974 2	Y			2	2 8				-0-
04	1140 N	889	-0-	-251	-0-	76 1	811 2	Y			2	2 8				-0-
05	1178 N	918	-0-	-260	-0-	72 1	845 2	Y			1	1 8				-0-
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	75 1	910 2	Y			1	1 8				-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	94 1	1152 2	Y			1	1 8				-0-
GLADEWATER G.U. 14				WELL #:	2	RRCID -> 175993	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10884	- 10992					
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	175 1	2030 2	Y			4	2 1	1 8			2
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	167 1	1959 2	Y			7	3 1	4 8			2
04	1800 N	1545	-0-	-255	-0-	76 1	1462 2	Y			6	3 1	3 8			2
05	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	111 1	1710 2	Y			4	3 1	1 8			2
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	105 1	1385 2	Y			4	3 1	1 8			2
07	1612 N	570	-0-	-1042	-0-	43 1	523 2	Y			4	3 1	1 8			2
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 175994	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL	DEPTH 11145	PERF.10908	- 11038					
02	756 N	600	-0-	-156	-0-	64 1	536 2	Y			-0-					-0-
03	837 N	680	-0-	-157	-0-	70 1	609 2	Y			1	1 8				-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	55 1	585 2	Y			1	1 8				-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	53 1	630 2	Y			-0-					-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	48 1	576 2	Y			-0-					-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	57 1	707 2	Y			-0-					-0-
BARRETT, J. C.				WELL #:	1	RRCID -> 176533	COMPL. DATE 11/20/1999	TOTAL	DEPTH 10894	PERF.10732	- 10839					
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	2 1	19 2	Y			-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2	Y			-0-					-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 2	Y			-0-					-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	Y			-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y			-0-					-0-
FLEWELLEN, J. J.				WELL #:	5	RRCID -> 176670	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL	DEPTH 10918	PERF.10635	- 10776					
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	4 1	36 2	Y			-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	57 2	Y			1	1 8				-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	3 1	38 2	Y			1	1 8				-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	Y			-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	Y			-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y			-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FENTON, J.D. "A" GU														
//CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
//CONT.// 220903 WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	576	2	Y	-0-			-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	64	1	750	2	Y	-0-			-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	506	-0-	-145	-0-	31	1	475	2	Y	-0-			-0-
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	84	1	1112	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	608	-0-	-43	-0-	46	1	562	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085														
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	101	1	1177	2	Y	-0-			-0-
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	111	1	1304	2	Y	-0-			-0-
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	Y	-0-			-0-
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	83	1	1275	2	Y	-0-			-0-
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	80	1	1066	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	742	-0-	-64	-0-	56	1	686	2	Y	-0-			-0-
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778														
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	84	1	702	2	Y	110	73	1	89
						121	9							
03	961 N	819	-0-	-142	-0-	73	1	634	2	Y	102	110	1	76
						112	9							
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	53	1	563	2	Y	140	130	1	82
						154	9							
05	992 N	755	-0-	-237	-0-	50	1	592	2	Y	103	97	1	87
						113	9							
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	Y	92	115	1	63
						101	9							
*07	806 N	732	-0-	-74	-0-	47	1	572	2	Y	103	86	1	79
						113	9							
VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	46	1	56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	69	1	47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	81	1	51
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	61	1	54
06	71 X	71	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	58	72	1	40
						64	9							
*07	84 X	84	-0-	-0-	-0-	1	2	83	9	Y	75	61	1	54
GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910														
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	163	1	1889	2	Y	69	45	1	56
						76	9							
03	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	228	1	2667	2	Y	62	69	1	47
						68	9							
04	3000 N	3323	-0-	323	323	159	1	3068	2	Y	87	81	1	51
						96	9							
05	3067 N	2744	-0-	-323	-0-	163	1	2511	2	Y	64	60	1	54
						70	9							
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	119	1	1574	2	Y	58	71	1	40
						64	9							
*07	1674 X	970	-0-	-704	-0-	67	1	819	2	Y	76	61	1	54
						84	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER GU 16				//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
				RRCID -> 178346		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL		DEPTH 10955		PERF.10746 - 10852						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	924 N	805	-0-	-119	-0-	-0-		86	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	1023 N	804	-0-	-219	-0-	-0-		83	1	720	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	776	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	899 N	807	-0-	-92	-0-	-0-		63	1	744	2	Y	-0-					-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	859	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD				WELL #: 2		RRCID -> 178739		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL		DEPTH 11000		PERF.10750 - 10874				
02	1344 N	1110	-0-	-234	-0-	-0-		119	1	991	2	Y	-0-					-0-
03	1488 N	1245	-0-	-243	-0-	-0-		129	1	1116	2	Y	-0-					-0-
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	1099	2	Y	-0-					-0-
05	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	-0-		95	1	1116	2	Y	-0-					-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	1054	2	Y	-0-					-0-
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	1245	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 178960		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL		DEPTH 10955		PERF.10658 - 10828				
02	644 N	574	-0-	-70	-0-	-0-		61	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	899 N	686	-0-	-213	-0-	-0-		71	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	636	2	Y	-0-					-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	790	2	Y	-0-					-0-
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	770	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 179124		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL		DEPTH 11140		PERF.10896 - 11024				
02	1176 N	790	-0-	-386	-0-	-0-		85	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	1302 N	938	-0-	-364	-0-	-0-		97	1	841	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	749	-0-	-151	-0-	-0-		64	1	685	2	Y	-0-					-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	991	2	Y	-0-					-0-
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	1278	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16				WELL #: 7		RRCID -> 179613		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL		DEPTH 10950		PERF.10702 - 10858				
02	308 N	221	-0-	-87	-0-	-0-		24	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	253	-0-	-26	-0-	-0-		26	1	226	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	-0-		20	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	-0-		18	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	-0-		17	1	211	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C.				WELL #: 3		RRCID -> 180099		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL		DEPTH 10915		PERF.10669 - 10782				
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	-0-		11	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	77	-0-	-47	-0-	-0-		6	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	-0-		7	1	90	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC RAMEY, T. C. GAS UNIT															//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
															WELL #: 4		RRCID -> 180234		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 11151		PERF.10892 - 11025			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
02		1316 N	1071	-0-		-245		-0-			115 1		956 2	Y	-0-					-0-						
03		1364 N	1245	-0-		-119		-0-			129 1		1116 2	Y	-0-					-0-						
04		1170 N	1166	-0-		-4		-0-			100 1		1066 2	Y	-0-					-0-						
05		1178 N	1165	-0-		-13		-0-			91 1		1074 2	Y	-0-					-0-						
06		1116 N	1116	-0-		-0-		-0-			85 1		1031 2	Y	-0-					-0-						
07		1309 N	1309	-0-		-0-		-0-			98 1		1211 2	Y	-0-					-0-						
GLADEWATER GU 16															WELL #: 12		RRCID -> 181075		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11041		PERF.10795 - 10933			
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-						
RUBEY ESTATE GAS UNIT															WELL #: 3		RRCID -> 181220		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11386		PERF.11110 - 11237			
02		980 N	811	-0-		-169		-0-			86 1		713 2	Y	11		8 1			9						
											12 9															
03		1054 N	879	-0-		-175		-0-			90 1		777 2	Y	11		11 1		1 8	8						
											12 9															
04		870 N	860	-0-		-10		-0-			72 1		771 2	Y	15		13 1		1 8	9						
											17 9															
05		899 N	816	-0-		-83		-0-			63 1		741 2	Y	11		11 1			9						
											12 9															
06		840 N	835	-0-		-5		-0-			63 1		761 2	Y	10		12 1			7						
											11 9															
07		982 N	982	-0-		-0-		-0-			73 1		895 2	Y	13		11 1			9						
											14 9															
PHILLIP "E" GU															WELL #: 5		RRCID -> 181291		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10870 - 10965			
02		1248 N	1248	-0-		-0-		-0-			98 1		1138 2	Y	11		8 1			9						
											12 9															
03		1536 N	1536	-0-		-0-		-0-			120 1		1404 2	Y	11		12 1			8						
											12 9															
04		1660 N	1660	-0-		-0-		-0-			81 1		1562 2	Y	15		14 1			9						
											17 9															
05		1116 N	1086	-0-		-30		-0-			65 1		1010 2	Y	10		10 1			9						
											11 9															
06		1420 N	1420	-0-		-0-		-0-			99 1		1310 2	Y	10		12 1			7						
											11 9															
07		1116 N	842	-0-		-274		-0-			62 1		767 2	Y	12		10 1			9						
											13 9															
MACKEY, W. C.															WELL #: 1		RRCID -> 181784		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10643 - 10746			
02		64 N	64	-0-		-0-		-0-			6 1		46 2	Y	11		8 1			9						
											12 9															
03		78 N	78	-0-		-0-		-0-			7 1		59 2	Y	11		12 1			8						
											12 9															
04		89 N	89	-0-		-0-		-0-			6 1		66 2	Y	15		14 1			9						
											17 9															
05		79 N	79	-0-		-0-		-0-			5 1		63 2	Y	10		10 1			9						
											11 9															
06		60 N	60	-0-		-0-		-0-			4 1		47 2	Y	8		11 1			6						
											9 9															
07		148 N	148	-0-		-0-		-0-			11 1		136 2	Y	1		3 1			4						
											1 9															

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARRETT, J. C.			//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
						RRCID -> 181997			COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 11090		PERF.10855 - 10949					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
KEY, HOBART						WELL #: 1	RRCID -> 182990			COMPL. DATE 04/11/2001			TOTAL DEPTH 10933		PERF.10661 - 10822				
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	354	2	Y	91	60	1	1	8		74
								100	9										
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	259	2	Y	83	92	1	2	8		63
								91	9										
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	585	2	Y	115	108	1	2	8		68
								127	9										
05	558 N	121	-0-	-437	-0-	-0-		2	1	24	2	Y	86	81	1	1	8		72
								95	9										
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	101	2	Y	77	95	1	1	8		53
								85	9										
*07	806 N	210	-0-	-596	-0-	-0-		7	1	92	2	Y	101	81	1	1	8		72
								111	9										
GLADEWATER G.U. 14						WELL #: 4	RRCID -> 183170			COMPL. DATE 05/09/2001			TOTAL DEPTH 11090		PERF.10886 - 10984				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HAMPTON, HOWARD						WELL #: 3	RRCID -> 183864			COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 11275		PERF.11036 - 11176				
02	840 N	730	-0-	-110	-0-	-0-		73	1	609	2	Y	44	23	1	10	8		28
								48	9										
03	961 N	909	-0-	-52	-0-	-0-		86	1	742	2	Y	74	34	1	44	8		24
								81	9										
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	778	2	Y	75	41	1	32	8		26
								83	9										
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	871	2	Y	42	30	1	11	8		27
								46	9										
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	477	2	Y	40	36	1	11	8		20
								44	9										
*07	961 N	656	-0-	-305	-0-	-0-		45	1	558	2	Y	48	30	1	11	8		27
								53	9										
FENTON, H. GAS UNIT						WELL #: 3	RRCID -> 184474			COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 11128		PERF.10853 - 11014				
02	1260 N	1050	-0-	-210	-0-	-0-		111	1	924	2	Y	14	8	1	3	8		9
								15	9										
03	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	-0-		127	1	1104	2	Y	23	12	1	12	8		8
								25	9										
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	980	2	Y	24	14	1	9	8		9
								26	9										
05	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	-0-		91	1	1070	2	Y	13	10	1	3	8		9
								14	9										
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	1074	2	Y	13	12	1	3	8		7
								14	9										
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	1315	2	Y	15	10	1	3	8		9
								17	9										

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIS, F.M. GAS UNIT				//CONT.// 35415 300 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR								
					RRCID -> 184723	COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL	DEPTH 11100	PERF.10852 - 10988								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	143 14 9			1193	2	Y		13	8	1	2	8	9
03	1302 N	990	-0-	-312	-0-	100 20 9			870	2	Y		18	12	1	7	8	8
04	1680 N	955	-0-	-725	-0-	80 22 9			853	2	Y		20	14	1	5	8	9
05	1488 N	970	-0-	-518	-0-	75 13 9			882	2	Y		12	10	1	2	8	9
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	72 13 9			867	2	Y		12	12	1	2	8	7
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	84 15 9			1027	2	Y		14	10	1	2	8	9
PHILLIPS "E" GU				WELL #:	6	RRCID -> 185163		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL	DEPTH 11066	PERF.10868 - 10972						
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	128 15 9			1479	2	Y		14	8	1	3	8	9
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	110 24 9			1285	2	Y		22	11	1	12	8	8
04	960 N	772	-0-	-188	-0-	37 25 9			710	2	Y		23	14	1	8	8	9
05	992 N	768	-0-	-224	-0-	46 14 9			708	2	Y		13	10	1	3	8	9
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	53 14 9			696	2	Y		13	12	1	3	8	7
07	806 N	497	-0-	-309	-0-	36 17 9			444	2	Y		15	10	1	3	8	9
GLADEWATER G.U. 15				WELL #:	11	RRCID -> 185622		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL	DEPTH 11021	PERF.10762 - 10898						
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	155 15 9			1801	2	Y		14	8	1	3	8	9
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	152 25 9			1778	2	Y		23	12	1	12	8	8
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	108 26 9			2090	2	Y		24	14	1	9	8	9
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	127 14 9			1954	2	Y		13	10	1	3	8	9
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	115 14 9			1517	2	Y		13	12	1	3	8	7
*07	1798 N	1017	-0-	-781	-0-	75 17 9			925	2	Y		15	10	1	3	8	9
GLADEWATER GU 19				WELL #:	8	RRCID -> 185627		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL	DEPTH 11133	PERF.10854 - 11024						
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	160 3 9			1857	2	Y		3	3	8			-0-
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	176 13 9			2064	2	Y		12	12	8			-0-
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	104 10 9			2017	2	Y		9	9	8			-0-
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	110 3 9			1693	2	Y		3	3	8			-0-
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	119 3 9			1582	2	Y		3	3	8			-0-
07	1395 N	1079	-0-	-316	-0-	81 3 9			995	2	Y		3	3	8			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
GLADEWATER GU 9		WELL #:		5	RRCID -> 185745		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10987 - 11082	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MACKEY, W. C.		WELL #:		2	RRCID -> 185969		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10624 - 10736	
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	518	2	Y	-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #:		13	RRCID -> 186663		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10795 - 10878	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	140	-0-					Y	-0-
03	T. A.	20	-0-	20	160	-0-	2	1	18	2	Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	160	-0-					Y	-0-
05	195 X	35	-0-	-160	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-

BRAWLEY		WELL #:		3	RRCID -> 186967		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10952 - 10825	
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	-0-	34	1	280	2	Y	24
							26	9				15
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	320	2	Y	22
							24	9				23
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	-0-	26	1	284	2	Y	30
							33	9				27
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	-0-	26	1	307	2	Y	22
							24	9				20
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	346	2	Y	19
							21	9				23
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	Y	26
							29	9				20

GLADEWATER GU 16		WELL #:		14	RRCID -> 188677		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10964		PERF.10827 - 10694	
02	T. A.	21	-0-	21	47	-0-	1	1	9	2	Y	10
							11	9				3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	47	-0-					Y	8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	47	-0-					Y	1
05	47 X	-0-	-0-	-47	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903						
GLADEWATER GU 6		WELL #:		3	RRCID -> 189559		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 11100	
									PERF.10876 - 10978	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	155 1	1792 2	Y	11	7 1 1 8 9
03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	12 9	1862 2	Y	13	12 1 2 8 8
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	159 1	1775 2	Y	16	13 1 2 8 9
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	14 9	1757 2	Y	11	10 1 1 8 9
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	92 1	1465 2	Y	11	12 1 1 8 7
*07	1643 N	977	-0-	-666	-0-	18 9	891 2	Y	13	10 1 1 8 9
						114 1				
						12 9				
						111 1				
						12 9				
						72 1				
						14 9				

EDWARDS, J.K.		WELL #:		4	RRCID -> 190362		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 11030	
									PERF.10781 - 10904	
02	1148 N	1069	-0-	-79	-0-	114 1	955 2	Y	-0-	-0-
03	1302 N	972	-0-	-330	-0-	100 1	872 2	Y	-0-	-0-
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	104 1	1114 2	Y	-0-	-0-
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	98 1	1148 2	Y	-0-	-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	97 1	1179 2	Y	-0-	-0-
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	112 1	1379 2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, MARY		WELL #:		1	RRCID -> 191084		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 10945	
									PERF.10677 - 10822	
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	2 1	13 2	Y	-0-	-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 2	Y	-0-	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #:		16	RRCID -> 192219		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 11025	
									PERF.10742 - 10901	
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	143 1	1195 2	Y	-0-	-0-
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	149 1	1290 2	Y	1	1 8 -0-
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1 9	1255 2	Y	1	1 8 -0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	117 1	1291 2	Y	-0-	-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1 9	1192 2	Y	-0-	-0-
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	110 1	1608 2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #:		15	RRCID -> 193399		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11000	
									PERF.10719 - 10869	
02	868 N	654	-0-	-214	-0-	70 1	584 2	Y	-0-	-0-
03	992 N	766	-0-	-226	-0-	79 1	687 2	Y	-0-	-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	81 1	870 2	Y	-0-	-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	71 1	839 2	Y	-0-	-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	66 1	796 2	Y	-0-	-0-
07	992 N	966	-0-	-26	-0-	73 1	893 2	Y	-0-	-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 194356		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 11050	
									PERF.10807 - 10933	
02	952 N	875	-0-	-77	-0-	94 1	781 2	Y	-0-	-0-
03	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	104 1	899 2	Y	-0-	-0-
04	930 N	928	-0-	-2	-0-	79 1	849 2	Y	-0-	-0-
05	961 N	938	-0-	-23	-0-	73 1	865 2	Y	-0-	-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	73 1	892 2	Y	-0-	-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	85 1	1046 2	Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LESTER, J.W. GU				//CONT.// //CONT.// WELL #:		35415 300 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
							RRCID -> 194358	COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10780 - 10880						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	644 N	573	-0-	-71	-0-	55 62	1 9	456	2	Y	56	37	1	1	8	45		
03	744 N	591	-0-	-153	-0-	55 59	1 9	477	2	Y	54	55	1	6	8	38		
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	45 79	1 9	483	2	Y	72	65	1	4	8	41		
05	620 N	603	-0-	-17	-0-	43 57	1 9	503	2	Y	52	49	1	1	8	43		
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	39 53	1 9	470	2	Y	48	58	1	1	8	32		
*07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	48 67	1 9	585	2	Y	61	49	1	1	8	43		
RAMEY, T. C. GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 194745	COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10880 - 11019						
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	76	1	630	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	930 N	869	-0-	-61	-0-	90	1	779	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	68	1	732	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	63	1	746	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	65	1	791	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	69	1	855	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
GLADEWATER GU 17				WELL #:		7	RRCID -> 195610	COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10632 - 10744						
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	403 N	197	-0-	-206	-0-	20	1	177	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	510 N	161	-0-	-349	-0-	14	1	147	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	465 N	167	-0-	-298	-0-	13	1	154	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
GLADEWATER GU 17				WELL #:		10	RRCID -> 196568	COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 10923		PERF.10722 - 10826						
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WILSON, J. W.				WELL #:		2	RRCID -> 197068	COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10669 - 10801						
02	868 N	855	-0-	-13	-0-	92	1	763	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	961 N	898	-0-	-63	-0-	93	1	805	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	870 N	846	-0-	-24	-0-	72	1	774	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	961 N	915	-0-	-46	-0-	72	1	843	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	70	1	853	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	82	1	1010	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
GLADEWATER GU 17				WELL #:		8	RRCID -> 197070	COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10984		PERF.10680 - 10828						
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	59	1	493	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	64	1	554	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	620 N	541	-0-	-79	-0-	42	1	499	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	37	1	454	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	77	1	945	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER GU 17				//CONT.// //CONT.// WELL #:	35415 300 220903 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
						RRCID -> 197075	COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL		DEPTH 11015		PERF.10747 - 10876					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
SHOULTZ, E. C.				WELL #:		2	RRCID -> 197981	COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL		DEPTH 10935		PERF.10660 - 10803				
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-			37	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	266	-0-	-75	-0-			27	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	235	-0-	-95	-0-			20	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	250	-0-	-122	-0-			20	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-			19	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-			20	1	246	2	Y	-0-					-0-
LEE, T.W. GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 198569	COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL		DEPTH 10934		PERF.10640 - 10778				
02	308 N	215	-0-	-93	-0-			22	1	180	2	Y	12	7	1	1	8	9
								13	9									
03	341 N	205	-0-	-136	-0-			20	1	171	2	Y	13	11	1	3	8	8
								14	9									
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-			16	1	176	2	Y	16	14	1	2	8	8
								18	9									
05	248 N	184	-0-	-64	-0-			13	1	158	2	Y	12	10	1	1	8	9
								13	9									
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-			14	1	172	2	Y	9	11	1	1	8	6
								10	9									
07	217 N	192	-0-	-25	-0-			13	1	164	2	Y	14	10	1	1	8	9
								15	9									
GLADEWATER GU 17				WELL #:		14	RRCID -> 198903	COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL		DEPTH 11016		PERF.10750 - 10876				
02	28 N	7	-0-	-21	-0-			1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	1					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	1	1	8			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-							Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
GLADEWATER GU 19				WELL #:		10	RRCID -> 199060	COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL		DEPTH 11150		PERF.10859 - 10994				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER GU 17			//CONT.// //CONT.// WELL #:		35415 300 220903 12	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
						RRCID ->	200754	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL	DEPTH	10885	PERF.10593	- 10751			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	784 N	693	-0-	-0-	-91	-0-	74	1	616	2	Y	3	2	1			3
03	868 N	656	-0-	-0-	-212	-0-	67	1	586	2	Y	3	4	1			2
04	810 N	689	-0-	-0-	-121	-0-	58	1	625	2	Y	5	4	1			3
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	741	2	Y	3	3	1			3
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	627	2	Y	3	4	1			2
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	764	2	Y	4	3	1			3
DUNCAN						WELL #:	1	RRCID ->	200981	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL	DEPTH	10939	PERF.10640	- 10815	
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	805	2	Y	-0-					-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	934	2	Y	1	1	8			-0-
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	942	2	Y	1	1	8			-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	983	2	Y	-0-					-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1176	2	Y	-0-					-0-
GLADEWATER GU 17						WELL #:	11	RRCID ->	201574	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL	DEPTH	10949	PERF.10652	- 10806	
02	1092 N	1059	-0-	-0-	-33	-0-	113	1	946	2	Y	-0-					-0-
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1003	2	Y	1	1	8			-0-
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	959	2	Y	1	1	8			-0-
05	1178 N	1084	-0-	-0-	-94	-0-	85	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	1033	-0-	-0-	-47	-0-	79	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1192	2	Y	-0-					-0-
LEE, T.W. GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID ->	202094	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL	DEPTH	10937	PERF.10634	- 10821	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	647	2	Y	-0-					-0-
FENTON, J.D. "A" GU						WELL #:	7	RRCID ->	202246	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL	DEPTH	11170	PERF.10930	- 11023	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DUNCAN				//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
						RRCID -> 202252		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 11056		PERF.10740 - 10923						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1568 N	928	-0-	-0-	-640	-0-	-0-	96 31	1 9	801	2	Y	28	14 1	7 8			17
03	1426 N	1148	-0-	-0-	-278	-0-	-0-	113 53	1 9	982	2	Y	48	20 1	31 8			14
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90 53	1 9	962	2	Y	48	24 1	23 8			15
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84 30	1 9	993	2	Y	27	18 1	8 8			16
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81 28	1 9	984	2	Y	25	21 1	8 8			12
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96 33	1 9	1180	2	Y	30	19 1	7 8			16
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 202844		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10735 - 10870						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GLADEWATER GU 9				WELL #: 8		RRCID -> 203931		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 10242		PERF.10906 - 11070						
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17 20	1 9	191	2	Y	18	7 1	8 8			9
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16 46	1 9	193	2	Y	42	11 1	32 8			8
04	300 N	273	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	11 42	1 9	220	2	Y	38	14 1	23 8			9
05	248 N	183	-0-	-0-	-65	-0-	-0-	10 20	1 9	153	2	Y	18	10 1	8 8			9
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10 20	1 9	129	2	Y	18	12 1	8 8			7
*07	279 N	100	-0-	-0-	-179	-0-	-0-	6 22	1 9	72	2	Y	20	10 1	8 8			9
GLADEWATER GU 8				WELL #: 4		RRCID -> 203932		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 11186		PERF.10906 - 11018						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ORYX-AKIN				WELL #: 3		RRCID -> 203947		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10606 - 10797						
02	392 N	302	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	32 31	1 1	270 272	2 2	Y Y	-0- 1					-0-
03	403 N	304	-0-	-0-	-99	-0-	-0-	1 23	9 1			Y		1 8				-0-
04	330 N	276	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	23 1	1 9	252	2	Y	1	1 8				-0-
05	341 N	263	-0-	-0-	-78	-0-	-0-	21 19	1 1	242 237	2 2	Y Y	-0- -0-					-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19 23	1 1	237 279	2 2	Y Y	-0- -0-					-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	1 1	279	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TUTTLE HEIRS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	35415 300 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
						RRCID ->	204126	COMPL.	DATE	06/18/2004	TOTAL	DEPTH	10876	PERF.10588	- 10729	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	420 N	127	-0-	-293	-0-			13	1	113	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
03	589 N	113	-0-	-476	-0-			11	1	100	2	Y	2	2	8	-0-
								2	9							
04	270 N	93	-0-	-177	-0-			8	1	83	2	Y	2	2	8	-0-
								2	9							
05	155 N	104	-0-	-51	-0-			8	1	95	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-			19	1	235	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-			14	1	174	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							

CHILDRESS, MARY				WELL #:	2	RRCID ->	204263	COMPL.	DATE	07/24/2004	TOTAL	DEPTH	10990	PERF.10707	- 10828	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	90						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	90						Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	90						Y	-0-				-0-
05	90 X	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

GLADEWATER G.U. 14				WELL #:	5	RRCID ->	204345	COMPL.	DATE	07/31/2004	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.11074	- 11193	
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-			44	1	510	2	Y	-0-			-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-			44	1	517	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	453	-0-	-237	-0-			22	1	431	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	431	-0-	-189	-0-			26	1	405	2	Y	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-			25	1	331	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	187	-0-	-278	-0-			14	1	173	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 9				WELL #:	6	RRCID ->	204391	COMPL.	DATE	08/09/2004	TOTAL	DEPTH	11220	PERF.11001	- 11057	
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-			30	1	348	2	Y	6	3	1	5
								7	9							
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-			30	1	346	2	Y	7	5	1	4
								8	9							
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-			18	1	341	2	Y	9	7	1	4
								10	9							
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-			22	1	337	2	Y	6	5	1	4
								7	9							
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-			22	1	291	2	Y	6	6	1	3
								7	9							
07	217 N	200	-0-	-17	-0-			14	1	178	2	Y	7	5	1	4
								8	9							

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	204440	COMPL.	DATE	08/14/2004	TOTAL	DEPTH	11105	PERF.10799	- 10962	
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-			2	1	19	2	Y	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-			1	1	11	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
04	30 N	22	-0-	-8	-0-			1	1	20	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
05	31 N	15	-0-	-16	-0-			1	1	14	2	Y	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-			1	1	18	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-			5	2			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER G.U. 15														
//CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR //CONT.// 220903 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	108	1	1250	2	Y	-0-			-0-
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	112	1	1307	2	Y	-0-			-0-
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	51	1	993	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	229	-0-	-763	-0-	14	1	215	2	Y	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	254	-0-	-738	-0-	19	1	235	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997														
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	48	1	558	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	174	1	2043	2	Y	6	4	1	3
						7	9					2	8	
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	Y	6	5	1	3
						7	9					1	8	
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	80	1	1229	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	101	1	1339	2	Y	4	4	1	2
						4	9					1	8	
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	72	1	880	2	Y	5	4	1	3
						6	9							
GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036														
02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	181	1	2097	2	Y	-0-			-0-
03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	188	1	2207	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	108	1	2083	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	132	1	2045	2	Y	-0-			-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	134	1	1770	2	Y	-0-			-0-
07	1457 N	1215	-0-	-242	-0-	91	1	1124	2	Y	-0-			-0-
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500														
02	700 N	547	-0-	-153	-0-	58	1	481	2	Y	7	4	1	5
						8	9							
03	775 N	743	-0-	-32	-0-	76	1	657	2	Y	9	6	1	4
						10	9					4	8	
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	53	1	563	2	Y	11	7	1	5
						12	9					3	8	
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	52	1	610	2	Y	7	6	1	5
						8	9					1	8	
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	503	2	Y	7	7	1	4
						8	9					1	8	
07	651 N	562	-0-	-89	-0-	42	1	511	2	Y	8	6	1	5
						9	9					1	8	
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941														
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	440	2	Y	57	38	1	46
						63	9					1	8	
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	430	2	Y	55	57	1	39
						61	9					5	8	
04	540 N	519	-0-	-21	-0-	21	1	415	2	Y	75	67	1	43
						83	9					4	8	
05	558 N	527	-0-	-31	-0-	28	1	440	2	Y	54	51	1	45
						59	9					1	8	
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	382	2	Y	49	60	1	33
						54	9					1	8	
*07	527 N	325	-0-	-202	-0-	19	1	236	2	Y	64	51	1	45
						70	9							

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PHILLIPS "E" GU				//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 9	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
					RRCID -> 206195	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL	DEPTH 11166	PERF.10891 - 10998				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11 1 37 9	122 2	Y	34	23 1		28	
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16 1 33 9	193 2	Y	30	34 1		24	
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7 1 47 9	145 2	Y	43	41 1		26	
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9 1 34 9	132 2	Y	31	30 1		27	
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1 32 9	78 2	Y	29	36 1		20	
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1 42 9	92 2	Y	38	31 1		27	
RUBEY ESTATE GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 206367	COMPL. DATE 11/06/2004	TOTAL	DEPTH 11164	PERF.10917 - 11050				
02	700 N	359	-0-	-341	-0-	34 1 37 9	288 2	Y	34	23 1		28	
03	744 N	338	-0-	-406	-0-	31 1 35 9	272 2	Y	32	35 1	1 8	24	
04	540 N	246	-0-	-294	-0-	20 1 8 9	218 2	Y	7	25 1		6	
05	403 N	247	-0-	-156	-0-	17 1 36 9	194 2	Y	33	17 1		22	
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1 32 9	150 2	Y	29	32 1		19	
*07	248 N	186	-0-	-62	-0-	11 1 42 9	133 2	Y	38	31 1		26	
GLADEWATER GU 17				WELL #: 13	RRCID -> 206652	COMPL. DATE 12/04/2004	TOTAL	DEPTH 10896	PERF.10628 - 10757				
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1 31 9	43 2	Y	28	19 1		22	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1 29 9	43 2	Y	26	28 1	1 8	19	
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1 39 9	31 2	Y	35	33 1	1 8	20	
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	3 1 30 9	30 2	Y	27	25 1		22	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1 25 9	38 2	Y	23	29 1		16	
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1 34 9	40 2	Y	31	25 1		22	
PETTY, ROBERT H.				WELL #: 2	RRCID -> 207205	COMPL. DATE 11/25/2004	TOTAL	DEPTH 11114	PERF.10918 - 11038				
02	644 N	554	-0-	-90	-0-	56 1 31 9	467 2	Y	28	19 1		22	
03	713 N	652	-0-	-61	-0-	64 1 29 9	559 2	Y	26	28 1	1 8	19	
04	630 N	627	-0-	-3	-0-	50 1 39 9	538 2	Y	35	33 1	1 8	20	
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	48 1 30 9	561 2	Y	27	25 1		22	
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	47 1 25 9	569 2	Y	23	29 1		16	
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	53 1 34 9	656 2	Y	31	25 1		22	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PHILLIPS "E" GU				//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 11		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
						RRCID -> 207210		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 11163		PERF.10806 - 11002						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	97 1	1126 2	Y	25	15 1	2 8	19						
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	28 9	101 1	1187 2	Y	27	23 1	7 8	16					
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	30 9	59 1	1134 2	Y	33	27 1	5 8	17					
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	36 9	74 1	1140 2	Y	23	20 1	2 8	18					
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	25 9	72 1	949 2	Y	21	24 1	2 8	13					
07	899 N	651	-0-	-248	-0-	23 9	47 1	574 2	Y	27	20 1	2 8	18					
						30 9												
GLADEWATER G.U. 14														WELL #: 6	RRCID -> 207348	COMPL. DATE 01/08/2005	TOTAL DEPTH 11140	PERF.10891 - 10998
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	146 1	1693 2	Y	25	15 1	2 8	19						
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	28 9	164 1	1919 2	Y	27	23 1	7 8	16					
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	30 9	94 1	1808 2	Y	33	27 1	5 8	17					
05	3100 N	3361	-0-	261	261	36 9	203 1	3133 2	Y	23	20 1	2 8	18					
06	1819 N	1558	-0-	-261	-0-	25 9	108 1	1427 2	Y	21	24 1	2 8	13					
07	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	23 9	73 1	897 2	Y	27	20 1	2 8	18					
						30 9												
PHILLIPS "E" GU														WELL #: 8	RRCID -> 207504	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 11190	PERF.10936 - 11044
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	23	15 1	1 8	18						
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	25 9	10 1	112 2	Y	21	21 1	5 8	13					
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	23 9	3 1	60 2	Y	31	24 1	4 8	16					
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	34 9	7 1	109 2	Y	22	20 1	1 8	17					
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	24 9	5 1	70 2	Y	20	23 1	1 8	13					
*07	93 N	39	-0-	-54	-0-	22 9	1 1	10 2	Y	25	20 1	1 8	17					
						28 9												
GLADEWATER G.U. 14														WELL #: 9	RRCID -> 208392	COMPL. DATE 02/05/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10879 - 10987
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	51		Y	8	8 1	1 8	7						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	51		Y	1	6 1	1 8	1						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	51		Y	-0-	1 1		-0-						
05	51 X	-0-	-0-	-51	-0-			Y	-0-			-0-						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42	24 1	1 8	17						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PHILLIPS "E" GU				//CONT.// WELL #:	35415 300 220903 10	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
						RRCID ->	208954	COMPL.	DATE	01/27/2005	TOTAL	DEPTH	11137	PERF.	10870 - 10982		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	24	15	1	2	8	18
							26	9									
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	28	23	1	7	8	16
							31	9									
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	33	27	1	5	8	17
							36	9									
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	23	20	1	2	8	18
							25	9									
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	21	24	1	2	8	13
							23	9									
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	27	20	1	2	8	18
							30	9									

GLADEWATER G.U. 14				WELL #:	8	RRCID ->	208955	COMPL.	DATE	02/11/2005	TOTAL	DEPTH	11190	PERF.	10898 - 11014		
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	Y	23	15	1	1	8	18
							25	9									
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	Y	25	23	1	4	8	16
							28	9									
04		300 N	230	-0-	-70	-0-	10	1	186	2	Y	31	27	1	3	8	17
							34	9									
05		310 N	204	-0-	-106	-0-	11	1	169	2	Y	22	20	1	1	8	18
							24	9									
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	20	24	1	1	8	13
							22	9									
07		217 N	109	-0-	-108	-0-	6	1	74	2	Y	26	20	1	1	8	18
							29	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	209811	COMPL.	DATE	03/05/2005	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.	10662 - 10785		
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04		120 N	47	-0-	-73	-0-	3	1	34	2	Y	9	4	1	1	8	5
							10	9									
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	41	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

PHILLIPS "E" GU				WELL #:	7	RRCID ->	209924	COMPL.	DATE	03/12/2005	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10938 - 11043		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19				WELL #:	9	RRCID ->	212179	COMPL.	DATE	04/30/2005	TOTAL	DEPTH	11038	PERF.	10810 - 10944		
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	2	Y	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	139	1	1629	2	Y	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	76	1	1460	2	Y	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	93	1	1442	2	Y	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	101	1	1337	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	999	-0-	-24	-0-	75	1	924	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)														CAPACITY										CNTY: UPSHUR									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														//CONT.// 35415 300																			
GLADEWATER GU 6														//CONT.// 220903																			
WELL #: 6														RRCID -> 212181										COMPL. DATE 05/14/2005									
														TOTAL DEPTH 11092										PERF.10876 - 11024									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																			
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	125	1	1448	2	Y	-0-			-0-																			
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	138	1	1616	2	Y	-0-			-0-																			
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	2	Y	-0-			-0-																			
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	98	1	1519	2	Y	-0-			-0-																			
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	102	1	1357	2	Y	-0-			-0-																			
07	1550 N	912	-0-	-638	-0-	69	1	843	2	Y	-0-			-0-																			
PETTY, ROBERT H.														WELL #: 3										RRCID -> 212223									
														COMPL. DATE 05/21/2005										TOTAL DEPTH 11146									
														PERF.10906 - 11018																			
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-																			
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-																			
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-																			
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-																			
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-																			
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-																			
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT														WELL #: 9										RRCID -> 213462									
														COMPL. DATE 06/25/2005										TOTAL DEPTH 11040									
														PERF.10762 - 10892																			
02	728 N	499	-0-	-229	-0-	53	1	446	2	Y	-0-			-0-																			
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	111	1	962	2	Y	-0-	1	8	-0-																			
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	74	1	789	2	Y	-0-	1	8	-0-																			
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	63	1	741	2	Y	-0-			-0-																			
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	55	1	672	2	Y	-0-			-0-																			
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	91	1	1116	2	Y	-0-			-0-																			
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT														WELL #: 6										RRCID -> 213665									
														COMPL. DATE 04/09/2005										TOTAL DEPTH 11143									
														PERF.10846 - 10981																			
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-	3	8	-0-																			
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	Y	-0-	12	8	-0-																			
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	Y	-0-	9	8	-0-																			
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	3	8	-0-																			
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	3	8	-0-																			
07	186 N	13	-0-	-173	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	3	8	-0-																			
RUBEY ESTATE GAS UNIT														WELL #: 6										RRCID -> 214066									
														COMPL. DATE 07/16/2005										TOTAL DEPTH 11445									
														PERF.11175 - 11319																			
02	308 N	259	-0-	-49	-0-	28	1	231	2	Y	-0-			-0-																			
03	372 N	247	-0-	-125	-0-	26	1	221	2	Y	-0-			-0-																			
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	20	1	211	2	Y	-0-			-0-																			
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	21	1	248	2	Y	-0-			-0-																			
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	-0-			-0-																			
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	2	Y	-0-			-0-																			
PETTY, ROBERT H.														WELL #: 4										RRCID -> 214801									
														COMPL. DATE 08/12/2005										TOTAL DEPTH 11290									
														PERF.11006 - 11134																			
02	728 N	543	-0-	-185	-0-	58	1	485	2	Y	-0-			-0-																			
03	837 N	659	-0-	-178	-0-	68	1	591	2	Y	-0-			-0-																			
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	52	1	554	2	Y	-0-			-0-																			
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	46	1	545	2	Y	-0-			-0-																			
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	46	1	554	2	Y	-0-			-0-																			
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	59	1	721	2	Y	-0-			-0-																			

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIS. F.M. GAS UNIT															//CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
															//CONT.// 220903											
															WELL #:		4		RRCID -> 215254		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 10982		PERF.10649 - 10802	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-			52 1			433 2	Y	-0-					-0-							
03		527 N	527	-0-	-0-	-0-			54 1			473 2	Y	-0-					-0-							
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-			41 1			436 2	Y	-0-					-0-							
05		527 N	494	-0-	-33	-0-			39 1			455 2	Y	-0-					-0-							
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-			45 1			547 2	Y	-0-					-0-							
07		662 N	662	-0-	-0-	-0-			50 1			612 2	Y	-0-					-0-							
LESTER, J.W. GU															WELL #:		3		RRCID -> 216863		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 11028		PERF.10778 - 10896	
02		448 X	271	-0-	-177	-0-			29 1			242 2	Y	-0-					-0-							
03		496 X	346	-0-	-150	-0-			36 1			310 2	Y	-0-					-0-							
04		600 X	273	-0-	-327	-0-			23 1			250 2	Y	-0-					-0-							
05		620 X	337	-0-	-283	-0-			26 1			311 2	Y	-0-					-0-							
06		600 X	323	-0-	-277	-0-			25 1			298 2	Y	-0-					-0-							
07		370 X	370	-0-	-0-	-0-			28 1			342 2	Y	-0-					-0-							
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT															WELL #:		3		RRCID -> 216872		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 11142		PERF.10923 - 11018	
02		364 N	38	-0-	-326	-0-			4 1			34 2	Y	-0-					-0-							
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-			5 1			39 2	Y	-0-					-0-							
04		30 N	26	-0-	-4	-0-			2 1			24 2	Y	-0-					-0-							
05		31 N	3	-0-	-28	-0-			3 2				Y	-0-					-0-							
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-			3 1			37 2	Y	-0-					-0-							
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-			25 1			306 2	Y	-0-					-0-							
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT															WELL #:		2		RRCID -> 216873		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10931 - 11032	
02		756 N	395	-0-	-361	-0-			42 1			353 2	Y	-0-					-0-							
03		639 N	639	-0-	-0-	-0-			66 1			573 2	Y	-0-					-0-							
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-			61 1			650 2	Y	-0-					-0-							
05		434 N	430	-0-	-4	-0-			34 1			396 2	Y	-0-					-0-							
06		842 N	842	-0-	-0-	-0-			64 1			778 2	Y	-0-					-0-							
07		744 N	677	-0-	-67	-0-			51 1			626 2	Y	-0-					-0-							
VICTORY, S.P. GU															WELL #:		5		RRCID -> 217746		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 11053		PERF.10704 - 10873	
02		1064 N	971	-0-	-93	-0-			104 1			867 2	Y	-0-					-0-							
03		1147 N	1030	-0-	-117	-0-			106 1			924 2	Y	-0-					-0-							
04		960 N	911	-0-	-49	-0-			78 1			833 2	Y	-0-					-0-							
05		1085 N	1025	-0-	-60	-0-			80 1			945 2	Y	-0-					-0-							
06		958 N	958	-0-	-0-	-0-			73 1			885 2	Y	-0-					-0-							
07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-			87 1			1064 2	Y	-0-					-0-							
COLLINS, T. GAS UNIT															WELL #:		4		RRCID -> 220248		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 11167		PERF.10881 - 10998	
02		952 N	828	-0-	-124	-0-			89 1			739 2	Y	-0-					-0-							
03		1054 N	909	-0-	-145	-0-			94 1			815 2	Y	-0-					-0-							
04		870 N	857	-0-	-13	-0-			73 1			784 2	Y	-0-					-0-							
05		930 N	917	-0-	-13	-0-			72 1			845 2	Y	-0-					-0-							
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-			88 1			1074 2	Y	-0-					-0-							
07		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-			134 1			1653 2	Y	-0-					-0-							
GLADEWATER GU 9															WELL #:		9		RRCID -> 221051		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 11227		PERF.10979 - 11084	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FENTON, J.D. GU				//CONT.// //CONT.// WELL #:	35415 300 220903 10	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR							
						RRCID -> 221097	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL	DEPTH 11208	PERF.10954	- 11068							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		-0-	117	1	1355	2	Y	-0-					-0-
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-		-0-	142	1	1665	2	Y	-0-					-0-
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		-0-	63	1	1221	2	Y	-0-					-0-
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		-0-	83	1	1277	2	Y	-0-					-0-
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		-0-	88	1	1160	2	Y	-0-					-0-
07	1116 N	878	-0-	-238	-0-		-0-	66	1	812	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU				WELL #:	5	RRCID -> 221099	COMPL. DATE 01/26/2006	TOTAL	DEPTH 11245	PERF.10984	- 11099							
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-		-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-		-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-		-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-		-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU				WELL #:	9	RRCID -> 221102	COMPL. DATE 02/16/2006	TOTAL	DEPTH 11185	PERF.10898	- 11030							
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-		-0-	148	1	1711	2	Y	-0-					-0-
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-		-0-	153	1	1795	2	Y	-0-					-0-
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		-0-	90	1	1739	2	Y	-0-					-0-
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-		-0-	110	1	1698	2	Y	-0-					-0-
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		-0-	106	1	1409	2	Y	-0-					-0-
07	1240 N	824	-0-	-416	-0-		-0-	62	1	762	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY				WELL #:	5	RRCID -> 221328	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL	DEPTH 11117	PERF.10856	- 10985							
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-		-0-	90	1	753	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	590	-0-	-185	-0-		-0-	61	1	529	2	Y	-0-					-0-
04	630 N	556	-0-	-74	-0-		-0-	47	1	509	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	796	-0-	-134	-0-		-0-	62	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	967 X	967	-0-	-0-	-0-		-0-	74	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	695 X	695	-0-	-0-	-0-		-0-	52	1	643	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 221426	COMPL. DATE 02/02/2006	TOTAL	DEPTH 11185	PERF.10896	- 11044							
02	728 N	235	-0-	-493	-0-		-0-	25	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	183	-0-	-561	-0-		-0-	19	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-		-0-	11	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	170	-0-	-78	-0-		-0-	13	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-		-0-	12	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-		-0-	13	1	158	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16				WELL #:	17	RRCID -> 221552	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL	DEPTH 10960	PERF.10637	- 10782							
02	700 N	212	-0-	-488	-0-		-0-	23	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	188	-0-	-339	-0-		-0-	19	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	166	-0-	-134	-0-		-0-	14	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	152	-0-	-96	-0-		-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-		-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	145	-0-	-41	-0-		-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6				WELL #:	5	RRCID -> 222074	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL	DEPTH 11087	PERF.10796	- 10942							
02	2800 N	4363	-0-	1563	1563		-0-	346	1	4017	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	5180	-0-	2080	3643		-0-	408	1	4772	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	4511	-0-	1511	5154		-0-	222	1	4289	2	Y	-0-					-0-
05	9681 X	4527	-0-	-5154	-0-		-0-	275	1	4252	2	Y	-0-					-0-
06	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-		-0-	285	1	3772	2	Y	-0-					-0-
07	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-		-0-	176	1	2162	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC VICTORY, S.P. GU				//CONT.// //CONT.//	35415 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
				WELL #:	6	RRCID ->	222948	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL	DEPTH	11048	PERF.10756	-	10883		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	868 N	375	-0-	-493	-0-		40	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	961 N	361	-0-	-600	-0-		37	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	630 N	317	-0-	-313	-0-		27	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	317	-0-	-86	-0-		25	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-		22	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	258	-0-	-83	-0-		19	1	239	2	Y	-0-					-0-
GLADEWATER GU 16				WELL #:	19	RRCID ->	224397	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL	DEPTH	11062	PERF.10760	-	10882		
02	1148 N	968	-0-	-180	-0-		104	1	864	2	Y	-0-					-0-
03	1333 N	1081	-0-	-252	-0-		112	1	969	2	Y	-0-					-0-
04	1230 N	1030	-0-	-200	-0-		88	1	942	2	Y	-0-					-0-
05	1085 N	1047	-0-	-38	-0-		82	1	965	2	Y	-0-					-0-
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		80	1	969	2	Y	-0-					-0-
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		87	1	1066	2	Y	-0-					-0-
BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	224400	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL	DEPTH	11124	PERF.10812	-	10998		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	1		1	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	4		3	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3	-0-	3	7		3	2			Y	-0-					-0-
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-					-0-
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					-0-
BRAWLEY				WELL #:	4	RRCID ->	224455	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL	DEPTH	11132	PERF.10799	-	10972		
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-		63	1	524	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	620 N	472	-0-	-148	-0-		49	1	421	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	540 N	450	-0-	-90	-0-		38	1	408	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	651 N	465	-0-	-186	-0-		36	1	426	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-		31	1	371	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	465 N	275	-0-	-190	-0-		20	1	252	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
GLADEWATER GU 17				WELL #:	15	RRCID ->	224652	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL	DEPTH	10926	PERF.10752	-	10585		
02	1344 N	1096	-0-	-248	-0-		117	1	979	2	Y	-0-					-0-
03	1457 N	1229	-0-	-228	-0-		127	1	1102	2	Y	-0-					-0-
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		97	1	1044	2	Y	-0-					-0-
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		96	1	1133	2	Y	-0-					-0-
06	1200 N	1176	-0-	-24	-0-		90	1	1086	2	Y	-0-					-0-
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		104	1	1273	2	Y	-0-					-0-
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	225224	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.10761	-	10925		
02	980 N	764	-0-	-216	-0-		82	1	682	2	Y	-0-					-0-
03	1085 N	855	-0-	-230	-0-		88	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	870 N	757	-0-	-113	-0-		65	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		85	1	1004	2	Y	-0-					-0-
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		97	1	1183	2	Y	-0-					-0-
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-		119	1	1468	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 35415 300										
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT												//CONT.// 220903										
												WELL #: 11										
												RRCID -> 225883										
												COMPL. DATE 10/12/2006										
												TOTAL DEPTH 11121										
												PERF.10770 - 10933										
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WHITE, FRANK GAS UNIT												WELL #: 2										
												RRCID -> 225886										
												COMPL. DATE 10/26/2006										
												TOTAL DEPTH 11079										
												PERF.10745 - 10896										
02		190	N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	Y		-0-					-0-	
03		217	N	202	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	21	1	181	2	Y		-0-					-0-	
04		180	N	175	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	15	1	160	2	Y		-0-					-0-	
05		217	N	207	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	16	1	191	2	Y		-0-					-0-	
06		458	N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	423	2	Y		-0-					-0-	
07		218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y		-0-					-0-	
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT												WELL #: 12										
												RRCID -> 227358										
												COMPL. DATE 11/21/2006										
												TOTAL DEPTH 11090										
												PERF.10804 - 10965										
02		21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y		-0-					-0-	
03		31	N	19	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	1	1	18	2	Y		-0-					-0-	
04		45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y		-0-					-0-	
05		31	N	1	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			Y		-0-					-0-	
06		104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y		-0-					-0-	
07		62	N	1	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	1	2			Y		-0-					-0-	
BRAWLEY												WELL #: 8										
												RRCID -> 227359										
												COMPL. DATE 12/07/2006										
												TOTAL DEPTH 11112										
												PERF.10837 - 10962										
02		41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y		-0-					-0-	
03		36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y		-0-					-0-	
04		30	N	28	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	26	2	Y		-0-					-0-	
05		31	N	29	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	27	2	Y		-0-					-0-	
06		29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y		-0-					-0-	
07		31	N	29	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	27	2	Y		-0-					-0-	
BRAWLEY												WELL #: 7										
												RRCID -> 227671										
												COMPL. DATE 01/04/2007										
												TOTAL DEPTH 11160										
												PERF.10944 - 10985										
02		560	N	249	-0-	-0-	-311	-0-	-0-	27	1	222	2	Y		-0-					-0-	
03		849	N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	760	2	Y		1	1	8			-0-	
										1	9											
04		817	N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	746	2	Y		1	1	8			-0-	
										1	9											
05		848	N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	782	2	Y		-0-					-0-	
06		798	N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	737	2	Y		-0-					-0-	
07		837	N	729	-0-	-0-	-108	-0-	-0-	55	1	674	2	Y		-0-					-0-	
BRAWLEY												WELL #: 9										
												RRCID -> 228345										
												COMPL. DATE 01/20/2007										
												TOTAL DEPTH 11117										
												PERF.10772 - 10990										
02		980	N	943	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	101	1	840	2	Y		2	2	8			-0-	
										2	9											
03		1271	N	978	-0-	-0-	-293	-0-	-0-	100	1	870	2	Y		7	7	8			-0-	
										8	9											
04		1080	N	796	-0-	-0-	-284	-0-	-0-	67	1	723	2	Y		5	5	8			-0-	
										6	9											
05		1054	N	809	-0-	-0-	-245	-0-	-0-	63	1	744	2	Y		2	2	8			-0-	
										2	9											
06		719	N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	662	2	Y		2	2	8			-0-	
										2	9											
07		837	N	554	-0-	-0-	-283	-0-	-0-	42	1	510	2	Y		2	2	8			-0-	
										2	9											

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER GU 8													CNTY: UPSHUR											
//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 6													NON-ASSOCIATED			CAPACITY								
RRCID -> 228347													COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
02		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-			186 1			2162 2	Y	-0-				-0-						
03		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-			196 1			2293 2	Y	-0-				-0-						
04		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-			114 1			2209 2	Y	-0-				-0-						
05		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-			145 1			2233 2	Y	-0-				-0-						
06		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-			142 1			1876 2	Y	-0-				-0-						
07		1705 N	1289	-0-	-416	-0-			97 1			1192 2	Y	-0-				-0-						
RUBEY ESTATE GAS UNIT													WELL #: 10			RRCID -> 229257			COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036		
02		771 N	771	-0-	-0-	-0-			83 1			688 2	Y	-0-				-0-						
03		899 N	791	-0-	-108	-0-			82 1			709 2	Y	-0-				-0-						
04		840 N	741	-0-	-99	-0-			63 1			678 2	Y	-0-				-0-						
05		868 N	760	-0-	-108	-0-			59 1			701 2	Y	-0-				-0-						
06		704 N	704	-0-	-0-	-0-			54 1			650 2	Y	-0-				-0-						
07		817 N	817	-0-	-0-	-0-			61 1			756 2	Y	-0-				-0-						
COLLINS, T. GAS UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 230843			COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892		
02		448 N	433	-0-	-15	-0-			46 1			387 2	Y	-0-				-0-						
03		620 N	487	-0-	-133	-0-			50 1			436 2	Y	-0-			1 8	-0-						
									1 9															
04		630 N	554	-0-	-76	-0-			47 1			506 2	Y	-0-			1 8	-0-						
									1 9															
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-			44 1			520 2	Y	-0-				-0-						
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-			45 1			541 2	Y	-0-				-0-						
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-			44 1			540 2	Y	-0-				-0-						
FENTON, J.D. "A" GU													WELL #: 8			RRCID -> 231940			COMPL. DATE 03/11/2007			TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048		
02		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-			122 1			1420 2	Y	-0-				-0-						
03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-			102 1			1189 2	Y	-0-				-0-						
04		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-			72 1			1387 2	Y	-0-				-0-						
05		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-			113 1			1741 2	Y	-0-				-0-						
06		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-			130 1			1722 2	Y	-0-				-0-						
07		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-			86 1			1062 2	Y	-0-				-0-						
TAYLOR, J. N. GAS UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 231941			COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056		
02		168 N	127	-0-	-41	-0-			14 1			113 2	Y	-0-				-0-						
03		155 N	146	-0-	-9	-0-			15 1			131 2	Y	-0-				-0-						
04		150 N	132	-0-	-18	-0-			11 1			121 2	Y	-0-				-0-						
05		155 N	137	-0-	-18	-0-			11 1			126 2	Y	-0-				-0-						
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-			10 1			125 2	Y	-0-				-0-						
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-			11 1			139 2	Y	-0-				-0-						
RUBEY ESTATE GAS UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 231942			COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029		
02		728 N	704	-0-	-24	-0-			75 1			628 2	Y	-0-			1 8	-0-						
									1 9															
03		868 N	721	-0-	-147	-0-			74 1			644 2	Y	-0-			3 8	-0-						
									3 9															
04		750 N	734	-0-	-16	-0-			62 1			670 2	Y	-0-			2 8	-0-						
									2 9															
05		775 N	763	-0-	-12	-0-			60 1			702 2	Y	-0-			1 8	-0-						
									1 9															
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-			56 1			679 2	Y	-0-			1 8	-0-						
									1 9															
07		858 N	858	-0-	-0-	-0-			64 1			793 2	Y	-0-			1 8	-0-						
									1 9															

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	476 N	361	-0-	-115	-0-	32 1	263 2	Y	60	54 1	1 8	138			
03	558 N	392	-0-	-166	-0-	66 9	307 2	Y	45	62 1	3 8	118			
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	35 1	277 2	Y	78	79 1	2 8	115			
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	50 9	290 2	Y	57	54 1	1 8	117			
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	26 1	309 2	Y	52	64 1	1 8	104			
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	57 9	374 2	Y	69	55 1	1 8	117			
						30 1									
						76 9									
BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028															
02	980 N	633	-0-	-347	-0-	68 1	565 2	Y	-0-			-0-			
03	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	104 1	903 2	Y	-0-			-0-			
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	90 1	966 2	Y	-0-			-0-			
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	88 1	1036 2	Y	-0-			-0-			
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	84 1	1025 2	Y	-0-			-0-			
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	90 1	1107 2	Y	-0-			-0-			
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985															
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	11 1	95 2	Y	-0-			-0-			
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15 1	130 2	Y	-0-			-0-			
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15 1	163 2	Y	-0-			-0-			
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23 1	270 2	Y	-0-			-0-			
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	106 2	Y	-0-			-0-			
07	186 N	113	-0-	-73	-0-	8 1	105 2	Y	-0-			-0-			
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001															
02	1148 N	888	-0-	-260	-0-	95 1	793 2	Y	-0-			-0-			
03	1302 N	1123	-0-	-179	-0-	116 1	1007 2	Y	-0-			-0-			
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	90 1	967 2	Y	-0-			-0-			
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	78 1	914 2	Y	-0-			-0-			
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	27 1	330 2	Y	-0-			-0-			
07	1085 N	227	-0-	-858	-0-	17 1	210 2	Y	-0-			-0-			
EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838															
02	1652 N	1292	-0-	-360	-0-	138 1	1154 2	Y	-0-			-0-			
03	1767 N	1472	-0-	-295	-0-	152 1	1320 2	Y	-0-			-0-			
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	123 1	1318 2	Y	-0-			-0-			
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	116 1	1369 2	Y	-0-			-0-			
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	116 1	1410 2	Y	-0-			-0-			
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	136 1	1668 2	Y	-0-			-0-			
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817															
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	70 1	588 2	Y	-0-			-0-			
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	72 1	625 2	Y	-0-			-0-			
04	810 N	687	-0-	-123	-0-	59 1	628 2	Y	-0-			-0-			
05	744 N	684	-0-	-60	-0-	54 1	630 2	Y	-0-			-0-			
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	43 1	521 2	Y	-0-			-0-			
07	713 N	705	-0-	-8	-0-	53 1	652 2	Y	-0-			-0-			

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DUNCAN													CNTY: UPSHUR		
		//CONT.//		35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		220903											
		WELL #:		3		RRCID -> 232887		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10651 - 10770			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		196 N	169	-0-	-27	-0-	-0-	18	1	151	2	Y	-0-		-0-
03		217 N	190	-0-	-27	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	-0-		-0-
04		210 N	178	-0-	-32	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	-0-		-0-
05		186 N	140	-0-	-46	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	-0-		-0-
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-		-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	Y	-0-		-0-
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT													TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974		
		WELL #:		11		RRCID -> 232888		COMPL. DATE 06/21/2007							
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-		-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	Y	-0-		-0-
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1042	2	Y	-0-		-0-
06		868 X	868	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	802	2	Y	-0-		-0-
07		967 X	967	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	894	2	Y	-0-		-0-
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT													TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902		
		WELL #:		13		RRCID -> 232894		COMPL. DATE 07/08/2007							
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	549	2	Y	-0-		-0-
03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	665	2	Y	-0-		-0-
04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	601	2	Y	-0-		-0-
05		682 N	673	-0-	-9	-0-	-0-	53	1	620	2	Y	-0-		-0-
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	637	2	Y	-0-		-0-
07		772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	714	2	Y	-0-		-0-
EDWARDS, J.K.													TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916		
		WELL #:		5		RRCID -> 232896		COMPL. DATE 07/20/2007							
02		1204 N	804	-0-	-400	-0-	-0-	86	1	718	2	Y	-0-		-0-
03		1209 N	1022	-0-	-187	-0-	-0-	106	1	916	2	Y	-0-		-0-
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	946	2	Y	-0-		-0-
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	872	2	Y	-0-		-0-
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	776	2	Y	-0-		-0-
07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1011	2	Y	-0-		-0-
PHILLIPS "E" GU													TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945		
		WELL #:		13		RRCID -> 233058		COMPL. DATE 07/30/2007							
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	Y	-0-		-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	-0-		-0-
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	-0-		-0-
05		248 N	151	-0-	-97	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-		-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-		-0-
07		248 N	77	-0-	-171	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-		-0-
LESTER, J.W. GU													TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923		
		WELL #:		4		RRCID -> 233712		COMPL. DATE 08/31/2007							
02		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1029	2	Y	-0-		-0-
03		1271 N	615	-0-	-656	-0-	-0-	64	1	551	2	Y	-0-		-0-
04		1110 N	543	-0-	-567	-0-	-0-	46	1	497	2	Y	-0-		-0-
05		1271 N	535	-0-	-736	-0-	-0-	42	1	493	2	Y	-0-		-0-
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	400	2	Y	-0-		-0-
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	643	2	Y	-0-		-0-
GLADEWATER GU 19													TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978		
		WELL #:		13		RRCID -> 234342		COMPL. DATE 10/11/2007							
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-		-0-
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-		-0-
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-		-0-
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-		-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-		-0-
07		93 N	39	-0-	-54	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADKINS, R A GAS UNIT										//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
										RRCID -> 234344		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11026		PERF.10794 - 10944					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	532 N	451	-0-	-0-	-81	-0-		48	1	403	2	Y	-0-					-0-			
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	474	2	Y	-0-					-0-			
04	510 N	480	-0-	-0-	-30	-0-		41	1	439	2	Y	-0-					-0-			
05	496 N	485	-0-	-0-	-11	-0-		38	1	447	2	Y	-0-					-0-			
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	448	2	Y	-0-					-0-			
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	558	2	Y	-0-					-0-			
GLADEWATER GU 19										WELL #: 12		RRCID -> 234535		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11043		PERF.10825 - 10934			
02	T. A.	17	-0-	-0-	17	113		1	1	16	2	Y	-0-					-0-			
03	T. A.	18	-0-	-0-	18	131		1	1	17	2	Y	-0-					-0-			
04	T. A.	15	-0-	-0-	15	146		1	1	14	2	Y	-0-					-0-			
05	177 X	31	-0-	-0-	-146	-0-		2	1	29	2	Y	-0-					-0-			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-			
VICTORY, S.P. GU										WELL #: 9		RRCID -> 234537		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11044		PERF.10598 - 10865			
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	103	2	Y	-0-					-0-			
03	155 N	142	-0-	-0-	-13	-0-		15	1	127	2	Y	-0-					-0-			
04	120 N	112	-0-	-0-	-8	-0-		10	1	102	2	Y	-0-					-0-			
05	124 N	123	-0-	-0-	-1	-0-		10	1	113	2	Y	-0-					-0-			
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	113	2	Y	-0-					-0-			
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	122	2	Y	-0-					-0-			
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 234752		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10904 - 11004			
02	420 N	326	-0-	-0-	-94	-0-		34	1	283	2	Y	8	4	1	1	8	6			
03	465 N	349	-0-	-0-	-116	-0-		35	1	305	2	Y	8	7	1	2	8	5			
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	295	2	Y	10	8	1	2	8	5			
05	372 N	338	-0-	-0-	-34	-0-		26	1	303	2	Y	8	6	1	1	8	6			
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	294	2	Y	6	7	1	1	8	4			
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	359	2	Y	9	6	1	1	8	6			
RUBEY ESTATE GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 235305		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11102		PERF.10855 - 11006			
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	306	2	Y	22	14	1			18			
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-		24	9	43	1	376	2	Y	21	23	1	16			
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-		23	9	22	1	237	2	Y	28	27	1	17			
05	372 N	254	-0-	-0-	-118	-0-		31	9	18	1	213	2	Y	21	20	1	18			
06	187 X	187	-0-	-0-	-0-	-0-		23	9	13	1	153	2	Y	19	24	1	13			
07	310 X	251	-0-	-0-	-59	-0-		21	9	17	1	206	2	Y	25	20	1	18			

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 235340		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE			
02		952 N	774	-0-	-178	-0-	80 1	669 2	Y	23	15 1	1 8		18			
03		1147 N	862	-0-	-285	-0-	25 9	751 2	Y	23	23 1	2 8		16			
04		844 N	844	-0-	-0-	-0-	86 1	742 2	Y	30	27 1	2 8		17			
05		868 N	860	-0-	-8	-0-	25 9	771 2	Y	22	20 1	1 8		18			
06		793 N	793	-0-	-0-	-0-	69 1	713 2	Y	19	23 1	1 8		13			
07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	33 9	878 2	Y	26	20 1	1 8		18			
							65 1										
							24 9										
							59 1										
							21 9										
							71 1										
							29 9										
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT																	
				WELL #:	8	RRCID -> 235510		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10780 - 10918					
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	1 1	9 2	Y	14	9 1	1 8		11			
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	15 9	127 2	Y	15	14 1	3 8		9			
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	15 1	119 2	Y	19	16 1	2 8		10			
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	17 9	126 2	Y	14	12 1	1 8		11			
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	109 2	Y	12	14 1	1 8		8			
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	21 9	158 2	Y	16	12 1	1 8		11			
							15 9										
							9 1										
							13 9										
							13 1										
							18 9										
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT																	
				WELL #:	15	RRCID -> 237678		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10726 - 10872					
02		784 N	667	-0-	-117	-0-	70 1	585 2	Y	11	7 1	1 8		9			
03		949 N	949	-0-	-0-	-0-	12 9	838 2	Y	13	12 1	2 8		8			
04		870 N	791	-0-	-79	-0-	97 1	706 2	Y	17	14 1	2 8		9			
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	14 9	822 2	Y	11	10 1	1 8		9			
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	66 1	630 2	Y	11	12 1	1 8		7			
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	19 9	737 2	Y	13	10 1	1 8		9			
							70 1										
							12 9										
							52 1										
							12 9										
							60 1										
							14 9										
GLADEWATER G.U. 14																	
				WELL #:	13	RRCID -> 238273		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10767 - 10928					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILLER, J. T.														
//CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR //CONT.// 220903 WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	22	1	186	2	Y	11	8	1	9
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	9	240	2	Y	10	11	1	8
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	209	2	Y	15	14	1	9
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	11	9	202	2	Y	10	10	1	9
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	116	2	Y	10	12	1	7
*07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	17	9	343	2	Y	12	10	1	9
						10	1							
						11	9							
						28	1							
						13	9							
GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812														
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	13	1	104	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	101	-0-	-85	-0-	10	1	91	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	8	1	87	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	2	Y	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FORRESTER OIL & GAS CO. PORTER, B. J. JR. 277385 WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT			324
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT			324
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT			324
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT			324
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT			324
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT			324
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136														
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130 HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834														
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2802	2	2	9	Y	2			229
03	2883 X	1786	-0-	-1097	-0-	1784	2	2	9	Y	2			231
04	2910 X	2170	-0-	-740	-0-	2167	2	3	9	Y	3			234
05	3007 X	2879	-0-	-128	-0-	2877	2	2	9	Y	2			236
*06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3222	2	1	9	Y	1			237
07	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3222	2	1	9	Y	1			238

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	Y	2			241
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	Y	2			243
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	2	3	9	Y	3			246
05	341 N	31	-0-	-310	-0-	29	2	2	9	Y	2			248
*06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	Y	1			249
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	Y	1			250
HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818														
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	Y	2			237
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	Y	2			239
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	Y	3			242
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	376	2	2	9	Y	2			244
*06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	Y	1			245
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	Y	1			246
MERIT ENERGY COMPANY 561136 BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097														
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	114	1	1693	2	Y	25	25	0	12
						28	9							
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	128	1	1894	2	Y	27	26	0	5
						30	9							
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	125	1	1899	2	Y	26	18	0	13
						29	9							
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	129	1	1950	2	Y	24	25	0	12
						26	9							
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	132	1	1927	2	Y	23	27	0	8
						25	9							
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	140	1	2015	2	Y	23	18	0	13
						25	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1400 N	1327	-0-	-73	-0-	83	1	1233	2	Y	10	11	0			5
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	11	9	1407	2	Y	12	12	0	3	1	2
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	95	1	1379	2	Y	12	8	0			6
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	13	9	1395	2	Y	10	11	0			5
06	1470 N	1386	-0-	-84	-0-	91	1	1288	2	Y	9	11	0			3
07	1519 N	1271	-0-	-248	-0-	13	9	1179	2	Y	9	7	0			5
						92	1									
						11	9									
						88	1									
						10	9									
						82	1									
						10	9									
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976																
02	1204 N	705	-0-	-499	-0-	44	1	657	2	Y	4	4	0			2
03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	4	9	1899	2	Y	10	8	0	2	1	2
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	129	1	910	2	Y	4	4	0			2
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	11	9	1529	2	Y	8	6	0			4
06	1980 N	1566	-0-	-414	-0-	60	1	1459	2	Y	6	8	0			2
07	992 N	853	-0-	-139	-0-	4	9	794	2	Y	4	4	0			2
						101	1									
						9	9									
						100	1									
						7	9									
						55	1									
						4	9									
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054																
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	78	1	1158	2	Y	16	17	0			8
03	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	18	9	1063	2	Y	16	16	0	5	1	3
04	1320 N	1097	-0-	-223	-0-	72	1	1015	2	Y	14	10	0			7
05	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	67	1	1185	2	Y	14	14	0			7
06	1110 N	986	-0-	-124	-0-	15	9	912	2	Y	11	14	0			4
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	79	1	1080	2	Y	12	9	0			7
						15	9									
						62	1									
						12	9									
						75	1									
						13	9									
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794																
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	69	1	1033	2	Y	-0-					-0-
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	81	1	1191	2	Y	-0-					-0-
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	92	1	1393	2	Y	-0-					-0-
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	98	1	1478	2	Y	-0-					-0-
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	100	1	1461	2	Y	-0-					-0-
07	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	90	1	1290	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977															
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	51 20	1 9	756 2	Y	18	17 0			9
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	56 19	1 9	824 2	Y	17	18 0	5 1		3
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	53 20	1 9	812 2	Y	18	12 0			9
05	930 N	905	-0-	-25	-0-	-0-	55 20	1 9	832 2	Y	16	17 0			8
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	57 18	1 9	833 2	Y	16	18 0			6
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	60 18	1 9	860 2	Y	16	13 0			9
ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851															
02	616 N	578	-0-	-38	-0-	-0-	36 1	1 9	541 2	Y	1	1 0			1
03	620 N	301	-0-	-319	-0-	-0-	19 1	1 1	282 2	Y	-0-	1 0			-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	932 2	Y	2	1 0			1
05	651 N	308	-0-	-343	-0-	-0-	19 1	1 9	288 2	Y	1	2 0			-0-
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	-0-	17 1	1 9	243 2	Y	1	1 0			-0-
07	682 N	232	-0-	-450	-0-	-0-	15 1	1	217 2	Y	-0-				-0-
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187															
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	-0-	13 7	1 9	191 2	Y	6	6 0			3
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	-0-	14 7	1 9	204 2	Y	6	6 0	2 1		1
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	-0-	13 7	1 9	193 2	Y	6	4 0			3
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	-0-	13 6	1 9	199 2	Y	5	5 0			3
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	195 2	Y	5	6 0			2
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	200 2	Y	5	4 0			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136									
WHITE, FRANK GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 156322		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10702 - 10839	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17 1	254 2	Y	2	2 0			1
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20 1	289 2	Y	3	3 0	1 1		-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21 1	317 2	Y	3	2 0			1
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22 1	325 2	Y	3	3 0			1
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21 1	308 2	Y	3	3 0			1
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	22 1	316 2	Y	2	2 0			1
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 156327		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10884 - 11008	
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	35 1	527 2	Y	6	8 0			3
03	651 N	605	-0-	-46	-0-	38 1	557 2	Y	9	8 0	2 1		2
04	690 N	575	-0-	-115	-0-	35 1	531 2	Y	8	6 0			4
05	620 N	588	-0-	-32	-0-	36 1	543 2	Y	8	8 0			4
06	600 N	556	-0-	-44	-0-	35 1	514 2	Y	6	8 0			2
07	589 N	566	-0-	-23	-0-	36 1	522 2	Y	7	5 0			4
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 156330		COMPL. DATE 11/19/1995		TOTAL DEPTH 11156		PERF.10904 - 11002	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
HIATT, LENA R. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 157342		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 11228		PERF.10967 - 11099	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MOYERS, DOCIA GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 157482		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10956		PERF.10570 - 10813	
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	100 1	1486 2	Y	12	12 0			6
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	110 1	1620 2	Y	13	13 0	4 1		2
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	108 1	1634 2	Y	13	9 0			6
05	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	105 1	1588 2	Y	12	12 0			6
06	1680 N	1645	-0-	-35	-0-	105 1	1529 2	Y	10	12 0			4
07	1736 N	1707	-0-	-29	-0-	110 1	1586 2	Y	10	8 0			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HIATT, LENA R. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1288 N	1173	-0-	-115	-0-	73 1	1093 2	Y	6	6 0				3
03	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	79 1	1160 2	Y	6	6 0		2 1		1
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	83 1	1263 2	Y	6	4 0				3
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	86 1	1301 2	Y	6	6 0				3
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	80 1	1171 2	Y	5	6 0				2
07	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	84 1	1207 2	Y	5	4 0				3
HIATT, LENA R. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060														
02	1652 N	1648	-0-	-4	-0-	101 1	1502 2	Y	41	41 0				20
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	104 1	1539 2	Y	39	40 0		12 1		7
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	110 1	1665 2	Y	43	29 0				21
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	114 1	1721 2	Y	39	41 0				19
06	1620 N	1601	-0-	-19	-0-	100 1	1466 2	Y	32	40 0				11
07	1891 N	1694	-0-	-197	-0-	108 1	1549 2	Y	34	26 0				19
CORBIN, ROSA GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794														
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	4 1	64 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	1 1	22 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	2 1	30 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	Y	-0-	-0-				-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-	-0-				-0-
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
SMART, VIDA GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095														
02	1456 N	1438	-0-	-18	-0-	90 1	1335 2	Y	12	12 0				6
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	100 1	1478 2	Y	12	12 0		4 1		2
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	94 1	1427 2	Y	12	8 0				6
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	98 1	1475 2	Y	12	12 0				6
06	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	96 1	1406 2	Y	10	12 0				4
07	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	97 1	1388 2	Y	10	8 0				6

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136												
CHEVRON USA INC. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	158875	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10800	- 10860			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0- PLUGGED AND ABANDONED	-0- _____	-0- 03/12/2025	-0-					Y	-0-					-0-
CHEVRON USA INC. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	158876	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL	DEPTH	10943	PERF.10677	- 10810			
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	14 1	1 9	207	2	Y	1	1	0			-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	234	2	Y	1	1	0			-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	12 1	1 9	188	2	Y	1	1	0			-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	13 1	1 9	201	2	Y	1	1	0			-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	14 1	1 9	200	2	Y	1	1	0			-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	13 1	1 9	189	2	Y	1	1	0			-0-
SMART, VIDA GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	158990	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.10893	- 10998			
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	90 52	1 9	1332	2	Y	47	55	0			23
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	91 47	1 9	1335	2	Y	43	45	0	13	1	8
04	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	87 47	1 9	1319	2	Y	43	30	0			21
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	98 50	1 9	1473	2	Y	45	44	0			22
06	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	83 37	1 9	1211	2	Y	34	44	0			12
07	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	73 33	1 9	1048	2	Y	30	25	0			17
BOZMAN, J. H. LEASE				WELL #:	1	RRCID ->	159044	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10662	- 10817			
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	57 13	1 9	851	2	Y	12	11	0			6
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	67 14	1 9	995	2	Y	13	13	0	4	1	2
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	61 14	1 9	928	2	Y	13	9	0			6
05	1023	N	997	-0-	-26	-0-	61 12	1 9	924	2	Y	11	12	0			5
06	1050	N	978	-0-	-72	-0-	62 12	1 9	904	2	Y	11	12	0			4
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	65 11	1 9	930	2	Y	10	8	0			6
SMART, VIDA GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	159159	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL	DEPTH	11156	PERF.10892	- 11013			
02	1596	N	1457	-0-	-139	-0-	91 9	1 9	1357	2	Y	8	8	0			4
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	123 9	1 9	1810	2	Y	8	8	0	2	1	2
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	120 9	1 9	1825	2	Y	8	6	0			4
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	110 9	1 9	1661	2	Y	8	8	0			4
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	118 8	1 9	1729	2	Y	7	8	0			3
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	119 8	1 9	1713	2	Y	7	6	0			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY)															35415 300															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: UPSHUR																													
MERIT ENERGY COMPANY															//CONT.// 561136																																																																										
SMART, VIDA GAS UNIT															WELL #: 1A															RRCID -> 159258															COMPL. DATE 06/27/1996															TOTAL DEPTH 12025															PERF.10946 - 11045														
M	ALLOW CODE		GAS INJECT.		(I) MONTHLY		CUMU STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																										
0			PROD GAS LIFT		(L) STATUS		(-) UNDERAGE		AMT		CODE		AMT CODE		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT CODE		CODE		BALANCE																																																												
02	1008 N		972		-0-		-36		-0-		60		1		897		2		Y		14		14		0				7																																																												
03	1071 N		1071		-0-		-0-		-0-		15		9		990		2		Y		13		14		0		4 1		2																																																												
04	1037 N		1037		-0-		-0-		-0-		67		1		960		2		Y		13		9		0				6																																																												
05	1085 N		1013		-0-		-72		-0-		14		9		937		2		Y		13		13		0				6																																																												
06	1050 N		1028		-0-		-22		-0-		62		1		951		2		Y		11		13		0				4																																																												
07	1119 N		1119		-0-		-0-		-0-		12		9		1034		2		Y		12		9		0				7																																																												
											72		1																																																																												
											13		9																																																																												
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180																																																																																									
02	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-								-0-																																																												
03	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-								-0-																																																												
04	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-								-0-																																																												
05	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-								-0-																																																												
06	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-								-0-																																																												
07	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-								-0-																																																												
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140																																																																																									
02	99 N		99		-0-		-0-		-0-		6		1		89		2		Y		4		4		0				2																																																												
03	155 N		150		-0-		-5		-0-		4		9		137		2		Y		4		4		0		1 1		1																																																												
04	211 N		211		-0-		-0-		-0-		9		1		191		2		Y		6		4		0				3																																																												
05	188 N		188		-0-		-0-		-0-		7		9		170		2		Y		6		6		0				3																																																												
06	182 N		182		-0-		-0-		-0-		11		1		165		2		Y		5		6		0				2																																																												
07	224 N		224		-0-		-0-		-0-		6		9		204		2		Y		5		4		0				3																																																												
											14		1																																																																												
											6		9																																																																												
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184																																																																																									
02	2181 N		2181		-0-		-0-		-0-		135		1		2016		2		Y		27		26		0				13																																																												
03	2238 N		2238		-0-		-0-		-0-		30		9		2069		2		Y		26		26		0		8 1		5																																																												
04	2313 N		2313		-0-		-0-		-0-		140		1		2143		2		Y		26		18		0				13																																																												
05	2313 N		2313		-0-		-0-		-0-		29		9		2145		2		Y		24		25		0				12																																																												
06	2294 N		2294		-0-		-0-		-0-		141		1		2125		2		Y		22		26		0				8																																																												
07	2372 N		2372		-0-		-0-		-0-		26		9		2194		2		Y		23		18		0				13																																																												
											145		1																																																																												
											24		9																																																																												
											153		1																																																																												
											25		9																																																																												
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982																																																																																									
02	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-								-0-																																																												
03	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-								-0-																																																												
04	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-								-0-																																																												
05	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-								-0-																																																												
06	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-								-0-																																																												
07	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-								-0-																																																												

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159545		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 11084		PERF.10820 - 10938	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 159549		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 11142		PERF.10868 - 10996	
02	756 N	631	-0-	-125	-0-	39 1	575 2	Y	15	15 0		7
03	806 N	721	-0-	-85	-0-	17 9	661 2	Y	14	14 0	4 1	3
04	720 N	714	-0-	-6	-0-	45 1	654 2	Y	15	11 0		7
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	15 9	848 2	Y	17	16 0		8
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	43 1	699 2	Y	14	17 0		5
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	17 9	768 2	Y	14	11 0		8
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 159652		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10698 - 10806	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 159773		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10921 - 11045	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 159980		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10912 - 11022	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID -> 159982		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 11231		PERF.10983 - 11101	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	114 1	1697 2	Y	66	60 0				32
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	73 9	1701 2	Y	59	62 0	18 1			11
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	115 1	1561 2	Y	55	39 0				27
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	65 9	1851 2	Y	59	57 0				29
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	103 1	1744 2	Y	53	63 0				19
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	61 9	1596 2	Y	48	40 0				27
						123 1								
						65 9								
						119 1								
						58 9								
						111 1								
						53 9								
EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880														
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)														
MERIT ENERGY COMPANY														
DIXON, WILLIAM L. "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	112	1	1659	2	Y	23	23	0	11
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	25	9	1851	2	Y	23	23	0	4
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	126	1	1809	2	Y	23	16	0	11
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	25	9	1860	2	Y	21	22	0	10
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	119	1	1761	2	Y	20	23	0	7
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	23	9	1732	2	Y	19	15	0	11
						123	1							
						22	9							
						21	9							
ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080														
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	102	1	1513	2	Y	18	18	0	9
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	20	9	1681	2	Y	19	19	0	3
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	114	1	1584	2	Y	19	13	0	9
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	21	9	1607	2	Y	16	17	0	8
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	104	1	1606	2	Y	17	19	0	6
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	21	9	1659	2	Y	16	13	0	9
						107	1							
						18	9							
						110	1							
						19	9							
						115	1							
						18	9							
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998														
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	92	1	1370	2	Y	13	13	0	6
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	14	9	1481	2	Y	13	13	0	2
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	100	1	1504	2	Y	13	9	0	6
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	99	1	1534	2	Y	13	13	0	6
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	14	9	1493	2	Y	11	13	0	4
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	102	1	1557	2	Y	12	9	0	7
						12	9							
						108	1							
						13	9							
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//		35415 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136													
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 169578		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10924 - 11062					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
ROBERTS, C.H. GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 170112		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10950 - 11068					
02	1064 N	1030	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	64	1	953	2	Y	12	11	0			6	
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9	1072	2	Y	11	12	0	3	1	2	
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1042	2	Y	12	8	0			6	
05	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	12	9	1064	2	Y	10	11	0			5	
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9	1030	2	Y	10	12	0			3	
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1061	2	Y	11	8	0			6	
								11	9										
								70	1										
								11	9										
								74	1										
								12	9										
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 182625		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 11143		PERF.10869 - 10988					
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1975	2	Y	21	21	0			10	
03	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	9	2155	2	Y	21	21	0	6	1	4	
04	2220 N	2093	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	146	1	1944	2	Y	19	14	0			9	
05	2294 N	2085	-0-	-209	-0-	-0-	-0-	23	9	1938	2	Y	17	18	0			8	
06	2220 N	2005	-0-	-215	-0-	-0-	-0-	128	1	1859	2	Y	17	19	0			6	
07	2170 N	2034	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	19	9	1886	2	Y	15	12	0			9	
								127	1										
								19	9										
								131	1										
								17	9										
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"				WELL #:		5		RRCID -> 182879		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11205		PERF.10946 - 10988					
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	-0-					-0-	
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-	
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					-0-	
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					-0-	
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					-0-	
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	Y	-0-					-0-	
SMART, VIDA GAS UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 183840		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 11352		PERF.10968 - 11185					
02	868 N	655	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	41	1	607	2	Y	6	8	0			3	
03	961 N	556	-0-	-405	-0-	-0-	-0-	7	9	514	2	Y	6	6	0	2	1	1	
04	930 N	525	-0-	-405	-0-	-0-	-0-	35	1	487	2	Y	5	4	0			2	
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9	678	2	Y	7	6	0			3	
06	540 N	258	-0-	-282	-0-	-0-	-0-	32	1	239	2	Y	3	5	0			1	
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9	614	2	Y	5	3	0			3	
								45	1										
								8	9										
								16	1										
								3	9										
								43	1										
								6	9										

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//		35415 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: UPSHUR							
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136																	
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 185165				COMPL. DATE 08/16/2001				TOTAL DEPTH 11083		PERF.10607 - 10802					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
ROBERTS, C. H. GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 185629				COMPL. DATE 09/25/2001				TOTAL DEPTH 11204		PERF.10849 - 11051					
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
WALKER, ISABELLA LEASE				WELL #:		2		RRCID -> 186317				COMPL. DATE 11/06/2001				TOTAL DEPTH 11080		PERF.10792 - 10910					
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 196036				COMPL. DATE 06/26/2003				TOTAL DEPTH 11160		PERF.10900 - 10978					
02	1767	N		1767	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	1654	2	Y	2	2	0					1	
										2	9												
03	1999	N		1999	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	1869	2	Y	3	3	0	1	1			-0-	
										3	9												
04	1926	N		1926	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	1804	2	Y	3	2	0					1	
										3	9												
05	1963	N		1963	-0-	-0-	-0-	-0-		122	1	1839	2	Y	2	2	0					1	
										2	9												
06	1920	N		1728	-0-	-192	-0-	-0-		111	1	1615	2	Y	2	2	0					1	
										2	9												
07	2074	N		2074	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1	1937	2	Y	2	2	0					1	
										2	9												
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 201349				COMPL. DATE 02/27/2004				TOTAL DEPTH 11095		PERF.10778 - 10958					
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"				WELL #:		5		RRCID -> 207053				COMPL. DATE 09/10/2004				TOTAL DEPTH 11199		PERF.10898 - 11051					
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	2184 N	2014	-0-	-170	-0-	126 18 9	1	1870	2	Y	16	17 0			8
03	2449 N	2419	-0-	-30	-0-	152 20 9	1	2247	2	Y	18	18 0	5 1		3
04	2220 N	2139	-0-	-81	-0-	131 19 9	1	1989	2	Y	17	12 0			8
05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	140 18 9	1	2112	2	Y	16	16 0			8
06	2340 N	2147	-0-	-193	-0-	137 15 9	1	1995	2	Y	14	17 0			5
07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	143 15 9	1	2050	2	Y	14	11 0			8
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073															
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	111 20 9	1	1644	2	Y	18	18 0			9
03	1953 N	1881	-0-	-72	-0-	118 19 9	1	1744	2	Y	17	18 0	5 1		3
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	112 19 9	1	1705	2	Y	17	12 0			8
05	1953 N	1814	-0-	-139	-0-	112 17 9	1	1685	2	Y	15	16 0			7
06	1830 N	1740	-0-	-90	-0-	111 15 9	1	1614	2	Y	14	16 0			5
07	1891 N	1848	-0-	-43	-0-	119 15 9	1	1714	2	Y	14	11 0			8
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493															
02	6384 X	5806	-0-	-578	-0-	364 19 9	1	5423	2	Y	17	16 0			8
03	6820 X	5601	-0-	-1219	-0-	355 14 9	1	5232	2	Y	13	15 0	4 1		2
04	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	395 19 9	1	6007	2	Y	17	11 0			8
05	6572 X	6375	-0-	-197	-0-	395 15 9	1	5965	2	Y	14	15 0			7
06	6210 X	6095	-0-	-115	-0-	390 14 9	1	5691	2	Y	13	15 0			5
07	6634 X	6410	-0-	-224	-0-	416 14 9	1	5980	2	Y	13	10 0			8
MIKEN OIL, INC. 566783 BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//		35415 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
MIKEN OIL, INC.				//CONT.//		566783														
FLEWELLEN, J. J.				WELL #:		2		RRCID -> 170050		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10979		PERF.10730 - 10836						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 173110		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 10938		PERF.10697 - 10804						
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 174305		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10695 - 10802						
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J.				WELL #:		6		RRCID -> 180909		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10745 - 10841						
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

PRUDENT RESOURCES LLC				681827																
O'BYRNE, EVA GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 175526		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 11036		PERF.10811 - 10920						
02	280	N	225		-0-	-55		-0-	225	3				N	-0-					55
03	195	N	195		-0-	-0-		-0-	195	3				N	-0-					55
04	151	N	151		-0-	-0-		-0-	151	3				N	-0-					55
05	189	N	189		-0-	-0-		-0-	189	3				N	-0-					55
06	222	N	222		-0-	-0-		-0-	222	3				N	-0-					55
07	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					55

R2Q OPERATING LLC				687719																
FREE, J.W. GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 154163		COMPL. DATE 03/11/1995		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11001 - 11148						
02	DLQ	G-10	141		-0-	141		141	141	3				Y	-0-					149
03	DLQ	G-10	205		-0-	205		346	205	3				Y	-0-					149
04	DLQ	G-10	140		-0-	140		486	140	3				Y	-0-					149
05	DLQ	G-10	77		-0-	77		563	77	3				Y	-0-					149
06	0	N	NO RPT		-0-	-0-		563						Y	NO RPT					149
07	0	N	NO RPT		-0-	-0-		563						Y	NO RPT					149

GLENWOOD (COTTON VALLEY)														
R2Q OPERATING LLC														
FREE, J.W. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	636	-0-	636	636	636	3			Y	-0-			15
03	DLQ G-10	595	-0-	595	1231	595	3			Y	-0-			15
04	DLQ G-10	405	-0-	405	1636	405	3			Y	-0-			15
05	DLQ G-10	438	-0-	438	2074	438	3			Y	-0-			15
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	2074					Y	NO RPT			15
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	2074					Y	NO RPT			15
BRAWLEY, G H														
WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878														
02	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-			8
03	DLQ G-10	93	-0-	93	186	93	3			Y	-0-			8
04	DLQ G-10	40	-0-	40	226	40	3			Y	-0-			8
05	DLQ G-10	36	-0-	36	262	36	3			Y	-0-			8
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	262					Y	NO RPT			8
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	262					Y	NO RPT			8
WHITEHURST, H.F.														
WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804														
02	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-			243
03	DLQ G-10	80	-0-	80	155	80	3			Y	-0-			243
04	DLQ G-10	64	-0-	64	219	64	3			Y	-0-			243
05	DLQ G-10	64	-0-	64	283	64	3			Y	-0-			243
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	283					Y	NO RPT			243
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	283					Y	NO RPT			243
FREE, J.W. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001														
02	DLQ G-10	510	-0-	510	510	510	3			Y	-0-			42
03	DLQ G-10	562	-0-	562	1072	562	3			Y	-0-			42
04	DLQ G-10	486	-0-	486	1558	486	3			Y	-0-			42
05	DLQ G-10	404	-0-	404	1962	404	3			Y	-0-			42
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	1962					Y	NO RPT			42
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	1962					Y	NO RPT			42
SIGNAL OIL COMPANY, LLC														
LESTER ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
SYDRI OPERATING, LLC														
WEBB														
WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77

GOOCH (PETTIT)			35730 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRISON				
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406												
MCCOWAN OIL UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	291083	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	6744 -	6748	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
KING OPERATING CORPORATION			465296												
HALL, SAM B.			WELL #:			RRCID ->	221475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	6887 -	6893	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		03/18/2023										
BROWN, L.D.			WELL #:		6A	RRCID ->	294066	COMPL. DATE	06/02/2022	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6818 -	6950	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GOOCH (TRAVIS PEAK)			35730 600		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903												
RESCH, FRANK			WELL #:		1	RRCID ->	098069	COMPL. DATE	08/04/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6826 -	6921	
02	3528 X	3302	-0-	-226	-0-	1950	1	1283	2	N	63				147
						69	9								
03	3906 X	2963	-0-	-943	-0-	1826	1	1107	2	N	27				174
						30	9								
04	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	881	1	3487	2	N	45	172	1		47
						50	9								
05	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	911	1	3213	2	N	40				87
						44	9								
06	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	820	1	3480	2	N	33				120
						36	9								
07	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	1317	1	3528	2	N	39				159
						43	9								
KING OPERATING CORPORATION			465296												
LANE, WILLIAM H.			WELL #:		2	RRCID ->	068104	COMPL. DATE	07/15/1976	TOTAL DEPTH	7024	PERF.	6835 -	6842	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CORDE, MARY J.			WELL #:		1 L	RRCID ->	071190	COMPL. DATE	02/04/1977	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	7169 -	7184	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				53
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				53

GOOCH (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	35730 600	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON						
KING OPERATING CORPORATION				//CONT.//	465296															
LANE, WILLIAM H. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 074702				COMPL. DATE 12/15/1977				TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GOOCH-GANT (RODESSA)					35733 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRISON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903															
GANT ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 295437				COMPL. DATE 05/25/1985				TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6132 - 6138						
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	35	2	N	-0-						52	
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-						52	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-						52	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-						52	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						52	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						52	
KING OPERATING CORPORATION					465296															
CORDE, MARY J.				WELL #:	1 U	RRCID -> 124216				COMPL. DATE 02/11/1987				TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141						
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)					35733 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903															
HARLETON COMPANY				WELL #:	1	RRCID -> 125989				COMPL. DATE 05/05/1994				TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214						
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	-0-	10	1	4	2	N	-0-						32	
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	19	2	N	-0-						32	
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-						32	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-						32	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32	
GANT ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 157424				COMPL. DATE 06/24/1996				TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971						
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	-0-	16	1	8	2	N	-0-						68	
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-						68	
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-						68	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-						68	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						68	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						68	
KING OPERATING CORPORATION					465296															
BROWN, L.D.				WELL #:	2A	RRCID -> 243210				COMPL. DATE 08/13/2008				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310						
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-						-0-	
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	2			Y	-0-						-0-	
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-						-0-	
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

G00CH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296								
BROWN, L.D.		WELL #:		4A	RRCID ->	247035	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8190 -	8198
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN, L.D.		WELL #:		6A	RRCID ->	250267	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8207 -	8230
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN, L.D.		WELL #:		5A	RRCID ->	250719	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7268 -	7273
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN, L.D.		WELL #:		3A	RRCID ->	251597	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7214 -	7222
02	14B2 EXT	100	-0-	100	1403	100	2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	1434	31	2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	45	-0-	45	1479	45	2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1479				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1479				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1479				N	NO RPT		-0-

G00D SPRINGS (GLOYD D)				35800 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC				833597								
BULLARD		WELL #:		1	RRCID ->	185690	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6817 -	6822
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

G00D SPRINGS (PETTIT)				35800 600	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
HADDOX, CECIL F.		WELL #:		1	RRCID ->	295203	COMPL. DATE	03/29/2023	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)				35800 750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175													
MCKEETHAN				WELL #: 1		RRCID -> 105305		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 8032 - 8086					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOODSON-MCLARTY (RODESSA)				35832 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SMITH					
FLINT PIPELINE COMPANY				273921													
BEARD, O. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 119805		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9600 - 9628					
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	1		N	-0-					26
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	1		N	-0-					26
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	1		N	-0-					26
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	1		N	-0-					26
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	1		N	-0-					26
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	1		N	-0-					26
VALENCE OPERATING COMPANY				881167													
LOGGINS "B"				WELL #: 1		RRCID -> 192049		COMPL. DATE 02/03/2018		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9632 - 9658					
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-		356	2	1	9	N	1	1	8		157
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-		504	2	2	9	N	2	2	8		157
04		450 N	302	-0-	-148	-0-		295	2	7	9	N	6	6	8		157
05		403 N	351	-0-	-52	-0-		348	2	3	9	N	3	3	8		157
06		450 N	437	-0-	-13	-0-		433	2	4	9	N	4	4	8		157
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-		555	2	17	9	N	15	3	8		169
GRAPELAND (RODESSA)				36430 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOUSTON					
ATROPOS EXPLORATION COMPANY				036618													
WARNER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 053903		COMPL. DATE 06/26/1972		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9985 - 9993					
02		2856 X	2132	-0-	-724	-0-		2132	2			N	-0-				142
03		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-		3327	2			N	-0-				142
04		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-		3450	2			N	-0-				142
05		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-		3349	2			N	-0-				142
06		3150 X	3021	-0-	-129	-0-		3021	2			N	-0-				142
07		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-						N	NO RPT				142
HIBBARD ENERGY, LP				383757													
HEROD-FINCH-JONES				WELL #: 1		RRCID -> 050883		COMPL. DATE 07/14/1971		TOTAL DEPTH 11193		PERF. 9955 - 9975					
02		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		1030	2			N	-0-				61
03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		1476	2			N	-0-				61
04		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		1572	2			N	-0-				61
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1304	2			N	-0-				61
06		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		1516	2			N	-0-				61
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT				61
H-F-J				WELL #: 1		RRCID -> 052395		COMPL. DATE 12/23/1971		TOTAL DEPTH 11220		PERF. 9959 - 9967					
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2			N	-0-				-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	2			N	-0-				-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	2			N	-0-				-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	2			N	-0-				-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2			N	-0-				-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT				-0-

GRAPELAND (RODESSA)															CNTY: HOUSTON		
HIBBARD ENERGY, LP																	
DAILEY-PRIDGEN																	
//CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 383757																	
WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					60
03		992 N	483	-0-	-509	-0-	483	2			N	-0-					60
04		870 N	311	-0-	-559	-0-	311	2			N	-0-					60
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					60
06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					60
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					60
STREETMAN															WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989		
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					79
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					79
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					79
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					79
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					79
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					79
WARNER GAS UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10046 - 10060		
02		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					76
03		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					76
04		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					76
05		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					76
06		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					76
07		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					76
GRAPELAND (WILCOX)															CNTY: HOUSTON		
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC																	
DAILEY, R.S.																	
36430 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT																	
069342																	
WELL #: 9B RRCID -> 298482 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 2525 - 2623																	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GREEN FOX (SMITH)															CNTY: MARION		
RFE OPERATING, LLC																	
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT																	
36663 684 ASSOCIATED CAPACITY																	
704776																	
WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT															WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

GREEN FOX (SMITH) RFE OPERATING, LLC GROGAN-VEACH UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	36663 684 704776 1	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION							
						RRCID -> 223021	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH	6577	PERF. 6088	-	6092						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-			336 65	1 9	1009	2	N	59	192	1			44
03	1612 N	1065	-0-	-547	-0-			372 20	1 9	673	2	N	18					62
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-			360 63	1 9	1261	2	N	57					119
05	1550 N	1494	-0-	-56	-0-			372 31	1 9	1091	2	N	28					147
06	1020 N	806	-0-	-214	-0-			360 20	1 9	426	2	N	18					165
07	1643 N	1513	-0-	-130	-0-			372 35	1 9	1106	2	N	32	169	1			28
GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) TEXLA OPERATING COMPANY QUIRK, ROBERT				WELL #:	36665 600 849732	ASSOCIATED		49B				CNTY: MARION						
						RRCID -> 125894	COMPL. DATE 08/14/1987	TOTAL DEPTH	6466	PERF. 5935	-	5940						
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					174
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					174
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					174
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					174
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					174
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					174
PLUGGED AND ABANDONED				12/07/2017														
GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) TEXLA OPERATING COMPANY HILL, NELSON UNIT				WELL #:	36665 700 849732	NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: MARION						
						RRCID -> 121553	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6337	-	6350						
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					6
PLUGGED AND ABANDONED				11/27/2017														
GRISBY (TRAVIS PEAK) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC ANTHONY				WELL #:	37055 600 775851	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHELBY						
						RRCID -> 206346	COMPL. DATE 12/18/2004	TOTAL DEPTH	9354	PERF. 8092	-	8964						
02	840 N	818	-0-	-22	-0-			56 1	1 9	761	2	Y	1	2	1			-0-
03	868 N	822	-0-	-46	-0-			59 1	1 9	762	2	Y	1	1	1			-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-			68 1	1 9	821	2	Y	1	1	1			-0-
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-			79 2	1 9	877	2	Y	2	1	1			1
06	810 N	80	-0-	-730	-0-			79 1	1 9	1	9	Y	1	1	1			1
07	930 N	823	-0-	-107	-0-			59 1	1	764	2	Y	-0-					-0-

GUM SPRINGS (WOODBINE)				37470 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RUSK				
STROUD PETROLEUM, INC.				828082										
WATSON				WELL #: 1	RRCID -> 298681	COMPL. DATE 12/04/2024	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3702	-	3714				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04	300	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
HAINESVILLE (CONS.)				38040 120	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WOOD				
MONTARE OPERATING, LTD.				577015										
WILLIAMS, THURMAN				WELL #: 3	RRCID -> 270006	COMPL. DATE 12/03/2012	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9174	-	9419				
02	2744 #	2120	-0-	-624	-0-	2114	3	6	9	N	5			182
03	3038 #	1781	-0-	-1257	-0-	1778	3	3	9	N	3			185
04	2910 #	1339	-0-	-1571	-0-	1339	3			N	-0-	142	1	43
05	2945 #	1457	-0-	-1488	-0-	1457	3			N	-0-			43
06	2280 #	1389	-0-	-891	-0-	1389	3			N	-0-			43
07	2356 #	1362	-0-	-994	-0-	1362	3			N	-0-			43
HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE)				38059 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WOOD				
MONTARE OPERATING, LTD.				577015										
YANCY (B) GAS UNIT				WELL #: 1ST	RRCID -> 138720	COMPL. DATE 05/10/1991	TOTAL DEPTH 9529	PERF. 9028	-	9142				
02	3444 #	2902	-0-	-542	-0-	2839	3	63	9	N	57			135
03	3906 #	2828	-0-	-1078	-0-	2745	3	83	9	N	75			210
04	3780 #	2799	-0-	-981	-0-	2747	3	52	9	N	47	190	1	67
05	3906	3227	-0-	-679	-0-	3152	3	75	9	N	68			135
06	3420 #	880	-0-	-2540	-0-	869	3	11	9	N	10			145
07	3224 #	157	-0-	-3067	-0-	157	3			N	-0-			145
HALLSVILLE, E. (PETTIT)				38289 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
KELLY HEIRS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 198144	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 10303	PERF. 6724	-	9874				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MATTHEW MORRIS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 211837	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 10315	PERF. 6746	-	6754				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143										
REAL				WELL #: 1	RRCID -> 198095	COMPL. DATE 11/22/2004	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5728	-	5850				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLSVILLE, N (HOSSTON-COTTON VAL) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC GILLESPIE										38290 500 020467		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
WELL #: 1										RRCID -> 238010		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 10142 - 10348			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		532 N	75	-0-	-457	-0-	74	3	1	9	N	1					135		
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	80	1			55		
04		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1999	3	35	9	N	32					87		
05		93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					87		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87		
07		1178 N	143	-0-	-1035	-0-	143	3			N	-0-					87		
HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC DAVIS, TEXIE B.										38291 200 102211		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
WELL #: 1										RRCID -> 214297		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8590 - 9972			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
DAVIS, TEXIE B.										WELL #: 2		RRCID -> 214298		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9744 - 9994	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
DAVIS, TEXIE B.										WELL #: 3		RRCID -> 216612		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 10155		PERF. 9740 - 9986	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
DAVIS, TEXIE B.										WELL #: 4		RRCID -> 219340		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9780 - 10035	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15		
DAVIS, TEXIE B.										WELL #: 5		RRCID -> 219616		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 9754 - 10001	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7		
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7		

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON								
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																		
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6										RRCID -> 221172	COMPL. DATE 05/03/2006	TOTAL DEPTH 10055	PERF. 8599 - 9999					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						76
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						76

JACKSON HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 222513	COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9730 - 10038								

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						55
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						55

DAVIS, TEXIE B.				WELL #: 7	RRCID -> 225015	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 9790 - 10140						
02	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	196	1	2107	2	Y	-0-							1
03	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	217	1	2460	2	Y	-0-							1
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	210	1	2195	2	Y	-0-							1
05	2542 N	2464	-0-	-78	-0-	217	1	2247	2	Y	-0-							1
06	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	210	1	2151	2	Y	-0-							1
*07	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	217	1	2324	2	Y	-0-							1

DAVIS, TEXIE B. GU 2				WELL #: 1	RRCID -> 225400	COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 10081		PERF. 8556 - 9759								

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84

DAVIS, TEXIE B.				WELL #: 8	RRCID -> 226637	COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8618 - 10014								

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							11
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							11

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903														
GLADYS DAVIS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 210012	COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8542 - 9202								

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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	N	7	40
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-	40
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986													
02	2632 X	906	-0-	-1726	-0-	-0-	75	1	831	2	N	-0-	174
03	2914 X	2813	-0-	-101	-0-	-0-	2812	2	1	9	N	1	175
04	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-	175
05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	-0-	2953	2	23	9	N	21	38
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	-0-	2977	2	17	9	N	15	53
07	2914 N	2727	-0-	-187	-0-	-0-	2721	2	6	9	N	5	58
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958													
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-	64
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	64
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-	64
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	64
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	64
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	147	2			N	-0-	64
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959													
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	993	2	Y	3	33
							3	9					
03	2480 N	2075	-0-	-405	-0-	-0-	2073	2	2	9	Y	2	35
04	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-	35
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	2	6	9	Y	5	11
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-	11
07	2201 N	2120	-0-	-81	-0-	-0-	2117	2	3	9	Y	3	14
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984													
02	756 N	598	-0-	-158	-0-	-0-	49	1	546	2	Y	3	54
							3	9					
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-	54
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-	54
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2	3	9	Y	3	12
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-	12
07	930 N	821	-0-	-109	-0-	-0-	819	2	2	9	Y	2	14
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986													
02	728 N	109	-0-	-619	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-	32
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-	32
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-	32
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2	7	9	Y	6	38
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-	38
07	806 N	382	-0-	-424	-0-	-0-	382	2			Y	-0-	38

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		38291 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
WILLIAMS, ERNEST		WELL #:		2	RRCID -> 221771		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9710 - 9959	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MCGEE		WELL #:		1	RRCID -> 221773		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8616 - 10008	
02	252	N	43	-0-	-209	-0-	4	1	39	2	N	17
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	N	20
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	226	2	35	9	N	52
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	55
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	N	58
07	279	N	93	-0-	-186	-0-	93	2			N	58
GLADYS DAVIS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 221775		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9749 - 10006	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GLADYS DAVIS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 222370		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 9716 - 9965	
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-			N	-0-		33
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33 7	-0-
CAMP, ALICE		WELL #:		2	RRCID -> 222404		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10122		PERF. 9762 - 10008	
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	132	1	1467	2	N	15
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	15
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	882	2	13	9	N	27
05	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	1022	2			N	27
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	27
07	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	27
WILLIAMS, ERNEST		WELL #:		4	RRCID -> 223196		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 10139		PERF. 9736 - 9984	
02	1288	N	678	-0-	-610	-0-	56	1	622	2	N	62
03	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1353	2			N	62
04	1290	N	1016	-0-	-274	-0-	1016	2			N	62
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	62
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	N	63
*07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	8
WILLIAMS, ERNEST		WELL #:		5	RRCID -> 223424		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 10142		PERF. 8608 - 9901	
02	616	N	540	-0-	-76	-0-	532	1	8	9	N	119
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	589	1	76	9	N	30
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	30
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	30
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	570	1	46	9	N	72
07	589	N	482	-0-	-107	-0-	479	2	3	9	N	75

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	38291 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
WILLIAMS, ERNEST				WELL #:	3	RRCID ->	223490	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9752 -	9866		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02		1316 N	733	-0-	-583	-0-		61 1	672	2	N	-0-				8	
03		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		1902 2			N	-0-				8	
04		1590 N	1496	-0-	-94	-0-		1496 2			N	-0-				8	
05		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		1406 2			N	-0-				8	
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		1195 2	11	9	N	10				18	
07		1581 N	1120	-0-	-461	-0-		1120 2			N	-0-				18	

GLADYS DAVIS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	224933	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL	DEPTH	10128	PERF.	9713 -	9960		
02		700 N	252	-0-	-448	-0-		252 1			N	-0-				28	
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-		248 1	461	2	N	52	57	1		23	
								57 9									
04		330 N	270	-0-	-60	-0-		270 1			N	-0-				23	
05		3100 N	4220	-0-	1120	1120		4199 2	21	9	N	19				42	
06		3000 N	3399	-0-	399	1519		3379 2	20	9	N	18				60	
07		3100 N	1732	-0-	-1368	151		136 1	1596	2	N	-0-				60	

GLADYS DAVIS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	227548	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL	DEPTH	10091	PERF.	9713 -	9966		
02		1008 N	176	-0-	-832	-0-		15 1	161	2	N	-0-				147	
03		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		1739 2	4	9	N	4	119	1		32	
04		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		1552 2			N	-0-				32	
05		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		1265 2	7	9	N	6				38	
06		992 N	992	-0-	-0-	-0-		990 2	2	9	N	2				40	
*07		1116 N	898	-0-	-218	-0-		898 2			N	-0-	35	7		5	

GLADYS DAVIS UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	251470	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL	DEPTH	9749	PERF.	9671 -	12530		
02		3388 X	1264	-0-	-2124	-0-		567 1	697	2	N	-0-				18	
03		3348 X	2594	-0-	-754	-0-		412 1	2182	2	N	-0-				18	
04		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-		260 1	2243	2	N	2				20	
								2 9									
05		2511 X	2366	-0-	-145	-0-		325 1	2041	2	N	-0-				20	
06		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-		250 1	2741	2	N	42				62	
								46 9									
07		2604 X	2288	-0-	-316	-0-		388 1	1897	2	N	3				65	
								3 9									

MERIT ENERGY COMPANY					561136												
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D"				WELL #:	1	RRCID ->	206002	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL	DEPTH	10209	PERF.	8662 -	10088		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5712 X	5453	-0-	-259	-0-	183 1	42 9	5228 2	Y	38	23 0	11 1	1	9
03	6324 X	5979	-0-	-345	-0-	202 1	45 9	5732 2	Y	41	26 0	16 1	1	8
04	5760 X	5603	-0-	-157	-0-	193 1	41 9	5369 2	Y	37	26 0	12 1	1	7
05	6045 X	5745	-0-	-300	-0-	202 1	39 9	5504 2	Y	35	25 0	12 1	1	5
06	5850 X	5575	-0-	-275	-0-	196 1	36 9	5343 2	Y	33	22 0	11 1	1	5
07	6045 X	5720	-0-	-325	-0-	195 1	40 9	5485 2	Y	36	22 0	11 1	1	8
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157														
02	9548 X	8948	-0-	-600	-0-	300 1	97 9	8551 2	Y	88	52 0	26 1	1	21
03	10571 X	9806	-0-	-765	-0-	330 1	102 9	9374 2	Y	93	59 0	37 1	1	18
04	10230 X	9475	-0-	-755	-0-	325 1	96 9	9054 2	Y	87	60 0	28 1	1	17
05	10416 X	9228	-0-	-1188	-0-	323 1	85 9	8820 2	Y	77	55 0	27 1	1	12
06	9600 X	8832	-0-	-768	-0-	310 1	79 9	8443 2	Y	72	48 0	24 1	1	12
07	9920 X	8481	-0-	-1439	-0-	288 1	78 9	8115 2	Y	71	45 0	22 1	1	16
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739														
02	7896 X	7852	-0-	-44	-0-	264 1	74 9	7514 2	Y	67	39 0	20 1	1	16
03	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	295 1	79 9	8376 2	Y	72	46 0	28 1	1	14
04	8910 X	8186	-0-	-724	-0-	281 1	72 9	7833 2	Y	65	45 0	21 1	1	13
05	8680 X	8295	-0-	-385	-0-	291 1	66 9	7938 2	Y	60	43 0	21 1	1	9
06	8460 X	7869	-0-	-591	-0-	277 1	62 9	7530 2	Y	56	37 0	19 1	1	9
07	8742 X	7934	-0-	-808	-0-	270 1	64 9	7600 2	Y	58	36 0	18 1	1	13
KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828														
02	8764 X	8504	-0-	-260	-0-	282 1	182 9	8040 2	N	165	98 0	49 1	1	39
03	9610 X	9171	-0-	-439	-0-	306 1	190 9	8675 2	N	173	110 0	68 1	1	34
04	9780 X	8825	-0-	-955	-0-	300 1	177 9	8348 2	N	161	111 0	52 1	1	32
05	9424 X	8886	-0-	-538	-0-	308 1	166 9	8412 2	N	151	107 0	53 1	1	23
06	9120 X	8907	-0-	-213	-0-	310 1	160 9	8437 2	N	145	96 0	48 1	1	24
07	9424 X	8962	-0-	-462	-0-	302 1	165 9	8495 2	N	150	93 0	47 1	1	34

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396															
02	2044	X	160	-0-	-1884	-0-	3	1	144	2	N	12			58
							13	9							
03	1922	X	112	-0-	-1810	-0-	2	1	93	2	N	15	1	8	72
							17	9							
04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	25	1	1540	2	N	20	1	8	91
							22	9							
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	24	1	1424	2	N	33			124
							36	9							
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	12	1	672	2	N	22	1	8	145
							24	9							
07	1643	X	812	-0-	-831	-0-	34	1	764	2	N	13			158
							14	9							
MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868															
02	2996	X	1400	-0-	-1596	-0-	24	1	1376	2	N	-0-			27
03	2511	X	1483	-0-	-1028	-0-	25	1	1408	2	N	45	2	8	70
							50	9							
04	1920	X	1573	-0-	-347	-0-	25	1	1547	2	N	1	1	8	70
							1	9							
05	1798	X	1488	-0-	-310	-0-	25	1	1463	2	N	-0-			70
06	1740	X	1190	-0-	-550	-0-	21	1	1108	2	N	55			125
							61	9							
07	1612	X	1020	-0-	-592	-0-	44	1	975	2	N	1	1	8	125
							1	9							
LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312															
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	2	1	97	2	N	-0-			31
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-			31
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	N	-0-			31
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	2	1	105	2	N	-0-			31
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	2	N	-0-			31
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	N	-0-			31

HALLSVILLE, NE. (PETTIT)										38291 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY										561136						
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 195766	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6744 - 10166		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
HALLSVILLE, S(HOSSTON-COTTON VAL)										38293 094	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY										881167						
LOFTIS										WELL #: 1	RRCID -> 068832	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 9184 - 10660		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
HALLSVILLE, SOUTH (PAGE)										38293 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
HRB OPERATING COMPANY, INC.										407764						
BATH										WELL #: 1	RRCID -> 132452	COMPL. DATE 01/15/1989	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6648 - 6656		
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				79	
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				79	
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-				79	
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-				79	
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-				79	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				79	
TAYLOR										WELL #: 1	RRCID -> 272917	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 6517 - 6575		
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-				-0-	
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-				-0-	
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-				-0-	
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-				-0-	
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-				-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC										650201						
RUDMAN & GENECOV										WELL #: 2A	RRCID -> 016072	COMPL. DATE 06/12/1955	TOTAL DEPTH 6631	PERF. 6567 - 6579		
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	Y	-0-			18	
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	23	1	77	3	Y	-0-			18	
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	76	3	Y	-0-			18	
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	3	Y	-0-			18	
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	19	1	84	3	Y	-0-			18	
*07	124	N	118	-0-	-6	-0-	32	1	86	3	Y	-0-			18	
HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)										38293 332	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: HARRISON			
HARLETON OIL & GAS INC.										357165						
GEISLER										WELL #: 1	RRCID -> 200198	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 6526 - 6535		
02	1540	N	1357	-0-	-183	-0-	1357	3		Y	-0-				-0-	
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3		Y	-0-				-0-	
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3		Y	-0-				-0-	
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3		Y	-0-				-0-	
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3		Y	-0-				-0-	
07	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1348	3		Y	-0-				-0-	

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.//										38293 332	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: HARRISON			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC										650201						
RUDMAN & GENECOV										WELL #: 5B	RRCID -> 016061	COMPL. DATE 03/03/1957	TOTAL DEPTH 6671	PERF. 6456 - 6465		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY										881167						
JORDAN										WELL #: 2	RRCID -> 276714	COMPL. DATE 04/28/2015	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 6442 - 6452		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HARDWOOD (COTTON VALLEY)										39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467						
PROPS GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 230829	COMPL. DATE 08/09/2007	TOTAL DEPTH 10240	PERF. 9879 - 10112		
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-					51
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-					51
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-					51
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-					51
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-					51
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	312	3	11 9	N	10					61
COMSTOCK OIL & GAS, LLC										170038						
BROWN										WELL #: 1	RRCID -> 226679	COMPL. DATE 08/19/2013	TOTAL DEPTH 10160	PERF. 9368 - 10051		
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-					26
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-					26
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-					26
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-					26
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2		Y	-0-					26
07	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2		Y	-0-					26
FOGLE										WELL #: 1	RRCID -> 226772	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9335 - 10106		
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	12	1	128 2	Y	-0-					36
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	162 2	Y	2	31 1				7
							2	9								
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	99 2	Y	4					11
							4	9								
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	11	1	114 2	Y	6					17
							7	9								
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	10	1	87 2	Y	-0-					17
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107 2	Y	-0-					17
BROWN										WELL #: 2	RRCID -> 235857	COMPL. DATE 11/06/2010	TOTAL DEPTH 10028	PERF. 8763 - 10093		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 239296		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 10340								
								PERF. 9342 - 10092								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					59
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	8	52	1			15
						9	9									
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	1					16
						1	9									
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	15					31
						17	9									
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					31
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	12					43
						13	9									
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 239872		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 10292								
								PERF. 9348 - 10086								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239958		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10647								
								PERF. 9860 - 9906								
02	196 N	137	-0-	-59	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					69
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	Y	5	60	1			14
						6	9									
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	6					20
						7	9									
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	Y	11					31
						12	9									
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					31
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	6					37
						7	9									
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 240165		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 12280								
								PERF. 9880 - 10094								
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	180	1	1916	2	Y	7					11
						8	9									
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	183	1	2065	2	Y	32	35	1			8
						35	9									
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	168	1	1900	2	Y	-0-					8
05	2046 N	1717	-0-	-329	-0-	128	1	1587	2	Y	2	8	1			2
						2	9									
06	1980 N	1685	-0-	-295	-0-	118	1	1567	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2046 N	1717	-0-	-329	-0-	123	1	1594	2	Y	-0-					-0-
BROWN		WELL #: 4		RRCID -> 242876		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10319								
								PERF. 9946 - 10110								
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					35
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					35
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					35
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					35
06	150 N	11	-0-	-139	-0-	11	2			Y	-0-					35
07	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2			Y	-0-					35

HARDWOOD (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC GIBSON GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	39026 200 170038	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON					
				WELL #:	3H	RRCID ->	257339	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL	DEPTH	9484	PERF.	9922	-	13777			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	4284 X	4217	-0-	-67	-0-			349	1	3721	2	N	134	3	8			183	
03	4743 X	4577	-0-	-166	-0-			147	9	4019	2	N	184	322	1	1	8	44	
04	4590 X	4518	-0-	-72	-0-			356	1	4023	2	N	126	4	8			166	
05	4681 X	4626	-0-	-55	-0-			202	9	4153	2	N	126	174	1	5	8	113	
06	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-			334	1	4301	2	N	147	177	1	8	8	75	
07	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-			139	9	4274	2	N	127					202	
								325	1										
								162	9										
								329	1										
								140	9										
FOGLE GAS UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	259250	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL	DEPTH	10982	PERF.	10472	-	13977			
02	495 X	495	-0-	-0-	-0-			42	1	453	2	N	-0-					53	
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-			58	1	595	2	N	-0-					53	
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-			54	1	567	2	N	-0-					53	
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-			37	1	402	2	N	-0-					53	
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-			63	1	544	2	N	-0-					53	
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-			39	1	543	2	N	-0-					53	
BROWN GAS UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	260220	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL	DEPTH	10087	PERF.	10575	-	15413			
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-			1233	2	11	9	N	10					122	
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-			1463	2	7	9	N	6					128	
04	960 N	770	-0-	-190	-0-			762	2	8	9	N	7					135	
05	992 N	570	-0-	-422	-0-			570	2			N	-0-					135	
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-			1229	2	8	9	N	7					142	
07	806 N	733	-0-	-73	-0-			733	2			N	-0-					142	
GIBSON SWD				WELL #:	1D	RRCID ->	266066	COMPL. DATE	10/24/2024	TOTAL	DEPTH	8250	PERF.	7596	-	7922			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CRATON OPERATING LLC DEUTSCH GAS UNIT				186717 WELL #:	1	RRCID ->	215183	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL	DEPTH	10220	PERF.	8706	-	10052			
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-							N	-0-					159	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					159	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					159	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					159	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					159	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					159	
CAYCE				WELL #:	1	RRCID ->	218054	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL	DEPTH	10277	PERF.	9861	-	10140			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					60	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					60	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					60	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					60	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					60	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					60	

HARDWOOD (COTTON VALLEY) CRATON OPERATING LLC BELL, CHARLIE			//CONT.// //CONT.// WELL #:		39026 200 186717 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 218056		CAPACITY COMPL. DATE 04/18/2013				CNTY: HARRISON TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
BELL, CHARLIE					WELL #:	2	RRCID -> 221967	COMPL. DATE 04/06/2006					TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BELL, CHARLIE					WELL #:	4	RRCID -> 223551	COMPL. DATE 04/19/2013					TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EPPS, HUGH GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 231782	COMPL. DATE 01/19/2014					TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
BELL, CHARLIE					WELL #:	5	RRCID -> 232543	COMPL. DATE 07/17/2007					TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
D'ASTO					WELL #:	1	RRCID -> 233279	COMPL. DATE 09/19/2007					TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981						
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	2	3	9	Y	3	2	8			48
03	2511	N	1596	-0-	-915	-0-	-0-	-0-	1592	2	4	9	Y	4	2	8			50
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1921	2	13	9	Y	12				62	
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2000	2	14	9	Y	13				75	
*06	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	1250	2	21	9	Y	19	86	1			8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
D'ASTO					WELL #:	2	RRCID -> 234863	COMPL. DATE 01/12/2008					TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962						
02	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					62
03	3286	X	1848	-0-	-1438	-0-	-0-	-0-	1847	2	1	9	Y	1					63
04	3180	X	1944	-0-	-1236	-0-	-0-	-0-	1931	2	13	9	Y	12					75
05	3286	X	2209	-0-	-1077	-0-	-0-	-0-	2195	2	14	9	Y	13					88
*06	2220	X	1751	-0-	-469	-0-	-0-	-0-	1729	2	22	9	Y	20	86	1			22
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HARDWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON								
CRATON OPERATING LLC			//CONT.//		186717															
BELL, CHARLIE			WELL #:		7	RRCID -> 245552			COMPL. DATE 12/05/2012			TOTAL	DEPTH 10082	PERF. 8816	-	9900				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
D'ASTO			WELL #:		3	RRCID -> 249428			COMPL. DATE 04/01/2018			TOTAL	DEPTH 11481	PERF. 8672	-	8736				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
BELL, CHARLIE			WELL #:		6H	RRCID -> 272220			COMPL. DATE 03/20/2014			TOTAL	DEPTH 9772	PERF. 9801	-	13540				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			WELL #:		220903	RRCID -> 210212			COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 6652	-	10035				
STURGES GU					1															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
STURGES GU			WELL #:		2	RRCID -> 213044			COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL	DEPTH 10235	PERF. 9800	-	10029				
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					18	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					18	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	100	61	1			57	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					57	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					57	
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	57	7			-0-	
BARNES GU			WELL #:		1	RRCID -> 219811			COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL	DEPTH 10220	PERF. 9762	-	9990				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

HARDWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STURGES GU				//CONT.// 39026 200 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON							
				4	RRCID -> 221118	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL	DEPTH 10219	PERF. 9796	-	9993						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU				WELL #:	2	RRCID -> 222105	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL	DEPTH 10280	PERF. 9816	-	10035					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU				WELL #:	3	RRCID -> 222769	COMPL. DATE 10/10/2006	TOTAL	DEPTH 10215	PERF. 9812	-	10002					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU				WELL #:	3	RRCID -> 224034	COMPL. DATE 11/28/2006	TOTAL	DEPTH 10230	PERF. 9798	-	10031					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTLAND				WELL #:	1	RRCID -> 225024	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL	DEPTH 10228	PERF. 9776	-	10047					
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					7
03	465	N	378	-0-	-87	-0-	127	1	251	2	Y	-0-					7
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	79	1	272	2	Y	32	20	1			19
							35	9									
05	465	N	321	-0-	-144	-0-	6	1	315	2	Y	-0-					19
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			Y	-0-					19
*07	403	N	281	-0-	-122	-0-	25	1	256	2	Y	-0-	19	7			-0-

BARNES GU				WELL #:	4	RRCID -> 225125	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL	DEPTH 10215	PERF. 9778	-	10032					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARNES GU										//CONT.// 39026 200 //CONT.// 220903 WELL #: 5										NON-ASSOCIATED RRCID -> 226446										CAPACITY COMPL. DATE 02/01/2007										CNTY: HARRISON TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																										
STURGES GU																									WELL #:	10	RRCID ->	229782	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9757	-	9983													
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	-0-		1	2				Y		-0-							32																										
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-							Y		-0-							32																										
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	183	9		Y	166		103	1					95																										
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2				Y		-0-							95																										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							95																										
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							Y		-0-		95	7				-0-																										
ENPOWER RESOURCES INC. BALDWIN HEIRS CV																									252992	WELL #:	2	RRCID ->	236120	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9678	-	9899												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							96																										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							96																										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							96																										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							96																										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							96																										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							96																										
BENNETT																									WELL #:	1	RRCID ->	242542	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9834	-	9950													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							120																										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							120																										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							120																										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							120																										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							120																										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							120																										
FAULCONER ENERGY, LLC BLOCKER, VEF UNIT 2																									263648	WELL #:	1 T	RRCID ->	221573	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9296	-	10032												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																										
FORTUNE RESOURCES LLC MARSHALL, JEFFREY																									278755	WELL #:	1	RRCID ->	219302	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9864	-	10108												
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-		1423	2				N		-0-							59																										
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-		2349	2				N		-0-							59																										
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	-0-		2898	2				N		-0-							59																										
05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	-0-		2897	2				N		-0-							59																										
06	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	-0-		2936	2				N		-0-							59																										
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							59																										

HARDWOOD (COTTON VALLEY)															//CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: HARRISON																																												
FORTUNE RESOURCES LLC															//CONT.// 278755																																																																										
SEALEY HEIRS															WELL #: 1															RRCID -> 220470															COMPL. DATE 02/17/2006															TOTAL DEPTH 10350															PERF. 9875 - 10115														
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																				
02	931 X		931	-0-		-0-	-0-				927	2		4 9	Y		4				17																																																																				
03	973 X		973	-0-		-0-	-0-				953	2		20 9	Y		18				35																																																																				
04	990 X		973	-0-		-17	-0-				960	2		13 9	Y		12				47																																																																				
05	1302 X		962	-0-		-340	-0-				962	2			Y		-0-				47																																																																				
06	1260 X		901	-0-		-359	-0-				881	2		20 9	Y		18				65																																																																				
07	1023 X	NO RPT		-0-		-1023	-0-								Y		NO RPT				65																																																																				
ALLEN, WALTER																																																																																									
															WELL #: 2										RRCID -> 222372										COMPL. DATE 06/15/2006										TOTAL DEPTH 10244										PERF. 10054 - 10104																																		
02	84 N		84	-0-		-0-	-0-				84	2			N		-0-				50																																																																				
03	134 N		134	-0-		-0-	-0-				134	2			N		-0-				50																																																																				
04	191 N		191	-0-		-0-	-0-				191	2			N		-0-				50																																																																				
05	157 N		157	-0-		-0-	-0-				157	2			N		-0-				50																																																																				
06	135 N		135	-0-		-0-	-0-				135	2			N		-0-				50																																																																				
07	0 N	NO RPT		-0-		-0-	-0-								N		NO RPT				50																																																																				
MARSHALL, JEFFREY																																																																																									
															WELL #: 2										RRCID -> 229282										COMPL. DATE 04/03/2007										TOTAL DEPTH 10373										PERF. 9944 - 10127																																		
02	531 N		531	-0-		-0-	-0-				531	2			N		-0-				81																																																																				
03	437 N		437	-0-		-0-	-0-				437	2			N		-0-				81																																																																				
04	395 N		395	-0-		-0-	-0-				395	2			N		-0-				81																																																																				
05	306 N		306	-0-		-0-	-0-				306	2			N		-0-				81																																																																				
06	428 N		428	-0-		-0-	-0-				428	2			N		-0-				81																																																																				
07	0 N	NO RPT		-0-		-0-	-0-								N		NO RPT				81																																																																				
SPILLER NO. 1 GAS UNIT																																																																																									
															WELL #: 1										RRCID -> 232777										COMPL. DATE 09/27/2007										TOTAL DEPTH 10270										PERF. 9892 - 10069																																		
02	1633 N		1633	-0-		-0-	-0-				1625	2		8 9	N		7				114																																																																				
03	1744 N		1744	-0-		-0-	-0-				1741	2		3 9	N		3				117																																																																				
04	1654 N		1654	-0-		-0-	-0-				1651	2		3 9	N		3				120																																																																				
05	1456 N		1456	-0-		-0-	-0-				1456	2			N		-0-				120																																																																				
06	1628 N		1628	-0-		-0-	-0-				1626	2		2 9	N		2				122																																																																				
07	0 N	NO RPT		-0-		-0-	-0-								N		NO RPT				122																																																																				
SEALEY HEIRS																																																																																									
															WELL #: 3										RRCID -> 236061										COMPL. DATE 11/17/2007										TOTAL DEPTH 10350										PERF. 10064 - 10123																																		
02	813 N		813	-0-		-0-	-0-				813	2			Y		-0-				40																																																																				
03	899 N		899	-0-		-0-	-0-				899	2			Y		-0-				40																																																																				
04	891 N		891	-0-		-0-	-0-				891	2			Y		-0-				40																																																																				
05	873 N		873	-0-		-0-	-0-				873	2			Y		-0-				40																																																																				
06	849 N		849	-0-		-0-	-0-				846	2		3 9	Y		3				43																																																																				
07	0 N	NO RPT		-0-		-0-	-0-								Y		NO RPT				43																																																																				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC																																																																																									
MAHON, ELIZABETH															650201										WELL #: 1										RRCID -> 120643										COMPL. DATE 05/24/1992										TOTAL DEPTH 10200										PERF. 8733 - 8740																								
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-				92																																																																				
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-				92																																																																				
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-				92																																																																				
05	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-				92																																																																				
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-				92																																																																				
07	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-				92																																																																				

HARDWOOD (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON						
RFE OPERATING, LLC																			
DEUTSCH																			
//CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
704776																			
WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-							N	-0-					110	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110	
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-							N	-0-					110	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110	
COOK													WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670						
02	728 N	477	-0-	-251	-0-	477	2					N	-0-					132	
03	713 N	431	-0-	-282	-0-	373	2	58	9			N	53	148	1			37	
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2					N	-0-					37	
05	527 N	377	-0-	-150	-0-	360	2	17	9			N	15					52	
06	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2					N	-0-					52	
07	682 N	261	-0-	-421	-0-	261	2					N	-0-					52	
SABINE OIL & GAS CORPORATION													742143						
WILLOUGHBY, CLARA													WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986						
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9			N	3					35	
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2					N	-0-					35	
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9			N	2					37	
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9			N	1					38	
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	535	2	4	9			N	4					42	
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9			N	1					43	
WILLOUGHBY, CLARA													WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2025																			
WILLOUGHBY, CLARA													WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2025																			
WILLOUGHBY, CLARA													WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143													
RAINS GU1		WELL #:		1	RRCID -> 227837		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 9790 - 10094						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					25
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					25
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					25
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					25
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					25
07		434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					25
MOSELEY GU		WELL #:		1	RRCID -> 228383		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9766 - 10070						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAMBERT		WELL #:		1	RRCID -> 229145		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10212		PERF. 9730 - 10032						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARSHALL POTTERY		WELL #:		1	RRCID -> 229158		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 9730 - 10032						
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					26
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					26
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					26
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					26
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #:		3	RRCID -> 229456		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9870 - 10011						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2025																	
LAMBERT		WELL #:		2	RRCID -> 229528		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 9740 - 10021						
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					26
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					26
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					26
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					26
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					26
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					26
WELLS GU		WELL #:		1	RRCID -> 244510		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 8672 - 10066						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.// 742143														
LYNN				WELL #: 1		RRCID -> 246528		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9776 - 10064						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MOSELEY GU				WELL #: 2		RRCID -> 246529		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 11595		PERF. 9758 - 10050						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RAINS GU1				WELL #: 2		RRCID -> 247774		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9788 - 10042						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WELLS GU				WELL #: 3H		RRCID -> 264793		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10165 - 14518						
02	11256	X	9613	-0-	-1643	-0-	9558	2	55	9	N	50						104
03	12462	X	11440	-0-	-1022	-0-	11378	2	62	9	N	56	113	1				47
04	11910	X	11262	-0-	-648	-0-	11205	2	57	9	N	52						99
05	12245	X	11514	-0-	-731	-0-	11448	2	66	9	N	60						159
06	11430	X	10952	-0-	-478	-0-	10909	2	43	9	N	39	153	1		1	8	44
07	11625	X	11163	-0-	-462	-0-	11075	2	88	9	N	80	4	8				120
MOSELEY GU				WELL #: 4H		RRCID -> 275721		COMPL. DATE 01/26/2017		TOTAL DEPTH 10000		PERF.10300 - 16540						
02	19572	X	18135	-0-	-1437	-0-	18026	2	109	9	N	99	171	1				37
03	21669	X	19786	-0-	-1883	-0-	19672	2	114	9	N	104	1	8				140
04	20970	X	19785	-0-	-1185	-0-	19695	2	90	9	N	82	170	1				52
05	21514	X	20298	-0-	-1216	-0-	20190	2	108	9	N	98						150
06	20070	X	19407	-0-	-663	-0-	19301	2	106	9	N	96	164	1		2	8	80
07	20460	X	20079	-0-	-381	-0-	19966	2	113	9	N	103	6	8				177
WILLOUGHBY-MOSELEY (SA)				WELL #: 1H		RRCID -> 279735		COMPL. DATE 04/04/2017		TOTAL DEPTH 10001		PERF.10412 - 15190						
02	10108	X	9946	-0-	-162	-0-	9877	2	69	9	N	63	1	8				104
03	11408	X	11153	-0-	-255	-0-	11069	2	84	9	N	76	1	8				179
04	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	11008	2	103	9	N	94	158	1				115
05	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11334	2	94	9	N	85	168	1				32
06	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	10884	2	146	9	N	133	1	8				164
07	11470	X	11365	-0-	-105	-0-	11297	2	68	9	N	62	158	1		6	8	62

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC				801112								
HARRIS, JAMES F.		WELL #:		1	RRCID -> 215137		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 9912 - 10146	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	1214	-0-	1214	-0-	1214	2					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ALLEN, WALTER		WELL #:		1	RRCID -> 216170		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 10243		PERF. 9870 - 10111	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	1872	-0-	1872	-0-	1872	2					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ANDERSON, PEGGY ALLEN		WELL #:		1	RRCID -> 216248		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 10198		PERF. 9836 - 10117	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							41
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							41
HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 219306		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10312		PERF. 9884 - 10129	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 221128		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8746 - 10118	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MAYFIELD, J.B.		WELL #:		1	RRCID -> 221130		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9872 - 10106	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 221989		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 8782 - 10125	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		//CONT.//		801112								
SEALEY HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 222295		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 10344		PERF. 9951 - 10120	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
05		14B2 EXT	-0-	26	-0-	26	26	2				14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26						14
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						14
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 222369		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 10273		PERF. 8820 - 10110	
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2	N	-0-		104
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		104
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		104
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		104
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		104
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
ALLEN, WALTER		WELL #:		3	RRCID -> 222371		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 9956 - 10104	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 223197		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 10236		PERF. 10055 - 10097	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 223422		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 10227		PERF. 9925 - 10084	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 223423		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9884 - 10098	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HARRIS, JAMES F.		WELL #:		2	RRCID -> 232615		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9915 - 10150	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		//CONT.//		801112						
HARRIS, OSCAR		WELL #:		3	RRCID -> 236096		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 236097		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052	
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23	2	N	-0-	97
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-	97
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	97
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	97
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-	97
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97
OSBORNE HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 236098		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
OSBORNE HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 239127		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10362 PERF.10066 - 10239	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2024										
BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 243116		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574	
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-
06	150 N	50	-0-	-100	-0-	50	2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OSBORNE HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 246032		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	57
HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)				39724 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD	
MMGL EAST TEXAS II, LLC				102229						
HFU G		WELL #:		9614	RRCID -> 153928		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)														CNTY: WOOD	
MMGL EAST TEXAS II, LLC															
HFU H															
WELL #: 9602															
RRCID -> 155392															
COMPL. DATE 04/27/1995															
TOTAL DEPTH 4852															
PERF. 44 - 70															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HFU I															
WELL #: 3302															
RRCID -> 155393															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 4859															
PERF. 68 - 76															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HFU B															
WELL #: 9405															
RRCID -> 157092															
COMPL. DATE 11/30/1995															
TOTAL DEPTH 4900															
PERF. 1111 - 1120															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HFU -C-															
WELL #: 605															
RRCID -> 158150															
COMPL. DATE 02/23/1996															
TOTAL DEPTH 4740															
PERF. 1098 - 1106															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HFU P															
WELL #: 3319															
RRCID -> 182324															
COMPL. DATE 02/07/2001															
TOTAL DEPTH 5132															
PERF. 1122 - 1126															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAWKINS (RODESSA)														CNTY: WOOD	
MMGL EAST TEXAS II, LLC															
HAWKINS GU 2															
WELL #: 1 L															
RRCID -> 031738															
COMPL. DATE 11/07/1963															
TOTAL DEPTH 8302															
PERF. 7211 - 7234															
02	1008 X	177	-0-	-831	-0-	177	2			N	-0-				-0-
03	1147 X	94	-0-	-1053	-0-	94	2			N	-0-				-0-
04	1110 X	8	-0-	-1102	-0-	8	2			N	-0-				-0-
05	1147 X	122	-0-	-1025	-0-	122	2			N	-0-				-0-
06	180 X	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-				-0-
07	186 X	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-				-0-

HAWKINS (RODESSA) II, LLC													CNTY: WOOD	
MMGL EAST TEXAS HAWKINS GU 3														
//CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 102229														
WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1301	-0-	-1499	900	1301 2				N	-0-			-0-
03	3332 X	2432	-0-	-900	-0-	2432 2				N	-0-			-0-
04	330 X	272	-0-	-58	-0-	272 2				N	-0-			-0-
05	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2				N	-0-			-0-
06	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2				N	-0-			-0-
07	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 2				N	-0-			-0-

HAWKINS GU 5														
WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805														
02	21840 X	21840	-0-	-0-	-0-	21568 2	272 9	N		247	247 0			-0-
03	32753 X	32753	-0-	-0-	-0-	32578 2	175 9	N		159	159 0			-0-
04	28137 X	28137	-0-	-0-	-0-	28137 2		N		-0-				-0-
05	28768 X	25486	-0-	-3282	-0-	25486 2		N		-0-				-0-
06	31710 X	14345	-0-	-17365	-0-	14345 2		N		-0-				-0-
07	32767 X	30607	-0-	-2160	-0-	30607 2		N		-0-				-0-

HAWKINS GU 9														
WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

HAWKINS GU 4														
WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

HAWKINS GU 16A														
WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

HAWKINS GU 11														
WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)				39724 751	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WOOD			
MMGL EAST TEXAS II, LLC				102229								
HFU L				WELL #: 3204	RRCID -> 148332	COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH 4920	PERF. 2208 - 2214				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HFU Q				WELL #: 9109	RRCID -> 185257	COMPL. DATE 09/14/2001	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2108 - 2209				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HENDERSON (COTTON VALLEY)				40353 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082								
PERRY ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 226576	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 11222 - 11268				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HENDERSON (RUSK CO. PETTIT)				40353 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130								
ELLIS ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 016109	COMPL. DATE 04/10/1958	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 7255 - 7267				
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			360
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			360
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			360
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			360
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			360
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			360
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC				527861								
BENNETT, T. V. UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 016098	COMPL. DATE 09/19/1958	TOTAL DEPTH 7693	PERF. 7247 - 7254				
02	518 X	518	-0-	-0-	-0-	451 2	67 9	N	61	172 1		35
03	650 X	650	-0-	-0-	-0-	626 2	24 9	N	22			57
04	669 X	669	-0-	-0-	-0-	635 2	34 9	N	31			88
05	673 X	673	-0-	-0-	-0-	642 2	31 9	N	28			116
06	773 X	773	-0-	-0-	-0-	642 2	131 9	N	119			235
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			235
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 285652	COMPL. DATE 11/09/2018	TOTAL DEPTH 11290	PERF. 7534 - 7724				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK)		40353 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130												
HOWARD -A-		WELL #:		1	T	RRCID ->	016131	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	7510 - 7640	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
CRAIG GU		WELL #:		1		RRCID ->	210206	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	11057	PERF.	9712 - 10991	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	28	-0-	28	28	3	1	25	3	Y	-0-			-0-

HOLLAND GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	211117	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	11211	PERF.	10807 - 11082	
*08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	380	3	Y	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-			-0-
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-			-0-
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	49	1	397	3	Y	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-			-0-

PONE		WELL #:		1		RRCID ->	215591	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10738 - 11707	
02	14B2 EXT	23	-0-	23	23	1	1	21	3	Y	1	1	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23	1	9			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-
07	49 X	26	-0-	-23	-0-	1	1	24	3	Y	1			1
						1	9							

PONE, E.M. GU		WELL #:		2		RRCID ->	217433	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	10715 - 11687	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PONE		WELL #:		3		RRCID ->	219795	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10720 - 11696	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)										40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.//		020467									
FROST										WELL #:		1		RRCID -> 223219		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PONE										WELL #:		4		RRCID -> 225266		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

FROST-WATKINS										WELL #:		1		RRCID -> 225329		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SILER HEIRS										WELL #:		1		RRCID -> 225442		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781			
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	-0-	-0-			1	1	16	3	Y	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	48	3	Y	-0-				-0-	
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	39	3	Y	-0-				-0-	

RAYFORD, BESS GU										WELL #:		3		RRCID -> 232923		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722			
02	1512	N	1241	-0-	-271	-0-	-0-	-0-			70	1	1171	3	Y	-0-				43	
03	2015	N	1581	-0-	-434	-0-	-0-	-0-			68	1	1489	3	Y	22				65	
											24	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			145	1	1465	3	Y	11	45	1		31	
											12	9									
05	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	-0-	-0-			114	1	1123	3	Y	9				40	
											10	9									
06	1530	N	920	-0-	-610	-0-	-0-	-0-			83	1	833	3	Y	4				44	
											4	9									
07	1674	N	606	-0-	-1068	-0-	-0-	-0-			75	1	531	3	Y	-0-				44	

SILER HEIRS										WELL #:		4		RRCID -> 234213		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	234435	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11022 PERF. 7498 - 10914				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PONE		WELL #:		5	RRCID ->	234627	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11009 PERF.10703 - 10875				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PONE, E.M. GU		WELL #:		3	RRCID ->	234733	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	10970 PERF.10538 - 10678				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	235052	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	10955 PERF. 7427 - 10770				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RAYFORD, BESS		WELL #:		4	RRCID ->	235114	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	10830 PERF.10395 - 10751				
02	560 X	104	-0-	-456	-0-	6	1	98 3	Y	-0-				-0-
03	620 X	238	-0-	-382	-0-	10	1	228 3	Y	-0-				-0-
04	510 X	137	-0-	-373	-0-	12	1	125 3	Y	-0-				-0-
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-				-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-				-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				-0-
SILER HEIRS GU		WELL #:		5	RRCID ->	235346	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10905 PERF. 7524 - 10777				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROGERS, TRAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	235581	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 7462 - 10820				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467													
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		5	RRCID -> 238661		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILER HEIRS		WELL #:		6	RRCID -> 241279		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731								
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	28	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	40	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	16	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	132	-0-	-209	-0-	4	1	128	3	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		7	RRCID -> 242432		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYFORD, BESS GU		WELL #:		5	RRCID -> 242436		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		6	RRCID -> 242554		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, TRAVIS		WELL #:		2	RRCID -> 243293		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		9	RRCID -> 244544		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.// 40356 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467														
SILER HEIRS			WELL #: 9			RRCID -> 245680			COMPL. DATE 12/19/2008			TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT			WELL #: 10			RRCID -> 247492			COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT			WELL #: 11			RRCID -> 247573			COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT GU			WELL #: 8			RRCID -> 249363			COMPL. DATE 03/10/2009			TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PONE			WELL #: 6H			RRCID -> 258783			COMPL. DATE 07/13/2010			TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRAIG GU			WELL #: 4H			RRCID -> 263845			COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255					
02	4844	X	3879	-0-	-965	-0-	444	1	3435	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	3110	-0-	-1974	-0-	343	1	2767	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4853	-0-	-67	-0-	486	1	4367	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4509	-0-	-358	-0-	468	1	4041	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	3106	-0-	-1604	-0-	344	1	2762	3	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4529	-0-	-493	-0-	546	1	3983	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5460 X	4238	-0-	-1222	-0-	483 20 9	1	3735	3	Y	18	30	1	26
03	5921 X	5340	-0-	-581	-0-	585 40 9	1	4715	3	Y	36	30	1	32
04	5730 X	5498	-0-	-232	-0-	547 44 9	1	4907	3	Y	40	40	1	32
05	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	601 39 9	1	5191	3	Y	35	41	1	26
06	5610 X	5436	-0-	-174	-0-	599 24 9	1	4813	3	Y	22	27	1	21
07	5673 X	3704	-0-	-1969	-0-	443 26 9	1	3235	3	Y	24	28	1	17
CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058														
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	Y	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	6	1	46	3	Y	-0-			-0-
BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A														
02	9828 X	7134	-0-	-2694	-0-	402	1	6732	3	Y	-0-			124
03	9827 X	8125	-0-	-1702	-0-	352 73 9	1	7700	3	Y	66			190
04	9510 X	7611	-0-	-1899	-0-	685 34 9	1	6892	3	Y	31	131	1	90
05	9331 X	8257	-0-	-1074	-0-	757 31 9	1	7469	3	Y	28			118
06	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	747 25 9	1	7510	3	Y	23			141
07	8122 X	4449	-0-	-3673	-0-	548 2	1	3899	3	Y	2			143
CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109														
02	3948 X	3127	-0-	-821	-0-	3105	3	22	9	Y	20	31	1	28
03	4154 X	3818	-0-	-336	-0-	3777	3	41	9	Y	37	32	1	33
04	4020 X	3499	-0-	-521	-0-	3453	3	46	9	Y	42	42	1	33
05	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5163	3	39	9	Y	35	42	1	26
06	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4705	3	25	9	Y	23	27	1	22
07	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4773	3	32	9	Y	29	30	1	21
CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969														
02	9604 X	7922	-0-	-1682	-0-	895 102 9	1	6925	3	Y	93	137	1	127
03	10106 X	8728	-0-	-1378	-0-	945 172 9	1	7611	3	Y	156	147	1	136
04	9780 X	9206	-0-	-574	-0-	908 146 9	1	8152	3	Y	133	135	1	134
05	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	974 193 9	1	8410	3	Y	175	184	1	125
06	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	945 128 9	1	7601	3	Y	116	133	1	108
07	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	1137 160 9	1	8300	3	Y	145	149	1	104

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	T. A.	2276	-0-	2276	2276	160 83 9	1	2033	3	Y	75	30	1		45
03	4586 X	2310	-0-	-2276	-0-	262 186 9	1	1862	3	Y	169	108	1		106
04	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	233 138 9	1	1398	3	Y	125	156	1		75
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	301 133 9	1	1540	3	Y	121	133	1		63
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	191 69 9	1	764	3	Y	63	103	1		23
07	1829 N	204	-0-	-1625	-0-	53 45 9	1	106	3	Y	41	41	1		23
CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766															
*08	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	557 1	1	5610	3	Y	-0-				102
*09	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	554 1	1	5840	3	Y	-0-				102
*10	7037 X	6249	-0-	-788	-0-	595 1	1	5654	3	Y	-0-				102
*11	6810 X	5506	-0-	-1304	-0-	507 1	1	4999	3	Y	-0-				102
*12	7037 X	5847	-0-	-1190	-0-	557 1	1	5290	3	Y	-0-				102
*01	6603 X	5676	-0-	-927	-0-	552 1	1	5124	3	Y	-0-				102
*02	5964 X	3264	-0-	-2700	-0-	374 1	1	2890	3	Y	-0-				102
*03	6262 X	4818	-0-	-1444	-0-	532 1	1	4286	3	Y	-0-				102
*04	5670 X	5009	-0-	-661	-0-	502 1	1	4507	3	Y	-0-				102
*05	5859 X	5509	-0-	-350	-0-	572 1	1	4937	3	Y	-0-				102
*06	5490 X	3836	-0-	-1654	-0-	424 1	1	3412	3	Y	-0-				102
07	5177 X	540	-0-	-4637	-0-	65 1	1	475	3	Y	-0-				102
PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639															
02	7924 X	6138	-0-	-1786	-0-	325 34 9	1	5779	3	Y	31	26	1		18
03	9021 X	8352	-0-	-669	-0-	334 62 9	1	7956	3	Y	56	39	1		35
04	8730 X	7229	-0-	-1501	-0-	290 46 9	1	6893	3	Y	42	52	1		25
05	9021 X	7369	-0-	-1652	-0-	363 33 9	1	6973	3	Y	30	40	1		15
06	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	326 25 9	1	7834	3	Y	23	30	1		8
07	8339 X	7420	-0-	-919	-0-	226 32 9	1	7162	3	Y	29	21	1		16
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543															
02	3080 X	2039	-0-	-1041	-0-	514 100 9	1	1425	3	Y	91	69	1		55
03	3410 X	2596	-0-	-814	-0-	561 129 9	1	1906	3	Y	117	98	1		74
04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	597 99 9	1	2658	3	Y	90	110	1		54
05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	620 96 9	1	2597	3	Y	87	96	1		45
06	2520 X	405	-0-	-2115	-0-	159 22 9	1	224	3	Y	20	58	1		7
07	3472 X	1326	-0-	-2146	-0-	87 43 9	1	1196	3	Y	39	24	1		22

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	5	1	85	3	Y	-0-			2
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	5			7
						6	9							
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	7	1	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	87	1	125	3	Y	64	31	1	33
						70	9							
07	3100 N	5061	-0-	1961	1961	296	1	4675	3	Y	82			115
						90	9							
ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275														
02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	674	1	4204	3	Y	33	25	1	20
						36	9							
03	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	459	1	4319	3	Y	43	36	1	27
						47	9							
04	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	436	1	4308	3	Y	32	40	1	19
						35	9							
05	5456 X	5070	-0-	-386	-0-	614	1	4422	3	Y	31	34	1	16
						34	9							
06	5280 X	4958	-0-	-322	-0-	438	1	4498	3	Y	20	29	1	7
						22	9							
07	5456 X	5198	-0-	-258	-0-	308	1	4860	3	Y	27	19	1	15
						30	9							
PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762														
02	5124 X	4239	-0-	-885	-0-	564	1	3675	3	Y	-0-			-0-
03	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	510	1	5643	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	492	1	5253	3	Y	-0-			-0-
05	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	715	1	6012	3	Y	-0-			-0-
06	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	418	1	5039	3	Y	-0-			-0-
07	6169 X	5281	-0-	-888	-0-	306	1	4975	3	Y	-0-			-0-
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968														
02	4760 X	3727	-0-	-1033	-0-	461	1	3218	3	Y	44	33	1	27
						48	9							
03	5239 X	4861	-0-	-378	-0-	518	1	4279	3	Y	58	48	1	37
						64	9							
04	4320 X	4288	-0-	-32	-0-	366	1	3875	3	Y	43	54	1	26
						47	9							
05	4464 X	3946	-0-	-518	-0-	408	1	3492	3	Y	42	46	1	22
						46	9							
06	4710 X	2653	-0-	-2057	-0-	324	1	2301	3	Y	25	38	1	9
						28	9							
07	4867 X	419	-0-	-4448	-0-	68	1	331	3	Y	18	17	1	10
						20	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1876 X	1154	-0-	-722	-0-		166 1	958 3	Y		27	20 1					16
							30 9										
03	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-		1039 1	5812 3	Y		43	32 1					27
							47 9										
04	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-		794 1	4339 3	Y		33	40 1					20
							36 9										
05	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-		888 1	4250 3	Y		30	34 1					16
							33 9										
06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-		748 1	4192 3	Y		21	29 1					8
							23 9										
07	4030 X	2611	-0-	-1419	-0-		639 1	1947 3	Y		23	18 1					13
							25 9										

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722																	
02	6188 X	4695	-0-	-1493	-0-		590 1	4072 3	Y		30	23 1					18
							33 9										
03	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-		622 1	6175 3	Y		40	33 1					25
							44 9										
04	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-		524 1	5625 3	Y		30	37 1					18
							33 9										
05	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-		547 1	6004 3	Y		28	31 1					15
							31 9										
06	6630 X	5123	-0-	-1507	-0-		479 1	4625 3	Y		17	26 1					6
							19 9										
07	6851 X	3370	-0-	-3481	-0-		212 1	3136 3	Y		20	15 1					11
							22 9										

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138																	
02	5432 X	53	-0-	-5379	-0-		3 1	47 3	Y		3	1 1					2
							3 9										
03	6014 X	81	-0-	-5933	-0-		3 1	77 3	Y		1	2 1					1
							1 9										
04	5820 X	26	-0-	-5794	-0-		1 1	24 3	Y		1	1 1					1
							1 9										
05	1984 X	290	-0-	-1694	-0-		46 1	241 3	Y		3	2 1					2
							3 9										
06	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-		154 1	1004 3	Y		7	6 1					3
							8 9										
07	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-		246 1	2945 3	Y		23	13 1					13
							25 9										

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272																	
02	5460 X	3492	-0-	-1968	-0-		610 1	2806 3	Y		69	52 1					42
							76 9										
03	6045 X	4829	-0-	-1216	-0-		657 1	4072 3	Y		91	75 1					58
							100 9										
04	5520 X	4544	-0-	-976	-0-		522 1	3948 3	Y		67	85 1					40
							74 9										
05	4867 X	4745	-0-	-122	-0-		567 1	4105 3	Y		66	72 1					34
							73 9										
06	4680 X	1156	-0-	-3524	-0-		181 1	960 3	Y		14	43 1					5
							15 9										
07	4836 X	238	-0-	-4598	-0-		14 1	216 3	Y		7	8 1					4
							8 9										

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	7784 X	4853	-0-	-2931	-0-	688 1	4109 3	Y	51	39	1		31	
03	8618 X	6775	-0-	-1843	-0-	56 9	6022 3	Y	69	57	1		43	
04	8340 X	6619	-0-	-1721	-0-	76 9	5950 3	Y	51	64	1		30	
05	7161 X	6859	-0-	-302	-0-	613 1	6156 3	Y	50	54	1		26	
06	6660 X	5130	-0-	-1530	-0-	56 9	4598 3	Y	29	44	1		11	
07	6851 X	6243	-0-	-608	-0-	648 1	5881 3	Y	42	29	1		24	
						55 9								
						500 1								
						32 9								
						316 1								
						46 9								
PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422														
02	2072 X	825	-0-	-1247	-0-	318 1	454 3	Y	48	34	1		29	
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	53 9	3185 3	Y	65	53	1		41	
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	376 1	2438 3	Y	48	60	1		29	
05	2821 X	949	-0-	-1872	-0-	72 9	720 3	Y	31	44	1		16	
06	3510 X	280	-0-	-3230	-0-	335 1	176 3	Y	12	24	1		4	
07	3627 X	23	-0-	-3604	-0-	53 9	20 3	Y	2	5	1		1	
						195 1								
						34 9								
						91 1								
						13 9								
						1 1								
						2 9								
PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619														
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8 1	66 3	Y	7	3	1		4	
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8 9	15 3	Y	7	7	1		4	
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	21 1	664 3	Y	37	19	1		22	
05	3100 N	3528	-0-	428	428	8 9	2627 3	Y	46	44	1		24	
06	2291 N	1863	-0-	-428	-0-	298 1	1557 3	Y	26	40	1		10	
07	279 N	55	-0-	-224	-0-	41 9	42 3	Y	5	12	1		3	
						850 1								
						51 9								
						277 1								
						29 9								
						7 1								
						6 9								
PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792														
02	11368 X	4584	-0-	-6784	-0-	242 1	4300 3	Y	38	32	1		23	
03	11470 X	10646	-0-	-824	-0-	42 9	10157 3	Y	57	44	1		36	
04	11100 X	10919	-0-	-181	-0-	426 1	10263 3	Y	48	55	1		29	
05	11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	63 9	10581 3	Y	47	52	1		24	
06	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	603 1	9774 3	Y	31	44	1		11	
07	11284 X	9260	-0-	-2024	-0-	53 9	8564 3	Y	41	29	1		23	
						962 1								
						52 9								
						941 1								
						34 9								
						651 1								
						45 9								

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	622	1	4807	3	Y	-0-				35
03	5394 X	4998	-0-	-396	-0-	514	1	4364	3	Y	109				144
						120	9								
04	4050 X	2316	-0-	-1734	-0-	265	1	1995	3	Y	51	152	1		43
						56	9								
05	6014 X	7	-0-	-6007	-0-	7	1			Y	-0-				43
06	5820 X	4920	-0-	-900	-0-	369	1	4313	3	Y	216	147	1		112
						238	9								
07	6014 X	4046	-0-	-1968	-0-	255	1	3727	3	Y	58				170
						64	9								
YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257															
02	5124 X	87	-0-	-5037	-0-	37	1	50	9	Y	45	86	1		27
03	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	442	1	3597	3	Y	229	112	1		144
						252	9								
04	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	505	1	3898	3	Y	185	219	1		110
						204	9								
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	544	1	3268	3	Y	181	197	1		94
						199	9								
06	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	448	1	3814	3	Y	97	156	1		35
						107	9								
07	4774 X	4017	-0-	-757	-0-	225	1	3668	3	Y	113	85	1		63
						124	9								
CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040															
02	15708 X	11863	-0-	-3845	-0-	1353	1	10465	3	Y	41	62	1		57
						45	9								
03	16275 X	13786	-0-	-2489	-0-	1513	1	12192	3	Y	74	66	1		65
						81	9								
04	15750 X	13533	-0-	-2217	-0-	1347	1	12095	3	Y	83	81	1		67
						91	9								
05	15779 X	14383	-0-	-1396	-0-	1485	1	12820	3	Y	71	85	1		53
						78	9								
06	14520 X	14078	-0-	-442	-0-	1552	1	12474	3	Y	47	56	1		44
						52	9								
07	13981 X	13315	-0-	-666	-0-	1597	1	11657	3	Y	55	58	1		41
						61	9								
DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906															
02	7280 X	5185	-0-	-2095	-0-	274	1	4877	3	Y	31	23	1		19
						34	9								
03	7719 X	5280	-0-	-2439	-0-	211	1	5036	3	Y	30	30	1		19
						33	9								
04	7470 X	6913	-0-	-557	-0-	278	1	6600	3	Y	32	32	1		19
						35	9								
05	7719 X	7427	-0-	-292	-0-	366	1	7025	3	Y	33	35	1		17
						36	9								
06	7110 X	711	-0-	-6399	-0-	28	1	680	3	Y	3	19	1		1
						3	9								
07	7130 X	7019	-0-	-111	-0-	214	1	6788	3	Y	15	8	1		8
						17	9								

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4984 X	3910	-0-	-1074	-0-	630 1	3244 3	Y	33	25 1			20
03	5518 X	4840	-0-	-678	-0-	491 1	4299 3	Y	45	37 1			28
04	5340 X	4570	-0-	-770	-0-	507 1	4027 3	Y	33	41 1			20
05	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	493 1	4344 3	Y	32	35 1			17
06	4680 X	1385	-0-	-3295	-0-	188 1	1190 3	Y	6	21 1			2
07	4836 X	3693	-0-	-1143	-0-	167 1	3509 3	Y	15	9 1			8
						36 9							
						50 9							
						36 9							
						35 9							
						7 9							
						17 9							
H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764													
02	8848 X	7094	-0-	-1754	-0-	806 1	6232 3	Y	51	83 1			72
03	9610 X	8280	-0-	-1330	-0-	901 1	7259 3	Y	109	89 1			92
04	9300 X	6412	-0-	-2888	-0-	120 9	5685 3	Y	85	102 1			75
05	9424 X	7012	-0-	-2412	-0-	633 1	6202 3	Y	84	99 1			60
06	8220 X	6878	-0-	-1342	-0-	94 9	6056 3	Y	63	68 1			55
07	8277 X	6657	-0-	-1620	-0-	718 1	5796 3	Y	61	76 1			40
						92 9							
						753 1							
						69 9							
						67 9							
PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647													
02	11788 X	8247	-0-	-3541	-0-	437 1	7778 3	Y	29	24 1			17
03	12462 X	12354	-0-	-108	-0-	32 9	11801 3	Y	53	37 1			33
04	12060 X	11214	-0-	-846	-0-	495 1	10716 3	Y	42	50 1			25
05	12462 X	10226	-0-	-2236	-0-	58 9	9685 3	Y	33	41 1			17
06	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	452 1	10695 3	Y	24	32 1			9
07	12369 X	9515	-0-	-2854	-0-	46 9	9195 3	Y	27	21 1			15
						505 1							
						36 9							
						26 9							
						290 1							
						30 9							
BOWLES ENERGY, INC. 084097 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572													
GRAY WELL #: 1													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097															
DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1120 N	962	-0-	-158	-0-	444	1	518	2	N	-0-				90
03	744 N	694	-0-	-50	-0-	161	1	533	2	N	-0-				90
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	1797	1	726	2	N	1				91
						1	9								
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	1327	1	810	2	N	-0-				91
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1046	1	742	2	N	-0-				91
07	1240 N	866	-0-	-374	-0-	477	1	389	2	N	-0-				91

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757															
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	246	1	210	2	N	1	1 8			128
						1	9								
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	113	1	377	2	N	1	1 8			128
						1	9								
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	516	1	209	2	N	-0-				128
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	229	1	142	2	N	-0-				128
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	266	1	188	2	N	-0-				128
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	538	1	440	2	N	-0-				128

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410															
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	572	2	18	9	N	16	1 8			42
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	614	2	8	9	N	7				49
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	N	4				53
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	N	4	1 8			56
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	N	1	1 8			56
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	576	2	8	9	N	7				63

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406 SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626															
02	1512 N	838	-0-	-674	-0-	836	2	2	9	N	2				68
03	1674 N	891	-0-	-783	-0-	891	2			N	-0-				68
04	1140 N	733	-0-	-407	-0-	725	2	8	9	N	7				75
05	930 N	468	-0-	-462	-0-	468	2			N	-0-				75
06	870 N	419	-0-	-451	-0-	419	2			N	-0-				75
07	744 N	482	-0-	-262	-0-	479	2	3	9	N	3				78

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751															
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-				170
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	930	2	3	9	N	3	1 8			172
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-				172
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	N	11	1 8			182
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	894	2	3	9	N	3				185
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-				185

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK							
CRATON OPERATING LLC																	
ODOM										WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAULCONER ENERGY, LLC										263648							
CANNON, T.P.										WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
YANDLE ESTATE										WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809							
*10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					8
*11	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					8
*12	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					8
*01	4805	X	1700	-0-	-3105	-0-	1700	2			N	-0-					8
*02	4340	X	1466	-0-	-2874	-0-	1466	2			N	-0-					8
*03	4805	X	1570	-0-	-3235	-0-	1570	2			N	-0-					8
*04	2130	X	1767	-0-	-363	-0-	1767	2			N	-0-					8
*05	2201	X	1764	-0-	-437	-0-	1764	2			N	-0-					8
*06	1650	X	1132	-0-	-518	-0-	1132	2			N	-0-					8
*07	1829	X	909	-0-	-920	-0-	909	2			N	-0-					8
YANDLE GAS UNIT NO. 2										WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809							
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1 9		N	1					28
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8 9		N	7					35
*04	2280	N	1459	-0-	-821	-0-	1457	2	2 9		N	2					37
*05	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	1841	2			N	-0-					37
*06	2100	N	1242	-0-	-858	-0-	1242	2			N	-0-					37
*07	1519	N	1156	-0-	-363	-0-	1156	2			N	-0-					37
YANDLE ESTATE GAS UNIT										WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747							
02	1344	N	1207	-0-	-137	-0-	1200	2	7 9		Y	6					74
03	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1649	2	8 9		Y	7					81
04	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1231	2			Y	-0-					81
05	1333	N	890	-0-	-443	-0-	890	2			Y	-0-					81
06	1590	N	1151	-0-	-439	-0-	1151	2			Y	-0-					81
07	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	1022	2	4 9		Y	4					85
YANDLE GAS UNIT NO. 2										WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648													
YANDLE ESTATE GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	185704	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL	DEPTH	10876	PERF.10514	- 10728				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		1092 N	780	-0-	-312	-0-	777	2		3	9	Y	3				55	
03		1302 N	1033	-0-	-269	-0-	1027	2		6	9	Y	5				60	
04		900 N	425	-0-	-475	-0-	425	2				Y	-0-				60	
05		868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2				Y	-0-				60	
06		990 N	791	-0-	-199	-0-	791	2				Y	-0-				60	
07		780 N	780	-0-	-0-	-0-	778	2		2	9	Y	2				62	
YANDLE ESTATE GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	186667	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10482	- 10680				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
YANDLE ESTATE GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	186821	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10486	- 10768				
*10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3313	2		20	9	N	18				25	
*11	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1737	2		11	9	N	10				35	
*12	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1631	2		10	9	N	9				44	
*01	3317	X	1564	-0-	-1753	-0-	1549	2		15	9	N	14				58	
*02	2996	X	1528	-0-	-1468	-0-	1518	2		10	9	N	9				67	
*03	3317	X	1577	-0-	-1740	-0-	1576	2		1	9	N	1				68	
*04	1740	X	1389	-0-	-351	-0-	1389	2				N	-0-				68	
*05	1674	X	997	-0-	-677	-0-	997	2				N	-0-				68	
*06	1620	X	1239	-0-	-381	-0-	1239	2				N	-0-				68	
*07	1674	X	1446	-0-	-228	-0-	1446	2				N	-0-				68	
YANDLE ESTATE GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	189084	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10502	- 10810				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
ASHBY UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	215132	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL	DEPTH	12296	PERF.10800	- 11922				
02	1120	N	988	-0-	-132	-0-	36	1		952	2	N	-0-				169	
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	44	1		1118	2	N	1				170	
							1	9										
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1		1069	2	N	4				174	
							4	9										
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	49	1		1097	2	N	-0-				174	
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	54	1		1069	2	N	4	137	1		41	
							4	9										
07	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	50	1		964	2	N	-0-				41	
MINDEN GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID ->	224547	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL	DEPTH	10985	PERF.10580	- 10856				
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					75	
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2				N	-0-				75	
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-				75	
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2				N	-0-				75	
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-				75	
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2				N	-0-				75	

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2006

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//	263648								
MINDEN GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	228052	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.10962 - 11258
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03	18 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	17	2	-0-		-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	35 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	33	2	-0-		-0-
07	11 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	10	2	-0-		-0-
MINDEN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2H	RRCID ->	264545	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL	DEPTH	10680	PERF.11199 - 14808
02	14140 X	13164	-0-	-976	-0-		13114	2	50	9	45		266
03	15562 X	14574	-0-	-988	-0-		14531	2	43	9	39	177 1	128
04	15000 X	14250	-0-	-750	-0-		14192	2	58	9	53		181
05	15159 X	14503	-0-	-656	-0-		14461	2	42	9	38		219
06	14129 X	14129	-0-	-0-	-0-		14078	2	51	9	46	161 1	104
07	14725 X	14510	-0-	-215	-0-		14465	2	45	9	41		145
ASHBY UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	267722	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL	DEPTH	10864	PERF.11372 - 17604
02	6524 X	5549	-0-	-975	-0-		198	1	5290	2	55		260
							61	9					
03	7223 X	5926	-0-	-1297	-0-		222	1	5652	2	47		307
							52	9					
04	6990 X	6488	-0-	-502	-0-		311	1	6114	2	57		364
							63	9					
05	6820 X	6779	-0-	-41	-0-		284	1	6416	2	72	176 1	260
							79	9					
06	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-		293	1	5825	2	54	157 1	157
							59	9					
07	6696 X	6050	-0-	-646	-0-		297	1	5692	2	55		212
							61	9					
MINDEN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3H	RRCID ->	267916	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL	DEPTH	10792	PERF.10969 - 15721
02	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-		396	1	10548	2	40		187
							44	9					
03	12090 X	11378	-0-	-712	-0-		428	1	10889	2	55	173 1	69
							61	9					
04	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-		599	1	11783	2	33		102
							36	9					
05	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-		535	1	12087	2	42	2 8	142
							46	9					
06	11760 X	11579	-0-	-181	-0-		552	1	10972	2	50		192
							55	9					
07	12834 X	11241	-0-	-1593	-0-		556	1	10641	2	40	170 1	62
							44	9					
MINDEN GAS UNIT NO. 2				WELL #:	2H	RRCID ->	270239	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL	DEPTH	11035	PERF.11380 - 16122
02	6888 X	4789	-0-	-2099	-0-		171	1	4573	2	41		205
							45	9					
03	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-		303	1	7708	2	64	157 1	112
							70	9					
04	7050 X	6550	-0-	-500	-0-		315	1	6193	2	38		150
							42	9					
05	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-		306	1	6923	2	39		189
							43	9					
06	7680 X	6713	-0-	-967	-0-		319	1	6329	2	59	179 1	69
							65	9					
07	7936 X	6583	-0-	-1353	-0-		324	1	6208	2	46		115
							51	9					

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4900 X	3575	-0-	-1325	-0-	128 44 9	1	3403 2	N	40			181
03	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	221 68 9	1	5625 2	N	62	185 1		58
04	5250 X	4643	-0-	-607	-0-	223 41 9	1	4379 2	N	37			95
05	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	261 39 9	1	5891 2	N	35			130
06	5730 X	5683	-0-	-47	-0-	270 43 9	1	5370 2	N	39			169
07	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	306 37 9	1	5865 2	N	34			203
FORTUNE RESOURCES LLC 278755													
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	79	-0-	79	79	79	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	72	-0-	72	151	72	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	151				N	NO RPT			-0-
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
05	14B2 EXT	83	-0-	83	83	83	2		N	-0-			145
06	14B2 EXT	75	-0-	75	158	75	2		N	-0-			145
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				N	NO RPT			145
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B2 EXT	73	-0-	73	73	72	2	1 9	N	1			48
06	14B2 EXT	65	-0-	65	138	65	2		N	-0-			48
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	138				N	NO RPT			48
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	14B2 EXT	71	-0-	71	71	71	2		N	-0-			70
06	14B2 EXT	64	-0-	64	135	64	2		N	-0-			70
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	135				N	NO RPT			70
CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740													
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			20
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			20
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			20
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			20
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755														
CHEVALLIER		WELL #: 4		RRCID -> 232697	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10818	- 11034								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHEVALLIER		WELL #: 6		RRCID -> 236027	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH 11165	PERF.10298	- 11016								
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					18
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					18
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					18
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					18
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
CHEVALLIER		WELL #: 7H		RRCID -> 253547	COMPL. DATE 08/01/2010	TOTAL DEPTH 10968	PERF.10990	- 13460								
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					225
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					225
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					225
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					225
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					225
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					225
CHEVALLIER		WELL #: 8H		RRCID -> 272506	COMPL. DATE 11/30/2013	TOTAL DEPTH 10983	PERF.11140	- 14720								
02	8512 X	7746	-0-	-766	-0-	7612	2	134	9	N	122					137
03	9052 X	8517	-0-	-535	-0-	8486	2	31	9	N	28					165
04	8760 X	8147	-0-	-613	-0-	8117	2	30	9	N	27					192
05	8959 X	7464	-0-	-1495	-0-	7433	2	31	9	N	28					220
06	8520 X	8355	-0-	-165	-0-	8266	2	89	9	N	81	157	1			144
07	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					144
CHEVALLIER		WELL #: 5		RRCID -> 276333	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 11133	PERF.10839	- 11053								
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					22
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					22
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	58	2	24	9	N	22					44
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					44
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					44
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 276999	COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL DEPTH 10624	PERF.10924	- 13961								
02	6804 X	5699	-0-	-1105	-0-	5699	2			N	-0-					150
03	7254 X	6070	-0-	-1184	-0-	6070	2			N	-0-					150
04	6810 X	5628	-0-	-1182	-0-	5628	2			N	-0-					150
05	7037 X	5568	-0-	-1469	-0-	5568	2			N	-0-					150
06	6750 X	5031	-0-	-1719	-0-	5031	2			N	-0-					150
07	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					150

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781														
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	74	2	4	9	N	4			30
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2			32
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2			34
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2			36
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			36
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			36
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818														
CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896														
02	14B2 EXT	52	-0-	52	787	52	1			N	-0-			-0-
03	837 X	50	-0-	-787	-0-	50	1			N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-			-0-
WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114														
02	14B2 EXT	52	-0-	52	601	52	1			N	-0-			-0-
03	601 X	-0-	-0-	-601	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-			-0-
WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	40356 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION					742143														
HARDY, JOHN				WELL #:	1	RRCID -> 079180				COMPL. DATE 09/24/1978				TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

TALIAFERRO GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 204456				COMPL. DATE 07/15/2004				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980					
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	-0-	434	2				N	-0-				27	
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	-0-	485	2				N	-0-				27	
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2				N	-0-				27	
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	-0-	477	2				N	-0-				27	
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	-0-	476	2				N	-0-				27	
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	-0-	481	2				N	-0-				27	

DICKESON				WELL #:	1	RRCID -> 205733				COMPL. DATE 09/01/2004				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 205771				COMPL. DATE 09/10/2004				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

WALLACE, J GU				WELL #:	2	RRCID -> 209584				COMPL. DATE 03/18/2005				TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

HARDY, JOHN				WELL #:	2	RRCID -> 210779				COMPL. DATE 11/18/2004				TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799					
02	588	N	517	-0-	-71	-0-	-0-	517	2				Y	-0-				113	
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2				Y	-0-				113	
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2				Y	-0-				113	
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2				Y	-0-				113	
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2				Y	-0-				113	
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	2		3	9	Y	-0-	3	55	1	61	

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 211943				COMPL. DATE 06/08/2005				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143													
HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	212139	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	11200 PERF.10753 - 10946							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	212491	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	11225 PERF.10809 - 11017							
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	213667	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11220 PERF.10741 - 10985							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	213668	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	11227 PERF.10822 - 11030							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	214590	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	11148 PERF.10794 - 10869							
02	56 N		-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	63	-0-	-0-	-30	-0-		63	2		N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		62	2	3 9	N	-0-	3				-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		61	2		N	-0-					3
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-		59	2	163 9	N	148	126 1				25
07	62 N	41	-0-	-0-	-21	-0-		41	2		N	-0-					25
LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	214924	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	11250 PERF.10864 - 11045							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARDY, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	214976	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	10928 PERF.10478 - 10828							
02	28 N	10	-0-	-0-	-18	-0-		10	2		Y	-0-					18
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2		Y	-0-					18
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-					18
05	10 N	8	-0-	-0-	-2	-0-		8	2		Y	-0-					18
06	6 N	5	-0-	-0-	-1	-0-		5	2		Y	-0-					18
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2		Y	-0-			9 1		9

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)										//CONT.//		40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.//		742143									
DOLLAR GAS UNIT 1										WELL #:		1		RRCID -> 215677		COMPL. DATE 08/01/2024		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 6600 - 6644	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HARDY, JOHN										WELL #:		4		RRCID -> 215797		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10480 - 10786	
02		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		1430	2			Y	-0-					90			
03		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		1032	2			Y	-0-					90			
04		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-		2750	2	58	9	Y	53	10	8			133			
05		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-		2015	2	2	9	Y	2	2	8			133			
06		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-		2228	2	67	9	Y	61	2	8			192			
07		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-		1981	2	56	9	Y	51	93	1	1	8	149			
REDWINE GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 216343		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10832 - 11040	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
WALLACE, J GU										WELL #:		3		RRCID -> 216512		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10738 - 10940	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28			
LAKE GAS UNIT 1										WELL #:		5		RRCID -> 217190		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10760 - 10950	
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-						N	-0-					39			
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					39			
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	2			N	-0-					39			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39			
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-		441	2			N	-0-					39			
07		341 N	189	-0-	-152	-0-		189	2			N	-0-					39			
TALIAFERRO GAS UNIT 1										WELL #:		6		RRCID -> 217571		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10774 - 10970	
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-		585	2			N	-0-					25			
03		589 N	572	-0-	-17	-0-		570	2	2	9	N	2					27			
04		570 N	554	-0-	-16	-0-		554	2			N	-0-					27			
05		589 N	549	-0-	-40	-0-		540	2	9	9	N	8					35			
06		540 N	488	-0-	-52	-0-		486	2	2	9	N	2					37			
07		558 N	521	-0-	-37	-0-		518	2	3	9	N	3					40			
HINSON GAS UNIT 1										WELL #:		2		RRCID -> 218020		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10668 - 10880	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
HARDY, JOHN		WELL #:		6	RRCID -> 218058		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILSON GU				WELL #:		1	RRCID -> 218394		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682			

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

DOLLAR GAS UNIT 1				WELL #:		2	RRCID -> 218551		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752			

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

FISCHER-REDWINE				WELL #:		1	RRCID -> 218927		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029			

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

TALIAFERRO GAS UNIT 1				WELL #:		7	RRCID -> 219036		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010			

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

HINSON GAS UNIT 1				WELL #:		3	RRCID -> 219283		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014			

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

REDWINE GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 219587		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890			

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-			25
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			25
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			25
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			25
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			25
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143														
HARDY, JOHN		WELL #:		5	RRCID -> 220613		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT		GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 221096		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 221452		COMPL. DATE 11/21/2021		TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4298									
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID -> 221813		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 222251		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 222529		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT		GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 222634		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025																		

PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2025

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
HURLEY GAS UNIT 1		WELL #:		2		RRCID -> 222758		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		5		RRCID -> 223607		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		7		RRCID -> 224790		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		4		RRCID -> 225027		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #:		7		RRCID -> 225185		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PRUITT GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 226196		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775	
02	1372 N	1239	-0-	-133	-0-	-0-	1239	2	N	-0-	27
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-	27
04	720 N	696	-0-	-24	-0-	-0-	696	2	N	-0-	27
05	1364 N	770	-0-	-594	-0-	-0-	770	2	N	-0-	27
06	1050 N	968	-0-	-82	-0-	-0-	968	2	N	-0-	27
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	-0-	692	2	N	-0-	27

HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		7		RRCID -> 226648		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)										//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 742143							
PRUITT GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 227640		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		896 N	7	-0-	-889	-0-		7 2			N	-0-					14
03		1085 N	82	-0-	-1003	-0-		82 2			N	-0-					14
04		270 N	96	-0-	-174	-0-		96 2			N	-0-	14	1			-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2025																	
HUFF, G. J. GU										WELL #: 3		RRCID -> 228916		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUFF, G. J. GU										WELL #: 4		RRCID -> 230622		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921	
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					25
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
06	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
HUFF, G. J. GU										WELL #: 5		RRCID -> 232948		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
HINSON GAS UNIT 1										WELL #: 15		RRCID -> 232972		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 233168		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PRUITT GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 234737		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844	
02	644 N	641	-0-	-3	-0-	-0-	641	2			N	-0-					14
03	806 N	623	-0-	-183	-0-	-0-	623	2			N	-0-					14
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2	177	9	N	161	150	1			25
05	713 N	614	-0-	-99	-0-	-0-	614	2			N	-0-					25
06	600 N	380	-0-	-220	-0-	-0-	380	2			N	-0-	25	5			-0-
07	744 N	578	-0-	-166	-0-	-0-	550	2	28	9	N	25					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	40356 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143																
GILSON GU				WELL #:	4	RRCID -> 235901		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10182		- 10698							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HARDY, JOHN				WELL #:	7	RRCID -> 235928		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10620		- 10821							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

HINSON GAS UNIT 1				WELL #:	11	RRCID -> 236023		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 11235		PERF.10719		- 10900							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DOLLAR GAS UNIT 1				WELL #:	8	RRCID -> 236024		COMPL. DATE 12/25/2007		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10646		- 10878							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GILSON GU				WELL #:	5	RRCID -> 236110		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10510		- 10708							
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1272	2	N	-0-						25	
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1391	2	N	-0-						25	
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1148	2	N	-0-						25	
05	1550	N	585	-0-	-965	-0-	-0-	-0-	46	1	539	2	N	-0-						25	
06	1470	N	1069	-0-	-401	-0-	-0-	-0-	86	1	983	2	N	-0-						25	
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1233	2	N	-0-						25	

HARMON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID -> 236228		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10826		- 11032							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10										RRCID -> 236592		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 11290		PERF.10800 - 10960	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HINSON GAS UNIT 1					WELL #: 12	RRCID -> 236594	COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10895 - 11064						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
HARMON GAS UNIT NO. 1					WELL #: 4	RRCID -> 236659	COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 11237		PERF. 9708 - 9938						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
STROUD GAS UNIT NO. 1					WELL #: 4	RRCID -> 236680	COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10967 - 11030						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
STROUD GAS UNIT NO. 1					WELL #: 1	RRCID -> 236681	COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11025 - 11059						
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			27	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
STROUD GAS UNIT NO. 1					WELL #: 3	RRCID -> 236698	COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11360		PERF.11013 - 11045						
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-	-0-					N	-0-			23	
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8	23	
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			23	
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			23	
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	N	2	2	8	23	
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			23	
HARMON GAS UNIT NO. 1					WELL #: 12	RRCID -> 237167	COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10863 - 11034						
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	-0-	132	2			N	-0-			152	
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	2	59	9	N	54	177	1	27	
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	N	3	3	8	27	
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2	2	9	N	2	2	8	27	
06	750	N	513	-0-	-237	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2	2	8	27	
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			27	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	237194	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10855	-	11034	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	237202	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL	DEPTH	11310	PERF.	10917	-	11068	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	237721	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.	10900	-	11097	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		14	RRCID ->	237841	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.	10720	-	10908	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	237843	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL	DEPTH	11160	PERF.	10800	-	10856	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	237847	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.	10865	-	11023	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	237848	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL	DEPTH	11295	PERF.	10876	-	11061	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007										TOTAL	DEPTH 11171	PERF.10758	- 10958				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008										TOTAL	DEPTH 11295	PERF.10947	- 11122				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008										TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10792	- 10953				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008										TOTAL	DEPTH 11110	PERF.10874	- 11033				
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-					25
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					25
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					25
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					25
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					25
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013										TOTAL	DEPTH 11280	PERF.10851	- 11018				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008										TOTAL	DEPTH 10875	PERF.11231	- 13661				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008										TOTAL	DEPTH 11275	PERF.10896	- 11069				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		10		RRCID -> 240163		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #:		11		RRCID -> 241853		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025												

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		6		RRCID -> 241856		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071		
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-	39
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	-0-	249	2		N	-0-	39
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-	39
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-	39
06	240 N	177	-0-	-63	-0-	-0-	177	2		N	-0-	39
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-	39

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		8		RRCID -> 242696		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		9		RRCID -> 243459		COMPL. DATE 07/01/2016		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HARDY, JOHN		WELL #:		8		RRCID -> 244142		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13		RRCID -> 244248		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					54
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	10 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					54

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822																		
02	1148 N	1023	-0-	-0-	-125	-0-	-0-	991	2	32	9	N	29	2	8			100
03	1147 N	909	-0-	-0-	-238	-0-	-0-	906	2	3	9	N	3					103
04	960 N	831	-0-	-0-	-129	-0-	-0-	831	2			N	-0-					103
05	1147 N	864	-0-	-0-	-283	-0-	-0-	840	2	24	9	N	22					125
06	870 N	116	-0-	-0-	-754	-0-	-0-	116	2			N	-0-					125
07	868 N	-0-	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					N	-0-					125

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738																		
02	2072 N	1538	-0-	-0-	-534	-0-	-0-	262	1	1248	2	N	25					140
								28	9									
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	721	1	864	2	N	52	169	1			23
								57	9									
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	1	1074	2	N	80	1	8			102
								88	9									
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	985	1	1140	2	N	48	3	8			147
								53	9									
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	746	1	837	2	N	76	148	1			75
								84	9									
07	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	1	1218	2	N	52	5	8			122
								57	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
HUFF, G. J. GU		WELL #:		8	RRCID -> 246500		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL	DEPTH 11033	PERF.10620	- 10895
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 246504		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL	DEPTH 11275	PERF.10862	- 11010
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		15
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		15
04	330	N	7	-0-	-323	-0-	7	2	N	-0-		15
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		15
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		15
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		15

HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10H	RRCID -> 248444		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL	DEPTH 10849	PERF.11310	- 13064
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 250837		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL	DEPTH 11250	PERF.11029	- 11044
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DICKESON		WELL #:		3	RRCID -> 251224		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL	DEPTH 11520	PERF.11042	- 11202
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARDY, JOHN		WELL #:		9H	RRCID -> 252257		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL	DEPTH 10703	PERF.10750	- 13724
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6769	2	47	9	N	109
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6989	2	21	9	N	125
04	6930	X	6919	-0-	-11	-0-	6915	2	4	9	N	125
05	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8406	2	3	9	N	125
06	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9868	2	99	9	N	27
07	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9238	2	3	9	N	27

WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 253441		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL	DEPTH 10890	PERF.11535	- 13688
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	40356 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143													
GALAN WHITE GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	260350	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL	DEPTH	12505	PERF.10883	- 11034				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
HUFF, G. J. GU				WELL #:	9H	RRCID ->	262892	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL	DEPTH	10824	PERF.10976	- 16229				
02	14672 X	12102	-0-	-2570	-0-	676	1	11241	2	N	168	181	1	9	8			179
						185	9											
03	15252 X	14499	-0-	-753	-0-	806	1	13451	2	N	220	179	1	11	8			209
						242	9											
04	14460 X	13834	-0-	-626	-0-	780	1	12821	2	N	212	349	1	7	8			65
						233	9											
05	14942 X	14189	-0-	-753	-0-	806	1	13138	2	N	223	166	1	5	8			117
						245	9											
06	14040 X	13737	-0-	-303	-0-	780	1	12730	2	N	206	178	1	15	8			130
						227	9											
07	14508 X	13441	-0-	-1067	-0-	798	1	12479	2	N	149	178	1	12	8			89
						164	9											
WHITE, GALAN SWD				WELL #:	2	RRCID ->	264560	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL	DEPTH	10802	PERF. 7040	- 7060				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FISCHER-REDWINE				WELL #:	1H	RRCID ->	264939	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL	DEPTH	10984	PERF.11088	- 12827				
02	3080 X	2878	-0-	-202	-0-	2736	2	142	9	N	129	2	8					162
03	3410 X	2714	-0-	-696	-0-	2711	2		3	N	3	3	8					162
04	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3121	2	101	9	N	92	170	1					84
05	3193 X	2872	-0-	-321	-0-	2870	2		2	N	2	2	8					84
06	3090 X	2752	-0-	-338	-0-	2750	2		2	N	2	2	8					84
07	3317 X	2620	-0-	-697	-0-	2553	2	67	9	N	61	1	8					144
LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	6H	RRCID ->	265411	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL	DEPTH	10873	PERF.11200	- 12652				
02	5180 X	3759	-0-	-1421	-0-	3753	2	6	9	N	5	5	8					47
03	5580 X	5342	-0-	-238	-0-	5335	2		7	N	6	6	8					47
04	5310 X	5090	-0-	-220	-0-	4941	2	149	9	N	135	6	8					176
05	5363 X	4399	-0-	-964	-0-	4374	2		25	N	23	172	1	3	8			24
06	5160 X	2649	-0-	-2511	-0-	2647	2		2	N	2	2	8					24
07	5332 X	4076	-0-	-1256	-0-	4072	2		4	N	4	4	8					24
FISCHER-MATHIS GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	265962	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL	DEPTH	10978	PERF.11210	- 12442				
02	4256 X	3216	-0-	-1040	-0-	3210	2	6	9	N	5	5	8					79
03	4712 X	3662	-0-	-1050	-0-	3501	2	161	9	N	146	189	1	2	8			34
04	4440 X	2687	-0-	-1753	-0-	2684	2		3	N	3	3	8					34
05	4495 X	2940	-0-	-1555	-0-	2937	2		3	N	3	3	8					34
06	3930 X	3898	-0-	-32	-0-	3886	2		12	N	11	11	8					34
07	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3968	2	68	9	N	62	6	8					90

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
FISCHER-REDWINE		WELL #:		2H	RRCID ->	266019	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL	DEPTH	11035	PERF.11270 - 12742		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4424 X	2877	-0-	-1547	-0-	2814	2	63	9	N	57			85
03	4898 X	4220	-0-	-678	-0-	4217	2	3	9	N	3	3 8		85
04	4500 X	4075	-0-	-425	-0-	4068	2	7	9	N	6	6 8		85
05	4526 X	4106	-0-	-420	-0-	4100	2	6	9	N	5	5 8		85
06	4080 X	4067	-0-	-13	-0-	3931	2	136	9	N	124	176 1	7 8	26
07	4216 X	3955	-0-	-261	-0-	3952	2	3	9	N	3	3 8		26

GILSON GU		WELL #:		6H	RRCID ->	266158	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL	DEPTH	10748	PERF.10705 - 15273		
02	8960 X	8360	-0-	-600	-0-	712	1	7642	2	N	5	5 8		28
03	10509 X	9529	-0-	-980	-0-	768	1	8653	2	N	98	91 1	2 8	33
04	10170 X	9443	-0-	-727	-0-	108	9	8758	2	N	3	3 8		33
05	10509 X	7047	-0-	-3462	-0-	682	1	6426	2	N	67	3 8		97
06	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	3	9	8626	2	N	74	4 8		182
07	9765 X	9164	-0-	-601	-0-	547	1	8385	2	N	98	178 1	3 8	25
						756	1				26			
						98	9							

FISCHER-MATHIS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266979	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL	DEPTH	10937	PERF.11354 - 12834		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	267165	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL	DEPTH	10989	PERF.11146 - 13762		
02	8260 X	6994	-0-	-1266	-0-	6896	2	98	9	N	89	18 8		110
03	9114 X	8495	-0-	-619	-0-	8356	2	139	9	N	126	168 1	16 8	52
04	8700 X	8312	-0-	-388	-0-	8189	2	123	9	N	112	19 8		145
05	8742 X	8570	-0-	-172	-0-	8421	2	149	9	N	135	179 1	17 8	84
06	8220 X	8201	-0-	-19	-0-	8061	2	140	9	N	127	163 1	20 8	28
07	8587 X	8584	-0-	-3	-0-	8432	2	152	9	N	138	19 8		147

LAKE-HINSON		WELL #:		2H	RRCID ->	267374	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL	DEPTH	10737	PERF.11100 - 13502		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			27
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			27
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			27
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			27
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			27
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			27

BULLARD GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267723	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL	DEPTH	11063	PERF.11234 - 13602		
02	4452 X	3798	-0-	-654	-0-	3673	2	125	9	N	114	182 1	3 8	47
03	4929 X	4206	-0-	-723	-0-	4200	2	6	9	N	5	5 8		47
04	4770 X	4279	-0-	-491	-0-	4184	2	95	9	N	86	1 8		132
05	4557 X	4334	-0-	-223	-0-	4331	2	3	9	N	3	3 8		132
06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4316	2	134	9	N	122	161 1	4 8	89
07	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4985	2	86	9	N	78	6 8		161

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
FISCHER-LAKE		WELL #:		1H	RRCID ->	267838	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL	DEPTH	10914	PERF.11200 - 13602			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		6020 X	5240	-0-	-780	-0-		5230	2	10	9	N	9	8	90
03		6665 X	6083	-0-	-582	-0-		5952	2	131	9	N	119	174	27
04		6270 X	5095	-0-	-1175	-0-		5087	2	8	9	N	7	7	27
05		6293 X	6099	-0-	-194	-0-		6021	2	78	9	N	71	6	92
06		5880 X	5769	-0-	-111	-0-		5762	2	7	9	N	6	6	92
07		6076 X	5844	-0-	-232	-0-		5836	2	8	9	N	7	7	92
MOYERS GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270618	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL	DEPTH	11087	PERF.11240 - 15826			
02		4536 X	3901	-0-	-635	-0-		3895	2	6	9	N	5	5	82
03		5022 X	4097	-0-	-925	-0-		4090	2	7	9	N	6	6	82
04		4800 X	4367	-0-	-433	-0-		4363	2	4	9	N	4	4	82
05		4774 X	4417	-0-	-357	-0-		4411	2	6	9	N	5	5	82
06		4290 X	4242	-0-	-48	-0-		4238	2	4	9	N	4	4	82
07		4526 X	4343	-0-	-183	-0-		4340	2	3	9	N	3	3	82
REDWINE-ALEXANDER		WELL #:		6H	RRCID ->	271213	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.11391 - 13571			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BROWN, JON S. GU		WELL #:		1H	RRCID ->	271978	COMPL. DATE	04/15/2015	TOTAL	DEPTH	11128	PERF.11644 - 16252			
02		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-		5397	2	12	9	N	11	11	165
03		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-		5995	2	15	9	N	14	14	165
04		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-		5781	2	164	9	N	149	192	112
05		5983 X	5907	-0-	-76	-0-		5893	2	14	9	N	13	13	112
06		5820 X	5709	-0-	-111	-0-		5690	2	19	9	N	17	17	112
07		6138 X	5846	-0-	-292	-0-		5835	2	11	9	N	10	10	112
BULLARD GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	272006	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL	DEPTH	11101	PERF.11120 - 15175			
02		4004 X	3524	-0-	-480	-0-		3441	2	83	9	N	75	175	25
03		4402 X	3808	-0-	-594	-0-		3802	2	6	9	N	5	5	25
04		4140 X	3634	-0-	-506	-0-		3630	2	4	9	N	4	4	25
05		4216 X	3915	-0-	-301	-0-		3908	2	7	9	N	6	6	25
06		3780 X	3778	-0-	-2	-0-		3770	2	8	9	N	7	7	25
07		3906 X	3891	-0-	-15	-0-		3887	2	4	9	N	4	4	25
SNIDER INDUSTRIES GU		WELL #:		1H	RRCID ->	272141	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL	DEPTH	11138	PERF.13000 - 16650			
02		8 N	6	-0-	-2	-0-		6	2		N	-0-			27
03		7 N	6	-0-	-1	-0-		6	2		N	-0-			27
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-			27
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-			27
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-			27
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-			27
BULLARD-MOYERS (ALLOC)		WELL #:		3H	RRCID ->	272158	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL	DEPTH	11036	PERF.11180 - 16397			
02		6020 X	5302	-0-	-718	-0-		5261	2	41	9	N	37	5	142
03		6665 X	6069	-0-	-596	-0-		5934	2	135	9	N	123	189	71
04		6450 X	5944	-0-	-506	-0-		5844	2	100	9	N	91	6	156
05		6417 X	6100	-0-	-317	-0-		6008	2	92	9	N	84	6	234
06		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-		5811	2	142	9	N	129	185	174
07		6138 X	5977	-0-	-161	-0-		5958	2	19	9	N	17	163	25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4620 X	4400	-0-	-220	-0-	4396	2	4	9	N	4	4	8		117
03	5022 X	4658	-0-	-364	-0-	4568	2	90	9	N	82	172	1	2 8	25
04	4830 X	4625	-0-	-205	-0-	4618	2	7	9	N	6	6	8		25
05	4991 X	4227	-0-	-764	-0-	4221	2	6	9	N	5	5	8		25
06	4710 X	3531	-0-	-1179	-0-	3479	2	52	9	N	47	3	8		69
07	4867 X	4040	-0-	-827	-0-	3934	2	106	9	N	96	3	8		162
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274															
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	22	2	165	9	N	150				191
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				191
04	270 N	35	-0-	-235	-0-	1	2	34	9	N	31	175	1		47
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				47
06	300 N	10	-0-	-290	-0-	8	2	2	9	N	2	2	8		47
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	306	2	107	9	N	97				144
KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287															
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2794	2	7	9	N	6	6	8		120
03	3007 X	2823	-0-	-184	-0-	2816	2	7	9	N	6	6	8		120
04	2910 X	2689	-0-	-221	-0-	2682	2	7	9	N	6	6	8		120
05	3100 X	2769	-0-	-331	-0-	2722	2	47	9	N	43	1	8		162
06	3000 X	2649	-0-	-351	-0-	2621	2	28	9	N	25	160	1	2 8	25
07	3100 X	2692	-0-	-408	-0-	2689	2	3	9	N	3	3	8		25
MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227															
02	6776 X	5897	-0-	-879	-0-	5828	2	69	9	N	63	170	1	7 8	57
03	7502 X	6474	-0-	-1028	-0-	6391	2	83	9	N	75	5	8		127
04	7050 X	6394	-0-	-656	-0-	6242	2	152	9	N	138	177	1	1 8	87
05	7285 X	6421	-0-	-864	-0-	6357	2	64	9	N	58	5	8		140
06	6330 X	6206	-0-	-124	-0-	6088	2	118	9	N	107	189	1	6 8	52
07	6603 X	6325	-0-	-278	-0-	6234	2	91	9	N	83	6	8		129
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187															
02	644 N	503	-0-	-141	-0-	501	2	2	9	N	2	2	8		121
03	651 N	621	-0-	-30	-0-	574	2	47	9	N	43	2	8		162
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	601	2	11	9	N	10				172
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	636	2	29	9	N	26	169	1		29
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-				29
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	N	1	1	8		29
TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807															
02	5152 X	4520	-0-	-632	-0-	4364	2	156	9	N	142				184
03	5704 X	5205	-0-	-499	-0-	4971	2	234	9	N	213	333	1	2 8	62
04	5370 X	5060	-0-	-310	-0-	4887	2	173	9	N	157	179	1	1 8	39
05	5456 X	5066	-0-	-390	-0-	4910	2	156	9	N	142				181
06	5040 X	4933	-0-	-107	-0-	4789	2	144	9	N	131	175	1		137
07	5239 X	5073	-0-	-166	-0-	4918	2	155	9	N	141	157	1	1 8	120
NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731															
02	6664 X	5992	-0-	-672	-0-	5990	2	2	9	N	2	2	8		24
03	7378 X	6733	-0-	-645	-0-	6733	2			N	-0-				24
04	7140 X	6625	-0-	-515	-0-	6625	2			N	-0-				24
05	7161 X	6731	-0-	-430	-0-	6729	2	2	9	N	2	2	8		24
06	6570 X	6455	-0-	-115	-0-	6393	2	62	9	N	56				80
07	6851 X	6601	-0-	-250	-0-	6600	2	1	9	N	1	1	8		80

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	28027 X	28027	-0-	-0-	-0-	-0-		27550	2	477	9	N	434	174	1	86	8	204
03	27497 X	27497	-0-	-0-	-0-	-0-		27334	2	163	9	N	148	181	1	65	8	106
04	25824 X	25824	-0-	-0-	-0-	-0-		25328	2	496	9	N	451	340	1	56	8	161
05	24014 X	24014	-0-	-0-	-0-	-0-		23865	2	149	9	N	135	169	1	53	8	74
06	21223 X	21223	-0-	-0-	-0-	-0-		21176	2	47	9	N	43	43	8			74
07	21055 X	21055	-0-	-0-	-0-	-0-		20802	2	253	9	N	230	188	1	44	8	72
WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690																		
02	5180 X	3597	-0-	-1583	-0-	-0-		3597	2			N	-0-					157
03	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	-0-		5506	2			N	290					268
04	5280 X	5068	-0-	-212	-0-	-0-		4952	2	116	9	N	105	179	1	3	8	191
05	5208 X	4896	-0-	-312	-0-	-0-		4890	2	6	9	N	5	5	8			191
06	5640 X	5118	-0-	-522	-0-	-0-		4991	2	127	9	N	115	184	1	6	8	116
07	5828 X	4985	-0-	-843	-0-	-0-		4982	2	3	9	N	3	3	8			116
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513																		
02	7392 X	6508	-0-	-884	-0-	-0-		6502	2	6	9	N	5	5	8			26
03	8184 X	7448	-0-	-736	-0-	-0-		7444	2	4	9	N	4	4	8			26
04	7440 X	7271	-0-	-169	-0-	-0-		7267	2	4	9	N	4	4	8			26
05	7688 X	7463	-0-	-225	-0-	-0-		7428	2	35	9	N	32	2	8			56
06	7200 X	6999	-0-	-201	-0-	-0-		6995	2	4	9	N	4	4	8			56
07	7502 X	7084	-0-	-418	-0-	-0-		7077	2	7	9	N	6	6	8			56
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155																		
02	6412 X	5085	-0-	-1327	-0-	-0-		5001	2	84	9	N	76	12	8			134
03	7409 X	6192	-0-	-1217	-0-	-0-		6040	2	152	9	N	138	11	8			261
04	7170 X	5870	-0-	-1300	-0-	-0-		5857	2	13	9	N	12	178	1	11	8	84
05	7409 X	6178	-0-	-1231	-0-	-0-		6020	2	158	9	N	144	178	1	13	8	37
06	6390 X	4163	-0-	-2227	-0-	-0-		4149	2	14	9	N	13	13	8			37
07	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	-0-		6864	2	14	9	N	13	13	8			37
HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980																		
02	8400 X	7463	-0-	-937	-0-	-0-		7423	2	40	9	N	36	6	8			67
03	9207 X	8536	-0-	-671	-0-	-0-		8307	2	229	9	N	208	179	1	9	8	87
04	8910 X	8081	-0-	-829	-0-	-0-		7939	2	142	9	N	129	179	1	5	8	32
05	8990 X	8219	-0-	-771	-0-	-0-		8151	2	68	9	N	62	4	8			90
06	8250 X	8041	-0-	-209	-0-	-0-		7934	2	107	9	N	97	153	1	9	8	25
07	8525 X	8059	-0-	-466	-0-	-0-		8051	2	8	9	N	7	7	8			25
WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672																		
02	14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	-0-		14230	2	128	9	N	116	185	1	7	8	318
03	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	-0-		14591	2	131	9	N	119	174	1	5	8	258
04	14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	-0-		14108	2	118	9	N	107	4	8			361
05	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	-0-		14593	2	106	9	N	96	161	1	5	8	291
06	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	-0-		14025	2	114	9	N	104	4	8			391
07	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	-0-		14510	2	103	9	N	94	169	1	4	8	312
NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910																		
02	11816 X	10374	-0-	-1442	-0-	-0-		10264	2	110	9	N	100	186	1	16	8	72
03	12896 X	11746	-0-	-1150	-0-	-0-		11558	2	188	9	N	171	15	8			228
04	12480 X	11517	-0-	-963	-0-	-0-		11419	2	98	9	N	89	170	1	10	8	137
05	12462 X	11749	-0-	-713	-0-	-0-		11664	2	85	9	N	77	169	1	10	8	35
06	11370 X	11356	-0-	-14	-0-	-0-		11239	2	117	9	N	106	14	8			127
07	11904 X	11650	-0-	-254	-0-	-0-		11517	2	133	9	N	121	177	1	11	8	60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)															40356 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION															//CONT.//					//CONT.// 742143																								
RCA-DOLLAR															WELL #:					1H					RRCID -> 277451					COMPL. DATE 07/11/2016					TOTAL DEPTH 10767					PERF.11270 - 16073				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I) GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE										
02		10276	X		8738		-0-		-1538		-0-			-0-		8725	2		13	9	N		N	12			12	8					29											
03		11222	X		10205		-0-		-1017		-0-			-0-		10195	2		10	9	N		N	9			9	8					29											
04		10680	X		9568		-0-		-1112		-0-			-0-		9557	2		11	9	N		N	10			10	8					29											
05		10416	X		8798		-0-		-1618		-0-			-0-		8780	2		18	9	N		N	16			16	8					29											
06		9870	X		8806		-0-		-1064		-0-			-0-		8786	2		20	9	N		N	18			18	8					29											
07		10199	X		10144		-0-		-55		-0-			-0-		10133	2		11	9	N		N	10			10	8					29											
HARMON-DICKESON															WELL #:					1H					RRCID -> 277807					COMPL. DATE 03/10/2015					TOTAL DEPTH 11002					PERF.11382 - 16896				
02		9604	X		8294		-0-		-1310		-0-			-0-		8180	2		114	9	N		N	104			11	8					172											
03		10416	X		9240		-0-		-1176		-0-			-0-		9171	2		69	9	N		N	63			174	1			7	8		54										
04		10080	X		9139		-0-		-941		-0-			-0-		8994	2		145	9	N		N	132			7	8					179											
05		10106	X		9254		-0-		-852		-0-			-0-		9131	2		123	9	N		N	112			147	1			5	8		139										
06		9270	X		8896		-0-		-374		-0-			-0-		8777	2		119	9	N		N	108			161	1			6	8		80										
07		9455	X		9123		-0-		-332		-0-			-0-		9001	2		122	9	N		N	111			10	8					181											
WALLACE, J GU															WELL #:					5H					RRCID -> 278357					COMPL. DATE 01/29/2016					TOTAL DEPTH 10922					PERF.11291 - 15687				
02		6804	X		6576		-0-		-228		-0-			-0-		6270	2		306	9	N		N	278			5	8					300											
03		7533	X		6920		-0-		-613		-0-			-0-		6897	2		23	9	N		N	21			180	1			4	8		137										
04		7050	X		6841		-0-		-209		-0-			-0-		6542	2		299	9	N		N	272			358	1			4	8		47										
05		7312	X		7312		-0-		-0-		-0-			-0-		6971	2		341	9	N		N	310			174	1			6	8		177										
06		7050	X		6751		-0-		-299		-0-			-0-		6741	2		10	9	N		N	9			149	1			7	8		30										
07		7285	X		7179		-0-		-106		-0-			-0-		6841	2		338	9	N		N	307			179	1			6	8		152										
WALLACE, J GU															WELL #:					6H					RRCID -> 278358					COMPL. DATE 04/27/2017					TOTAL DEPTH 10902					PERF.11413 - 15624				
02		12656	X		11982		-0-		-674		-0-			-0-		11828	2		154	9	N		N	140										240										
03		13857	X		13129		-0-		-728		-0-			-0-		12934	2		195	9	N		N	177			350	1			3	8		64										
04		13410	X		12750		-0-		-660		-0-			-0-		12533	2		217	9	N		N	197			177	1			4	8		80										
05		13268	X		13040		-0-		-228		-0-			-0-		12895	2		145	9	N		N	132			153	1			5	8		54										
06		12840	X		12798		-0-		-42		-0-			-0-		12550	2		248	9	N		N	225			146	1			4	8		129										
07		13268	X		12689		-0-		-579		-0-			-0-		12479	2		210	9	N		N	191			168	1			7	8		145										
RCA-HINSON															WELL #:					1H					RRCID -> 278704					COMPL. DATE 02/12/2016					TOTAL DEPTH 10639					PERF.11112 - 15053				
02		7308	X		6887		-0-		-421		-0-			-0-		6874	2		13	9	N		N	12			12	8					25											
03		8060	X		7865		-0-		-195		-0-			-0-		7853	2		12	9	N		N	11			11	8					25											
04		7770	X		7740		-0-		-30		-0-			-0-		7730	2		10	9	N		N	9			9	8					25											
05		7781	X		6939		-0-		-842		-0-			-0-		6939	2				N		N	-0-									25											
06		7727	X		7727		-0-		-0-		-0-			-0-		7727	2				N		N	-0-									25											
07		7998	X		7787		-0-		-211		-0-			-0-		7776	2		11	9	N		N	10			10	8					25											
HARDY, JOHN - WESSON (SA)															WELL #:					3H					RRCID -> 279247					COMPL. DATE 06/01/2015					TOTAL DEPTH 10613					PERF.11137 - 17041				
02		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			-0-								N		N	-0-									-0-										
03		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			-0-								N		N	-0-									-0-										
04		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			-0-								N		N	-0-									-0-										
05		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			-0-								N		N	-0-									-0-										
06		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			-0-								N		N	-0-									-0-										
07		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			-0-								N		N	-0-									-0-										
NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT															WELL #:					2H					RRCID -> 279255					COMPL. DATE 04/02/2016					TOTAL DEPTH 11143					PERF.11270 - 16863				
02		12824	X		10331		-0-		-2493		-0-			-0-		10291	2		40	9	N		N	36			12	8					144											
03		14198	X		12793		-0-		-1405		-0-			-0-		12757	2		36	9	N		N	33			11	8					166											
04		13740	X		12422		-0-		-1318		-0-			-0-		12371	2		51	9	N		N	46			179	1			9	8		24										
05		13826	X		12532		-0-		-1294		-0-			-0-		12523	2		9	9	N		N	8			8	8					24											
06		12390	X		12125		-0-		-265		-0-			-0-		12066	2		59	9	N		N	54			17	8					61											
07		12834	X		12467		-0-		-367		-0-			-0-		12425	2		42	9	N		N	38			12	8					87											

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
BYRON GU														
WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	9016 X	7035	-0-	-1981	-0-	6949	2	86	9 N	78	170	1	7 8	122
03	9517 X	6891	-0-	-2626	-0-	6828	2	63	9 N	57	3	8		176
04	8940 X	7835	-0-	-1105	-0-	7752	2	83	9 N	75	9	8		242
05	8742 X	7327	-0-	-1415	-0-	7242	2	85	9 N	77	187	1	5 8	127
06	8460 X	6342	-0-	-2118	-0-	6286	2	56	9 N	51	7	8		171
07	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	8115	2	78	9 N	71	6	8		236
BYRON GU														
WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032														
02	12376 X	10254	-0-	-2122	-0-	10046	2	208	9 N	189	178	1	9 8	110
03	13702 X	12494	-0-	-1208	-0-	12385	2	109	9 N	99	6	8		203
04	13260 X	12004	-0-	-1256	-0-	11901	2	103	9 N	94	182	1	7 8	108
05	12989 X	12363	-0-	-626	-0-	12236	2	127	9 N	115	8	8		215
06	12090 X	11741	-0-	-349	-0-	11647	2	94	9 N	85	161	1	6 8	133
07	12493 X	11926	-0-	-567	-0-	11827	2	99	9 N	90	165	1	7 8	51
HARDY, JOHN - WESSON (SA)														
WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670														
02	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	14228	2	31	9 N	28	28	8		116
03	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	14663	2	54	9 N	49	20	8		145
04	14206 X	14206	-0-	-0-	-0-	14143	2	63	9 N	57	162	1	13 8	27
05	15655 X	14827	-0-	-828	-0-	14771	2	56	9 N	51	16	8		62
06	15150 X	14516	-0-	-634	-0-	14450	2	66	9 N	60	28	8		94
07	15655 X	14543	-0-	-1112	-0-	14481	2	62	9 N	56	20	8		130
FLETCHER DEEP GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876														
02	5768 X	5245	-0-	-523	-0-	5179	2	66	9 N	60	7	8		112
03	6386 X	5875	-0-	-511	-0-	5724	2	151	9 N	137	169	1	8 8	72
04	6180 X	5790	-0-	-390	-0-	5782	2	8	9 N	7	7	8		72
05	6231 X	5709	-0-	-522	-0-	5642	2	67	9 N	61	6	8		127
06	6030 X	5828	-0-	-202	-0-	5711	2	117	9 N	106	9	8		224
07	5983 X	5678	-0-	-305	-0-	5589	2	89	9 N	81	178	1	7 8	120
HINSON-TALIAFERRO														
WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340														
02	9688 X	8543	-0-	-1145	-0-	8499	2	44	9 N	40	5	8		102
03	10664 X	10079	-0-	-585	-0-	9923	2	156	9 N	142	179	1	3 8	62
04	10320 X	9870	-0-	-450	-0-	9823	2	47	9 N	43	6	8		99
05	10664 X	7651	-0-	-3013	-0-	7622	2	29	9 N	26	3	8		122
06	9750 X	9636	-0-	-114	-0-	9526	2	110	9 N	100	156	1	4 8	62
07	10199 X	5745	-0-	-4454	-0-	5730	2	15	9 N	14	4	8		72
DOLLAR-FINIS ROGERS (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141														
02	31164 X	25352	-0-	-5812	-0-	25114	2	238	9 N	216	365	1	34 8	84
03	33666 X	30348	-0-	-3318	-0-	30137	2	211	9 N	192	29	8		247
04	32070 X	29929	-0-	-2141	-0-	29800	2	129	9 N	117	182	1	31 8	151
05	31713 X	30276	-0-	-1437	-0-	30136	2	140	9 N	127	34	8		244
06	29370 X	29046	-0-	-324	-0-	29003	2	43	9 N	39	161	1	38 8	84
07	30938 X	29471	-0-	-1467	-0-	29364	2	107	9 N	97	14	8		167

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11500 - 19316															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	40320 X	33701	-0-	-6619	-0-	16 66	1 9	33619	2 Y	60	38 1	29 8	3		
03	42191 X	37674	-0-	-4517	-0-	20 99	1 9	37555	2 Y	90	57 1	22 8	14		
04	40650 X	35632	-0-	-5018	-0-	30 63	1 9	35539	2 Y	57	45 1	24 8	2		
05	40579 X	35575	-0-	-5004	-0-	41 36	1 9	35498	2 Y	33	9 1	24 8	2		
06	37920 X	34108	-0-	-3812	-0-	42 36	1 9	34030	2 Y	33	8 1	27 8	-0-		
07	37665 X	33669	-0-	-3996	-0-	45 26	1 9	33598	2 Y	24	2 1	21 8	1		
GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342															
02	29316 X	24840	-0-	-4476	-0-	12 35	1 9	24793	2 Y	32	9 1	25 8	1		
03	31558 X	27706	-0-	-3852	-0-	14 66	1 9	27626	2 Y	60	30 1	24 8	7		
04	29730 X	21712	-0-	-8018	-0-	18 15	1 9	21679	2 Y	14	7 1	14 8	-0-		
05	30163 X	25347	-0-	-4816	-0-	29 35	1 9	25283	2 Y	32	9 1	20 8	3		
06	28020 X	23968	-0-	-4052	-0-	29 29	1 9	23910	2 Y	26	6 1	23 8	-0-		
07	27714 X	23336	-0-	-4378	-0-	31 19	1 9	23286	2 Y	17	17 8		-0-		
BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125															
02	31640 X	28863	-0-	-2777	-0-	28635	2	228 9	Y	207	269 1	10 8	82		
03	34410 X	31222	-0-	-3188	-0-	31029	2	193 9	Y	175	163 1	7 8	87		
04	32610 X	29215	-0-	-3395	-0-	29009	2	206 9	Y	187	170 1	6 8	98		
05	33046 X	29036	-0-	-4010	-0-	28777	2	259 9	Y	235	267 1	2 8	64		
06	30960 X	28271	-0-	-2689	-0-	28071	2	200 9	Y	182	161 1	5 8	80		
07	31961 X	28409	-0-	-3552	-0-	28202	2	207 9	Y	188	162 1	5 8	101		
BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767															
02	31080 X	26729	-0-	-4351	-0-	26519	2	210 9	Y	191	220 1	9 8	76		
03	33294 X	29773	-0-	-3521	-0-	29571	2	202 9	Y	184	161 1	8 8	91		
04	31380 X	27921	-0-	-3459	-0-	27699	2	222 9	Y	202	181 1	7 8	105		
05	31465 X	27358	-0-	-4107	-0-	27120	2	238 9	Y	216	260 1	2 8	59		
06	28800 X	27214	-0-	-1586	-0-	27016	2	198 9	Y	180	154 1	6 8	79		
07	29760 X	27536	-0-	-2224	-0-	27325	2	211 9	Y	192	163 1	5 8	103		
BOWMAN-ASHMORE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292007 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11584 - 22491															
02	45640 X	36974	-0-	-8666	-0-	18 230	1 9	36726	2 Y	209	163 1	47 8	14		
03	48019 X	40870	-0-	-7149	-0-	21 245	1 9	40604	2 Y	223	152 1	49 8	36		
04	45090 X	38288	-0-	-6802	-0-	32 193	1 9	38063	2 Y	175	160 1	42 8	9		
05	44237 X	38219	-0-	-6018	-0-	44 213	1 9	37962	2 Y	194	127 1	41 8	35		
06	40740 X	36642	-0-	-4098	-0-	45 219	1 9	36378	2 Y	199	178 1	46 8	10		
07	40951 X	36119	-0-	-4832	-0-	48 226	1 9	35845	2 Y	205	129 1	35 8	51		

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																			
BOWMAN-GOLDSBERRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292042 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11465 - 20960																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	55132 X	44468	-0-	-10664	-0-			21 1	44045 2	Y		365	318 1	55 8				26	
03	56699 X	48903	-0-	-7796	-0-			402 9	48469 2	Y		372	278 1	55 8				65	
04	53610 X	45705	-0-	-7905	-0-			25 1	45369 2	Y		271	270 1	51 8				15	
05	51925 X	45785	-0-	-6140	-0-			409 9	45418 2	Y		286	200 1	47 8				54	
06	47640 X	43199	-0-	-4441	-0-			38 1	42829 2	Y		288	275 1	52 8				15	
07	49228 X	42344	-0-	-6884	-0-			298 9	41960 2	Y		298	197 1	39 8				77	
								52 1											
								315 9											
								53 1											
								317 9											
								56 1											
								328 9											
LANGHORNE-ASHMORE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297197 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11568 - 19440																			
02	217505 X	217505	-0-	-0-	-0-			104 1	216871 2	Y		482	276 1	181 8				83	
03	242396 X	242396	-0-	-0-	-0-			530 9	241740 2	Y		482	355 1	171 8				39	
04	232380 X	222895	-0-	-9485	-0-			126 1	222255 2	Y		412	263 1	144 8				44	
05	240126 X	214611	-0-	-25515	-0-			530 9	213957 2	Y		370	235 1	129 8				50	
06	232380 X	191270	-0-	-41110	-0-			187 1	190637 2	Y		362	231 1	126 8				55	
07	240126 X	179638	-0-	-60488	-0-			453 9	179037 2	Y		329	258 1	93 8				33	
								247 1											
								407 9											
								235 1											
								398 9											
								239 1											
								362 9											
LANGHORNE-GOLDSBERRY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297202 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11459 - 22477																			
02	273616 X	244208	-0-	-29408	-0-			116 1	243201 2	Y		810	442 1	332 8				131	
03	284022 X	249625	-0-	-34397	-0-			891 9	248656 2	Y		763	544 1	291 8				59	
04	278610 X	220016	-0-	-58594	-0-			130 1	219082 2	Y		681	426 1	241 8				73	
05	287897 X	207643	-0-	-80254	-0-			839 9	206656 2	Y		681	434 1	226 8				94	
06	278610 X	185155	-0-	-93455	-0-			185 1	184227 2	Y		637	407 1	230 8				94	
07	270382 X	174315	-0-	-96067	-0-			749 9	173476 2	Y		552	423 1	169 8				54	
								238 1											
								749 9											
								227 1											
								701 9											
								232 1											
								607 9											
SYDRI OPERATING, LLC 833597 CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						87	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						87	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						87	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						87	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						87	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						87	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)										40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SYDRI OPERATING, LLC										//CONT.// 833597							
STROUD, COTTON "A"										WELL #: 1		RRCID -> 212149		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89
MANCK "A"										WELL #: 1		RRCID -> 212304		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				140
MURPHY										WELL #: 1		RRCID -> 215301		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
GREEN, HOMER "A"										WELL #: 2		RRCID -> 216180		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
GREEN, HOMER "B"										WELL #: 3		RRCID -> 216181		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
BALLENGER										WELL #: 1		RRCID -> 217115		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5		30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
STROUD, COTTON "B"										WELL #: 2		RRCID -> 217337		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597											
BALLENGER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 219565		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		33
GREEN, HOMER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 220315		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
BALLENGER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 220316		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
HASKINS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 220731		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
HOUSTON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 220732		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
HASKINS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220995		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		43
HOUSTON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 221041		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		33

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
GREEN, HOMER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 221111		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107

BALLENGER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 221112		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109

HOUSTON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 221178		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOUSTON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 221179		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOUSTON "G"		WELL #: 8		RRCID -> 221180		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66

HASKINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221351		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40

HOUSTON "I"		WELL #: 10		RRCID -> 221357		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	23
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	5	5	18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)				//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC				//CONT.// 833597													
GREEN, HOMER "F"				WELL #: 6		RRCID -> 234160		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 10967		PERF.10586		- 10804			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223	
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223	
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223	

NICHOLS "I"				WELL #: 9		RRCID -> 234161		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 11272		PERF.10945		- 11147			
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MOYERS "A"				WELL #: 2		RRCID -> 234721		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10966		- 11134			
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

RAS REDWINE				WELL #: 4		RRCID -> 238162		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 11030		PERF.10747		- 10936			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WHITEHEAD				WELL #: 1		RRCID -> 239479		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 11258		PERF.10294		- 11100			
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

RAS REDWINE				WELL #: 3		RRCID -> 243454		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10797		- 10956			
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	

WHITEHEAD				WELL #: 3		RRCID -> 247780		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11255		PERF.10952		- 11124			
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK										
SYDRI OPERATING, LLC		833597																
ROBERTS		WELL #:		2		RRCID -> 264489		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10880		- 11077				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33

BYRON				WELL #:		1		RRCID -> 268381		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10772		- 10932		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80

TGNR EAST TEXAS LLC		850990																
REDWINE GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 219713		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 11215		PERF.10833		- 11007				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LAKE GAS UNIT NO. 1				WELL #:		9		RRCID -> 245052		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7639		PERF.10765		- 10913		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HENDERSON, NORTH (PETTIT)		40358 333		ASSOCIATED		ONE WELL												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130																CNTY: RUSK
ELLIS ESTATE		WELL #:				RRCID -> 166082		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 7239		- 7273				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						137

PLUGGED AND ABANDONED				03/13/2013														

HENDERSON, SOUTH (PETTIT)		40361 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL												
AXTEL ENERGY, INC.		039461																CNTY: RUSK
RAYFORD, JACK UNIT 1		WELL #:				RRCID -> 096333		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7421		- 7426				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						48

PLUGGED AND ABANDONED				02/08/2000														

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2039

HENDERSON, SOUTH (PETTIT)			//CONT.//		40361 125		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: RUSK						
DOWDEN, T. L.					227545														
KANGERGA BROS.			WELL #:		RRCID -> 016164		COMPL. DATE 09/06/1955		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7430 - 7437						
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
PLUGGED AND ABANDONED					05/09/2019														

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-)				40361 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143				
LONDON				WELL #:	2	RRCID -> 221108	COMPL. DATE 05/12/2005	TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445)				40361 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: RUSK			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082											
FLETCHER				WELL #:		1		RRCID -> 235135		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7748 - 7780	
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1280	2	26	9	N	24			242
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1340	2	34	9	N	31	163	1	110
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1278	2	17	9	N	15			125
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	N	1			126
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1152	2	19	9	N	17			143
07	868	N	430	-0-	-438	-0-	429	2	1	9	N	1	137	1	1 8 6

HENDERSON, S. (TRANS)				40361 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781											
KANGERGA, M. ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 094014		COMPL. DATE 02/27/1981		TOTAL DEPTH		7711 PERF. 7335 - 7342	
02	2800	N	2916	-0-	116	116	2805	2	111	9	N	101			217
03	2638	N	2522	-0-	-116	-0-	2409	2	113	9	N	103			320
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2349	2	111	9	N	101			235
05	2821		2734	-0-	-87	-0-	2635	2	99	9	N	90	186	1	150
06	2730		2472	-0-	-258	-0-	2373	2	99	9	N	90			240
07	2821		2409	-0-	-412	-0-	2312	2	97	9	N	88	177	1	151

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.)					40361 875	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK		
PETRO ENGINEERING INC.					660052							
DODD, RAY					WELL #:	RRCID -> 115432	COMPL. DATE 02/27/1985	TOTAL DEPTH	7681	PERF. 7486	-	7493
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				73
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				73
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				73
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				73
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				73
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				73
PLUGGED AND ABANDONED					03/19/1993							

HILL (TRAVIS PEAK)														CNTY: RUSK	
MORGAN CASING CREW															
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82	
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/3/2023															
HOLLEYTREE (STRAY SAND)														CNTY: SMITH	
RICHEY PROPERTIES, INC.															
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088															
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1528	2	11 9	N	10			89	
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1101	2	6 9	N	5			94	
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3 9	N	3			97	
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1698	2	3 9	N	3			100	
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1519	2	3 9	N	3			103	
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3 9	N	3			106	
HOPPER (RODESSA)														CNTY: SMITH	
MAXIMUS OPERATING, LTD.															
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 11391 - 11401															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 11116 - 11472															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
HUGHEY (CRANE)														CNTY: HARRISON	
SM OPERATING COMPANY LLC															
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771															
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	205 9	1	1323 2	N	8			19	
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	205 44	1	1683 2	N	40	57 1		2	
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	205 44	1	1691 2	N	-0-			2	
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	205 44	1	1174 2	N	-0-			2	
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	205 44	1	1234 2	N	-0-			2	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2	

HUGHEY (CRANE)		//CONT.//		43353 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		788993										
ROBERTS GU		WELL #:		1	RRCID -> 038929		COMPL. DATE 05/12/1966		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 6757 - 6765			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			1
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	15	14	1	2
						17	9							
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-			2
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-			2
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-			2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
COOK, MAGGIE		WELL #:		1	RRCID -> 039444		COMPL. DATE 05/02/1966		TOTAL DEPTH 6846		PERF. 6764 - 6767			
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			16
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	45	57	1	4
						50	9							
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-			4
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-			4
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-			4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
HUXLEY (FREDRICKSBURG)		43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555												
PEBBLES		WELL #:		1H	RRCID -> 252947		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 3222		PERF. 3687 - 8465			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
BEDROCK		WELL #:		1R	RRCID -> 263836		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 3239		PERF. 4006 - 10382			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
WILMA		WELL #:		1H	RRCID -> 263840		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 3326		PERF. 3576 - 7832			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRED		WELL #:		1H	RRCID -> 271500		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 3503 - 8453			
02	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			12
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			12
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			12
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			12

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.//		43940 350	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY									
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555														
SLATE, GEORGE		WELL #:		1H	RRCID ->	272225	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3665	- 8846						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						185
GRAND POOBAH		WELL #:		1H	RRCID ->	272226	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 3652	- 9662						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						242
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						242
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						242
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						242
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						242
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						242
BAM BAM		WELL #:		2H	RRCID ->	272227	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3619	- 10619						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20
BAM BAM		WELL #:		1H	RRCID ->	272564	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3845	- 10152						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
DINO		WELL #:		1H	RRCID ->	272598	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3826	- 8517						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MILDRED		WELL #:		1H	RRCID ->	285065	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 3548	- 7406						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG)										CAPACITY										CNTY: SHELBY							
ELLORA ENERGY INC.																											
MCMAHON FEDERAL (C)										WELL #: 3FH RRCID -> 217390										COMPL. DATE 03/18/2004				TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					156								
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					156								
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	156	7			-0-								
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-								
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-								
07		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-								
MCMAHON FEDERAL (D)										WELL #: 4FH RRCID -> 217395										COMPL. DATE 04/16/2004				TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574			
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-								
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-								
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-								
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-								
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-								
07		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-								
LYNCH WHIDDON										WELL #: 3FH RRCID -> 266935										COMPL. DATE 05/01/2012				TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869			
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					10								
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					10								
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					10								
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					10								
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					10								
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					10								
LYNCH WHIDDON										WELL #: 1FH RRCID -> 270663										COMPL. DATE 07/28/2005				TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410			
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-								
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-								
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-								
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-								
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-								
07		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-								
SABINE ALLEN "S"										WELL #: 2FH RRCID -> 278366										COMPL. DATE 07/09/2015				TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000			
02		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-								
03		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-								
04		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-								
05		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-								
06		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-								
07		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-								
SABINE ALLEN "N"										WELL #: 5FH RRCID -> 279014										COMPL. DATE 10/11/2008				TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234			
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					73								
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					73								
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					73								
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					73								
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					73								
07		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					73								
SHULL										WELL #: 1FH RRCID -> 298261										COMPL. DATE 10/28/2005				TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3739 - 7736			
02	2254 X		2254	-0-	-0-	-0-		-0-	97	1	2157	2	N	-0-					-0-								
03	3069 X		3026	-0-	-43	-0-		-0-	130	1	2896	2	N	-0-					-0-								
04	2970 X		2347	-0-	-623	-0-		-0-	101	1	2246	2	N	-0-					-0-								
05	3069 X		2839	-0-	-230	-0-		-0-	122	1	2717	2	N	-0-					-0-								
06	2940 X		2413	-0-	-527	-0-		-0-	104	1	2309	2	N	-0-					-0-								
07	3634 X		3634	-0-	-0-	-0-		-0-	156	1	3478	2	N	-0-					-0-								

HUXLEY (PETTIT) AETHON ENERGY OPERATING LLC U.S.A.				43940 750 008555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHELBY						
WELL #:				1		RRCID -> 132766		COMPL. DATE 03/21/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6635 - 6664						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
HUXLEY (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. GEORGE				43940 775 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHELBY						
WELL #:				1		RRCID -> 245741		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7890 - 9502						
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-					121
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	N	-0-					121
04	240	N	119	-0-	-121	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					121
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-					121
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-					121
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-					121
HUXLEY (6100) AETHON ENERGY OPERATING LLC METCALF-HENDRICKS				43940 850 008555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY						
WELL #:				1		RRCID -> 094567		COMPL. DATE 12/31/1980		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 6126 - 6137						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FURLOW, A. B.				WELL #:		1		RRCID -> 108067		COMPL. DATE 07/13/1982		TOTAL DEPTH 6288		PERF. 6053 - 6164				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
METCALF, J.				WELL #:		1		RRCID -> 108948		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 6062 - 6149				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
ROSS				WELL #:		2H		RRCID -> 179581		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 10509		PERF. 7926 - 10509				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2025																		

HUXLEY (6100)		AETHON ENERGY OPERATING LLC		FURLOW, A. B.		//CONT.// 43940 850 //CONT.// 008555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
				WELL #:		2		RRCID -> 179766		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
03	T. A.	36	-0-	36	36	2	1	34	3	Y	-0-			45
04	T. A.	11	-0-	11	47	1	1	10	3	Y	-0-			45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-			45
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-			45
07	138 X	91	-0-	-47	-0-	19	1	72	3	Y	-0-			35
FURLOW, A. B.				WELL #:	3	RRCID -> 182868		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
USA 'A'				WELL #:	1H	RRCID -> 184985		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090				
02	2716 X	352	-0-	-2364	-0-	352	2			N	-0-			73
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			73
04	2520 X	193	-0-	-2327	-0-	193	2			N	-0-			73
05	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			73
*06	630 X	327	-0-	-303	-0-	327	2			N	-0-			73
07	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-			70
METCALF, J.				WELL #:	2	RRCID -> 188547		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969				
02	10612 X	403	-0-	-10209	-0-	21	1	382	3	Y	-0-			181
03	11749 X	6205	-0-	-5544	-0-	410	1	5795	3	Y	-0-	144	1	37
04	11370 X	5159	-0-	-6211	-0-	274	1	4885	3	Y	-0-			37
05	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	342	1	5585	3	Y	129			166
						142	9							
06	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	935	1	12083	3	Y	-0-			166
07	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-			166
METCALF-HENDRICKS				WELL #:	2	RRCID -> 188551		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050				
02	2800 X	1530	-0-	-1270	-0-	80	1	1450	3	Y	-0-			25
03	3100 X	817	-0-	-2283	-0-	54	1	763	3	Y	-0-	20	1	5
04	3000 X	911	-0-	-2089	-0-	48	1	863	3	Y	-0-			5
05	1705 X	1646	-0-	-59	-0-	94	1	1530	3	Y	20			25
						22	9							
06	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	325	1	4195	3	Y	-0-			25
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			25
USA 'A'				WELL #:	2H	RRCID -> 193116		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800				
02	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-			155
03	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-			155
04	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-			155
05	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4614	2	41	9	N	37			192
06	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4755	2	22	9	N	20			212
07	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5105	2	20	9	N	18			230

HUXLEY (6100) AETHON ENERGY OPERATING LLC USA														CNTY: SHELBY	
//CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 008555															
WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2744 X	1649	-0-	-1095	-0-	1649	2			Y	-0-			52	
03	3038 X	1592	-0-	-1446	-0-	1592	2			Y	-0-			52	
04	2550 X	2084	-0-	-466	-0-	2084	2			Y	-0-			52	
05	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2866	2	1	9	Y	1			53	
06	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-			53	
07	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3196	2	6	9	Y	5			58	

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680															
02	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-			17	
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-			17	
04	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-			17	
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			17	
06	3000 N	4620	-0-	1620	1620	4620	2			Y	-0-			17	
07	3100 N	5047	-0-	1947	3567	5038	2	9	9	Y	8			25	

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737															
02	T. A.	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-			21	
03	T. A.	2452	-0-	2452	2456	162	1	2290	3	Y	-0-	17	1	4	
04	T. A.	1143	-0-	1143	3599	61	1	1082	3	Y	-0-			4	
05	T. A.	1643	-0-	1643	5242	94	1	1542	3	Y	6			10	
						7	9								
06	5242 X	-0-	-0-	-5242	-0-					Y	-0-			10	
07	2449 X	425	-0-	-2024	-0-	90	1	335	3	Y	-0-			10	

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063															
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-			8	
03	1333 N	365	-0-	-968	-0-	365	2			Y	-0-			8	
04	930 N	341	-0-	-589	-0-	341	2			Y	-0-			8	
05	651 N	174	-0-	-477	-0-	174	2			Y	-0-			8	
06	360 N	11	-0-	-349	-0-	11	2			Y	-0-			8	
07	341 N	80	-0-	-261	-0-	80	2			Y	-0-			8	

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590															
02	7588 X	5407	-0-	-2181	-0-	5407	2			Y	-0-			29	
03	7781 X	6422	-0-	-1359	-0-	6422	2			Y	-0-			29	
04	6690 X	4125	-0-	-2565	-0-	4125	2			Y	-0-			29	
05	6913 X	5577	-0-	-1336	-0-	5574	2	3	9	Y	3			32	
06	6210 X	2572	-0-	-3638	-0-	2572	2			Y	-0-			32	
07	6417 X	1626	-0-	-4791	-0-	1624	2	2	9	Y	2			34	

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21	
03	T. A.	20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-			21	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			21	
05	T. A.	13	-0-	13	33	1	1	12	3	Y	-0-			21	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-			21	
07	251 X	218	-0-	-33	-0-	46	1	172	3	Y	-0-			21	

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-			3
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-			3
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-			3
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			3
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			3
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-			3
USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685														
02	2576 X	1484	-0-	-1092	-0-	1484	2			Y	-0-			10
03	2852 X	19	-0-	-2833	-0-	19	2			Y	-0-			10
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	1643 X	1059	-0-	-584	-0-	1059	2			Y	-0-			10
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-			10
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			10
FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	T. A.	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-			30
*06	T. A.	8	-0-	8	14	1	1	7	3	Y	-0-			30
07	T. A.	88	-0-	88	102	19	1	69	3	Y	-0-			22
MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300														
02	4312 X	185	-0-	-4127	-0-	185	3			Y	-0-			16
03	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	3			Y	-0-			16
04	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-			16
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			16
*06	9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-					Y	-0-			16
07	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-			-0-
TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
03	T. A.	13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-			47
04	T. A.	14	-0-	14	27	1	1	13	3	Y	-0-			47
05	T. A.	13	-0-	13	40	1	1	12	3	Y	-0-			47
*06	T. A.	8	-0-	8	48	1	1	7	3	Y	-0-			47
07	48 X	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-			37
COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159														
02	15204 X	3656	-0-	-11548	-0-	192	1	3460	3	Y	4			134
03	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	1001	1	14146	3	Y	37	128	1	43
04	12330 X	11810	-0-	-520	-0-	627	1	11183	3	Y	-0-			43
05	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	608	1	9916	3	Y	40			83
06	14700 X	14472	-0-	-228	-0-	1037	1	13395	3	Y	36			119
07	15190 X	2045	-0-	-13145	-0-	435	1	1610	3	Y	-0-			119

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555												
CHRISTINE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 205688		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	8120 X	1311	-0-	-0-	-6809	-0-		69 1	1241 3	Y		1				58
03	8990 X	6208	-0-	-0-	-2782	-0-		409 1	5786 3	Y		12		55 1		15
04	8700 X	6630	-0-	-0-	-2070	-0-		352 1	6278 3	Y		-0-				15
05	1457 X	679	-0-	-0-	-778	-0-		39 1	629 3	Y		10				25
06	6000 X	1704	-0-	-0-	-4296	-0-		11 9	1575 3	Y		6				31
07	6851 X	99	-0-	-0-	-6752	-0-		21 1	78 3	Y		-0-				31
GREEN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 208669		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				113
COLLUM GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 208983		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188						
02	756 N	-0-	-0-	-0-	-756	-0-				Y		-0-				12
03	28 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		28 3		Y		-0-				12
04	12 N	-0-	-0-	-0-	-12	-0-				Y		-0-				12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				12
*06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-				Y		-0-				12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
USA		WELL #:		9H		RRCID -> 213743		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624						
02	T. A.	552	-0-	-0-	552	552		552 2		Y		-0-				4
03	T. A.	3502	-0-	-0-	3502	4054		3502 2		Y		-0-				4
04	T. A.	824	-0-	-0-	824	4878		824 2		Y		-0-				4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4878				Y		-0-				4
06	6847 X	1969	-0-	-0-	-4878	-0-		1969 2		Y		-0-				4
07	1922 X	1386	-0-	-0-	-536	-0-		1384 2	2 9	Y		2				6
SMITH, GEORGE F.		WELL #:		1H		RRCID -> 229089		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001						
02	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	-0-		1758 2		N		-0-				-0-
03	1116 X	-0-	-0-	-0-	-1116	-0-				N		-0-				-0-
04	23 X	23	-0-	-0-	-0-	-0-		23 2		N		-0-				-0-
05	1116 X	42	-0-	-0-	-1074	-0-		42 2		N		-0-				-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-		1368 2		N		-0-				-0-
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	-0-		2450 2		N		-0-				-0-
LAWSON		WELL #:		1H		RRCID -> 232997		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				36

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555												
CORDRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	233863	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL	DEPTH	6464	PERF.	6720 -	11312		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94		

LIZ K GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	235064	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL	DEPTH	6089	PERF.	6282 -	12899	
02	T. A.	21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-			27		
03	T. A.	1208	-0-	1208	1229	1208	3			Y	-0-			27		
04	T. A.	203	-0-	203	1432	203	3			Y	-0-			27		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1432					Y	-0-			27		
06	1539 X	107	-0-	-1432	-0-	107	3			Y	-0-			27		
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			27		

POWELL				WELL #:	1H	RRCID ->	247335	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL	DEPTH	6457	PERF.	6387 -	10975	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83		

CARTWRIGHT				WELL #:	1H	RRCID ->	256298	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL	DEPTH	7286	PERF.	7977 -	14347	
02	336 N	91	-0-	-245	-0-	91	2			N	-0-			37		
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			37		
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			37		
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			37		
06	1260 N	19	-0-	-1241	-0-	19	2			N	-0-			37		
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			37		

OGLESBEE				WELL #:	1H	RRCID ->	291946	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL	DEPTH	7828	PERF.	8124 -	14725	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308	WELL #:	1H	RRCID ->	242331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5827	PERF.	6417 -	11100
GREER																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998												
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ELLORA ENERGY INC. 250597												
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650												
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-	-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-	-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-	-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-	-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-	-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-	-0-
SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407												
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	27
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	27
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	27
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	27
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	27
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	27
SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624												
02	4928	X	3272	-0-	-1656	-0-	3272	2		N	-0-	182
03	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2		N	-0-	182
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2		N	-0-	182
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2		N	-0-	182
06	5460	X	5042	-0-	-418	-0-	5042	2		N	-0-	182
07	5642	X	5141	-0-	-501	-0-	5141	2		N	-0-	182
SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274												
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2		N	-0-	75
03	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	3437	2		N	-0-	75
04	3150	X	2861	-0-	-289	-0-	2861	2		N	-0-	75
05	3472	X	2811	-0-	-661	-0-	2811	2		N	-0-	75
06	3360	X	2660	-0-	-700	-0-	2660	2		N	-0-	75
07	3472	X	2470	-0-	-1002	-0-	2470	2		N	-0-	75
SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822												
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-	103
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-	103
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-	103
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-	103
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-	103
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-	103

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597														
SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4284 X	4130	-0-	-154	-0-	4130	2			N	-0-			62
03	4743 X	3820	-0-	-923	-0-	3820	2			N	-0-			62
04	4590 X	3973	-0-	-617	-0-	3944	2	29	9	N	26			88
05	4588 X	3145	-0-	-1443	-0-	3145	2			N	-0-			88
06	4440 X	4360	-0-	-80	-0-	4360	2			N	-0-			88
07	4588 X	4341	-0-	-247	-0-	4341	2			N	-0-			88
SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050														
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1799	2	55	9	N	50			127
03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-			127
04	1860 N	1426	-0-	-434	-0-	1423	2	3	9	N	3			130
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-			130
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-			130
07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-			130
SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724														
02	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-			17
03	5487 X	4220	-0-	-1267	-0-	4220	2			N	-0-			17
04	5310 X	4411	-0-	-899	-0-	4411	2			N	-0-			17
05	5487 X	3858	-0-	-1629	-0-	3858	2			N	-0-			17
06	5190 X	4544	-0-	-646	-0-	4544	2			N	-0-			17
07	5363 X	5278	-0-	-85	-0-	5278	2			N	-0-			17
O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477														
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
03	930 N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-			-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224														
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			80
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			80
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			80
05	775 N	7	-0-	-768	-0-	7	2			N	-0-			80
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			80
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			80
CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043														
02	728 N	654	-0-	-74	-0-	654	2			N	-0-			45
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			45
04	900 N	644	-0-	-256	-0-	644	2			N	-0-			45
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			45
06	900 N	759	-0-	-141	-0-	759	2			N	-0-			45
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			45
SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135														
02	2912 X	2830	-0-	-82	-0-	2830	2			N	-0-			7
03	3782 X	3148	-0-	-634	-0-	3148	2			N	-0-			7
04	3660 X	2669	-0-	-991	-0-	2669	2			N	-0-			7
05	3782 X	3578	-0-	-204	-0-	3578	2			N	-0-			7
06	3630 X	3432	-0-	-198	-0-	3432	2			N	-0-			7
07	3162 X	3144	-0-	-18	-0-	3144	2			N	-0-			7

HUXLEY (6100) ELLORA ENERGY INC. SABINE BRYAN														
		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
		//CONT.//		250597										
		WELL #:		1H	RRCID ->	182977	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	6343 -	11402
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		6440	X	5356	-0-	-1084	-0-	5356	2			N	-0-	75
03		7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-	75
04		6900	X	6792	-0-	-108	-0-	6792	2			N	-0-	75
05		7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-	75
06		6900	X	6844	-0-	-56	-0-	6844	2			N	-0-	75
07		7130	X	6951	-0-	-179	-0-	6951	2			N	-0-	75
SABINE CAYMAN														
		WELL #:		1H	RRCID ->	183794	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL	DEPTH	6077	PERF.	6315 -	11525
02		4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4150	2	66	9	N	60	122
03		1395	X	10	-0-	-1385	-0-	10	2			N	-0-	122
04		30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-	122
05		1395	X	8	-0-	-1387	-0-	8	2			N	-0-	122
06		1350	X	8	-0-	-1342	-0-	8	2			N	-0-	122
07		4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4096	2	11	9	N	10	132
LOCKE														
		WELL #:		1H	RRCID ->	184392	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL	DEPTH	6221	PERF.	6294 -	10730
02		3388	X	2936	-0-	-452	-0-	2936	2			N	-0-	59
03		4123	X	3419	-0-	-704	-0-	3419	2			N	-0-	59
04		3990	X	3050	-0-	-940	-0-	3050	2			N	-0-	59
05		4123	X	3386	-0-	-737	-0-	3386	2			N	-0-	59
06		3990	X	3154	-0-	-836	-0-	3154	2			N	-0-	59
07		3410	X	3286	-0-	-124	-0-	3286	2			N	-0-	59
SABINE GRIFFIN														
		WELL #:		1H	RRCID ->	185965	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	6673 -	12657
02		7392	X	4918	-0-	-2474	-0-	4918	2			N	-0-	165
03		8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			N	-0-	165
04		7410	X	7037	-0-	-373	-0-	7037	2			N	-0-	165
05		7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-	165
06		7920	X	7118	-0-	-802	-0-	7112	2	6	9	N	5	170
07		8184	X	7097	-0-	-1087	-0-	7097	2			N	-0-	170
PEARL														
		WELL #:		1	RRCID ->	186076	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	6379 -	10767
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
OPAL														
		WELL #:		1	RRCID ->	186956	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	6454 -	11371
02		1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-	17
03		1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-	17
04		988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-	17
05		1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-	17
06		900	N	842	-0-	-58	-0-	842	2			Y	-0-	17
07		1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-	17
SABINE HUGHES														
		WELL #:		1H	RRCID ->	187781	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	6747 -	12040
02		5824	X	4822	-0-	-1002	-0-	4822	2			N	-0-	160
03		6448	X	6124	-0-	-324	-0-	6124	2			N	-0-	160
04		5760	X	5494	-0-	-266	-0-	5488	2	6	9	N	5	165
05		5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-	165
06		5940	X	5356	-0-	-584	-0-	5356	2			N	-0-	165
07		6138	X	5486	-0-	-652	-0-	5486	2			N	-0-	165

HUXLEY (6100)														CNTY: SHELBY	
ELLORA ENERGY INC.															
SABINE CHARISSE															
WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	7336 X	6283	-0-	-1053	-0-	6283	2			N	-0-				150
03	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8185	2	22	9	N	20				170
04	7860 X	7382	-0-	-478	-0-	7341	2	41	9	N	37				207
05	8060 X	7419	-0-	-641	-0-	7415	2	4	9	N	4	185	1		26
06	7860 X	7104	-0-	-756	-0-	7100	2	4	9	N	4				30
07	8122 X	7349	-0-	-773	-0-	7337	2	12	9	N	11				41
SABINE UNRUH														WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060	
02	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-				83
03	3162 X	3153	-0-	-9	-0-	3153	2			N	-0-				83
04	2220 X	1725	-0-	-495	-0-	1725	2			N	-0-				83
05	5146 X	792	-0-	-4354	-0-	792	2			N	-0-				83
06	4980 X	3365	-0-	-1615	-0-	3365	2			N	-0-				83
07	5146 X	1646	-0-	-3500	-0-	1646	2			N	-0-				83
SABINE SIERRA														WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043	
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-				94
03	2263 N	1475	-0-	-788	-0-	1475	2			N	-0-				94
04	1530 N	837	-0-	-693	-0-	837	2			N	-0-				94
05	2015 N	1480	-0-	-535	-0-	1480	2			N	-0-				94
06	1440 N	709	-0-	-731	-0-	709	2			N	-0-				94
07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-				94
SABINE MICHAEL														WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				63
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				63
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				63
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				63
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				63
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				63
SIERRA, W.I. DAVIS														WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7005 - 8530	
02	2156 X	1621	-0-	-535	-0-	1621	2			N	-0-				123
03	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-				123
04	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-				123
05	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-				123
06	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-				123
07	2387 X	1861	-0-	-526	-0-	1861	2			N	-0-				123
SABINE LISA														WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				14
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				14
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				14
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				14
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				14
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				14
MCMAHON FEDERAL														WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663	
02	2800 N	4303	-0-	1503	1503	4303	2			N	-0-				13
03	3100 N	3197	-0-	97	1600	3197	2			N	-0-				13
04	2743 N	1143	-0-	-1600	-0-	1143	2			N	-0-				13
05	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-				13
06	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-				13
07	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-				13

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597														
ELLORA-R.E. DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 196760	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 6096	PERF. 6068	- 12448								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
CORBETT		WELL #: 1H		RRCID -> 197631	COMPL. DATE 08/21/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCRUGGS		WELL #: 1H		RRCID -> 200616	COMPL. DATE 03/16/2008	TOTAL DEPTH 6269	PERF. 6488	- 13054								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCMAHON FEDERAL (B)		WELL #: 2H		RRCID -> 203450	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 6770	PERF. 6756	- 12422								
02	2968 X	2935	-0-	-33	-0-	2935	2			N	-0-					13
03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					13
04	3180 X	3009	-0-	-171	-0-	3009	2			N	-0-					13
05	3255 X	3247	-0-	-8	-0-	3247	2			N	-0-					13
06	3180 X	3025	-0-	-155	-0-	3025	2			N	-0-					13
07	3286 X	2883	-0-	-403	-0-	2883	2			N	-0-					13
PAYNE HEIRS (B)		WELL #: 2H		RRCID -> 203488	COMPL. DATE 12/03/2003	TOTAL DEPTH 6328	PERF. 6327	- 11540								
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					33
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					33
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					33
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					33
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					33
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					33
SHELBY B		WELL #: 2HR		RRCID -> 209185	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL DEPTH 6047	PERF. 6154	- 13145								
02	11088 X	8886	-0-	-2202	-0-	8811	2	75	9	N	68	84	1			69
03	12276 X	11440	-0-	-836	-0-	11440	2			N	-0-					69
04	10530 X	10068	-0-	-462	-0-	10032	2	36	9	N	33					102
05	10354 X	10044	-0-	-310	-0-	10044	2			N	-0-					102
06	11070 X	9503	-0-	-1567	-0-	9503	2			N	-0-					102
07	11439 X	9580	-0-	-1859	-0-	9569	2	11	9	N	10					112
DAVIS, W.I.		WELL #: 1H		RRCID -> 210376	COMPL. DATE 09/11/2004	TOTAL DEPTH 6580	PERF. 6875	- 13649								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100)														CNTY: SHELBY	
ELLORA ENERGY INC.															
TODD															
WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5460 X	4676	-0-	-784	-0-	4654	2	22	9	N	20				92
03	6045 X	5268	-0-	-777	-0-	5190	2	78	9	N	71				163
04	5460 X	5024	-0-	-436	-0-	5000	2	24	9	N	22				185
05	5487 X	5132	-0-	-355	-0-	5132	2			N	-0-				185
06	5160 X	4928	-0-	-232	-0-	4917	2	11	9	N	10				195
07	5270 X	5101	-0-	-169	-0-	5038	2	63	9	N	57	185	1		67
RUBY														WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100	
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				28
03	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-				28
04	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-				28
05	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-				28
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				28
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				28
LUNDY														WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675	
02	3164 X	2773	-0-	-391	-0-	2773	2			N	-0-				10
03	3503 X	2898	-0-	-605	-0-	2898	2			N	-0-				10
04	3390 X	3085	-0-	-305	-0-	3085	2			N	-0-				10
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-				10
06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-				10
07	3193 X	2863	-0-	-330	-0-	2863	2			N	-0-				10
LUNDY "B"														WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613	
02	3388 X	3291	-0-	-97	-0-	3291	2			N	-0-				-0-
03	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-				-0-
04	3810 X	3593	-0-	-217	-0-	3593	2			N	-0-				-0-
05	3937 X	3932	-0-	-5	-0-	3932	2			N	-0-				-0-
06	3840 X	3699	-0-	-141	-0-	3699	2			N	-0-				-0-
07	3968 X	3744	-0-	-224	-0-	3744	2			N	-0-				-0-
DAVIS-HARVEY UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100	
02	280 X	174	-0-	-106	-0-	174	2			N	-0-				-0-
03	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-				-0-
04	300 X	171	-0-	-129	-0-	171	2			N	-0-				-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-				-0-
06	300 N	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-				-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
MURPHY NORTH UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
MURPHY NORTH UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUXLEY (6100)			//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.			//CONT.//		250597										
MURPHY SOUTH UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	225298	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	6741 - 13413		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
SCRUGGS			WELL #:		1V	RRCID ->	226069	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	6172 - 6420		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
MATHEWS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	230428	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6946 - 11957		
02	756	N	298	-0-	-458	-0-	298	2		N	-0-			52	
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			52	
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			52	
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			52	
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			52	
07	837	N	668	-0-	-169	-0-	668	2		N	-0-			52	
MASSEY UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	230759	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	6178 - 12520		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
MURPHY SOUTH UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	232756	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	6605 - 11365		
02	2238	N	2022	-0-	-216	-0-	2022	2		N	-0-			38	
03	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	1571	2		N	-0-			38	
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-			38	
05	1891	X	929	-0-	-962	-0-	929	2		N	-0-			38	
06	1830	X	1803	-0-	-27	-0-	1803	2		N	-0-			38	
07	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-			38	
PAYNE HEIRS			WELL #:		1H	RRCID ->	233676	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	6698 - 12338		
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			87	
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			87	
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			87	
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			87	
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			87	
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			87	
DAVIS, INEZ UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	234417	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7222 - 14268		
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-			47	
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			47	
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			47	
05	1395	N	658	-0-	-737	-0-	658	2		N	-0-			47	
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			47	
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			47	

HUXLEY (6100)														
ELLORA ENERGY INC.														
MATHEWS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-			38
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			38
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			38
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			38
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			38
07	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-			38
DAVIS, INEZ UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375														
02	2212 X	1788	-0-	-424	-0-	1788	2			N	-0-			39
03	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-			39
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			39
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			39
06	2100 N	1907	-0-	-193	-0-	1907	2			N	-0-			39
07	2046 N	1431	-0-	-615	-0-	1431	2			N	-0-			39
MOURESS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555														
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	564	2			N	-0-			20
03	620 N	375	-0-	-245	-0-	375	2			N	-0-			20
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			20
05	620 N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-			20
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			20
07	465 N	306	-0-	-159	-0-	306	2			N	-0-			20
SCRUGGS														
WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466														
02	700 N	468	-0-	-232	-0-	468	2			N	-0-			57
03	1302 N	531	-0-	-771	-0-	531	2			N	-0-			57
04	1140 N	500	-0-	-640	-0-	500	2			N	-0-			57
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			57
06	510 N	331	-0-	-179	-0-	331	2			N	-0-			57
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			57
BICKHAM UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
APPLEQUIST UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043														
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			30
03	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-			30
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			30
05	868 N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-			30
06	960 N	780	-0-	-180	-0-	780	2			N	-0-			30
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			30
DAVIS, INEZ UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363														
02	812 N	735	-0-	-77	-0-	735	2			N	-0-			32
03	1426 N	857	-0-	-569	-0-	857	2			N	-0-			32
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			32
05	806 N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-			32
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			32
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-			32

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597											
ALEXANDER UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 244178		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH		6636 PERF. 6626		- 11401	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	197	2			N	-0-				-0-
03	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-				-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				-0-
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-				-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
07	217 N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-				-0-
MYLIN UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 244556		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH		6543 PERF. 6729		- 14246	
02	1512 N	1270	-0-	-242	-0-	1270	2			N	-0-				-0-
03	1550 N	1521	-0-	-29	-0-	1521	2			N	-0-				-0-
04	1770 N	1340	-0-	-430	-0-	1340	2			N	-0-				-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-				-0-
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-				-0-
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-				-0-
ALEXANDER UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 244914		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH		6603 PERF. 6844		- 10933	
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	2			N	-0-				57
03	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-				57
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				57
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-				57
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				57
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-				57
DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 245476		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH		6828 PERF. 6801		- 13460	
02	2324 N	2178	-0-	-146	-0-	2178	2			N	-0-				70
03	2573 N	2444	-0-	-129	-0-	2444	2			N	-0-				70
04	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-				70
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-				70
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-				70
07	2635 N	2362	-0-	-273	-0-	2362	2			N	-0-				70
SABINE ALLEN		WELL #:		3H		RRCID -> 245934		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH		6038 PERF. 6174		- 8660	
02	1400 X	1013	-0-	-387	-0-	1013	2			N	-0-				-0-
03	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-				-0-
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-				-0-
05	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-				-0-
06	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-				-0-
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-				-0-
LOCKE		WELL #:		2H		RRCID -> 247340		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH		6226 PERF. 6347		- 11924	
02	1456 N	1368	-0-	-88	-0-	1368	2			N	-0-				155
03	1612 N	1332	-0-	-280	-0-	1332	2			N	-0-				155
04	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			N	-0-				155
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-				155
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-				155
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-				155
SABINE ALLEN		WELL #:		2H		RRCID -> 255044		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH		5997 PERF. 6680		- 8906	
02	2660 X	990	-0-	-1670	-0-	990	2			N	-0-				20
03	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-				20
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-				20
05	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-				20
06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-				20
07	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-				20

HUXLEY (6100)														CNTY: SHELBY									
LONGBRANCH ENERGY, LP														//CONT.//									
HAWKEYE														43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY									
														507975									
														WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
SANTA FE OPERATING LLC														748158									
SABINE LESLIE														WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980									
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC														773665									
GENE, AUBREY														WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265									
02		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2				N	-0-							5			
03		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2				N	-0-							5			
04		1170 N	894	-0-	-276	-0-	894	2				N	-0-							5			
05		1240 N	1051	-0-	-189	-0-	1051	2				N	-0-							5			
06		1200 N	1018	-0-	-182	-0-	1018	2				N	-0-							5			
*07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2				N	-0-							5			
WAYNE														WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686									
02		476 N	451	-0-	-25	-0-	451	2				N	-0-							5			
03		496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2				N	-0-							5			
04		540 N	404	-0-	-136	-0-	404	2				N	-0-							5			
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2				N	-0-							5			
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2				N	-0-							5			
07		403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2				N	-0-							5			
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC														781863									
SHOFNER														WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
DAVIS														WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374									
02		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2				Y	-0-							-0-			
03		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2				Y	-0-							-0-			
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2				Y	-0-							-0-			
05		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2				Y	-0-							-0-			
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2				Y	-0-							-0-			
07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2				Y	-0-							-0-			

HUXLEY (6100)														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0						AMT	CODE	AMT CODE			M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2				Y	-0-		-0-
03	713 N	575	-0-	-138	-0-	575	2				Y	-0-		-0-
04	960 N	589	-0-	-371	-0-	589	2				Y	-0-		-0-
05	1488 N	1264	-0-	-224	-0-	1264	2				Y	-0-		-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2				Y	-0-		-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2				Y	-0-		-0-
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2025														
CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2025														
XTO ENERGY INC. 945936														
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291														
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	77	1	1737	2	Y		-0-		9
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	72	1	1623	2	Y		-0-		9
04	1530 N	1398	-0-	-132	-0-	144	1	1254	2	Y		-0-		9
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	224	1	1757	2	Y		-0-		9
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	320	1	2038	2	Y		-0-		9
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	293	1	1664	2	Y		-0-		9
VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068														
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	750	2	Y		-0-		19
03	899 N	785	-0-	-114	-0-	34	1	751	2	Y		-0-		19
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	37	1	814	2	Y		-0-		19
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	2	Y		-0-		19
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	2	Y		-0-		19
07	868 N	787	-0-	-81	-0-	35	1	752	2	Y		-0-		19
NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768														
02	1596 N	1310	-0-	-286	-0-	56	1	1254	2	Y		-0-		13
03	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	54	1	1211	2	Y		-0-		13
04	1110 N	225	-0-	-885	-0-	23	1	202	2	Y		-0-		13
05	1457 N	456	-0-	-1001	-0-	52	1	404	2	Y		-0-		13
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	220	1	1405	2	Y		-0-		13
07	248 N	7	-0-	-241	-0-	1	1	6	2	Y		-0-		13
VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101														
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	74	1	1655	2	Y		-0-		9
03	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	75	1	1678	2	Y		-0-		9
04	1740 N	896	-0-	-844	-0-	92	1	804	2	Y		-0-		9
05	1798 N	1173	-0-	-625	-0-	133	1	1040	2	Y		-0-		9
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	297	1	1892	2	Y		-0-		9
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	265	1	1501	2	Y		-0-		9

HUXLEY (6100)														CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.																	
VASTAR MINERALS GAS UNIT 4																	
WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	740	2	Y	-0-					19	
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	Y	-0-					19	
04	690 N	603	-0-	-87	-0-	26	1	577	2	Y	-0-					19	
05	868 N	766	-0-	-102	-0-	33	1	733	2	Y	-0-					19	
06	720 N	710	-0-	-10	-0-	31	1	679	2	Y	-0-					19	
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	703	2	Y	-0-					19	
VASTAR MINERALS GAS UNIT 2																	
WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841																	
02	224 N	177	-0-	-47	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					19	
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					19	
04	240 N	167	-0-	-73	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					19	
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					19	
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					19	
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					19	
BRIDGES ESTATE																	
WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
DAVIS, EULA																	
WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280																	
02	868 N	586	-0-	-282	-0-	28	1	558	2	N	-0-					22	
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	85	1	905	2	N	-0-					22	
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-					22	
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	66	1	970	2	N	-0-					22	
06	960 N	885	-0-	-75	-0-	45	1	840	2	N	-0-					22	
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	1	1	527	2	N	-0-					22	
ALLEN																	
WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121																	
02	5768 X	5476	-0-	-292	-0-	234	1	5242	2	Y	-0-					32	
03	6386 X	4988	-0-	-1398	-0-	213	1	4775	2	Y	-0-					32	
04	6180 X	2634	-0-	-3546	-0-	271	1	2363	2	Y	-0-					32	
05	6386 X	3242	-0-	-3144	-0-	367	1	2875	2	Y	-0-					32	
06	5880 X	4158	-0-	-1722	-0-	564	1	3594	2	Y	-0-					32	
07	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	1067	1	6052	2	Y	-0-					32	
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU																	
WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680																	
02	3556 X	2641	-0-	-915	-0-	113	1	2528	2	Y	-0-					19	
03	3937 X	3392	-0-	-545	-0-	145	1	3247	2	Y	-0-					19	
04	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	416	1	3631	2	Y	-0-					19	
05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	475	1	3718	2	Y	-0-					19	
06	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	793	1	5054	2	Y	-0-					19	
07	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	755	1	4284	2	Y	-0-					19	
MORRISON-DAVIS																	
WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780																	
02	1932 N	1310	-0-	-622	-0-	63	1	1247	2	N	-0-					28	
03	1984 N	1809	-0-	-175	-0-	155	1	1654	2	N	-0-					28	
04	1050 N	786	-0-	-264	-0-	47	1	739	2	N	-0-					28	
05	3100 N	3383	-0-	283	283	216	1	3167	2	N	-0-					28	
06	2348 N	2065	-0-	-283	-0-	104	1	1961	2	N	-0-					28	
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	4	1	1965	2	N	-0-					28	

HUXLEY (6100)														CNTY: SHELBY	
XTO ENERGY INC.															
DOGGETT, A.A.															
//CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700															
02	4480	X	3304	-0-	-1176	-0-	141	1	3163	2	Y		-0-		26
03	4960	X	2293	-0-	-2667	-0-	98	1	2195	2	Y		-0-		26
04	4800	X	1838	-0-	-2962	-0-	189	1	1649	2	Y		-0-		26
05	4960	X	2039	-0-	-2921	-0-	231	1	1808	2	Y		-0-		26
06	4410	X	3801	-0-	-609	-0-	515	1	3286	2	Y		-0-		26
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	587	1	3330	2	Y		-0-		26
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500															
02	1876	N	1394	-0-	-482	-0-	67	1	1327	2	N		-0-		73
03	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	159	1	1700	2	N		-0-		73
04	1260	N	686	-0-	-574	-0-	41	1	645	2	N		-0-		73
05	3100	N	3121	-0-	21	21	199	1	2922	2	N		-0-		73
06	1939	N	1918	-0-	-21	-0-	97	1	1821	2	N		-0-		73
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	2	1	1106	2	N		-0-		73
DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400															
02	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	289	1	6483	2	Y		-0-		19
03	6882	X	5297	-0-	-1585	-0-	226	1	5071	2	Y		-0-		19
04	6660	X	1419	-0-	-5241	-0-	146	1	1273	2	Y		-0-		19
05	6882	X	788	-0-	-6094	-0-	89	1	699	2	Y		-0-		19
06	6660	X	1066	-0-	-5594	-0-	145	1	921	2	Y		-0-		19
07	6882	X	4014	-0-	-2868	-0-	602	1	3412	2	Y		-0-		19
MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400															
02	2716	X	588	-0-	-2128	-0-	28	1	560	2	N		-0-		40
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	297	1	3171	2	N		-0-		40
04	2910	X	908	-0-	-2002	-0-	54	1	854	2	N		-0-		40
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	324	1	4746	2	N		-0-		40
06	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	155	1	2925	2	N		-0-		40
07	3379	X	2899	-0-	-480	-0-	6	1	2893	2	N		-0-		40
DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800															
02	2716	X	2568	-0-	-148	-0-	112	1	2456	2	Y		-0-		19
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	107	1	2352	2	Y		-0-		19
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	100	1	2197	2	Y		-0-		19
05	2852	N	2535	-0-	-317	-0-	111	1	2424	2	Y		-0-		19
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	114	1	2492	2	Y		-0-		19
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	114	1	2458	2	Y		-0-		19

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BORDERS, RONNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	235284	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7103	PERF. 7303 - 13300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2604 X	566	-0-	-2038	-0-	24	1	542	2	Y	-0-		19
03	2883 X	857	-0-	-2026	-0-	37	1	820	2	Y	-0-		19
04	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	704	1	6150	2	Y	-0-		19
05	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	834	1	6534	2	Y	-0-		19
06	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	697	1	4440	2	Y	-0-		19
07	3286 X	3003	-0-	-283	-0-	450	1	2553	2	Y	-0-		19
DYMKE G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	236540	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 7357 - 13400		
02	3416 X	3004	-0-	-412	-0-	131	1	2873	2	N	-0-		-0-
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	138	1	3021	2	N	-0-		-0-
04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	133	1	2936	2	N	-0-		-0-
05	3317 X	3178	-0-	-139	-0-	139	1	3039	2	N	-0-		-0-
06	3210 X	3031	-0-	-179	-0-	132	1	2899	2	N	-0-		-0-
07	3317 X	3184	-0-	-133	-0-	141	1	3043	2	N	-0-		-0-
MATTHEWS		WELL #:		1H	RRCID ->	238031	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	6991	PERF. 7211 - 14900		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
VASTAR MINERALS GAS UNIT 4		WELL #:		5H	RRCID ->	242321	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7548	PERF. 7500 - 12785		
02	2856 X	2499	-0-	-357	-0-	109	1	2390	2	Y	-0-		19
03	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	107	1	2342	2	Y	-0-		19
04	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	104	1	2282	2	Y	-0-		19
05	2759 X	2552	-0-	-207	-0-	111	1	2441	2	Y	-0-		19
06	2670 X	1774	-0-	-896	-0-	77	1	1697	2	Y	-0-		19
07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	149	1	3200	2	Y	-0-		19
JOHNSON		WELL #:		1H	RRCID ->	247134	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	7164	PERF. 7331 - 1442		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BORDERS, RONNIE		WELL #:		2H	RRCID ->	247194	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 7953 - 10357		
02	3976 X	1688	-0-	-2288	-0-	72	1	1616	2	Y	-0-		22
03	4402 X	3229	-0-	-1173	-0-	138	1	3091	2	Y	-0-		22
04	4260 X	2693	-0-	-1567	-0-	277	1	2416	2	Y	-0-		22
05	3720 X	2362	-0-	-1358	-0-	267	1	2095	2	Y	-0-		22
06	3600 X	2993	-0-	-607	-0-	406	1	2587	2	Y	-0-		22
07	3224 X	1459	-0-	-1765	-0-	219	1	1240	2	Y	-0-		22
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	247599	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	6734	PERF. 7402 - 10835		
02	1456 N	1010	-0-	-446	-0-	49	1	961	2	N	-0-		67
03	1705 N	1435	-0-	-270	-0-	123	1	1312	2	N	-0-		67
04	990 N	601	-0-	-389	-0-	36	1	565	2	N	-0-		67
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	163	1	2394	2	N	-0-		67
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	87	1	1633	2	N	-0-		67
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	3	1	1624	2	N	-0-		67

HUXLEY (6100)			//CONT.//			43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936											
BUCKNER-SMITH			WELL #:			1H	RRCID ->	248441	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL	DEPTH	6898	PERF. 7092 - 10572			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

REEDY-CURFMAN			WELL #:			1H	RRCID ->	248625	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL	DEPTH	12220	PERF. 7129 - 11714			
02	2800	X	1989	-0-	-811	-0-		96	1	1893	2	N	-0-			-0-	
03	3627	X	2875	-0-	-752	-0-		246	1	2629	2	N	-0-			-0-	
04	3510	X	1022	-0-	-2488	-0-		61	1	961	2	N	-0-			-0-	
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-		324	1	4757	2	N	-0-			-0-	
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-		172	1	3235	2	N	-0-			-0-	
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-		6	1	3033	2	N	-0-			-0-	

B.P. HILL GAS UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	251581	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL	DEPTH	7179	PERF. 8337 - 13000			
02	6944	X	6924	-0-	-20	-0-		301	1	6623	2	N	-0-			30	
03	6820	X	6287	-0-	-533	-0-		274	1	6013	2	N	-0-			30	
04	6600	X	6564	-0-	-36	-0-		285	1	6279	2	N	-0-			30	
05	7657	X	7210	-0-	-447	-0-		315	1	6895	2	N	-0-			30	
06	7410	X	6854	-0-	-556	-0-		299	1	6555	2	N	-0-			30	
07	7657	X	3128	-0-	-4529	-0-		139	1	2989	2	N	-0-			30	

INDIAN LAKE (TRAVIS PEAK)			44422 500			ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ANDERSON					
WEATHERS EXPLORATION, INC.			902850														
COVINGTON			WELL #:			2	RRCID ->	299521	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL	DEPTH	10895	PERF. 10312 - 10873			
08	0	3438	-0-	3438	B	66016		262	1	2953	2	N	203	190	1	247	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0	3398	-0-	3398	B	69414		254	1	2915	2	N	208	385	1	70	
10	0	3465	-0-	3465	B	72879		280	1	3036	2	N	135			205	
11	0	3333	-0-	3333	B	76212		253	1	2873	2	N	188	193	1	200	
12	0	3294	-0-	3294	B	79506		250	1	2837	2	N	188	194	1	194	
01	0	2767	-0-	2767	B	82273		206	1	2372	2	N	172	194	1	172	
02	0	2594	-0-	2594	B	84867		189	9	2220	2	N	163	192	1	143	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			84867														
03	0	2318	-0-	2318	B	87185		182	1	2015	2	N	110	193	1	60	
04	0	652	-0-	652	B	87837		121	9	571	2	N	27			87	
*05	0	4640	-0-	4640	B	92477		51	1	4123	2	N	135			222	
06	0	4837	-0-	4837	B	97314		30	9	4353	2	N	95	172	1	145	
07	0	4433	-0-	4433	B	101747		368	1	3983	2	N	102	184	1	63	

ITEX (TRAVIS PEAK)		44827	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 234237		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	6674	6179	-0-	-495	-0-	6177 2	2 9	N	2	132	
03	7913	7103	-0-	-810	-0-	7096 2	7 9	N	6	138	
04	7456	6773	-0-	-683	-0-	6773 2		N	-0-	138	
05	7995	7144	-0-	-851	-0-	7144 2		N	-0-	138	
06	7294	6692	-0-	-602	-0-	6692 2		N	-0-	138	
07	6293	7144	-0-	851	851	7144 2		N	-0-	138	
J. G. S. (PETTIT, LOWER)		45034	200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211									
SEALY UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 189906		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2025											
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
SHAW HEIRS		WELL #:	1	RRCID -> 275033		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265									
SMITH		WELL #:	1	RRCID -> 194441		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
SMITH A		WELL #:	2	RRCID -> 283537		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201									
HARRIS		WELL #:	1 F	RRCID -> 172005		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456			
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	124 1	286 3	N	-0-	-0-	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	
04	330 N	245	-0-	-85	-0-	82 1	163 3	N	-0-	-0-	
05	341 N	176	-0-	-165	-0-	50 1	126 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	

J. G. S. (RODESSA) BURK ROYALTY CO., LTD. TAYLOR HEIRS				45034 400 108799	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PANOLA						
WELL #:				1	RRCID ->	292507	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	5714	-	5750			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) PINNERGY, LTD. IDS				45034 412 665701	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PANOLA						
WELL #:				1A	RRCID ->	273726	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6003	-	6100			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) TGNR EAST TEXAS II LLC SEALY UNIT				45034 600 102211	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
WELL #:				1	RRCID ->	169885	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6838	-	6848			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/26/2025													

BURK ROYALTY CO., LTD. SHAW HEIRS				108799	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PANOLA						
WELL #:				1	RRCID ->	271054	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	6556	-	6996			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC AUSTIN				650201	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PANOLA						
WELL #:				1 C	RRCID ->	166991	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6920	-	6950			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/09/2023	-	WELL PLUGGED	05/09/23										

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-)				45034 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BUCKHORN OPERATING LLC				102367														
CASSITY				WELL #: 1		RRCID -> 282979		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 6839 - 6844						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799														
SHAW HEIRS				WELL #: 2		RRCID -> 181757		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 6802 - 6812						
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHAW HEIRS				WELL #: 1		RRCID -> 274982		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 6848 - 6996						
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JACKSONVILLE (RODESSA)				45438 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE								
PALEO, INC.				635116														
BOLTON				WELL #: 1		RRCID -> 083928		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8578 - 8583						
02		363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					40
03		660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					40
04		448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					40
05		578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					40
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07		465	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE)				45440 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHEROKEE								
MERCURY OPERATING, LLC				560337														
DACUS				WELL #: 1		RRCID -> 279582		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 4563		PERF. 4350 - 4351						
02		0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
03		0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
04		0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
05		0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
06		0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
07		0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
DACUS				WELL #: 2		RRCID -> 280077		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 4350 - 4353						
02		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
03		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
04		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
05		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
06		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
07		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA)			45761 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK							
HOLT OIL AND CATTLE LLC			395369																
PRICE, SUE			WELL #: 1			RRCID -> 132206			COMPL. DATE 08/28/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCCORD, W. H.			WELL #: 1			RRCID -> 135312			COMPL. DATE 06/30/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MASON			WELL #: 1			RRCID -> 138626			COMPL. DATE 05/15/1991			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943							
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-					52	
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-					52	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-					52	
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-					52	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT					52	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52	
RHEATA RESOURCES, LLC			704807																
TALIAFERRO HEIRS			WELL #: 1			RRCID -> 132794			COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
JARED (TRAVIS PEAK)			45761 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.			053321																
SILER, W. H.			WELL #: 1			RRCID -> 246056			COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074							
02	2744 N	587	-0-	-2157	-0-	-0-	587	2				N	-0-					58	
03	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	2285	2	15	9		N	14	2	8			70	
04	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	2647	2	6	9		N	5	2	8			73	
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	2097	2	22	9		N	20					93	
06	2220 N	1405	-0-	-815	-0-	-0-	1383	2	22	9		N	20	2	8			111	
07	2728 N	2125	-0-	-603	-0-	-0-	2116	2	9	9		N	8	3	8			116	
GRISSOM HEIRS			WELL #: 2			RRCID -> 247030			COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090							
02	2268 N	2125	-0-	-143	-0-	-0-	2117	2	8	9		N	7	4	8			146	
03	2635 N	2493	-0-	-142	-0-	-0-	2478	2	15	9		N	14	4	8			156	
04	2490 N	2395	-0-	-95	-0-	-0-	2376	2	19	9		N	17	3	8			170	
05	2356 N	2290	-0-	-66	-0-	-0-	2286	2	4	9		N	4	4	8			170	
06	2400 N	2000	-0-	-400	-0-	-0-	1932	2	68	9		N	62	166	1	2	8	64	
07	2480 N	2317	-0-	-163	-0-	-0-	2294	2	23	9		N	21	4	8			81	

JARED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		45761 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
CONQUEST ENERGY, INC.				172237						
BURTON, R.J.		WELL #:			RRCID -> 150983		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2019										
HOLT OIL AND CATTLE LLC				395369						
PRICE, SUE		WELL #:		1	RRCID -> 149699		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
JARVIS DOME (PECAN GAP)				45820 265	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON	
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.				722790						
LASITER, J.		WELL #:		1ST	RRCID -> 228609		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			-0-
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	1			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	1			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	1			-0-
JOAQUIN (BLOSSOM 2000)				46597 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY	
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC.				684564						
BLOSSOM		WELL #:		1	RRCID -> 039717		COMPL. DATE 07/08/1966		TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JOAQUIN (JAMES)				46597 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467						
LATIMER		WELL #:		1H	RRCID -> 230918		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			43

JOAQUIN (JETER)				46597 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467											
PRICE, J. S., UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	016198	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4816 -	4913		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PRICE, J. S. UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	180671	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 4942 -	4949		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.				097353											
STEPHENS, G.H.				WELL #:	1 U	RRCID ->	135604	COMPL. DATE	09/29/1989	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 5010 -	5018		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-

JOAQUIN (PETTIT)				46597 700		NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467											
PRICE, J.S. GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	203923	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	6174	PERF. 5934 -	5951		
02	224	N	132	-0-	-92	-0-	131 3	1 9	Y	1					14
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	244 3	3 9	Y	3	6 1				11
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-					11
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-					11
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210 3		Y	-0-					11
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146 3		Y	-0-					11

BOWLES ENERGY, INC.				084097											
MCNEELEY				WELL #:	1	RRCID ->	126166	COMPL. DATE	08/25/1986	TOTAL DEPTH	8306	PERF. 5996 -	6004		
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39 2		N	-0-					39
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-					39
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-					39
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-					39
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-					39
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-					39

BROOKSTON ENERGY, INC.				097353											
PICKERING LUMBER CO. 'C'				WELL #:	8	RRCID ->	138860	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 6058 -	6062		
02	3136	X	2903	-0-	-233	-0-	278 1	2625 2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3177	-0-	-295	-0-	306 1	2871 2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	238 1	2791 2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	290 1	2835 2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3010	-0-	-140	-0-	274 1	2736 2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	300 1	2829 2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (PETTIT)		//CONT.//		46597 700	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SHELBY			
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691								
HARVCO		WELL #:		5	RRCID -> 283715		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4951 - 6300	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HARVCO		WELL #:		6	RRCID -> 283716		COMPL. DATE 08/17/2017		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5016 - 6300	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HARVCO SWD		WELL #:		7	RRCID -> 299473		COMPL. DATE 11/20/2024		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4823 - 6150	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JOAQUIN (PETTIT, LOWER)				46597 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
PRICE, J. S. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 106977		COMPL. DATE 08/21/1983		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6113 - 6141	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		1 C	RRCID -> 113301		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 6237 - 6241	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HANSON, J.W.		WELL #:		3	RRCID -> 153576		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6074 - 6086	
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		46597 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
RUSHING UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 203672		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 6041		PERF. 5932 - 5948					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			86		
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			86		
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			86		
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			86		
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			86		
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			86		
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176		RRCID -> 121791		COMPL. DATE 05/16/1986		TOTAL DEPTH 6721		PERF. 6246 - 6252				
HOWELL, RUTH				WELL #:												
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41		
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2020																
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
ELLIS, R. W. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 051647		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 7611		PERF. 6522 - 6918					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TAYLOR, W. M.				WELL #:		1	RRCID -> 070555		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 4950 - 5200			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
RUSHING, E. O.				WELL #:		2	RRCID -> 095322		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 7893		PERF. 6324 - 6484			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28		
PRICE, J. S. GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 097479		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 8717		PERF. 6355 - 6430			
02	T. A.	135	-0-	135	135	3				Y	-0-			-0-		
03	T. A.	128	-0-	128	263	3				Y	-0-			-0-		
04	T. A.	74	-0-	74	337	3				Y	-0-			-0-		
05	T. A.	149	-0-	149	486	3				Y	-0-			-0-		
06	T. A.	117	-0-	117	603	3				Y	-0-			-0-		
07	T. A.	92	-0-	92	695	3				Y	-0-			-0-		

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
RUSHING UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 104621		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		392 N	392	-0-	-0-		392 2			N	-0-					-0-
03		465 N	439	-0-	-26		439 2			N	-0-					-0-
04		444 N	444	-0-	-0-		444 2			N	-0-					-0-
05		434 N	365	-0-	-69		365 2			N	-0-					-0-
06		476 N	476	-0-	-0-		476 2			N	-0-					-0-
07		468 N	468	-0-	-0-		468 2			N	-0-					-0-
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 106504		COMPL. DATE 06/23/1983		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BROOKS, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 107888		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633							
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					14
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					14
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					14
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					14
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	43					57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	58	1			-0-
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		1 T	RRCID -> 118348		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOWE, E.L. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 122015		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 5049 - 5214							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON, ALICE W.		WELL #:		1	RRCID -> 128373		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394							
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					194
03	82 N	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					194
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					194
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	1			99
HANSON, J.W.		WELL #:		2	RRCID -> 146043		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
ELLIS, R.W. UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	146497	COMPL. DATE	01/30/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6312 - 6322			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLIS, R.W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150407	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7048 - 7064			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HANSON, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	152548	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7207 - 7219			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HANSON, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	156295	COMPL. DATE	12/23/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6884 - 6894			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HANSON, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	156304	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7521 - 7700			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	167537	COMPL. DATE	07/12/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6432 - 8246			
02	644	N	271	-0-	-373	-0-	271	3			N	-0-			20
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-			20
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-			20
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-			20
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-			20
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			20
TAYLOR, W.M.		WELL #:		1	RRCID ->	169092	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7170 - 7345			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
LOWE, E.L.		WELL #:		1		RRCID -> 171512		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL	DEPTH	8200	PERF. 7001 - 7009		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			32
03		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-			32
04		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-			32
05		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			32
06		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2061	2	10	9	N	9			41
07		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			41

PRICE, J.S. "B"		GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 177592		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL	DEPTH	8650	PERF. 6252 - 8550	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TAYLOR, W.M.				WELL #:		1	RRCID -> 178342		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 6748 - 8736	
02		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-			-0-
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-			-0-
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-			-0-
05		837 N	679	-0-	-158	-0-	679	3			Y	-0-			-0-
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-			-0-
07		589 N	473	-0-	-116	-0-	473	3			Y	-0-			-0-

PRICE, J.S. "B"		GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 182557		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL	DEPTH	8830	PERF. 6356 - 8662	
02		672 N	610	-0-	-62	-0-	610	3			Y	-0-			37
03		744 N	699	-0-	-45	-0-	699	3			Y	-0-			37
04		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-			37
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-			37
06		690 N	619	-0-	-71	-0-	619	3			Y	-0-			37
07		744 N	680	-0-	-64	-0-	680	3			Y	-0-			37

TAYLOR, W. M.				WELL #:		2	RRCID -> 186532		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL	DEPTH	8835	PERF. 6474 - 8754	
02		1148 N	1038	-0-	-110	-0-	1038	3			Y	-0-			-0-
03		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-			-0-
04		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-			-0-
05		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-			-0-
06		1380 N	1348	-0-	-32	-0-	1348	3			Y	-0-			-0-
07		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-			-0-

PRICE, J.S. "B"		GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 187980		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL	DEPTH	8743	PERF. 6373 - 8676	
02		252 N	75	-0-	-177	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
03		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
04		300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-			-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
07		279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-			-0-

TAYLOR, W. M.				WELL #:		3	RRCID -> 188119		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL	DEPTH	8880	PERF. 6442 - 8728	
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-			-0-
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-			-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-			-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
06		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-			-0-
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 188342		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 188843		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620								
02	5292 X	444	-0-	-4848	-0-	443	3	1	9	Y	1					145
03	5859 X	1978	-0-	-3881	-0-	1950	3	28	9	Y	25	59	1			111
04	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			Y	-0-					111
05	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			Y	-0-					111
06	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			Y	-0-					111
07	6324 X	1618	-0-	-4706	-0-	1618	3			Y	-0-					111
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 193181		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 194583		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194744		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 195389		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ELLIS, R.W. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195810		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578								
02	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2534	2	2	9	N	2					93
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					93
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	2	1	9	N	1					94
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1421	2	2	9	N	2					96
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					96
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					96

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 198401		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3			Y	-0-					-0-
03		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3			Y	-0-					-0-
04		210 N	123	-0-	-87	-0-	123 3			Y	-0-					-0-
05		248 N	152	-0-	-96	-0-	152 3			Y	-0-					-0-
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3			Y	-0-					-0-
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3			Y	-0-					-0-
RUSHING				WELL #: 2		RRCID -> 198782		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592						
02		1568 N	1101	-0-	-467	-0-	1101 2			N	-0-					157
03		1457 N	604	-0-	-853	-0-	603 2	1 9		N	-0-	90 1				68
04		1680 N	1080	-0-	-600	-0-	1080 2			N	-0-					68
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2			N	-0-					68
06		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2			N	-0-					68
07		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2			N	-0-					68
RUSHING				WELL #: 3		RRCID -> 199394		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PRICE, J.S. GAS UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 199605		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589						
02		812 N	498	-0-	-314	-0-	498 3			Y	-0-					11
03		682 N	254	-0-	-428	-0-	253 3	1 9		Y	-0-	5 1				7
04		570 N	475	-0-	-95	-0-	475 3			Y	-0-					7
05		558 N	338	-0-	-220	-0-	338 3			Y	-0-					7
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3			Y	-0-					7
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3			Y	-0-					7
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1				WELL #: 2		RRCID -> 200123		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
HANSON, J. W.				WELL #: 7		RRCID -> 200127		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536						
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	527 2	8 9		N	-0-	7				36
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	564 2	2 9		N	-0-	2				38
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2			N	-0-					38
05		589 N	381	-0-	-208	-0-	381 2			N	-0-					38
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2			N	-0-					38
07		527 N	517	-0-	-10	-0-	517 2			N	-0-					38
RUSHING				WELL #: 4		RRCID -> 200602		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186						
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-					-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-					-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-					-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2			N	-0-					-0-
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-					-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
ELLIS, R.W. UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 200645		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8390 - 8606	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GORDON-ARMSTREET		WELL #:		1		RRCID -> 200720		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH	8206	PERF. 6507 - 8025	
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-		130	3		Y	-0-	-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-		125	3		Y	-0-	-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-		116	3		Y	-0-	-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-		164	3		Y	-0-	-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-		70	3		Y	-0-	-0-
TAYLOR, W. M.		WELL #:		4		RRCID -> 201068		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH	8201	PERF. 6404 - 8061	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		4		RRCID -> 202449		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6634 - 8698	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		6		RRCID -> 202780		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH	8213	PERF. 6433 - 8045	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		3		RRCID -> 202782		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6960 - 8719	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
PRIDGEN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 203234		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6550 - 6562	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
GORDON-ARMSTREET		WELL #:		4	RRCID -> 203548		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH	8208	PERF. 6339 -	8112
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
RUSHING		WELL #:		5	RRCID -> 203657		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6868 -	8584
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 203980		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH	8738	PERF. 7253 -	8552
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-	9
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	688	3	1 9	Y	1	6
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3		Y	-0-	6
05	527 N	494	-0-	-0-	-33	-0-	494	3		Y	-0-	6
06	660 N	435	-0-	-0-	-225	-0-	435	3		Y	-0-	6
07	589 N	352	-0-	-0-	-237	-0-	352	3		Y	-0-	6
TAYLOR, W. M.		WELL #:		5	RRCID -> 204748		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH	8266	PERF. 6708 -	8194
02	2912 X	2091	-0-	-821	-0-	-0-	2091	3		Y	-0-	-0-
03	3224 X	2694	-0-	-530	-0-	-0-	2694	3		Y	-0-	-0-
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	-0-	3337	3		Y	-0-	-0-
05	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	2782	3		Y	-0-	-0-
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	-0-	3004	3		Y	-0-	-0-
07	3441 X	2971	-0-	-470	-0-	-0-	2971	3		Y	-0-	-0-
RUSHING		WELL #:		6	RRCID -> 205723		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH	8720	PERF. 6346 -	8576
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID -> 206243		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7382 -	8758
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
HANSON, J.W.		WELL #:		6	RRCID -> 206326		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH	8680	PERF. 7342 -	8521
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
HOROWITZ		WELL #:		1	RRCID -> 206365		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		7	RRCID -> 207759		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BROOKS ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 208302		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658		
02	319 N		319	-0-	-0-	-0-	319	3	Y	-0-	-0-
03	280 N		280	-0-	-0-	-0-	280	3	Y	-0-	-0-
04	282 N		282	-0-	-0-	-0-	282	3	Y	-0-	-0-
05	341 N		300	-0-	-41	-0-	300	3	Y	-0-	-0-
06	280 N		280	-0-	-0-	-0-	280	3	Y	-0-	-0-
07	314 N		314	-0-	-0-	-0-	314	3	Y	-0-	-0-
CHILDRESS, CHARLES UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 210484		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136		
02	25 N		25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	5
03	31 N		-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	5
04	36 N		36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	5
05	31 N		27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	5
06	18 N		18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	5
07	31 N		17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	5
WHIDDON GU		WELL #:		1	RRCID -> 211630		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711		
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PRIDGEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 212402		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HANSON, J. W.		WELL #:		8	RRCID -> 213625		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542		
02	1708 N		1343	-0-	-365	-0-	1343	2	N	-0-	102
03	2072 N		2072	-0-	-0-	-0-	2072	2	N	-0-	102
04	1859 N		1859	-0-	-0-	-0-	1859	2	N	-0-	102
05	1621 N		1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-	102
06	2010 N		1597	-0-	-413	-0-	1597	2	N	-0-	102
07	2059 N		2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	N	-0-	102

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
RUSHING		WELL #: 7		RRCID -> 213826		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

R & M FARMS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 215584	COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W"					WELL #: 2 C	RRCID -> 217480	COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C-					WELL #: 4	RRCID -> 221144	COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS					WELL #: 8	RRCID -> 222249	COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

BROOKS ET AL					WELL #: 4	RRCID -> 222983	COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

PRIDGEN GAS UNIT					WELL #: 2 C	RRCID -> 224530	COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467														
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		5		RRCID -> 227204		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 229207		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

JOHNSON, ALICE W.		WELL #:		2	C	RRCID -> 230745		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

RUSHING, E. O.		WELL #:		4		RRCID -> 234430		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920								
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	640	3			Y	-0-						66
03	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	3			Y	-0-						66
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	713	3	2	9	Y	2						68
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			Y	-0-						68
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	Y	5						73
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			Y	-0-						73

LOWE, E.L. ET AL		WELL #:		3		RRCID -> 234714		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778								
02	700	N	318	-0-	-382	-0-	71	1	246	2	Y	1						18
							1	9										
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	158	1	607	2	Y	-0-						18
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	147	1	598	2	Y	2						20
							2	9										
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	152	1	619	2	Y	-0-						20
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	60	1	646	2	Y	-0-						20
07	775	N	676	-0-	-99	-0-	58	1	617	2	Y	1						21
							1	9										

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		9		RRCID -> 235312		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 235471		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 3			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TAYLOR, W. M.		WELL #: 6		RRCID -> 236233		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577	
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3			61
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3			61
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			61
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3			61
06	360 N	235	-0-	-125	-0-	235 3			61
07	341 N	234	-0-	-107	-0-	234 3			61
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 236469		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TAYLOR, W. M.		WELL #: 7		RRCID -> 239172		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893	
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	91 3			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			-0-
04	240 N	105	-0-	-135	-0-	105 3			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3			-0-
06	180 N	125	-0-	-55	-0-	125 3			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			-0-
RUSHING, E. O.		WELL #: 5		RRCID -> 239897		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
HART, PRESTON		WELL #: 2		RRCID -> 242020		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #: 5		RRCID -> 242037		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-	47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)													CNTY: SHELBY	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
PICKERING LUMBER COMPANY -C-														
WELL #: 6														
RRCID -> 242889														
COMPL. DATE 08/30/2008														
TOTAL DEPTH 8725														
PERF. 6528														
- 8618														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOROWITZ														
WELL #: 2														
RRCID -> 243971														
COMPL. DATE 11/01/2008														
TOTAL DEPTH 8787														
PERF. 6433														
- 8587														
02	3304 X	2874	-0-	-430	-0-		2867 3	7 9		N	6			90
03	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-		3810 3	8 9		N	7			97
04	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-		3797 3	3 9		N	3			100
05	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-		3974 3	4 9		N	4			104
06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-		3715 3	1 9		N	1			105
07	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-		3991 3	4 9		N	4			109

BROOKS ET AL														
WELL #: 5														
RRCID -> 244140														
COMPL. DATE 11/11/2008														
TOTAL DEPTH 8763														
PERF. 6558														
- 8656														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY														
WELL #: 2														
RRCID -> 245141														
COMPL. DATE 12/06/2008														
TOTAL DEPTH 11228														
PERF. 6492														
- 8553														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKS ET AL														
WELL #: 6														
RRCID -> 245793														
COMPL. DATE 12/31/2008														
TOTAL DEPTH 8792														
PERF. 6342														
- 8646														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCKRELL														
WELL #: 1														
RRCID -> 246971														
COMPL. DATE 03/03/2009														
TOTAL DEPTH 9855														
PERF. 6384														
- 8662														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
WIENER ESTATE F		WELL #:		1		RRCID -> 246974		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH	9725	PERF. 6774	-	8547	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKERING LUMBER COMPANY		WELL #:		11		RRCID -> 247850		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH	8728	PERF. 6913	-	8618	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

HART, PRESTON		WELL #:		3		RRCID -> 249171		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH	8931	PERF. 4963	-	5057	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWE, E.L. ET AL		WELL #:		4		RRCID -> 250838		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH	8745	PERF. 6318	-	6546	
02	4256	X	3804	-0-	-452	-0-	848	1	2950	2	Y	5			150
							6	9							
03	4681	X	4488	-0-	-193	-0-	927	1	3558	2	Y	3			153
							3	9							
04	4440	X	4419	-0-	-21	-0-	868	1	3531	2	Y	18			171
							20	9							
05	4588	X	4573	-0-	-15	-0-	901	1	3672	2	Y	-0-			171
06	4410	X	3895	-0-	-515	-0-	332	1	3563	2	Y	-0-			171
07	4557	X	3954	-0-	-603	-0-	338	1	3609	2	Y	6			177
							7	9							

FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		3		RRCID -> 254849		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH	9702	PERF. 6488	-	8063	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		1		RRCID -> 257029		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH	9695	PERF. 6462	-	9542	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
CHILDRESS, CHARLES UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 257107		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH	8768	PERF. 6446	-	8613	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 257435		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH	9715	PERF. 6501	-	8490	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE D		WELL #:		1		RRCID -> 257455		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH	11160	PERF. 6498	-	10685	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE B		WELL #:		1		RRCID -> 259596		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH	9605	PERF. 6518	-	9408	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKS ET AL		WELL #:		8		RRCID -> 262110		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7004	-	8620	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIENER ESTATE D		WELL #:		2		RRCID -> 262385		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH	10950	PERF. 6478	-	8537	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 263975		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH	8747	PERF. 6644	-	8853	
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-			-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-			-0-
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-			-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-			-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-			-0-
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467						
PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #:		13	RRCID -> 264005		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	9 N	-0-	-0-	-0-9	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WIENER ESTATE C		WELL #:		2	RRCID -> 265851		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BOWLES ENERGY, INC.		084097								
BRANTLEY, BERTHA, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 168479		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
MAY UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 255922		COMPL. DATE 07/07/2021		TOTAL DEPTH 10504 PERF. 6468 - 6474	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				23 1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353								
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 4			RRCID -> 044459		COMPL. DATE 06/07/1968		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564	
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	21	1	193	2	-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	23	1	216	2	-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	2	-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	2	-0-
STEPHENS, G. H.		WELL #:		1 L	RRCID -> 047224		COMPL. DATE 08/28/1969		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353										
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 049747		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH		8038	PERF. 6285 - 7650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	19	1	176	2	Y	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	Y	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	2	Y	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	Y	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G.H.		WELL #:		2	RRCID -> 094568		COMPL. DATE 10/31/1993		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 6512 - 7862		
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	27	1	251	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	29	1	275	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	27	1	271	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	30	1	279	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 5	RRCID -> 095675		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH		8650	PERF. 6886 - 8582		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #:		2	RRCID -> 113888		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH		8600	PERF. 6516 - 7907		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025														

HUNT		WELL #:		1	RRCID -> 125145		COMPL. DATE 10/30/2022		TOTAL DEPTH		8700	PERF. 6907 - 8522		
02	4508 X	3436	-0-	-1072	-0-	327	1	3084	2	Y	23	23	1	43
						25	9							
03	4991 X	3557	-0-	-1434	-0-	342	1	3212	2	Y	3			46
						3	9							
04	4830 X	3150	-0-	-1680	-0-	247	1	2893	2	Y	9	20	1	35
						10	9							
05	4030 X	3887	-0-	-143	-0-	360	1	3509	2	Y	16	23	1	28
						18	9							
06	3690 X	3235	-0-	-455	-0-	292	1	2919	2	Y	22	19	1	31
						24	9							
07	3813 X	3564	-0-	-249	-0-	340	1	3202	2	Y	20	23	1	28
						22	9							

PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 6	RRCID -> 126648		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH		8700	PERF. 6559 - 8612		
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	19	1	218	2	Y	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	Y	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	Y	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353														
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 8		RRCID -> 129208		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	2	Y	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	36	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	2	Y	-0-					-0-
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 129737		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077						
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	17	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	17	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 130546		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454						
02	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
CHILDRESS, J. W.				WELL #:	4	RRCID -> 130861		COMPL. DATE 04/23/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092						
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	40	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	496 N	460	-0-	-36	-0-	44	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	32	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	52	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	40	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	436	2	Y	-0-					-0-
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT				WELL #:	4A	RRCID -> 131088		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PICKERING LUMBER CO.				WELL #:	B 10	RRCID -> 131447		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481						
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	80	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	961 N	796	-0-	-165	-0-	77	1	719	2	Y	-0-					-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	72	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	93	1	903	2	Y	-0-					-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	79	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	96	1	903	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION														
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)														
BROOKSTON ENERGY, INC.														
PICKERING LUMBER CO.														
WELL #: B 11														
RRCID -> 131494														
COMPL. DATE 03/20/2013														
TOTAL DEPTH 7600														
PERF. 6562 - 6980														
CNTY: SHELBY														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	84 1	795 2	Y	1		1	1	1	2
03	899 N	862	-0-	-37	-0-	83 1	779 2	Y	-0-		1	1	1	2
04	960 N	849	-0-	-111	-0-	67 1	781 2	Y	1		1	1	1	2
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	77 1	750 2	Y	-0-		1	1	1	1
06	840 N	818	-0-	-22	-0-	74 1	742 2	Y	2		1	1	1	2
07	868 N	854	-0-	-14	-0-	82 1	772 2	Y	-0-		1	1	1	1
STEPHENS, G. H.														
WELL #: 3														
RRCID -> 136070														
COMPL. DATE 12/07/1998														
TOTAL DEPTH 7602														
PERF. 6488 - 7147														
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	18 1	168 2	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	20 1	187 2	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	16 1	188 2	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20 1	193 2	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	19 1	189 2	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	21 1	195 2	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 138028														
COMPL. DATE 03/28/1991														
TOTAL DEPTH 8175														
PERF. 6393 - 7239														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	-0-
CHILDRESS, J. W.														
WELL #: 5A														
RRCID -> 138528														
COMPL. DATE 04/20/1991														
TOTAL DEPTH 8000														
PERF. 6390 - 7869														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	-0-
PICKERING LUMBER CO. "C"														
WELL #: 9														
RRCID -> 141172														
COMPL. DATE 03/30/1992														
TOTAL DEPTH 7609														
PERF. 6233 - 7309														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-	-0-
STEPHENS, G. H.														
WELL #: 4														
RRCID -> 141625														
COMPL. DATE 05/20/1992														
TOTAL DEPTH 8100														
PERF. 6906 - 8034														
02	196 N	124	-0-	-72	-0-	12 1	112 2	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18 1	170 2	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15 1	171 2	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18 1	173 2	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17 1	170 2	Y	-0-		-0-		-0-	-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19 1	175 2	Y	-0-		-0-		-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353														
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
02	1008 N	874	-0-	-134	-0-	84	1	790	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	96	1	905	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	983	-0-	-7	-0-	77	1	906	2	Y	-0-			-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	95	1	926	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	952	-0-	-8	-0-	87	1	865	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	979	-0-	-44	-0-	94	1	885	2	Y	-0-			-0-
LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578														
02	4592 X	4364	-0-	-228	-0-	418	1	3946	2	Y	-0-			-0-
03	5084 X	5024	-0-	-60	-0-	484	1	4540	2	Y	-0-			-0-
04	4920 X	4819	-0-	-101	-0-	379	1	4440	2	Y	-0-			-0-
05	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	453	1	4425	2	Y	-0-			-0-
06	4860 X	4579	-0-	-281	-0-	416	1	4163	2	Y	-0-			-0-
07	5022 X	4784	-0-	-238	-0-	459	1	4325	2	Y	-0-			-0-
LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529														
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	204	1	1922	2	Y	24	23	1	43
03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	234	1	2191	2	Y	7			50
04	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	193	1	2254	2	Y	17	24	1	43
05	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	249	1	2430	2	Y	14	26	1	31
06	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	239	1	2387	2	Y	34	25	1	40
07	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	257	1	2417	2	Y	22	28	1	34
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353														
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	124	1	1167	2	Y	-0-			-0-
03	1829 N	1454	-0-	-375	-0-	140	1	1314	2	Y	-0-			-0-
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	123	1	1442	2	Y	-0-			-0-
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	131	1	1279	2	Y	-0-			-0-
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	151	1	1507	2	Y	-0-			-0-
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	203	1	1916	2	Y	-0-			-0-
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350														
02	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	382	1	3601	2	Y	6	5	1	9
03	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	440	1	4129	2	Y	2			11
04	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	355	1	4160	2	Y	3	5	1	9
05	3689 X	3519	-0-	-170	-0-	327	1	3192	2	Y	-0-	4	1	5
06	4290 X	3823	-0-	-467	-0-	347	1	3469	2	Y	6	4	1	7
07	4433 X	3984	-0-	-449	-0-	382	1	3598	2	Y	4	5	1	6

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)														CAPACITY														CNTY: SHELBY																																									
BROOKSTON ENERGY, INC.																																																																					
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT																																																																					
WELL #: 9														RRCID -> 165212														COMPL. DATE 12/14/2020														TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7101 - 7912																											
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																
02	2744	X	2444	-0-		-300		-0-			232	1	2194	2	Y	16		16	1		17																																																
											18	9																																																									
03	2945	X	2489	-0-		-456		-0-			240	1	2249	2	Y	-0-					17																																																
04	2850	X	2262	-0-		-588		-0-			177	1	2070	2	Y	14		14	1		17																																																
											15	9																																																									
05	2566	N	2566	-0-		-0-		-0-			237	1	2312	2	Y	15		15	1		17																																																
											17	9																																																									
06	2539	N	2539	-0-		-0-		-0-			229	1	2293	2	Y	15		15	1		17																																																
											17	9																																																									
07	2624	N	2624	-0-		-0-		-0-			250	1	2355	2	Y	17		17	1		17																																																
											19	9																																																									

LOWE														WELL #: 5														RRCID -> 165405														COMPL. DATE 09/21/1997														TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480													

02	238	N	238	-0-		-0-		-0-			23	1	215	2	Y	-0-					-0-																																																
03	255	N	255	-0-		-0-		-0-			25	1	230	2	Y	-0-					-0-																																																
04	242	N	242	-0-		-0-		-0-			19	1	223	2	Y	-0-					-0-																																																
05	257	N	257	-0-		-0-		-0-			24	1	233	2	Y	-0-					-0-																																																
06	265	N	265	-0-		-0-		-0-			24	1	241	2	Y	-0-					-0-																																																
07	287	N	287	-0-		-0-		-0-			28	1	259	2	Y	-0-					-0-																																																

STEPHENS, G. H.														WELL #: 5														RRCID -> 167937														COMPL. DATE 04/04/1998														TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411													

02	687	N	687	-0-		-0-		-0-			66	1	621	2	Y	-0-					-0-																																																
03	831	N	831	-0-		-0-		-0-			80	1	751	2	Y	-0-					-0-																																																
04	810	N	810	-0-		-0-		-0-			64	1	746	2	Y	-0-					-0-																																																
05	805	N	805	-0-		-0-		-0-			75	1	730	2	Y	-0-					-0-																																																
06	813	N	813	-0-		-0-		-0-			74	1	739	2	Y	-0-					-0-																																																
07	837	N	810	-0-		-27		-0-			78	1	732	2	Y	-0-					-0-																																																

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT														WELL #: 11														RRCID -> 168252														COMPL. DATE 10/14/2013														TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470													

02	8092	X	7500	-0-		-592		-0-			717	1	6763	2	Y	18		20	1		37																																																
											20	9																																																									
03	9331	X	8076	-0-		-1255		-0-			777	1	7295	2	Y	4					41																																																
											4	9																																																									
04	9030	X	7761	-0-		-1269		-0-			610	1	7138	2	Y	12		19	1		34																																																
											13	9																																																									
05	9331	X	7903	-0-		-1428		-0-			734	1	7160	2	Y	8		19	1		23																																																
											9	9																																																									
06	8610	X	7195	-0-		-1415		-0-			652	1	6520	2	Y	21		17	1		27																																																
											23	9																																																									
07	8308	X	7687	-0-		-621		-0-			736	1	6932	2	Y	17		20	1		24																																																
											19	9																																																									

STEPHENS, G. H.														WELL #: 7														RRCID -> 168968														COMPL. DATE 11/17/2013														TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346													

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353												
STEPHENS, G. H.		WELL #: 6		RRCID -> 169246		COMPL. DATE 08/16/2022		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6866 - 7238						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	Y	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	-0-		-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-		-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	-0-		-0-
PICKERING LUMBER CO.														
				WELL #: B 14		RRCID -> 183793		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6845 - 8557		
02	2296 N	2262	-0-	-34	-0-	-0-	217	1	2044	2	Y	1	1 1	2
							1	9						
03	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	2736	2	Y	1		3
							1	9						
04	2340 N	2176	-0-	-164	-0-	-0-	171	1	2005	2	Y	-0-	1 1	2
05	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	2660	2	Y	1	1 1	2
							1	9						
06	2820 N	2769	-0-	-51	-0-	-0-	252	1	2516	2	Y	1	1 1	2
							1	9						
07	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	2562	2	Y	1	1 1	2
							1	9						
LOWE														
				WELL #: 6		RRCID -> 185877		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6257 - 8518		
02	3024 X	2080	-0-	-944	-0-	-0-	199	1	1880	2	Y	1	1 1	2
							1	9						
03	3348 X	2015	-0-	-1333	-0-	-0-	194	1	1821	2	Y	-0-		2
04	3240 X	2144	-0-	-1096	-0-	-0-	169	1	1974	2	Y	1	1 1	2
							1	9						
05	2883 X	2190	-0-	-693	-0-	-0-	203	1	1985	2	Y	2	2 1	2
							2	9						
06	2490 X	2122	-0-	-368	-0-	-0-	193	1	1926	2	Y	3	2 1	3
							3	9						
07	2294 X	2243	-0-	-51	-0-	-0-	215	1	2027	2	Y	1	2 1	2
							1	9						
STEPHENS, G. H.														
				WELL #: 8A		RRCID -> 194912		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6360 - 8549		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
LOWE														
				WELL #: 7		RRCID -> 222760		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 8707		PERF. 6776 - 8493		
02	616 N	585	-0-	-31	-0-	-0-	56	1	529	2	Y	-0-		-0-
03	620 N	588	-0-	-32	-0-	-0-	57	1	531	2	Y	-0-		-0-
04	600 N	568	-0-	-32	-0-	-0-	45	1	523	2	Y	-0-		-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	555	2	Y	-0-		-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	533	2	Y	-0-		-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	560	2	Y	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)														
BROOKSTON ENERGY, INC.														
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 223131														
COMPL. DATE 04/26/2006														
TOTAL DEPTH 8750														
PERF. 7626 - 8540														
CNTY: SHELBY														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	13300 X	12340	-0-	-960	-0-	1181 1	11150 2	Y		8	9 1			17
03	15159 X	13519	-0-	-1640	-0-	1302 1	12215 2	Y		2				19
04	14670 X	14020	-0-	-650	-0-	1103 1	12917 2	Y		-0-	3 1			16
05	15159 X	14254	-0-	-905	-0-	1325 1	12927 2	Y		2	2 1			16
06	14100 X	13439	-0-	-661	-0-	1222 1	12215 2	Y		2	2 1			16
07	14477 X	13234	-0-	-1243	-0-	1270 1	11962 2	Y		2	2 1			16
PICKERING LUMBER CO.														
WELL #: B 15														
RRCID -> 224623														
COMPL. DATE 11/17/2021														
TOTAL DEPTH 8800														
PERF. 6332 - 6545														
02	5068 X	4653	-0-	-415	-0-	446 1	4205 2	Y		2	2 1			5
03	5611 X	5241	-0-	-370	-0-	505 1	4736 2	Y		-0-				5
04	5430 X	4794	-0-	-636	-0-	377 1	4415 2	Y		2	2 1			5
05	5518 X	5179	-0-	-339	-0-	481 1	4696 2	Y		2	2 1			5
06	5070 X	4803	-0-	-267	-0-	437 1	4364 2	Y		2	2 1			5
07	5239 X	4876	-0-	-363	-0-	468 1	4406 2	Y		2	2 1			5
CHILDRESS, J. W.														
WELL #: 8														
RRCID -> 225029														
COMPL. DATE 08/11/2006														
TOTAL DEPTH 8792														
PERF. 6312 - 8590														
02	7112 X	6840	-0-	-272	-0-	655 1	6185 2	Y		-0-				-0-
03	7874 X	7584	-0-	-290	-0-	730 1	6854 2	Y		-0-				-0-
04	7620 X	7116	-0-	-504	-0-	560 1	6556 2	Y		-0-				-0-
05	7781 X	7276	-0-	-505	-0-	676 1	6600 2	Y		-0-				-0-
06	7350 X	6857	-0-	-493	-0-	624 1	6233 2	Y		-0-				-0-
07	7595 X	7167	-0-	-428	-0-	688 1	6479 2	Y		-0-				-0-
PICKERING LUMBER CO.														
WELL #: B 16														
RRCID -> 225478														
COMPL. DATE 07/20/2007														
TOTAL DEPTH 8820														
PERF. 6417 - 7813														
02	2296 X	2268	-0-	-28	-0-	213 1	2013 2	Y		38	35 1			65
03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	245 1	2297 2	Y		11				76
04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	195 1	2280 2	Y		24	36 1			64
05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	234 1	2286 2	Y		14	35 1			43
06	2460 N	2363	-0-	-97	-0-	211 1	2108 2	Y		40	32 1			51
07	2573 N	2512	-0-	-61	-0-	238 1	2238 2	Y		33	38 1			46
HUNT														
WELL #: 3														
RRCID -> 226475														
COMPL. DATE 08/20/2014														
TOTAL DEPTH 8793														
PERF. 6431 - 8658														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353														
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 2	Y	-0-				-0-	
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	Y	-0-				-0-	
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 2	Y	-0-				-0-	
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	Y	-0-				-0-	
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 2	Y	-0-				-0-	
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 2	Y	-0-				-0-	
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573														
02	2324 X	2250	-0-	-74	-0-	215 1	2027 2	Y	7	7 1			13	
03	2573 X	2568	-0-	-5	-0-	247 1	2319 2	Y	2				15	
04	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	199 1	2330 2	Y	5	7 1			13	
05	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	243 1	2370 2	Y	3	7 1			9	
06	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	240 1	2404 2	Y	10	7 1			12	
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	260 1	2451 2	Y	6	8 1			10	
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586														
02	5936 X	2867	-0-	-3069	-0-	274 1	2586 2	Y	6	4 1			7	
03	6572 X	3004	-0-	-3568	-0-	289 1	2714 2	Y	1				8	
04	6120 X	3458	-0-	-2662	-0-	272 1	3182 2	Y	4	4 1			8	
05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	355 1	3468 2	Y	1	4 1			5	
06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	537 1	5370 2	Y	13	7 1			11	
07	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	350 1	3294 2	Y	-0-	5 1			6	
CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8546														
02	476 N	451	-0-	-25	-0-	42 1	396 2	Y	12	14 1			25	
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	47 1	439 2	Y	4				29	
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	43 1	505 2	Y	15	16 1			28	
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	86 1	839 2	Y	29	26 1			31	
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	68 1	682 2	Y	23	21 1			33	
07	589 N	361	-0-	-228	-0-	35 1	326 2	Y	-0-	11 1			22	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353														
STEPHENS, G. H.		WELL #:		9		RRCID -> 235708		COMPL. DATE 11/13/2020		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6709 - 8584								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3108 X	2800	-0-	-0-	-308	-0-		267	1	2521	2	Y	11	9	1			16
								12	9									
03	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	-0-		375	1	3523	2	Y	7					23
								8	9									
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	-0-		285	1	3341	2	Y	7	11	1			19
								8	9									
05	3255 X	3098	-0-	-0-	-157	-0-		288	1	2809	2	Y	1	9	1			11
								1	9									
06	3420 X	3072	-0-	-0-	-348	-0-		278	1	2781	2	Y	12	9	1			14
								13	9									
07	3534 X	3247	-0-	-0-	-287	-0-		311	1	2927	2	Y	8	10	1			12
								9	9									
PICKERING LUMBER CO.				WELL #:		B 19		RRCID -> 236125		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HUNT				WELL #:		4		RRCID -> 237088		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PICKERING LUMBER CO. "C"				WELL #:		10		RRCID -> 244858		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612						
02	4368 X	3904	-0-	-0-	-464	-0-		374	1	3528	2	Y	2	2	1			12
								2	9									
03	4836 X	4652	-0-	-0-	-184	-0-		448	1	4204	2	Y	-0-					12
04	4680 X	4576	-0-	-0-	-104	-0-		360	1	4214	2	Y	2	2	1			12
								2	9									
05	4774 X	3886	-0-	-0-	-888	-0-		361	1	3523	2	Y	2	2	1			12
								2	9									
06	4500 X	3723	-0-	-0-	-777	-0-		338	1	3383	2	Y	2	2	1			12
								2	9									
07	4743 X	4387	-0-	-0-	-356	-0-		421	1	3964	2	Y	2	2	1			12
								2	9									
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT				WELL #:		14		RRCID -> 276202		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926						
02	4032 X	3848	-0-	-0-	-184	-0-		369	1	3479	2	Y	-0-					-0-
03	4464 X	4434	-0-	-0-	-30	-0-		427	1	4007	2	Y	-0-					-0-
04	4320 X	4244	-0-	-0-	-76	-0-		334	1	3910	2	Y	-0-					-0-
05	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	-0-		395	1	3858	2	Y	-0-					-0-
06	4290 X	4223	-0-	-0-	-67	-0-		384	1	3839	2	Y	-0-					-0-
07	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	-0-		426	1	4016	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691													
PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		2		RRCID -> 053233		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STRONG		WELL #:		1		RRCID -> 253218		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202							
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PICKERING		WELL #:		3		RRCID -> 256628		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103							
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC		WELL #:		102211		RRCID -> 213859		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374							
IRISH, B.				1													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TGNR PANOLA LLC		WELL #:		102948		RRCID -> 261118		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590							
FROST - TENAHA GAS UNIT				1													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOUBLE-0-OPERATING LLC		WELL #:		224998		RRCID -> 220253		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464							
THOMAS FEE				1													
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534						
DAVIS SWD		WELL #:		3	RRCID -> 124892		COMPL. DATE 05/25/1987		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201						
JANUARY "A"		WELL #:		2	RRCID -> 170084		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					125
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					125
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818						
HANSON		WELL #:		2	RRCID -> 174310		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	666					123
03	666 N	-0-	-0-	-666	-0-					123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					123
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					123
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					123
FROST LUMBER				1R	RRCID -> 177093		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564	
02	DLQ G-10	496	-0-	496	496	496	2			-0-
03	988 N	492	-0-	-496	-0-	492	2			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			-0-
RED ROCKET VENTURES, LLC				697121						
COOK		WELL #:		1D	RRCID -> 129669		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5134 - 5186	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176						
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #:		1 T	RRCID -> 111311		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					85
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					85
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					85
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					85
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					85

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC				846651												
IRISH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 216234		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC)				46597 925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY							
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353												
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 251154		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11531 PERF. 11451 - 11457							
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER)				46597 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467												
SMITH-PRICE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 093715		COMPL. DATE 09/21/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604							
02	728 N	605	-0-	-123	-0-	605 3				Y	-0-					15
03	806 N	721	-0-	-85	-0-	721 3				Y	-0-					15
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	774 3	1 9			Y	1					16
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3				Y	-0-					16
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	717 3	6 9			Y	5					21
07	806 N	722	-0-	-84	-0-	722 3				Y	-0-					21

WIENER ESTATE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 217551		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606							
02	1456 N	1391	-0-	-65	-0-	1390 3	1 9			Y	1	1 1				-0-
03	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1549 3	1 9			Y	1	1 1				-0-
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1552 3	1 9			Y	1	1 1				-0-
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1600 3	1 9			Y	1	1 1				-0-
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1555 3	1 9			Y	1	1 1				-0-
07	1612 N	1601	-0-	-11	-0-	1600 3	1 9			Y	1	1 1				-0-

WIENER ESTATE ET AL#3 GU		WELL #:		3	RRCID -> 217555		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437							
02	582 N	-0-	-0-	-582	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY		WELL #:		1	RRCID -> 219624		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER)		//CONT.//		46597 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
PRESTON-HART UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 219767		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH	9827	PERF. 6334	-	8150			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73 3				N	-0-			80
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	68 3				N	-0-			80
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	87 3				N	-0-			80
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100 3				N	-0-			80
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117 3				N	-0-			80
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	80 3				N	-0-			80

OXSHEER		WELL #:		2 C	RRCID -> 222016		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH	9728	PERF. 6353	-	9610			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R & M FARMS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 222248		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH	8762	PERF. 6420	-	7627			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH-PRICE ET AL		WELL #:		2 C	RRCID -> 223124		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH	9711	PERF. 6358	-	7924			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45

R & M FARMS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 224192		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH	9870	PERF. 7087	-	8630			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OXSHEER		WELL #:		3	RRCID -> 234203		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH	9766	PERF. 6427	-	8642			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

R & M FARMS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 254122		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH	9933	PERF. 6488	-	9644			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (WIENER)		//CONT.//		46597 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
WIENER ESTATE ET AL "X"		WELL #:		2 T	RRCID -> 219335		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 6272 - 6436	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211								
BLOUNT		WELL #:		3	RRCID -> 127809		COMPL. DATE 05/18/1988		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6462 - 6500	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BLOUNT		WELL #:		4	RRCID -> 129660		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7177 - 7188	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC				846651								
LEGGETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 222668		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 8913		PERF. 6450 - 6570	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.				924317								
YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 239166		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 9729		PERF. 6493 - 8262	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 244724		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9742		PERF. 6593 - 8817	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) BROOKSTON ENERGY, INC. PICKERING LUMBER CO. -C-													46602 500 097353		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY			
WELL #: 7													RRCID -> 286891		COMPL. DATE 04/17/2019		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 6069 - 6090			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02	1036 N	1007	-0-	-29	-0-	96 1 2 9	-0-	909 2	Y	2	2	2 1	3									
03	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	107 1	-0-	1000 2	Y	-0-	2	2 1	3									
04	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	85 1 2 9	-0-	992 2	Y	2	2 1	3										
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	101 1 1 9	-0-	987 2	Y	1	2 1	2										
06	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	97 1 1 9	-0-	968 2	Y	1	1 1	2										
07	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	103 1 2 9	-0-	969 2	Y	2	2 1	2										
JOAQUIN, WEST (SLIGO) MES CENTER, LLC DISTRICT SWD													46609 600 100138		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
WELL #: 2													RRCID -> 281533		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 9024		PERF. 8378 - 8906			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
DISTRICT SWD													WELL #: 3		RRCID -> 286213		COMPL. DATE 02/05/2019		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 3790 - 4070	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
DISTRICT SWD													WELL #: 4		RRCID -> 295283		COMPL. DATE 03/06/2023		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7613 - 8816	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
SDG OPERATING COMPANY, INC JOAQUIN GAS UNIT "W"													740176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
WELL #: 1 C													RRCID -> 111275		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 8806		PERF. 6442 - 8744			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-										
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-										
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-										
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-										
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-										

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL)			47020 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GREGG		
CRATON OPERATING LLC			186717							
CASTLEBERRY			WELL #:	3	RRCID ->	197948	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 7610 - 7615
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
JOLIAT (TRAVIS PEAK)			47076 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER			806415							
PRINCE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	129949	COMPL. DATE	02/10/1989	TOTAL DEPTH	8089 PERF. 7416 - 8070
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940)			47215 700	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.			097353							
JONESVILLE A			WELL #:	4	RRCID ->	223444	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6491 PERF. 5892 - 6094
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400)			47215 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.			097353							
JONESVILLE			WELL #:	21	RRCID ->	123807	COMPL. DATE	03/14/1987	TOTAL DEPTH	7690 PERF. 7396 - 7406
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
JOAQUIN (RODESSA)			47255 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467							
DAVIS ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	229119	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	5255 PERF. 5089 - 5095
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
JIREH			WELL #:	1	RRCID ->	232278	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	8790 PERF. 5118 - 5124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JOAQUIN (RODESSA)		//CONT.//		47255 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
JIREH		WELL #:		3	RRCID ->	236729	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5129 -	5135
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JIREH		WELL #:		4	RRCID ->	243577	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5137 -	5143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BOWLES ENERGY, INC.		084097											
POWDRILL		WELL #:		1	RRCID ->	226546	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5186	PERF.	5099 -	5105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
BAPTIST FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	232628	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	5206	PERF.	5105 -	5112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
JOSSAC (PETTIT)		47342 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201											
RUDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	130786	COMPL. DATE	11/07/1988	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6460 -	6510
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			26
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
KENDRICK (JAMES)		48828 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555											
BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	203968	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8350 -	14235
02	3780 X	1077	-0-	-2703	-0-	1077	2		N	-0-			113
03	4185 X	2022	-0-	-2163	-0-	2022	2		N	-0-			113
04	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			113
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		N	-0-			113
06	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2		N	-0-			113
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			113

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555												
FOUNTAIN EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216162	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	8365 PERF. 8508 - 14050						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2			N	-0-					85
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-					85
04		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2			N	-0-					85
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2			N	-0-					85
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2			N	-0-					85
07		682 N	477	-0-	-205	-0-	477 2			N	-0-					85
MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252765	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8408 PERF. 8352 - 12779						
02		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2			N	-0-					-0-
03		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790 2			N	-0-					-0-
04		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334 2			N	-0-					-0-
05		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828 2			N	-0-					-0-
06		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 2			N	-0-					-0-
07		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 2			N	-0-					-0-
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308														
GREER, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID ->	119927	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	11500 PERF. 8188 - 9979						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781														
BURGESS		WELL #:		1H	RRCID ->	223263	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	8039 PERF. 8218 - 10868						
02		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2			N	-0-					126
03		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2			N	-0-					126
04		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2			N	-0-					126
05		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2			N	-0-					126
06		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2			N	-0-					126
07		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2			N	-0-					126
LEHMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	231309	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8031 PERF. N/A						
02		2240 X	1585	-0-	-655	-0-	1585 2			N	-0-					57
03		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2			N	-0-					57
04		2340 X	1830	-0-	-510	-0-	1830 2			N	-0-					57
05		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071 2			N	-0-					57
06		8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8717 2			N	-0-					57
07		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165 2			N	-0-					57
CHANDLER		WELL #:		2H	RRCID ->	236513	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7279 PERF. 8308 - 11298						
02		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2			N	-0-					35
03		1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1313 2			N	-0-					35
04		1440 N	1284	-0-	-156	-0-	1284 2			N	-0-					35
05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2			N	-0-					35
06		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2			N	-0-					35
07		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2			N	-0-					35

KENDRICK (JAMES) RIPPY OIL COMPANY BAKER														CNTY: NACOGDOCHES									
//CONT.//														48828 400 712938									
WELL #: 1														RRCID -> 222437									
COMPL. DATE 08/28/2006														TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
SONERRA RESOURCES CORPORATION KENDRICK														801643 1H									
WELL #: 1														RRCID -> 181636									
COMPL. DATE 08/23/2003														TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929									
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	141	1	2784	2	N	-0-			115								
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	178	1	3437	2	N	-0-			115								
04	2970	X	2838	-0-	-132	-0-	160	1	2676	2	N	2			117								
							2	9															
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	175	1	3345	2	N	-0-			117								
06	2970	X	2073	-0-	-897	-0-	98	1	1975	2	N	-0-			117								
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	167	1	2915	2	N	2			119								
							2	9															
CRAZY HORSE														WELL #: 1									
RRCID -> 182208														COMPL. DATE 12/10/2003									
TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748																							
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	130	1	2716	2	N	-0-			190								
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	128	1	2668	2	N	-0-			190								
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	158	1	3280	2	N	2			192								
							2	9															
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	145	1	3014	2	N	-0-			192								
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	153	1	3056	2	N	10	173 1		29								
							11	9															
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	154	1	3108	2	N	12			41								
							13	9															
SITTING BULL														WELL #: 1									
RRCID -> 185332														COMPL. DATE 04/10/2001									
TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500																							
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	112	1	2203	2	N	-0-			103								
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	158	1	3038	2	N	2			105								
							2	9															
04	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	107	1	1789	2	N	-0-			105								
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	157	1	3010	2	N	-0-			105								
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	144	1	2913	2	N	6			111								
							7	9															
07	1612	X	1478	-0-	-134	-0-	81	1	1397	2	N	-0-			111								
SOARING EAGLE														WELL #: 1									
RRCID -> 188226														COMPL. DATE 10/02/2001									
TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280																							
02	5096	X	4718	-0-	-378	-0-	227	1	4489	2	N	2			135								
							2	9															
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	295	1	5679	2	N	3			138								
							3	9															
04	5460	X	4493	-0-	-967	-0-	254	1	4236	2	N	3			141								
							3	9															
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	290	1	5548	2	N	3			144								
							3	9															
06	5460	X	5410	-0-	-50	-0-	255	1	5155	2	N	-0-			144								
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	313	1	5451	2	N	7			151								
							8	9															

KENDRICK (JAMES) SONERRA RESOURCES CORPORATION SKY CHIEF			//CONT.// WELL #:			48828 400 801643 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
						RRCID -> 203966		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH		8295 PERF. 8659 - 13300					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3444 X	2072	-0-	-1372	-0-	100	1	1972	2	N	-0-					29	
03	3689 X	3222	-0-	-467	-0-	159	1	3063	2	N	-0-					29	
04	3780 X	2850	-0-	-930	-0-	161	1	2687	2	N	2					31	
						2	9										
05	3906 X	2547	-0-	-1359	-0-	127	1	2420	2	N	-0-					31	
06	3780 X	3438	-0-	-342	-0-	162	1	3276	2	N	-0-					31	
07	3224 X	2454	-0-	-770	-0-	134	1	2320	2	N	-0-					31	
WHITE THUNDER						WELL #:		1		RRCID -> 204485		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000			
02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	140	1	2912	2	N	4					106	
						4	9										
03	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	117	1	2422	2	N	-0-					106	
04	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	117	1	2443	2	N	-0-					106	
05	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	118	1	2458	2	N	-0-					106	
06	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	115	1	2301	2	N	-0-					106	
07	2480 X	1572	-0-	-908	-0-	74	1	1498	2	N	-0-					106	
MEDICINE MAN						WELL #:		1		RRCID -> 205678		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710			
02	980 N	929	-0-	-51	-0-	45	1	884	2	N	-0-					54	
03	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	125	1	2409	2	N	-0-					54	
04	2220 N	1672	-0-	-548	-0-	94	1	1576	2	N	2					56	
						2	9										
05	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	148	1	2827	2	N	-0-					56	
06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	127	1	2572	2	N	-0-					56	
07	1736 N	1215	-0-	-521	-0-	66	1	1149	2	N	-0-					56	
RED CLOUD						WELL #:		1		RRCID -> 206422		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061			
02	2800 N	3119	-0-	319	319	150	1	2969	2	N	-0-					152	
03	2208 N	1889	-0-	-319	-0-	93	1	1796	2	N	-0-					152	
04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	128	1	2155	2	N	-0-					152	
05	2480 X	957	-0-	-1523	-0-	48	1	909	2	N	-0-					152	
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	135	1	2734	2	N	-0-					152	
07	2480 X	1301	-0-	-1179	-0-	71	1	1230	2	N	-0-					152	
TWO STRIKE						WELL #:		1		RRCID -> 206900		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164			
02	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	182	1	3590	2	N	5					94	
						6	9										
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	156	1	3012	2	N	3					97	
						3	9										
04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	170	1	2817	2	N	-0-					97	
05	3503 X	3481	-0-	-22	-0-	173	1	3308	2	N	-0-					97	
06	3390 X	3365	-0-	-25	-0-	159	1	3204	2	N	2					99	
						2	9										
07	3503 X	2755	-0-	-748	-0-	150	1	2605	2	N	-0-					99	
SILVER WINGS						WELL #:		1		RRCID -> 208281		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462			
02	2940 X	1988	-0-	-952	-0-	96	1	1892	2	N	-0-					37	
03	2945 X	2327	-0-	-618	-0-	115	1	2212	2	N	-0-					37	
04	2700 X	2059	-0-	-641	-0-	116	1	1943	2	N	-0-					37	
05	2790 X	2058	-0-	-732	-0-	102	1	1956	2	N	-0-					37	
06	2700 X	2261	-0-	-439	-0-	107	1	2154	2	N	-0-					37	
07	2325 X	2253	-0-	-72	-0-	123	1	2130	2	N	-0-					37	

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES							
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643														
DANCING CLOUD		WELL #:		1	RRCID -> 208442		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8333 - 14280							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-			159 2	1 9	3147	2	N	2					39
03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-			186 3	1 9	3575	2	N	3					42
04	3180 X	2108	-0-	-1072	-0-			119 1	1	1989	2	N	-0-					42
05	3286 X	2670	-0-	-616	-0-			133 1	1	2537	2	N	-0-					42
06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-			171 1	1	3462	2	N	-0-					42
07	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-			183 1	1	3165	2	N	-0-					42

ROUND MOUNTAIN				WELL #:		1	RRCID -> 209225		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 8000 - 14350					
02	3052 X	2540	-0-	-512	-0-			116 1	1	2424	2	N	-0-					67
03	3379 X	2818	-0-	-561	-0-			129 1	1	2689	2	N	-0-					67
04	3240 X	2802	-0-	-438	-0-			128 1	1	2674	2	N	-0-					67
05	3348 X	1932	-0-	-1416	-0-			89 1	1	1843	2	N	-0-					67
06	3240 X	2185	-0-	-1055	-0-			104 1	1	2081	2	N	-0-					67
07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-			148 2	1 9	3013	2	N	2					69

WHIRLWIND				WELL #:		1	RRCID -> 214403		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8674 - 12645					
02	2072 N	1416	-0-	-656	-0-			65 1	1	1351	2	N	-0-					157
03	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-			132 1	1	2741	2	N	-0-					157
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-			108 1	1	2245	2	N	-0-					157
05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-			105 1	1	2171	2	N	-0-					157
06	2220 N	1838	-0-	-382	-0-			88 1	1	1750	2	N	-0-					157
07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-			116 1	1	2351	2	N	-0-					157

THUNDER CHIEF				WELL #:		1	RRCID -> 216005		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8087		PERF. 8293 - 13902					
02	1904 N	1069	-0-	-835	-0-			52 1	1	1017	2	N	-0-					138
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-			118 2	1 9	2267	2	N	2					140
04	2040 N	1403	-0-	-637	-0-			79 1	1	1324	2	N	-0-					140
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-			95 1	1	1822	2	N	-0-					140
06	2040 N	1950	-0-	-90	-0-			92 1	1	1858	2	N	-0-					140
07	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-			96 1	1	1661	2	N	-0-					140

LOOKING GLASS				WELL #:		1	RRCID -> 216007		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 12296 - 13000					
02	6048 X	5647	-0-	-401	-0-			272 3	1 9	5372	2	N	3					54
03	6696 X	6293	-0-	-403	-0-			310 2	1 9	5981	2	N	2					56
04	6060 X	5716	-0-	-344	-0-			323 1	1	5393	2	N	-0-					56
05	6262 X	5551	-0-	-711	-0-			275 1	1	5276	2	N	-0-					56
06	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-			291 1	1	5875	2	N	-0-					56
07	6293 X	5738	-0-	-555	-0-			312 1	1	5426	2	N	-0-					56

NIGHT SPIRIT				WELL #:		1	RRCID -> 216008		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 8485 - 14200					
02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-			88 1	1	1731	2	N	-0-					59
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-			72 1	1	1383	2	N	-0-					59
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-			74 1	1	1230	2	N	-0-					59
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-			83 1	1	1583	2	N	-0-					59
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-			52 1	1	1043	2	N	-0-					59
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-			74 1	1	1281	2	N	-0-					59

KENDRICK (JAMES) SONERRA RESOURCES CORPORATION WIND DANCER				//CONT.// //CONT.// WELL #:		48828 400 801643 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: NACOGDOCHES					
							RRCID ->	216010	COMPL.	DATE	09/26/2005	TOTAL	DEPTH	8388	PERF.	8338	-	13731	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2797	-0-	-703	-0-			135	1	2662	2	N	-0-					115
03	3224	X	2994	-0-	-230	-0-			147	1	2847	2	N	-0-					115
04	2910	X	2719	-0-	-191	-0-			155	1	2564	2	N	-0-					115
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-			161	1	3080	2	N	3					118
									3	9									
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-			157	1	3178	2	N	2					120
									2	9									
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-			186	1	3233	2	N	-0-					120
WICKED WOLF				WELL #:		1	RRCID ->	216185	COMPL.	DATE	03/03/2005	TOTAL	DEPTH	8239	PERF.	8410	-	14280	
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-			97	1	2023	2	N	-0-					78
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-			126	1	2615	2	N	-0-					78
04	2760	N	2585	-0-	-175	-0-			118	1	2467	2	N	-0-					78
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-			118	1	2448	2	N	-0-					78
06	2640	N	2451	-0-	-189	-0-			117	1	2334	2	N	-0-					78
07	2666	N	1905	-0-	-761	-0-			89	1	1816	2	N	-0-					78
KICKING BEAR				WELL #:		1	RRCID ->	219099	COMPL.	DATE	01/19/2006	TOTAL	DEPTH	8373	PERF.	8364	-	14282	
02	1820	X	1623	-0-	-197	-0-			78	1	1545	2	N	-0-					10
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-			75	1	1444	2	N	-0-					10
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-			129	1	2146	2	N	-0-					10
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-			110	1	2112	2	N	-0-					10
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-			109	1	2196	2	N	-0-					10
07	2356	N	1099	-0-	-1257	-0-			60	1	1039	2	N	-0-					10
TWO MOONS "2"				WELL #:		2	RRCID ->	224337	COMPL.	DATE	11/02/2022	TOTAL	DEPTH	8382	PERF.	8510	-	13240	
02	5712	X	5119	-0-	-593	-0-			247	1	4870	2	N	2					66
									2	9									
03	6324	X	4148	-0-	-2176	-0-			205	1	3943	2	N	-0-					66
04	6120	X	5623	-0-	-497	-0-			318	1	5303	2	N	2					68
									2	9									
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-			306	1	5851	2	N	-0-					68
06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-			277	1	5595	2	N	-0-					68
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-			332	1	5764	2	N	-0-					68
LONE WOLF				WELL #:		1	RRCID ->	224348	COMPL.	DATE	07/24/2006	TOTAL	DEPTH	8387	PERF.	8317	-	13961	
02	4396	X	4011	-0-	-385	-0-			193	1	3818	2	N	-0-					115
03	4867	X	4495	-0-	-372	-0-			222	1	4273	2	N	-0-					115
04	4710	X	4273	-0-	-437	-0-			241	1	4032	2	N	-0-					115
05	4650	X	4144	-0-	-506	-0-			206	1	3938	2	N	-0-					115
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-			225	1	4551	2	N	-0-					115
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-			267	1	4638	2	N	2					117
									2	9									
MIDNIGHT SUN				WELL #:		1	RRCID ->	224349	COMPL.	DATE	10/12/2022	TOTAL	DEPTH	8320	PERF.	7566	-	13765	
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-			66	1	1312	2	N	-0-					74
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-			62	1	1189	2	N	-0-					74
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-			36	1	600	2	N	-0-					74
05	1209	N	1157	-0-	-52	-0-			57	1	1100	2	N	-0-					74
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-			58	1	1178	2	N	-0-					74
07	651	N	625	-0-	-26	-0-			34	1	591	2	N	-0-					74

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643										
RAGING STORM		WELL #:		1	RRCID -> 225014		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 8476 - 14419			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4704 X	4372	-0-	-332	-0-	211	1	4161	2	N	-0-			47
03	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	301	1	5819	2	N	-0-			55
						9	9							
04	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	284	1	4746	2	N	-0-			55
05	4836 X	4526	-0-	-310	-0-	225	1	4301	2	N	-0-			55
06	5940 X	5529	-0-	-411	-0-	261	1	5268	2	N	-0-			55
07	6138 X	4668	-0-	-1470	-0-	255	1	4413	2	N	-0-			55

THUNDERBOLT		WELL #:		1	RRCID -> 225301		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 8524 - 14474			
02	4032 X	3329	-0-	-703	-0-	160	1	3169	2	N	-0-			110
03	4464 X	3641	-0-	-823	-0-	180	1	3461	2	N	-0-			110
04	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	261	1	4359	2	N	-0-			110
05	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	195	1	3724	2	N	-0-			110
06	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	181	1	3642	2	N	-0-			110
07	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	248	1	4293	2	N	-0-			110

STAR DUSTER		WELL #:		1	RRCID -> 225303		COMPL. DATE 10/13/2022		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 8784 - 15219			
02	2324 X	2040	-0-	-284	-0-	98	1	1942	2	N	-0-			110
03	961 X	949	-0-	-12	-0-	47	1	902	2	N	-0-			110
04	3360 X	681	-0-	-2679	-0-	38	1	643	2	N	-0-			110
05	3472 X	591	-0-	-2881	-0-	29	1	562	2	N	-0-			110
06	3360 X	548	-0-	-2812	-0-	26	1	522	2	N	-0-			110
07	2263 X	655	-0-	-1608	-0-	36	1	619	2	N	-0-			110

TEN BEARS		WELL #:		2	RRCID -> 227247		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 8217 - 8254			
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	67	1	1327	2	N	-0-			66
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	73	1	1404	2	N	-0-			66
04	1110 N	1068	-0-	-42	-0-	60	1	1008	2	N	-0-			66
05	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	50	1	961	2	N	-0-			66
06	1140 N	982	-0-	-158	-0-	46	1	936	2	N	-0-			66
07	1116 N	955	-0-	-161	-0-	52	1	903	2	N	-0-			66

TWO MOONS		WELL #:		1	RRCID -> 230167		COMPL. DATE 11/10/2022		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8575 - 15225			
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	N	-0-			131
03	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	151	1	2911	2	N	-0-			131
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	152	1	2530	2	N	-0-			131
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	106	1	2047	2	N	-0-			131
06	2550 N	2080	-0-	-470	-0-	98	1	1982	2	N	-0-			131
07	2635 N	2175	-0-	-460	-0-	119	1	2056	2	N	-0-			131

TEN BEARS		WELL #:		1	RRCID -> 261346		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8264 - 8344			
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-			54
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-			54
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-			54
05	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-			54
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-			54
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-			54

KENDRICK (JAMES) SONERRA RESOURCES CORPORATION RISING SUN														
//CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES //CONT.// 801643 WELL #: 1 RRCID -> 296052 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 11581 PERF. 8329 - 8424														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1092 X	501	-0-	-591	-0-	24	1	477	2	N	-0-			6
03	1209 X	722	-0-	-487	-0-	36	1	686	2	N	-0-			6
04	1170 X	531	-0-	-639	-0-	30	1	499	2	N	2			8
						2	9							
05	682 X	11	-0-	-671	-0-	1	1	10	2	N	-0-			8
06	690 X	7	-0-	-683	-0-	7	2			N	-0-			8
07	713 X	122	-0-	-591	-0-	7	1	115	2	N	-0-			8
BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 296318 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A														
02	8148 X	3955	-0-	-4193	-0-	191	1	3764	2	N	-0-			9
03	9021 X	4251	-0-	-4770	-0-	210	1	4041	2	N	-0-			9
04	7740 X	3576	-0-	-4164	-0-	202	1	3374	2	N	-0-			9
05	7998 X	3262	-0-	-4736	-0-	162	1	3100	2	N	-0-			9
06	7740 X	3376	-0-	-4364	-0-	159	1	3217	2	N	-0-			9
07	4371 X	3167	-0-	-1204	-0-	173	1	2992	2	N	2			11
						2	9							
STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 296830 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8532 - 8569														
02	2828 X	542	-0-	-2286	-0-	26	1	514	2	N	2			10
						2	9							
03	3131 X	1501	-0-	-1630	-0-	74	1	1427	2	N	-0-			10
04	2730 X	1255	-0-	-1475	-0-	71	1	1182	2	N	2			12
						2	9							
05	2821 X	865	-0-	-1956	-0-	43	1	815	2	N	6			18
						7	9							
06	2730 X	973	-0-	-1757	-0-	46	1	925	2	N	2			20
						2	9							
07	1488 X	1258	-0-	-230	-0-	69	1	1189	2	N	-0-			20
SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 298327 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 8901 - 9002														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
SYDRI OPERATING, LLC 833597 MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428														
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	94	1	382	2	Y	-0-			50
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	164	1	881	2	Y	-0-			50
04	1200 N	916	-0-	-284	-0-	135	1	781	2	Y	-0-			50
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	163	1	787	2	Y	-0-			50
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-			50
07	961 N	8	-0-	-953	-0-	2	1	6	2	Y	-0-			50
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681 BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365														
02	2716 X	2005	-0-	-711	-0-	5	1	2000	2	N	-0-			42
03	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	380	1	2529	2	N	-0-			42
04	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	438	1	2842	2	N	-0-			42
05	3100 N	3384	-0-	284	284	468	1	2916	2	N	-0-			42
*06	3000 N	2823	-0-	-177	107	459	1	2364	2	N	-0-			42
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT			42

KENDRICK (JAMES)														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC														
OSCAR														
WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	6	1	3224	2	N	-0-			44
03	3875 X	3441	-0-	-434	-0-	449	1	2992	2	N	-0-			44
04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	512	1	3320	2	N	-0-			44
05	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	512	1	3193	2	N	-0-			44
06	3510 X	2929	-0-	-581	-0-	475	1	2454	2	N	-0-			44
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			44
KENDRICK (TRAVIS PEAK)														
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
GREER, THOMAS B.														
WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
SONERRA RESOURCES CORPORATION														
TROY														
WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922														
02	2548 X	1962	-0-	-586	-0-	94	1	1866	2	N	2			89
						2	9							
03	2821 X	2500	-0-	-321	-0-	123	1	2377	2	N	-0-			89
04	2670 X	2057	-0-	-613	-0-	116	1	1935	2	N	5			94
						6	9							
05	2542 X	2271	-0-	-271	-0-	113	1	2158	2	N	-0-			94
06	2460 X	2275	-0-	-185	-0-	107	1	2168	2	N	-0-			94
07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	134	1	2317	2	N	2			96
						2	9							
SEVEN FEATHERS														
WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KILDARE (COTTON VALLEY)														
PEGASI OPERATING INC.														
OAKLAND CORP.														
WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS														
WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

KILDARE (COTTON VALLEY) PEGASI OPERATING INC. DAVIS				//CONT.// 49204 200 //CONT.// 650623 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS							
						RRCID -> 198348		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 10492		PERF. 9738 - 9966					
M 0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
L.C.G. (PAGE)				50479 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
CR2 ENERGY LLC BYRNE, HAZEL				101608 WELL #: 1		RRCID -> 082860		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6541 - 6549					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LA NANA BAYOU (JAMES LIME) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC FERN LAKE FISHING CLUB				50879 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
				848681 WELL #: 1		RRCID -> 178633		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 9118		PERF. 9156 - 15999					
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-		2186	2			Y	-0-					3
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-		2459	2			Y	-0-					3
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-		230	1	2294	2	Y	-0-					3
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-		227	1	2197	2	Y	-0-					3
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		246	1	2064	2	Y	-0-					3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
WINSTON, JOHN				WELL #: 1H		RRCID -> 186053		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9293 - 17003					
02	3388 X	3069	-0-	-319	-0-		12	1	3057	2	N	-0-					50
03	3813 X	3626	-0-	-187	-0-		3626	2			N	-0-					50
04	3690 X	3662	-0-	-28	-0-		333	1	3329	2	N	-0-					50
05	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-		389	1	3769	2	N	-0-					50
06	3480 X	1594	-0-	-1886	-0-		168	1	1426	2	N	-0-					50
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-						N	NO RPT					50
LISA B				WELL #: 1		RRCID -> 186057		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 8945		PERF. 8976 - 18818					
02	3024 X	2810	-0-	-214	-0-		2810	2			N	-0-					40
03	3348 X	2396	-0-	-952	-0-		101	1	2295	2	N	-0-					40
04	3240 X	1952	-0-	-1288	-0-		91	1	1861	2	N	-0-					40
05	3348 X	2062	-0-	-1286	-0-		104	1	1958	2	N	-0-					40
06	3240 X	2432	-0-	-808	-0-		112	1	2320	2	N	-0-					40
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-						N	NO RPT					40
KIRBY GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 195911		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9275 - 15834					
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-		645	2			N	-0-					22
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-		800	2			N	-0-					22
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-		82	1	810	2	N	-0-					22
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-		61	1	594	2	N	-0-					22
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-		83	1	693	2	N	-0-					22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)													CNTY: NACOGDOCHES	
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC														
FERN LAKE FISHING CLUB														
WELL #: 2														
RRCID -> 218612														
COMPL. DATE 12/31/2005														
TOTAL DEPTH 9213														
PERF. 9296 - 17184														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	7	1	5069	2	Y	-0-			8
03	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			Y	-0-			8
04	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	499	1	5010	2	Y	-0-			8
05	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	504	1	4882	2	Y	-0-			8
06	5430 X	5171	-0-	-259	-0-	550	1	4621	2	Y	-0-			8
07	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT			8
JOHNSON														
WELL #: 1H														
RRCID -> 221469														
COMPL. DATE 05/09/2006														
TOTAL DEPTH 9285														
PERF. N/A														
02	2800 N	747	-0-	-2053	315	747	2			Y	-0-			-0-
03	1451 X	1136	-0-	-315	-0-	1136	2			Y	-0-			-0-
04	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	96	1	967	2	Y	-0-			-0-
05	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	125	1	1206	2	Y	-0-			-0-
*06	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	135	1	1133	2	Y	-0-			-0-
07	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-
TCRR														
WELL #: 1H														
RRCID -> 224358														
COMPL. DATE 10/28/2006														
TOTAL DEPTH 8907														
PERF. 9203 - 18000														
02	DLQ G-10	2466	-0-	2466	2466	2	1	2464	2	Y	-0-			41
03	DLQ G-10	2612	-0-	2612	5078	2612	2			Y	-0-			41
04	DLQ G-10	2580	-0-	2580	7658	235	1	2345	2	Y	-0-			41
05	10571 X	2913	-0-	-7658	-0-	273	1	2640	2	Y	-0-			41
*06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	306	1	2568	2	Y	3			44
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	3	9			Y	NO RPT			44
NATIONS GAS UNIT														
WELL #: 1H														
RRCID -> 228774														
COMPL. DATE 03/13/2007														
TOTAL DEPTH 9316														
PERF. 9395 - 17101														
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	9	1	2972	2	N	-0-			62
03	3255 X	2824	-0-	-431	-0-	2824	2			N	-0-			62
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	337	1	3375	2	N	-0-			62
05	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	297	1	2878	2	N	-0-			62
06	3150 X	2729	-0-	-421	-0-	291	1	2438	2	N	-0-			62
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			62
KELSEY														
WELL #: 1H														
RRCID -> 242531														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 8724														
PERF. 9049 - 15121														
02	2268 X	1841	-0-	-427	-0-	1841	2			N	-0-			17
03	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	1941	1	2574	2	N	-0-			17
04	2400 X	2245	-0-	-155	-0-	2245	2			N	-0-			17
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	65	1	427	2	N	-0-			17
*06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-			17
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			17
GROLSCH														
WELL #: 1H														
RRCID -> 245502														
COMPL. DATE 05/09/2008														
TOTAL DEPTH 9098														
PERF. 9122 - 18016														
02	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	9	1	2907	2	Y	-0-			156
03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-			156
04	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	379	1	3774	2	Y	-0-			156
05	1860 X	1758	-0-	-102	-0-	164	1	1594	2	Y	-0-			156
06	2400 X	737	-0-	-1663	-0-	78	1	659	2	Y	-0-			156
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			156

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK)			51406 380		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK							
CRATON OPERATING LLC			186717													
GLADNEY GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 291617		COMPL. DATE 08/17/2021		TOTAL DEPTH 10643		PERF. 7159 - 10404					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAKE FORK (SMACKOVER)			51460 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD							
VALENCE OPERATING COMPANY			881167													
SCHLACHTER, D.A.			WELL #: 1		RRCID -> 126288		COMPL. DATE 01/06/1988		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13015 - 13312					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MORGAN, IMOGENE			WELL #: 1A		RRCID -> 276717		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 5059		PERF. 4994 - 5026					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANEVILLE, NE. (PETTIT, LO.)			51894 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK							
BOWLES ENERGY, INC.			084097													
JONES, W. J.			WELL #: 6		RRCID -> 297032		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6388 - 7135					
02	49 R	49	-0-	-0-	-0-	43 2	6 9	N	5							5
03	22 R	22	-0-	-0-	-0-	13 2	9 9	N	8							13
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	N	1	1 8						13
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-							13
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-							13
07	62 #	13	-0-	-49	-0-	13 2		N	-0-							13
LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)			52002 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467													
PEARCE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 243264		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 10799		PERF. 7593 - 10706					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURTON			WELL #: 2H		RRCID -> 244661		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10719		PERF.11139 - 13452					
02	3724 X	2554	-0-	-1170	-0-	2554 3		N	-0-							47
03	4123 X	155	-0-	-3968	-0-	155 3		N	-0-							47
04	3990 X	1	-0-	-3989	-0-	1 3		N	-0-							47
05	4123 X	2	-0-	-4121	-0-	2 3		N	-0-							47
06	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			N	-0-							47
07	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5292 3	14 9	N	13							60

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467									
PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3		83
03	4898 X	3842	-0-	-1056	-0-	3813	3	29 9	109
04	4740 X	4211	-0-	-529	-0-	4210	3	1 9	110
05	4898 X	3647	-0-	-1251	-0-	3630	3	17 9	125
06	4740 X	2776	-0-	-1964	-0-	2770	3	6 9	130
07	4898 X	4024	-0-	-874	-0-	3992	3	32 9	159
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830									
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		73
03	961 N	800	-0-	-161	-0-	800	3		73
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		73
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		73
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1681	3	8 9	80
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1383	3	1 9	81
CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945									
02	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3		142
03	4247 X	4100	-0-	-147	-0-	4075	3	25 9	165
04	4110 X	3604	-0-	-506	-0-	3602	3	2 9	167
05	4247 X	3866	-0-	-381	-0-	3863	3	3 9	170
06	4110 X	3600	-0-	-510	-0-	3588	3	12 9	181
07	4247 X	3226	-0-	-1021	-0-	3224	3	2 9	183
HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135									
02	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	8402	3	17 9	202
03	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	9069	3	24 9	224
04	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	8313	3	36 9	257
05	8618 X	8001	-0-	-617	-0-	7951	3	50 9	144
06	8340 X	7811	-0-	-529	-0-	7780	3	31 9	172
07	8618 X	7680	-0-	-938	-0-	7678	3	2 9	174
UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400									
02	7588 X	4535	-0-	-3053	-0-	4532	3	3 9	137
03	8184 X	4311	-0-	-3873	-0-	4302	3	9 9	145
04	6480 X	4213	-0-	-2267	-0-	4202	3	11 9	155
05	5828 X	4346	-0-	-1482	-0-	4322	3	24 9	177
06	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5547	3	3 9	180
07	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	7345	3	21 9	199
CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772									
02	1960 X	42	-0-	-1918	-0-	42	3		88
03	3968 X	589	-0-	-3379	-0-	589	3		88
04	3840 X	884	-0-	-2956	-0-	884	3		88
05	3968 X	181	-0-	-3787	-0-	181	3		88
06	900 X	447	-0-	-453	-0-	447	3		88
07	899 X	186	-0-	-713	-0-	186	3		88
HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187									
02	7224 X	5167	-0-	-2057	-0-	5144	3	23 9	155
03	7998 X	4528	-0-	-3470	-0-	4467	3	61 9	210
04	7740 X	4779	-0-	-2961	-0-	4773	3	6 9	215
05	7192 X	4395	-0-	-2797	-0-	4384	3	11 9	225
06	6090 X	4582	-0-	-1508	-0-	4552	3	30 9	252
07	5735 X	4485	-0-	-1250	-0-	4483	3	2 9	254

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
PRICE	WELL #:	2H	RRCID ->	270350	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL	DEPTH	10728	PERF.	11096	-	14839	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	7756 X	6598	-0-	-1158	-0-	6570 3	28 9	N	25					128
03	8587 X	7505	-0-	-1082	-0-	7453 3	52 9	N	47					175
04	8310 X	7121	-0-	-1189	-0-	7110 3	11 9	N	10					185
05	8525 X	7202	-0-	-1323	-0-	7193 3	9 9	N	8	173	1			20
06	7260 X	6092	-0-	-1168	-0-	6079 3	13 9	N	12					32
07	7502 X	6307	-0-	-1195	-0-	6287 3	20 9	N	18					50
CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743														
02	8008 X	7735	-0-	-273	-0-	7718 3	17 9	N	15					102
03	8866 X	8622	-0-	-244	-0-	8580 3	42 9	N	38					140
04	8580 X	7730	-0-	-850	-0-	7715 3	15 9	N	14					154
05	8866 X	8078	-0-	-788	-0-	8072 3	6 9	N	5					159
06	8580 X	7531	-0-	-1049	-0-	7503 3	28 9	N	25	121	1			63
07	8618 X	7767	-0-	-851	-0-	7767 3		N	-0-					63
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406 DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726														
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-					-0-
04	240 N	136	-0-	-104	-0-	136 2		Y	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-					-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-					-0-
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599														
02	1316 N	375	-0-	-941	-0-	67 1	307 2	Y	1					4
						1 9								
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-	4	1			-0-
04	810 N	439	-0-	-371	-0-	437 2	2 9	Y	2	2	1			-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		Y	-0-					-0-
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		Y	-0-					-0-
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		Y	-0-					-0-
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559														
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-					-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	718 2	9 9	Y	8	8	1			-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-					-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	-0-					-0-
07	558 N	508	-0-	-50	-0-	508 2		Y	-0-					-0-
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519														
02	1344 N	811	-0-	-533	-0-	145 1	666 2	Y	-0-					1
03	1457 N	609	-0-	-848	-0-	57 1	551 2	Y	1	1	1			1
						1 9								
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		Y	-0-					1
05	899 N	523	-0-	-376	-0-	523 2		Y	-0-					1
06	600 N	463	-0-	-137	-0-	463 2		Y	-0-					1
07	1426 N	935	-0-	-491	-0-	935 2		Y	-0-					1

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406											
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
02	882 N	882 -0-	-0-	-0-	-0-	158 1	724 2	Y	-0-		-0-
03	1169 N	1169 -0-	-0-	-0-	-0-	109 1	1060 2	Y	-0-		-0-
04	935 N	935 -0-	-0-	-0-	-0-	935 2		Y	-0-		-0-
05	837 N	610 -0-	-227	-0-	-0-	610 2		Y	-0-		-0-
06	810 N	800 -0-	-10	-0-	-0-	800 2		Y	-0-		-0-
07	856 N	856 -0-	-0-	-0-	-0-	856 2		Y	-0-		-0-
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504											
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	131 N	131 -0-	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-		-0-
*06	228 N	228 -0-	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-		-0-
07	247 N	247 -0-	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-		-0-
DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740											
02	1568 N	925 -0-	-643	-0-	-0-	166 1	759 2	Y	-0-		-0-
03	1705 N	513 -0-	-1192	-0-	-0-	48 1	465 2	Y	-0-		-0-
04	1500 N	705 -0-	-795	-0-	-0-	705 2		Y	-0-		-0-
05	1023 N	368 -0-	-655	-0-	-0-	368 2		Y	-0-		-0-
06	510 N	413 -0-	-97	-0-	-0-	413 2		Y	-0-		-0-
07	744 N	524 -0-	-220	-0-	-0-	524 2		Y	-0-		-0-
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578											
02	540 N	540 -0-	-0-	-0-	-0-	97 1	443 2	Y	-0-		-0-
03	1426 N	1426 -0-	-0-	-0-	-0-	133 1	1293 2	Y	-0-		-0-
04	570 N	415 -0-	-155	-0-	-0-	415 2		Y	-0-		-0-
05	589 N	356 -0-	-233	-0-	-0-	356 2		Y	-0-		-0-
06	570 N	550 -0-	-20	-0-	-0-	550 2		Y	-0-		-0-
07	434 N	270 -0-	-164	-0-	-0-	270 2		Y	-0-		-0-
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526											
02	2212 X	1929 -0-	-283	-0-	-0-	344 1	1577 2	Y	7		29
03	2672 N	2672 -0-	-0-	-0-	-0-	246 1	2391 2	Y	32	40 1	21
04	3000 N	3236 -0-	236	236	-0-	3236 2		Y	-0-	15 1	6
05	2139 N	1353 -0-	-786	-0-	-0-	1353 2		Y	-0-		6
06	2370 N	1234 -0-	-1136	-0-	-0-	1234 2		Y	-0-		6
07	2449 X	1546 -0-	-903	-0-	-0-	1546 2		Y	-0-		6

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1484 N	989	-0-	-495	-0-	177 1	811 2	Y	1					4
03	2108 N	1554	-0-	-554	-0-	145 1	1405 2	Y	4	5	1			3
04	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2		Y	-0-	2	1			1
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2		Y	-0-					1
06	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2		Y	-0-					1
07	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	3026 2		Y	-0-					1
CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775														
02	1064 N	644	-0-	-420	-0-	644 2		N	-0-					95
03	930 N	692	-0-	-238	-0-	692 2		N	-0-					95
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-					95
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-					95
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-					95
07	806 N	364	-0-	-442	-0-	362 2	2 9	N	2					97
UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501														
02	840 N	546	-0-	-294	-0-	98 1	448 2	Y	-0-					-0-
03	899 N	729	-0-	-170	-0-	68 1	661 2	Y	-0-					-0-
04	900 N	668	-0-	-232	-0-	668 2		Y	-0-					-0-
05	620 N	358	-0-	-262	-0-	358 2		Y	-0-					-0-
06	720 N	403	-0-	-317	-0-	403 2		Y	-0-					-0-
07	682 N	583	-0-	-99	-0-	583 2		Y	-0-					-0-
DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795														
02	5908 X	5239	-0-	-669	-0-	5206 3	33 9	Y	30					73
03	6417 X	5403	-0-	-1014	-0-	5382 3	21 9	Y	19					92
04	6450 X	5555	-0-	-895	-0-	5530 3	25 9	Y	23					115
05	6665 X	4968	-0-	-1697	-0-	4939 3	29 9	Y	26	102	1			39
06	6450 X	5519	-0-	-931	-0-	5478 3	41 9	Y	37					76
07	5797 X	5685	-0-	-112	-0-	5650 3	35 9	Y	32					108
HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775														
02	6636 X	5893	-0-	-743	-0-	5871 3	22 9	Y	20					47
03	7223 X	6083	-0-	-1140	-0-	6069 3	14 9	Y	13					60
04	7260 X	6253	-0-	-1007	-0-	6236 3	17 9	Y	15					75
05	7502 X	5588	-0-	-1914	-0-	5569 3	19 9	Y	17	68	1			24
06	7260 X	6206	-0-	-1054	-0-	6178 3	28 9	Y	25					49
07	6510 X	6394	-0-	-116	-0-	6371 3	23 9	Y	21					70

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4732 X	3800	-0-	-932	-0-	3687	3	113	9	N	103			217
03	5239 X	3775	-0-	-1464	-0-	3658	3	117	9	N	106	168	1	155
04	5070 X	3970	-0-	-1100	-0-	3858	3	112	9	N	102			257
05	4216 X	3411	-0-	-805	-0-	3335	3	76	9	N	69	173	1	152
06	4080 X	4029	-0-	-51	-0-	3920	3	109	9	N	99		1 8	251
07	4216 X	3619	-0-	-597	-0-	3523	3	96	9	N	87	160	1	178

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031														
02	2184 N	1822	-0-	-362	-0-	1747	3	75	9	N	68			192
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1628	3	103	9	N	94	172	1	114
04	1800 N	610	-0-	-1190	-0-	571	3	39	9	N	35			149
05	2015 N	10	-0-	-2005	-0-	7	3	3	9	N	3			152
06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			152
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	758	3	42	9	N	38			190

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304														
02	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	958	1	4392	2	Y	14			61
						15	9							
03	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	489	1	4748	2	Y	64	84	1	41
						70	9							
04	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			Y	-0-	28	1	13
05	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-			13
06	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-			13
07	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-			13

COOK EXPLORATION CO. 174337 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708														
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1														
02	2800 N	2662	-0-	-138	289	2626	2	36	9	N	33			126
03	3110 X	2821	-0-	-289	-0-	2756	2	65	9	N	59			185
04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3066	2	48	9	N	44	179	1	50
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3252	2	99	9	N	90			140
*06	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2828	2	31	9	N	28			168
07	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			168

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766														
KEASLER, S. J. WELL #: 2														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 10617 - 13470														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3836 X	3424 -0-	-412	-0-	-0-	1034 1	2257 2	Y	121	118 1	2 8	84		
03	4154 X	4016 -0-	-138	-0-	-0-	1184 1	2636 2	Y	178	215 1	9 8	38		
04	3810 X	3776 -0-	-34	-0-	-0-	1142 1	2503 2	Y	119	95 1	2 8	60		
05	3937 X	3687 -0-	-250	-0-	-0-	1180 1	2398 2	Y	99	106 1	1 8	52		
06	3900 X	2615 -0-	-1285	-0-	-0-	789 1	1746 2	Y	73	95 1	2 8	28		
07	4030 X	3016 -0-	-1014	-0-	-0-	754 1	2167 2	Y	86	85 1	1 8	28		
						95 9								
LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360														
02	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8		-0-		
03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	661 N	661 -0-	-0-	-0-	-0-	650 2	11 9	Y	10	9 1	1 8	-0-		
05	1091 N	1091 -0-	-0-	-0-	-0-	651 2	440 9	Y	400	348 1	38 8	14		
06	942 N	942 -0-	-0-	-0-	-0-	460 2	482 9	Y	438	164 1	72 8	216		
07	1290 N	1290 -0-	-0-	-0-	-0-	771 2	519 9	Y	472	165 1		523		
SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416														
02	1512 N	1133 -0-	-379	-0-	-0-	203 1	929 2	Y	1			6		
03	1762 N	1762 -0-	-0-	-0-	-0-	164 1	1591 2	Y	6	8 1		4		
04	1753 N	1753 -0-	-0-	-0-	-0-	1753 2		Y	-0-	2 1		2		
05	1240 N	988 -0-	-252	-0-	-0-	988 2		Y	-0-			2		
06	1620 N	992 -0-	-628	-0-	-0-	992 2		Y	-0-			2		
07	1674 N	1085 -0-	-589	-0-	-0-	1085 2		Y	-0-			2		
BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434														
02	PRTL PLG	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	PRTL PLG	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	PRTL PLG	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	PRTL PLG	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	PRTL PLG	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887														
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0- -0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG)				52002 500	NON-ASSOCIATED				STORAGE				CNTY: HARRISON				
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC				600971													
BOWERS GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 016243	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6940 - 6971							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUSSEY-DAVIS				WELL #:	1	RRCID -> 016244	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 6952 - 6980							
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 016245	COMPL. DATE 11/18/1997	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 6836 - 6862							
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUFFMAN GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 016246	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 6854 - 6884							
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ISAM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 016247	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 6757 - 6780							
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JONES GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 016248	COMPL. DATE 12/11/1993	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 6814 - 6842							
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANDERS GAS UNIT				WELL #:	I 10	RRCID -> 016250	COMPL. DATE 11/19/1993	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 6779 - 6824							
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON														
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971														
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6806 - 6834														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6790 - 6820														
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834														
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6920 - 6932														
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838														
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6954 - 6972														
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950														
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG)		//CONT.//		52002 500	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRISON			
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC		//CONT.//		600971								
BLACK, CURTIS, ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 016258		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH	7493	PERF. 6917	- 6936
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUSSEY UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 016259		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH	8002	PERF. 6874	- 6894
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES, N. UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 016265		COMPL. DATE 05/05/1976		TOTAL DEPTH	6925	PERF. 6828	- 6840
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOTT-BOSCH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 016270		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH	6955	PERF. 6870	- 6880
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUFFMAN, E.K.		WELL #:		1	RRCID -> 064630		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH	7472	PERF. 6896	- 6928
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEASLER, K.		WELL #:		2A	RRCID -> 064631		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6842	- 6874
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOSCH		WELL #:		1	RRCID -> 064857		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH	7391	PERF. 6872	- 6892
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																				
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																				
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A																				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956																				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A																				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A																				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798																				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, GEORGE RAY										WELL #:	15	RRCID -> 072493	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6900	-	6939
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, LENA										WELL #:	20	RRCID -> 072494	COMPL. DATE 11/18/2006	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6926	-	6948
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S.										WELL #:	21	RRCID -> 072495	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 700	PERF. 6830	-	6866
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A.										WELL #:	22	RRCID -> 072496	COMPL. DATE 02/05/2006	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6865	-	6894
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, D.										WELL #:	23	RRCID -> 072497	COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6800	-	6826
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, JOE										WELL #:	24	RRCID -> 072498	COMPL. DATE 10/27/2000	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6875	-	6905
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON														
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971														
DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879														
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798														
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

LANSSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																		
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																		
TUTTLE, ROY #1										WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6791 - 6817								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DAVIS, INA #2										WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6914 - 6944								
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LONG, T. J. #2										WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888								
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DAVIS, HOWARD #1										WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6995								
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DAVIS, ELI JOHN #1										WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6916 - 6953								
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FIEST, E. #1										WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821								
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COX, KIRK #1										WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916								
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LANSSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON														
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971														
DAVIS, L. F. #2										WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, ANDRELLA #1										WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6780 - 6801				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DAVIS, LUTHER R. #1										WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LONG, T.J. #1										WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6838 - 6858				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
INGRAM, ELIZA B. #										WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RUFF, GLEN #1										WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6795				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOSCH, K. ET AL										WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6780 - 6804				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																			
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																			
MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6860 - 6877																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948																			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6818 - 6825																			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6782 - 6800																			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904																			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6830 - 6850																			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7240 - 7355																			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON															
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971															
CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8213 - 8297															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7058 - 7124															
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7642 - 7754															
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7257 - 7367															
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6942 - 7032															
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7017 - 7034															
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7265 - 7359															
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANSSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON														
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971														
RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7589 - 7682														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7047 - 7156														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7230 - 7290														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6868 - 6975														
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6997 - 7096														
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7891 - 8020														
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6933 - 7080														
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANSSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON															
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971															
KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7257 - 7371															
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111															
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964															
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157															
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7272 - 7345															
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6850 - 6931															
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON														
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971														
RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7328 - 7451														
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7290 - 7389														
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133														
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON														
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971														
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199														
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7458 - 7570														
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) //CONT.// 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON									
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971									
DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7079 - 7095									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467									
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406									
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13 2	Y	-0-
SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-		Y	-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) BUFFCO PRODUCTION INC. TECARO WOOD													52002 800 106406			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON					
WELL #: 1R													RRCID -> 111885			COMPL. DATE 09/18/1998			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 7448 - 8243					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	144	1		660	2	Y	5										25				
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	45	1		440	2	Y	24	34	1								15				
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2				Y	-0-	13	1								2				
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2				Y	-0-										2				
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2				Y	-0-										2				
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2				Y	-0-										2				
KEASLER, JOHN K.													WELL #: 3			RRCID -> 124351			COMPL. DATE 12/11/1999			TOTAL DEPTH 9163			PERF. 7384 - 8774		
02	644	N	468	-0-	-176	-0-	84	1		384	2	Y	-0-										-0-				
03	496	N	412	-0-	-84	-0-	38	1		374	2	Y	-0-										-0-				
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2				Y	-0-										-0-				
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2				Y	-0-										-0-				
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2				Y	-0-										-0-				
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2				Y	-0-										-0-				
FEIST, EDWIN L.													WELL #: 2			RRCID -> 125105			COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 9156			PERF. 7395 - 7956		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-				
PITTS, HENRY													WELL #: 2			RRCID -> 125427			COMPL. DATE 07/22/2000			TOTAL DEPTH 10600			PERF. 7385 - 8845		
02	1708	N	798	-0-	-910	-0-	143	1		654	2	Y	1										3				
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	224	1		2180	2	Y	3	4	1								2				
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2				Y	-0-	2	1								-0-				
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2				Y	-0-										-0-				
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2				Y	-0-										-0-				
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-						Y	-0-										-0-				
WILLIAMS, IVY HEIRS													WELL #: 3			RRCID -> 126546			COMPL. DATE 07/30/1999			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 7358 - 8716		
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-						Y	-0-										-0-				
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-										-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	4	1								-0-				
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2				Y	-0-										-0-				
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2				Y	-0-										-0-				
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2				Y	-0-										-0-				
PITTS, HENRY													WELL #: 3			RRCID -> 128157			COMPL. DATE 06/18/1988			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 8297 - 8750		
02	1764	N	822	-0-	-942	-0-	147	1		675	2	Y	-0-										-0-				
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	219	1		2127	2	Y	-0-										-0-				
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2				Y	-0-										-0-				
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2				Y	-0-										-0-				
06	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2				Y	-0-										-0-				
07	3100	N	3375	-0-	275	275	3375	2				Y	-0-										-0-				

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406													
KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682													
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		Y	-0-			-0-
06	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		Y	-0-			-0-
07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		Y	-0-			-0-
SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698													
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	236	1	1083 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	5733	-0-	2633	2633	535	1	5198 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	5237	-0-	2237	4870	5237	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	2750	-0-	-350	4520	2750	2		Y	-0-			-0-
06	5636 X	1116	-0-	-4520	-0-	1116	2		Y	-0-			-0-
07	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		Y	-0-			-0-
KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692													
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-			-0-
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		Y	-0-			-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y	-0-			-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		Y	-0-			-0-
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916													
02	1596 N	422	-0-	-1174	-0-	324	3	98 9	N	89	154 1		150
03	1829 N	683	-0-	-1146	-0-	522	3	161 9	N	146	139 1		157
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	824	3	118 9	N	107			264
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	839	3	18 9	N	16	129 1	1 8	150
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	804	3	81 9	N	74			224
07	961 N	956	-0-	-5	-0-	883	3	73 9	N	66			290

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																								
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																								
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040																								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
02	1008 N	801	-0-	-0-	-207	-0-	-0-	770	3	31	9	N	28						166					
03	1178 N	877	-0-	-0-	-301	-0-	-0-	877	3			N	-0-						166					
04	840 N	655	-0-	-0-	-185	-0-	-0-	634	3	21	9	N	19						185					
05	899 N	555	-0-	-0-	-344	-0-	-0-	542	3	13	9	N	12						197					
06	840 N	693	-0-	-0-	-147	-0-	-0-	661	3	32	9	N	29	154	1		1	8	71					
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	801	3	75	9	N	68						139					

WILLIAMS, IVY HEIRS														WELL #:		4	RRCID -> 144966		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714	

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

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT														WELL #:		1	RRCID -> 145397		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980			

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

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.														WELL #:		1	RRCID -> 146255		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928			

02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
03	310 N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1				-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-						-0-					
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-						-0-					

KEASLER, JOHN K.														WELL #:		6	RRCID -> 147880		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568			

02	2240 X	1358	-0-	-0-	-882	-0-	-0-	243	1	1113	2	Y	2						8					
								2	9															
03	2542 X	2209	-0-	-0-	-333	-0-	-0-	205	1	1995	2	Y	8	11	1				5					
								9	9															
04	2850 X	2472	-0-	-0-	-378	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-	4	1				1					
05	2945 X	1192	-0-	-0-	-1753	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-						1					
06	2850 X	830	-0-	-0-	-2020	-0-	-0-	830	2			Y	-0-						1					
07	2542 X	1657	-0-	-0-	-885	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-						1					

WOOD, TECARO														WELL #:		2	RRCID -> 151229		COMPL. DATE 09/03/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906			

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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406												
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		3	RRCID -> 152478		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7469 -	8800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		5	RRCID -> 158620		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7475 -	7980				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		7	RRCID -> 163648		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7421 -	8868				
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		6	RRCID -> 164261		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7399 -	8812				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLACK-CLARK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 164496		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7524 -	8787				
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	9	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		7	RRCID -> 170195		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH	10680	PERF. 7473 -	7976				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		8	RRCID -> 175764		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH	9080	PERF. 7343 -	8562				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
ING, JOHN W. HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 176331		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH		9011	PERF. 7496 - 8574
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 177100		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH		10715	PERF. 7431 - 8670
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITTS, HENRY 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 178649		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH		12200	PERF. 7370 - 8671
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	2	2 1	-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-		-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-		-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	Y	-0-		-0-

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		8	RRCID -> 180891		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH		10720	PERF. 7501 - 8625
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		9	RRCID -> 181247		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH		10697	PERF. 7382 - 8605
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 197338		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH		8808	PERF. 8066 - 8668
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 199959		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH		8850	PERF. 8041 - 8696
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	52002 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.				//CONT.//	106406												
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	199962	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	8855	PERF.	0 -	8629			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5		
CLEMENTS, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	202508	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8204 -	8564			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3		
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	203560	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7759 -	8648			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	204809	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7722 -	8498			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
TECARO WOOD				WELL #:	4	RRCID ->	209580	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7488 -	8619			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	210310	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8080 -	8244			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45		

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 214947		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 7382 - 8631	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		10	RRCID -> 216139		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 7391 - 8632	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		2	RRCID -> 217144		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 8296 - 8446	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 222120		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7972 - 8284	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	8
BLACK-CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 282754		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7539 - 8786	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892										
RUPPE/FENNELL/NEWMAN		WELL #:		1	RRCID -> 187517		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 8818		PERF. 7419 - 7662	
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	N	-0-	-0-	88
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	N	-0-	-0-	88
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	N	-0-	-0-	88
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-	-0-	88
06	240 N	116	-0-	-124	-0-	-0-	116	1	N	-0-	-0-	88
07	248 N	188	-0-	-60	-0-	-0-	188	1	N	-0-	-0-	88

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	52002 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON					
ROSE CITY RESOURCES, LLC				//CONT.//	727892														
RUPPE, JAMES A. ETAL				WELL #:	1	RRCID -> 198343		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8294 - 8469							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2800 X	1409	-0-	-1391	-0-		1409	1				N	-0-					243	
03	3565 X	1616	-0-	-1949	-0-		1610	1		6	9	N	5					248	
04	3450 X	414	-0-	-3036	-0-		407	1		7	9	N	6					254	
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-							N	-0-					254	
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-							N	8					262	
07	1829 X	84	-0-	-1745	-0-		78	1		6	9	N	5	180	1			87	

RUPPE/FENNELL/NEWMAN				WELL #:	2	RRCID -> 211959		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7574 - 8454							
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-		440	1				N	-0-					135	
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-		688	1				N	-0-					135	
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-		626	1				N	-0-					135	
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-							N	-0-					135	
06	600 N	291	-0-	-309	-0-		291	1				N	-0-					135	
07	620 N	470	-0-	-150	-0-		470	1				N	-0-					135	

RUPPE, JAMES A. ETAL				WELL #:	2	RRCID -> 247331		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 7327 - 8635							
02	196 N	188	-0-	-8	-0-		188	1				N	-0-					88	
03	248 N	228	-0-	-20	-0-		228	1				N	-0-					88	
04	240 N	57	-0-	-183	-0-		57	1				N	-0-					88	
05	217 N	2	-0-	-215	-0-		2	1				N	-0-					88	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-							N	-0-					88	
07	62 N	4	-0-	-58	-0-		4	1				N	-0-					88	

RUPPE, JAMES A. ETAL				WELL #:	3	RRCID -> 272496		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 9037		PERF. 7607 - 8756							
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	1				N	-0-					250	
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	1				N	-0-					250	
04	180 N	102	-0-	-78	-0-		102	1				N	-0-					250	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					250	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					250	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	1				N	-0-					250	

RUPPE/FENNELL/NEWMAN				WELL #:	3	RRCID -> 272664		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 7327 - 8460							
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	1				N	-0-					187	
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	1				N	-0-					187	
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-		403	1				N	-0-					187	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-					187	
06	360 N	174	-0-	-186	-0-		174	1				N	-0-					187	
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	1				N	-0-					187	

LARISSA (RODESSA)					52081 025	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHEROKEE					
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC					194068														
SMITH, STARK				WELL #:	1	RRCID -> 089876		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9762 - 9772							
02	1400 N	1241	-0-	-159	-0-		1157	2	84	9	N	76	188	1				115	
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		1587	2	114	9	N	104						219	
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		1510	2	97	9	N	88	190	1				117	
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		1593	2	94	9	N	85						202	
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		1536	2	96	9	N	87						289	
07	1674 N	1520	-0-	-154	-0-		1425	2	95	9	N	86	188	1				187	

LARISSA (RODESSA)		//CONT.//		52081 025	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		//CONT.//		194068										
CLAYTON, C. A.		WELL #:		1	RRCID -> 097653		COMPL. DATE 01/03/1982		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9855 - 9890			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1988 N	1425	-0-	-563	-0-	1379	2	46	9	N	42			214
03	2077 N	1923	-0-	-154	-0-	1884	2	39	9	N	35			249
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1959	2	42	9	N	38	180 1		107
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2121	2	30	9	N	27			134
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1935	2	29	9	N	26			160
07	2077 N	1907	-0-	-170	-0-	1853	2	54	9	N	49			209
HIBBARD ENERGY, LP				383757										
SMITH, STARK -A-		WELL #:		1	RRCID -> 100014		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 9857		PERF. 9714 - 9760			
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	1	1	9	N	1			41
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-			41
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	1	1	9	N	1			42
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	54	1	1	9	N	1			43
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	71	1	2	9	N	2			45
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			45
LARISSA, N. (RODESSA)				52083 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE					
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068										
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR.		WELL #:		1 C	RRCID -> 113777		COMPL. DATE 10/14/1984		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 9498 - 9504			
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			88
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			88
04	210 N	70	-0-	-140	-0-	70	2			N	-0-			88
05	217 N	45	-0-	-172	-0-	45	2			N	-0-			88
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			88
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			88
LARISSA, W. (RODESSA)				52085 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE					
ALLISON/HOBBS INC.				014573										
YARBROUGH		WELL #:			RRCID -> 121156		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 11406		PERF. 10164 - 10266			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2019														
LASSATER (COTTON VALLEY)				52239 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
THORSELL, L. D.		WELL #:		1	RRCID -> 103462		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 11710		PERF. 10806 - 10838			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
NEAL HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 196399		COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 7738 - 7840			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		52239 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
JORDAN		WELL #:		1	RRCID -> 211691		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL	DEPTH 11292	PERF.10618	- 10682		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	529	3	11	9	N	10			322
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	612	3	1	9	N	1	1 8		322
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	542	3	11	9	N	10	61 1		271
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	598	3	7	9	N	6	1 8		276
06	270 N	120	-0-	-150	-0-	120	3			N	-0-			276
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	429	3	6	9	N	5			281
SMITH, D.F.		WELL #:		1	RRCID -> 214709		COMPL. DATE 01/26/2024		TOTAL	DEPTH 13000	PERF. 8916	- 9388		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
CONNER		WELL #:		4	RRCID -> 215760		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL	DEPTH 11850	PERF.10563	- 11062		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALDROP "A"		WELL #:		3	RRCID -> 216101		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL	DEPTH 11850	PERF.10585	- 10595		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130												
ORR UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 148061		COMPL. DATE 12/19/1993		TOTAL	DEPTH 11570	PERF.10366	- 10950		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		4-L	RRCID -> 156258		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL	DEPTH 11600	PERF.10382	- 10947		
02	2072 X	1659	-0-	-413	-0-	427	1	1195	2	Y	34	36	1	6
						37	9							
03	2294 X	1585	-0-	-709	-0-	418	1	1132	2	Y	32	32	1	6
						35	9							
04	1950 X	1575	-0-	-375	-0-	416	1	1126	2	Y	30	29	1	7
						33	9							
05	2015 X	1565	-0-	-450	-0-	403	1	1108	2	Y	49	54	1	2
						54	9							
06	1770 X	1523	-0-	-247	-0-	393	1	1075	2	Y	50	51	1	1
						55	9							
07	1829 X	1553	-0-	-276	-0-	405	1	1094	2	Y	49	49	1	1
						54	9							

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION													
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130													
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BILLINGSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022													
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	135	1	277	2	Y	15	14	2
						17	9						
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	186	1	333	2	Y	14	13	3
						15	9						
04	480 N	418	-0-	-62	-0-	136	1	268	2	Y	13	12	4
						14	9						
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	149	1	290	2	Y	20	22	2
						22	9						
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	148	1	287	2	Y	21	19	4
						23	9						
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	142	1	284	2	Y	19	16	7
						21	9						
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978													
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	85	1	151	2	Y	45	45	1
						50	9						
03	403 N	322	-0-	-81	-0-	94	1	177	2	Y	46	46	1
						51	9						
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	84	1	147	2	Y	44	43	2
						48	9						
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	99	1	187	2	Y	50	51	1
						55	9						
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	91	1	184	2	Y	51	48	4
						56	9						
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	87	1	176	2	Y	48	46	6
						53	9						
OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932													
02	336 N	204	-0-	-132	-0-	71	1	133	2	Y	-0-		-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	304	1	687	2	Y	-0-		-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	307	1	714	2	Y	-0-		-0-
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	317	1	736	2	Y	-0-		-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	299	1	722	2	Y	-0-		-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	259	1	677	2	Y	-0-		-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	41	1	109	2	Y	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	47	1	114	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	42	1	104	2	Y	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	48	1	112	2	Y	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	147	1	358	2	Y	-0-			-0-
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	303	1	731	2	Y	-0-			-0-
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892														
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		52239 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.//		727892								
EIDSON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 230330		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11226		PERF. 10470 - 10700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		124

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)				52239 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
CONNER		WELL #:		1	RRCID -> 194491		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 11759		PERF. 9032 - 9035	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130								
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		1	RRCID -> 016276		COMPL. DATE 12/06/1956		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8634 - 8644	
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	223	1	458 2	Y	46	48 1	8
03	837 N	779	-0-	-58	-0-	51	9	489 2	Y	46	46 1	8
04	810 N	700	-0-	-110	-0-	239	1	438 2	Y	45	43 1	10
05	806 N	753	-0-	-53	-0-	51	9	467 2	Y	52	55 1	7
06	750 N	667	-0-	-83	-0-	212	1	416 2	Y	49	47 1	9
07	713 N	679	-0-	-34	-0-	50	9	424 2	Y	46	45 1	10
						229	1					
						57	9					
						197	1					
						54	9					
						204	1					
						51	9					

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		1	RRCID -> 016277		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10241		PERF. 7848 - 8472	
02	1232 N	1089	-0-	-143	-0-	319	1	714 2	Y	51	52 1	11
03	1302 N	1019	-0-	-283	-0-	56	9	671 2	Y	49	50 1	10
04	1260 N	962	-0-	-298	-0-	294	1	636 2	Y	48	47 1	11
05	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	54	9	677 2	Y	60	68 1	3
06	990 N	865	-0-	-125	-0-	273	1	589 2	Y	62	65 1	-0-
07	992 N	990	-0-	-2	-0-	53	9	623 2	Y	63	61 1	2
						291	1					
						66	9					
						208	1					
						68	9					
						298	1					
						69	9					

NEAL, J. A. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 032534		COMPL. DATE 02/06/1964		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7825 - 7916	
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	21	1	45 2	Y	-0-		1
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	38	1	72 2	Y	-0-		1
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65 2	Y	-0-		1
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	27	1	62 2	Y	-0-		1
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	19	1	44 2	Y	-0-		1
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	22	1	59 2	Y	-0-		1

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION													
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130													
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	1680 N	1430	-0-	-250	-0-	431 1	956 2	Y	39	40 1			1
03	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	43 9	931 2	Y	40	38 1			3
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	434 1	999 2	Y	39	36 1			6
05	1581 N	1397	-0-	-184	-0-	44 9	927 2	Y	53	58 1			1
06	1350 N	639	-0-	-711	-0-	461 1	402 2	Y	53	53 1			1
07	1550 N	572	-0-	-978	-0-	43 9	378 2	Y	52	50 1			3
						412 1							
						58 9							
						179 1							
						58 9							
						137 1							
						57 9							
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540													
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	292 1	594 2	Y	41	42 1			2
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	45 9	587 2	Y	43	44 1			1
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	286 1	799 2	Y	42	42 1			1
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	47 9	961 2	Y	59	60 1			-0-
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	397 1	912 2	Y	57	56 1			1
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	46 9	933 2	Y	55	53 1			3
						477 1							
						65 9							
						397 1							
						63 9							
						404 1							
						61 9							
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488													
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418													
02	1428 N	1376	-0-	-52	-0-	405 1	892 2	Y	72	74 1			5
03	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	79 9	873 2	Y	72	72 1			5
04	1380 N	1257	-0-	-123	-0-	392 1	782 2	Y	71	71 1			5
05	1519 N	1275	-0-	-244	-0-	79 9	786 2	Y	82	86 1			1
06	1290 N	830	-0-	-460	-0-	397 1	557 2	Y	81	81 1			1
07	1302 N	870	-0-	-432	-0-	78 9	575 2	Y	78	76 1			3
						399 1							
						90 9							
						184 1							
						89 9							
						209 1							
						86 9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION															
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130															
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1596 N	1480	-0-	-116	-0-	399 103 9	1	978	2	Y	94	95	1		3
03	1705 N	1544	-0-	-161	-0-	448 102 9	1	994	2	Y	93	93	1		3
04	1680 N	1235	-0-	-445	-0-	355 100 9	1	780	2	Y	91	89	1		5
05	1643 N	1302	-0-	-341	-0-	383 114 9	1	805	2	Y	104	108	1		1
06	1500 N	1040	-0-	-460	-0-	246 110 9	1	684	2	Y	100	99	1		2
07	1271 N	1094	-0-	-177	-0-	286 105 9	1	703	2	Y	95	91	1		6
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537															
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	277 296 9	1	594	2	Y	269	291	1		12
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	281 299 9	1	604	2	Y	272	279	1		5
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	367 296 9	1	795	2	Y	269	259	1		15
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	382 315 9	1	821	2	Y	286	296	1		5
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	272 307 9	1	671	2	Y	279	219	1		65
07	1519 N	1158	-0-	-361	-0-	229 277 9	1	652	2	Y	252	205	1		112
SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771															
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	47 52 1	1	124	2	Y	-0-				-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	52 55 1	1	132	2	Y	-0-				-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	55 59 1	1	137	2	Y	-0-				-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	59 52 1	1	144	2	Y	-0-				-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	52 47 1	1	136	2	Y	-0-				-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	47	1	129	2	Y	-0-				-0-
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424															
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423															
02	1092 N	711	-0-	-381	-0-	216 52 9	1	443	2	Y	47	47	1		1
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	422 53 9	1	979	2	Y	48	49	1		-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	278 52 9	1	678	2	Y	47	46	1		1
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	363 69 9	1	784	2	Y	63	62	1		2
06	1410 N	986	-0-	-424	-0-	282 66 9	1	638	2	Y	60	57	1		5
07	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	288 63 9	1	656	2	Y	57	55	1		7

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION															
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130															
SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	46	1	133	2	Y	-0-				-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	69	1	154	2	Y	-0-				-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	62	1	149	2	Y	-0-				-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	77	1	161	2	Y	-0-				-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	81	1	177	2	Y	-0-				-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	77	1	168	2	Y	-0-				-0-
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783															
02	1148 N	1043	-0-	-105	-0-	306	1	671	2	Y	60	60	1		1
						66	9								
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	437	1	904	2	Y	62	62	1		1
						68	9								
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	496	1	978	2	Y	61	59	1		3
						67	9								
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	504	1	1010	2	Y	76	78	1		1
						84	9								
06	1350 N	1142	-0-	-208	-0-	358	1	705	2	Y	72	69	1		4
						79	9								
07	1581 N	1067	-0-	-514	-0-	319	1	672	2	Y	69	65	1		8
						76	9								
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599															
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	29	1	91	2	Y	-0-				-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	32	1	97	2	Y	-0-				-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	42	1	101	2	Y	-0-				-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	39	1	96	2	Y	-0-				-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	36	1	92	2	Y	-0-				-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	33	1	88	2	Y	-0-				-0-
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378															
02	1372 N	1306	-0-	-66	-0-	413	1	846	2	Y	43	42	1		1
						47	9								
03	1395 N	1155	-0-	-240	-0-	373	1	738	2	Y	40	39	1		2
						44	9								
04	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	303	1	676	2	Y	37	37	1		2
						41	9								
05	1457 N	1094	-0-	-363	-0-	328	1	705	2	Y	55	56	1		1
						61	9								
06	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	291	1	646	2	Y	61	62	1		-0-
						67	9								
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	305	1	689	2	Y	60	59	1		1
						66	9								
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404															
02	2352 X	2269	-0-	-83	-0-	724	1	1461	2	Y	76	79	1		1
						84	9								
03	2356 X	2247	-0-	-109	-0-	721	1	1442	2	Y	76	76	1		1
						84	9								
04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	912	1	1931	2	Y	74	73	1		2
						81	9								
05	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	927	1	1967	2	Y	98	99	1		1
						108	9								
06	2430 X	1662	-0-	-768	-0-	448	1	1108	2	Y	96	96	1		1
						106	9								
07	3007 X	1714	-0-	-1293	-0-	442	1	1169	2	Y	94	93	1		2
						103	9								

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	434 1	1054 2	Y	17	18 1				3
03	2015 N	1447	-0-	-568	-0-	19 9	1012 2	Y	17	17 1				3
04	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	416 1	1033 2	Y	16	15 1				4
05	1674 N	1531	-0-	-143	-0-	19 9	1052 2	Y	32	34 1				2
06	1410 N	909	-0-	-501	-0-	437 1	640 2	Y	30	29 1				3
07	1550 N	883	-0-	-667	-0-	18 9	631 2	Y	27	26 1				4
						444 1								
						35 9								
						236 1								
						33 9								
						222 1								
						30 9								
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484														
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	267 1	561 2	Y	254	315 1				105
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	279 9	584 2	Y	267	302 1				70
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	281 1	669 2	Y	271	289 1				52
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	294 9	836 2	Y	293	341 1				4
06	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	306 1	580 2	Y	290	291 1				3
07	1302 N	1063	-0-	-239	-0-	298 9	569 2	Y	287	282 1				8
						412 1								
						322 9								
						199 1								
						319 9								
						178 1								
						316 9								
ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484														
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	183 1	717 2	Y	248	298 1				315
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	273 9	707 2	Y	253	292 1				276
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	278 9	795 2	Y	255	271 1				260
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	311 1	807 2	Y	242	342 1				160
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	281 9	838 2	Y	258	294 1				124
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	336 1	827 2	Y	255	274 1				105
						266 9								
						355 1								
						284 9								
						342 1								
						281 9								
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546														
02	1512 N	1369	-0-	-143	-0-	398 1	928 2	Y	39	41 1				5
03	1643 N	1451	-0-	-192	-0-	43 9	981 2	Y	39	39 1				5
04	1440 N	1267	-0-	-173	-0-	427 1	827 2	Y	37	36 1				6
05	1519 N	1220	-0-	-299	-0-	43 9	797 2	Y	49	54 1				1
06	1410 N	762	-0-	-648	-0-	399 1	512 2	Y	47	48 1				-0-
07	1302 N	860	-0-	-442	-0-	41 9	572 2	Y	45	44 1				1
						369 1								
						54 9								
						198 1								
						52 9								
						238 1								
						50 9								

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION													
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130													
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	67 1	179 2	Y	-0-				4
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	64 1	171 2	Y	-0-				4
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	58 1	163 2	Y	-0-				4
05	279 N	158	-0-	-121	-0-	46 1	112 2	Y	-0-				4
06	240 N	114	-0-	-126	-0-	27 1	87 2	Y	-0-				4
07	217 N	109	-0-	-108	-0-	25 1	84 2	Y	-0-				4
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354													
02	476 N	427	-0-	-49	-0-	96 1	299 2	Y	29	29	1		6
						32 9							
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	129 1	348 2	Y	27	27	1		6
						30 9							
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	136 1	357 2	Y	26	25	1		7
						29 9							
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	173 1	406 2	Y	38	41	1		4
						42 9							
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	132 1	343 2	Y	36	33	1		7
						40 9							
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	131 1	337 2	Y	33	29	1		11
						36 9							
CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065													
02	1148 N	560	-0-	-588	-0-	162 1	331 2	Y	61	62	1		3
						67 9							
03	1116 N	771	-0-	-345	-0-	225 1	478 2	Y	62	64	1		1
						68 9							
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	197 1	446 2	Y	60	59	1		2
						66 9							
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	228 1	492 2	Y	76	77	1		1
						84 9							
06	750 N	498	-0-	-252	-0-	119 1	298 2	Y	74	72	1		3
						81 9							
07	744 N	439	-0-	-305	-0-	97 1	265 2	Y	70	69	1		4
						77 9							
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539													
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	35 1	81 2	Y	25	26	1		7
						28 9							
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	39 1	87 2	Y	24	24	1		7
						26 9							
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	37 1	84 2	Y	23	22	1		8
						25 9							
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	32 1	79 2	Y	27	29	1		6
						30 9							
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	34 1	81 2	Y	25	22	1		9
						28 9							
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	29 1	77 2	Y	22	19	1		12
						24 9							

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2154

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MARION								
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130																		
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000										TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	8621 - 8420				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-		307 84 9	1	654	2	Y	76	77	1			2
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-		314 87 9	1	684	2	Y	79	80	1			1
04	1080	N	880	-0-	-200	-0-		264 86 9	1	530	2	Y	78	76	1			3
05	1147	N	946	-0-	-201	-0-		278 99 9	1	569	2	Y	90	92	1			1
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-		296 98 9	1	683	2	Y	89	88	1			2
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-		268 96 9	1	614	2	Y	87	85	1			4
ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000										TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	7788 - 8409				
02	840	N	639	-0-	-201	-0-		178 95 9	1	366	2	Y	86	86	1			-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-		273 98 9	1	617	2	Y	89	88	1			1
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-		227 96 9	1	569	2	Y	87	86	1			2
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-		236 106 9	1	577	2	Y	96	98	1			-0-
06	960	N	765	-0-	-195	-0-		202 103 9	1	460	2	Y	94	92	1			2
07	930	N	769	-0-	-161	-0-		207 99 9	1	463	2	Y	90	89	1			3
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000										TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	7924 - 7968				
02	308	N	231	-0-	-77	-0-		59	1	172	2	Y	-0-					7
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-		205	1	427	2	Y	-0-					7
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-		233	1	460	2	Y	-0-					7
05	248	N	173	-0-	-75	-0-		51	1	122	2	Y	-0-					7
06	600	N	165	-0-	-435	-0-		46	1	119	2	Y	-0-					7
07	713	N	137	-0-	-576	-0-		39	1	98	2	Y	-0-					7
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001										TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	7863 - 8297				
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-		37	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-		44	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-		37	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-		41	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-		47	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-		44	1	106	2	Y	-0-					-0-
ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001										TOTAL	DEPTH	8803	PERF.	7910 - 8678				
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-		58	1	136	2	Y	-0-					1
03	310	N	175	-0-	-135	-0-		52	1	123	2	Y	-0-					1
04	180	N	131	-0-	-49	-0-		39	1	92	2	Y	-0-					1
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-		197 244 9	1	504	2	Y	222	219	1			4
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-		109 233 9	1	327	2	Y	212	181	1			35
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-		133 227 9	1	379	2	Y	206	169	1			72

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION																
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130																
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1624 N	1069	-0-	-555	-0-	317	1	91	9	661	2	Y	83	83	1	6
03	1798 N	1029	-0-	-769	-0-	298	1	88	9	643	2	Y	80	79	1	7
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	334	1	85	9	777	2	Y	77	76	1	8
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	329	1	98	9	769	2	Y	89	95	1	2
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	252	1	99	9	656	2	Y	90	91	1	1
07	1240 N	954	-0-	-286	-0-	229	1	98	9	627	2	Y	89	88	1	2
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421																
02	952 N	838	-0-	-114	-0-	198	1	70	9	570	2	Y	64	68	1	2
03	1116 N	963	-0-	-153	-0-	261	1	73	9	629	2	Y	66	67	1	1
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	221	1	74	9	555	2	Y	67	65	1	3
05	930 N	890	-0-	-40	-0-	229	1	85	9	576	2	Y	77	79	1	1
06	930 N	813	-0-	-117	-0-	188	1	84	9	541	2	Y	76	76	1	1
07	868 N	857	-0-	-11	-0-	213	1	81	9	563	2	Y	74	72	1	3
CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012																
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	58	1			185	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	60	1			188	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	56	1			172	2	Y	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	69	1			212	2	Y	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	76	1			197	2	Y	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	71	1			188	2	Y	-0-			-0-
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948																
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	32	1			97	2	Y	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	39	1			103	2	Y	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	36	1			97	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	39	1			103	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	28	1			86	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	26	1			82	2	Y	-0-			-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION													
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130													
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1260 N	1038	-0-	-222	-0-	330 1	676 2	Y	29	28 1		2	
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	32 9	783 2	Y	30	31 1		1	
04	1170 N	978	-0-	-192	-0-	33 9	648 2	Y	29	29 1		1	
05	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	298 1	725 2	Y	46	47 1		-0-	
06	1170 N	993	-0-	-177	-0-	32 9	653 2	Y	44	41 1		3	
07	1023 N	953	-0-	-70	-0-	333 1	630 2	Y	40	38 1		5	
						51 9							
						292 1							
						48 9							
						279 1							
						44 9							
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598													
02	3388 X	2733	-0-	-655	-0-	879 1	1782 2	Y	65	67 1		12	
03	3751 X	2847	-0-	-904	-0-	72 9	1881 2	Y	63	65 1		10	
04	3120 X	2890	-0-	-230	-0-	897 1	1914 2	Y	63	63 1		10	
05	3038 X	2921	-0-	-117	-0-	69 9	1925 2	Y	77	81 1		6	
06	2940 X	2317	-0-	-623	-0-	907 1	1533 2	Y	79	77 1		8	
07	3038 X	2299	-0-	-739	-0-	69 9	1524 2	Y	76	74 1		10	
						85 9							
						697 1							
						87 9							
						691 1							
						84 9							
OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336													
02	840 N	768	-0-	-72	-0-	218 1	487 2	N	57	57 1		-0-	
03	961 N	897	-0-	-64	-0-	63 9	569 2	N	60	59 1		1	
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	262 1	990 2	N	58	57 1		2	
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	66 9	973 2	N	77	78 1		1	
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	459 1	1281 2	N	76	74 1		3	
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	64 9	1185 2	N	73	71 1		5	
						439 1							
						85 9							
						577 1							
						84 9							
						436 1							
						80 9							

LASSATER, E. (COTTON VALLEY)														
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.														
WILSON														
52240 500 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MARION				
030584														
WELL #: 1					RRCID -> 233797					COMPL. DATE 10/16/2007				
					TOTAL DEPTH 11300					PERF. 10576 - 11115				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2608 2	131 9	N	119	174 1	3 8		110
03	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2902 2	65 9	N	59	2 8			167
04	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2902 2	87 9	N	79	2 8			244
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2746 2	194 9	N	176	361 1	2 8		57
06	2070	N	1176	-0-	-894	-0-	1145 2	31 9	N	28	2 8			83
07	3100	N	3187	-0-	87	-0-	3161 2	26 9	N	24	2 8			105
LEIGH (TRICE SAND)														
ALLISON/HOBBS INC.														
TRICE														
53030 750 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: HARRISON				
014573														
WELL #: 1					RRCID -> 118495					COMPL. DATE 06/15/1985				
					TOTAL DEPTH 6465					PERF. 6069 - 6074				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019														
LETS (TRAVIS PEAK)														
HOLT OIL AND CATTLE LLC														
MCCORD, W H														
53394 300 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: RUSK				
395369														
WELL #: 1					RRCID -> 141595					COMPL. DATE 04/17/1992				
					TOTAL DEPTH 8100					PERF. 7858 - 7866				
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298 2		N	-0-				26
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327 2		N	-0-				26
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322 2		N	-0-				26
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340 2		N	-0-				26
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT				26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
MASON HEIRS														
WELL #: 1					RRCID -> 143418					COMPL. DATE 11/23/1992				
					TOTAL DEPTH 8020					PERF. 7885 - 7895				
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-				78
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-				78
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-				78
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-				78
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT				78
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				78
LINDALE (RODESSA)														
MHM PIPELINE CO., INC.														
MCFADDEN														
53640 500 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: SMITH				
563370														
WELL #: 1					RRCID -> 016285					COMPL. DATE 04/12/1958				
					TOTAL DEPTH N/A					PERF. 9550 - 9583				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				40
FAIR, R. W.														
WELL #: 1					RRCID -> 016287					COMPL. DATE 03/07/1948				
					TOTAL DEPTH N/A					PERF. 9292 - 9512				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				161
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				161

LINDALE (RODESSA)		//CONT.//		53640 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SMITH			
MHM PIPELINE CO., INC.		//CONT.//		563370						
CLARK, A.D.		WELL #:		1	RRCID -> 124441	COMPL. DATE 04/07/1987	TOTAL DEPTH 12860	PERF. 9620	-	9670
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					136
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		136
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		136
LINDALE, WEST (RODESSA)				53697 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SMITH			
MHM PIPELINE CO., INC.				563370						
KNOX		WELL #:		1	RRCID -> 191300	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 9702	-	9746
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		36
LITTLE EARS (PETTIT LIME)				53958 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES			
SUNSHINE OILFIELD SERVICES				102436						
NWS WOODBINE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 228190	COMPL. DATE 04/14/2007	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5643	-	5708
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
WALLACE OPERATING COMPANY LLC				102713						
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		12	RRCID -> 230749	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 10505	PERF. 9236	-	9279
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MELINDA, MOLLIE GU 1				WELL #:	6	RRCID -> 245546	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 10533	PERF. 9324	- 9327
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COMMON DISPOSAL, LLC				169728						
APPLEBY SWD		WELL #:		1S	RRCID -> 252564	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4670	-	5130
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		//CONT.//		53958 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION				252059									
PEACOCK UNIT		WELL #:		1C	RRCID ->	249334	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9356 -	9362	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HIBBARD ENERGY, LP				383757									
TATUM GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	246286	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9088	PERF.10000 -	10886	
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			120
03	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2		N	-0-			120
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			120
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			120
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			120
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			120
TATUM GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251497	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	9327	PERF. 9877 -	12813	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.				665670									
STEWART-TISCHAUSER		WELL #:		1	RRCID ->	234497	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9306 -	9316	
02	2800 N	3005	-0-	205	205	3005	2		N	-0-			174
03	3100 N	3352	-0-	252	457	3352	2		N	-0-			174
04	3000 N	2618	-0-	-382	75	2618	2		N	-0-			174
05	3393 X	3318	-0-	-75	-0-	3318	2		N	-0-			174
06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2		N	-0-			174
07	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2		N	-0-			174
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681									
DOUGLASS GU 8		WELL #:		7	RRCID ->	231211	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9214 -	9222	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DOUGLASS GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	234727	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 9326 -	9330	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		//CONT.//		53958 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		848681								
JACKSON PAUL GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 243481		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8577 - 8580	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
CINDY SUE GU 1		WELL #:		5	RRCID -> 244589		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9260 - 9264	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #:		50	RRCID -> 244591		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 10822		PERF. 9016 - 9023	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GWENDOLYN GU 1		WELL #:		10	RRCID -> 255797		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9296 - 9298	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
CINDY SUE GU 1		WELL #:		8	RRCID -> 256077		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9368 - 9370	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
LOCKE NESS (JAMES LIME)				54287 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY			
FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
ADAMS, JOHN W.		WELL #:		1	RRCID -> 242067		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 6006		PERF. 6147 - 13872	
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-		150
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-		150
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-		150
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-		150
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-		150
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		150

L BAYOU (JAMES LIME)			54348 235			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
BRG LONE STAR LTD.			090870															
MIDDLEBROOK UNIT			WELL #:			1H			RRCID -> 230886			COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-		1859	3			N	-0-					12
03		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-		2080	3			N	-0-					12
04		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-		2107	3			N	-0-					12
05		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-		2232	3			N	-0-					12
06		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-		2185	3			N	-0-					12
07		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-		2533	3			N	-0-					12
WILSON GU			WELL #:			4H			RRCID -> 234172			COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610			
02		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		1539	3			Y	-0-					126
03		0 N	0	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
04		878 N	878	-0-	-0-	-0-		878	3			Y	-0-					126
05		217 N	0	-0-	-217	-0-						Y	-0-					126
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-		879	3			Y	-0-					126
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-		647	3			Y	-0-					126
MAST, L.B.			WELL #:			1H			RRCID -> 235211			COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935			
02		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-		2928	2			N	-0-					66
03		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-		2990	2			N	-0-					66
04		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-		2914	2			N	-0-					66
05		3255 X	2803	-0-	-452	-0-		2803	2			N	-0-					66
06		3150 X	2810	-0-	-340	-0-		2810	2			N	-0-					66
07		3255 X	3232	-0-	-23	-0-		3232	2			N	-0-					66
U.S.A. LB			WELL #:			1H			RRCID -> 237915			COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473			
02		1400 N	1298	-0-	-102	-0-		1298	2			N	-0-					6
03		1550 N	1449	-0-	-101	-0-		1449	2			N	-0-					6
04		1500 N	1320	-0-	-180	-0-		1320	2			N	-0-					6
05		1426 N	1346	-0-	-80	-0-		1346	2			N	-0-					6
06		1410 N	1212	-0-	-198	-0-		1212	2			N	-0-					6
07		1364 N	1137	-0-	-227	-0-		1137	2			N	-0-					6
RAMOS			WELL #:			1H			RRCID -> 239131			COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868			
02		1708 N	1467	-0-	-241	-0-		1467	2			N	-0-					37
03		1705 N	1647	-0-	-58	-0-		1647	2			N	-0-					37
04		1500 N	1500	-0-	0	-0-		1500	2			N	-0-					37
05		1612 N	1530	-0-	-82	-0-		1530	2			N	-0-					37
06		1590 N	1378	-0-	-212	-0-		1378	2			N	-0-					37
07		1550 N	1110	-0-	-440	-0-		1110	2			N	-0-					37
HENDERSON			WELL #:			1H			RRCID -> 239953			COMPL. DATE 06/01/2024			TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9643 - 10623			
02		700 N	251	-0-	-449	-0-		251	2			N	-0-					60
03		310 N	119	-0-	-191	-0-		119	2			N	-0-					60
04		399 N	399	-0-	0	-0-		399	2			N	-0-					60
05		279 N	193	-0-	-86	-0-		193	2			N	-0-					60
06		194 N	194	-0-	0	-0-		194	2			N	-0-					60
07		403 N	94	-0-	-309	-0-		94	2			N	-0-					60
WEST ESPARZA			WELL #:			1H			RRCID -> 242779			COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910			
02		1826 N	995	-0-	-831	-0-		995	2			N	-0-					122
03		1054 N	999	-0-	-55	-0-		999	2			N	-0-					122
04		2490 X	1504	-0-	-986	-0-		1504	2			N	-0-					122
05		2573 X	1449	-0-	-1124	-0-		1449	2			N	-0-					122
06		2490 X	1201	-0-	-1289	-0-		1201	2			N	-0-					122
07		1550 X	1211	-0-	-339	-0-		1211	2			N	-0-					122

LOCO BAYOU (JAMES LIME)				54348 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.// 090870													
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:		1H	RRCID -> 246181	COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL	DEPTH	9347	PERF. 9578	-	13715		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-		796	2			Y	-0-				65
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-		1724	2			Y	-0-				65
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-		1011	2			Y	-0-				65
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-		830	2			Y	-0-				65
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-		845	2			Y	-0-				65
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-		531	2			Y	-0-				65
KIRKLAND GU				WELL #:		2H	RRCID -> 247661	COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 9993	-	15115		
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-		1651	3			N	-0-				17
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-		378	3		1 9	N	1				18
04	1170 N	750	-0-	-420	-0-	-0-		746	3		4 9	N	4				22
05	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	-0-		1180	3		7 9	N	6				28
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	-0-		285	3			N	-0-				28
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-						N	-0-				28
ESTES JL GU				WELL #:		1H	RRCID -> 248534	COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL	DEPTH	9456	PERF.10365	-	15789		
02	2072 N	1521	-0-	-551	-0-	-0-		1521	2			N	-0-				-0-
03	2325 N	1862	-0-	-463	-0-	-0-		1862	2			N	-0-				-0-
04	2190 N	1679	-0-	-511	-0-	-0-		1679	2			N	-0-				-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-		1681	2			N	-0-				-0-
06	1800 N	1616	-0-	-184	-0-	-0-		1616	2			N	-0-				-0-
07	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	-0-		1727	2			N	-0-				-0-
U.S.A. LB				WELL #:		2H	RRCID -> 249431	COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL	DEPTH	9415	PERF. 9695	-	15940		
02	3444 X	2695	-0-	-749	-0-	-0-		2695	2			N	-0-				71
03	3813 X	3044	-0-	-769	-0-	-0-		3044	2			N	-0-				71
04	3690 X	2770	-0-	-920	-0-	-0-		2770	2			N	-0-				71
05	3379 X	2826	-0-	-553	-0-	-0-		2826	2			N	-0-				71
06	3180 X	2545	-0-	-635	-0-	-0-		2545	2			N	-0-				71
07	3038 X	1936	-0-	-1102	-0-	-0-		1936	2			N	-0-				71
MIMS JL GU				WELL #:		1H	RRCID -> 250014	COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL	DEPTH	9618	PERF.10012	-	15557		
02	2184 X	1679	-0-	-505	-0-	-0-		1679	2			N	-0-				5
03	2449 X	2057	-0-	-392	-0-	-0-		2057	2			N	-0-				5
04	2370 X	1854	-0-	-516	-0-	-0-		1854	2			N	-0-				5
05	2449 X	1857	-0-	-592	-0-	-0-		1857	2			N	-0-				5
06	2280 X	1784	-0-	-496	-0-	-0-		1784	2			N	-0-				5
07	2046 X	1907	-0-	-139	-0-	-0-		1907	2			N	-0-				5
SESSIONS, BOB GU				WELL #:		4H	RRCID -> 251315	COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL	DEPTH	9930	PERF.14781	-	10100		
02	588 N	586	-0-	-2	-0-	-0-		586	2			Y	-0-				5
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-		718	2			Y	-0-				5
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-		647	2			Y	-0-				5
05	651 N	648	-0-	-3	-0-	-0-		648	2			Y	-0-				5
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	-0-		622	2			Y	-0-				5
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-		665	2			Y	-0-				5
EAST ESPARZA				WELL #:		1H	RRCID -> 254121	COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 9310	-	15116		
02	700 N	251	-0-	-449	-0-	-0-		251	2			N	-0-				110
03	558 N	119	-0-	-439	-0-	-0-		119	2			N	-0-				110
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-		343	2			N	-0-				110
05	279 N	193	-0-	-86	-0-	-0-		193	2			N	-0-				110
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-		194	2			N	-0-				110
07	341 N	94	-0-	-247	-0-	-0-		94	2			N	-0-				110

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-			110
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-			110
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-			110
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-			110
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-			110
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-			110
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600														
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
05	1643 N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			N	-0-			-0-
06	1800 N	1360	-0-	-440	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
07	1860 N	1525	-0-	-335	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420														
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			28
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			28
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			28
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			28
LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303														
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
03	2201 N	1958	-0-	-243	-0-	1958	2			N	-0-			-0-
04	2070 N	1932	-0-	-138	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-			-0-
06	1890 N	1652	-0-	-238	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
*07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A														
02	2240 N	2070	-0-	-170	-0-	248	1	1822	2	Y	-0-			42
03	2294 N	2272	-0-	-22	-0-	250	1	2022	2	Y	-0-			42
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	271	1	1940	2	Y	-0-			42
05	2294 N	2143	-0-	-151	-0-	253	1	1890	2	Y	-0-			42
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	268	1	2171	2	Y	-0-			42
07	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	278	1	2292	2	Y	-0-			42
SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A														
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	80	1	2079	2	Y	-0-			36
03	2294 N	1634	-0-	-660	-0-	139	1	1495	2	Y	-0-			36
04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	232	1	2341	2	Y	-0-			36
05	2387 N	2104	-0-	-283	-0-	187	1	1917	2	Y	-0-			36
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	172	1	1785	2	Y	-0-			36
07	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	243	1	2425	2	Y	-0-			36

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SESSIONS, RUBE		WELL #:		10H	RRCID ->	242018	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL	DEPTH	9483	PERF.10304 - 13000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35

SESSIONS, J.W. HEIRS		WELL #:		20H	RRCID ->	242722	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL	DEPTH	9580	PERF.10387 - 15496
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	63	1	1638	2	Y	-0-	36
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	160	1	1718	2	Y	-0-	36
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	158	1	1594	2	Y	-0-	36
05	1860 N	1780	-0-	-80	-0-	158	1	1622	2	Y	-0-	36
06	1800 N	1646	-0-	-154	-0-	144	1	1502	2	Y	-0-	36
07	1798 N	1722	-0-	-76	-0-	157	1	1565	2	Y	-0-	36

MAST		WELL #:		5H	RRCID ->	245094	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL	DEPTH	9291	PERF. 9875 - 15038
02	4424 X	4182	-0-	-242	-0-	4182	2		N	-0-		95
03	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2		N	-0-		95
04	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2		N	-0-		95
05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2		N	-0-		95
06	4890 X	4234	-0-	-656	-0-	4234	2		N	-0-		95
07	5053 X	4829	-0-	-224	-0-	4829	2		N	-0-		95

MHM PIPELINE CO., INC. BLACK BRANCH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254870	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL	DEPTH	9247	PERF. 9867 - 13436
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-		41
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-		41
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-		41
*05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-		41
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		41
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		41

S.F.O.T.		WELL #:		2H	RRCID ->	260751	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL	DEPTH	8580	PERF. 9247 - 13945
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-		-0-
*05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

84 ENERGY LLC BETHUNE A		WELL #:		2H	RRCID ->	244103	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL	DEPTH	9107	PERF. 9419 - 13354
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		157
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		157

LOCO BAYOU (JAMES LIME)			//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035														
HARLAN			WELL #:		2	RRCID -> 245140		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 12175		PERF. 9587 - 9682							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 246410		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 11726		PERF. 9058 - 11516							
02	924	N	842	-0-	-82	-0-		842	2				N	-0-				-0-	
03	1023	N	892	-0-	-131	-0-		892	2				N	-0-				-0-	
04	990	N	912	-0-	-78	-0-		912	2				N	-0-				-0-	
05	930	N	907	-0-	-23	-0-		907	2				N	-0-				-0-	
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-		1003	2				N	-0-				-0-	
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-		1019	2				N	-0-				-0-	

CHRONISTER HEIRS			WELL #:		22	RRCID -> 246550		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 9626 - 10372							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

CHRONISTER HEIRS			WELL #:		38	RRCID -> 246692		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11960		PERF. 9474 - 9611							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

CHRONISTER HEIRS			WELL #:		32	RRCID -> 247529		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12203		PERF. 9353 - 9498							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

AVERITTE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 247871		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 11981		PERF. 9244 - 9384							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

LOGANSPOUT (GLEN ROSE) HARLETON OIL & GAS INC. KIRBY, AMBER				54403 400 357165		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
WELL #:				2AC	RRCID	-> 182849	COMPL.	DATE	04/03/2001	TOTAL	DEPTH	6350	PERF.	4048	-	4056			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	1904	N	1747	-0-	-157	-0-			1747 3			N	-0-					-0-	
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-			2116 3			N	-0-					-0-	
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-			2020 3			N	-0-					-0-	
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-			2094 3			N	-0-					-0-	
06	2040	N	2018	-0-	-22	-0-			2018 3			N	-0-					-0-	
07	2077	N	1994	-0-	-83	-0-			1994 3			N	-0-					-0-	
LONG BRANCH (PETTET LOWER) AC EXPLORATION, LLC TATUM				54657 400 003645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PANOLA							
WELL #:				1	RRCID	-> 108868	COMPL.	DATE	12/11/1983	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	6843	-	6846			
02	1372	N	1007	-0-	-365	-0-			989 2	18 9	N	16						122	
03	1395	N	859	-0-	-536	-0-			856 2	3 9	N	3						125	
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-			1781 2	18 9	N	16						141	
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-			1743 2	23 9	N	21						162	
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-			1481 2	25 9	N	23	100	1				85	
07	1860	N	1810	-0-	-50	-0-			1800 2	10 9	N	9						94	
LONG LAKE (KEELING SAND) LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC SMITH, PINK				54664 075 501130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ANDERSON							
WELL #:				3	RRCID	-> 125696	COMPL.	DATE	10/02/1987	TOTAL	DEPTH	5600	PERF.	5295	-	5297			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC MONNIG, J.O. & HUGO				54664 095 501130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ANDERSON							
WELL #:				1	RRCID	-> 129358	COMPL.	DATE	11/15/1988	TOTAL	DEPTH	9665	PERF.	9533	-	9540			
02	140	N	139	-0-	-1	-0-			139 2		N	-0-						42	
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-			155 2		N	-0-						42	
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-			151 2		N	-0-						42	
05	155	N	153	-0-	-2	-0-			153 2		N	-0-						42	
06	150	N	125	-0-	-25	-0-			125 2		N	-0-						42	
07	155	N	138	-0-	-17	-0-			138 2		N	-0-						42	
LONG LAKE (PETTET 9300) LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC MONNIG, JOSEPH O.				54664 185 501130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON							
WELL #:				1 L	RRCID	-> 122002	COMPL.	DATE	08/11/1986	TOTAL	DEPTH	10843	PERF.	9283	-	9397			
02	2548	X	2341	-0-	-207	-0-			2332 2	9 9	Y	8						248	
03	2821	X	2722	-0-	-99	-0-			2709 2	13 9	Y	12						260	
04	2730	X	2649	-0-	-81	-0-			2635 2	14 9	Y	13						273	
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-			2784 2	6 9	Y	5						278	
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-			2717 2	4 9	Y	4						282	
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-			2955 2	3 9	Y	3						285	
CARTER				WELL #:		1	RRCID	-> 124187	COMPL.	DATE	12/23/1999	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	8618	-	9467	
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-			2384 2	2 9	N	2						485	
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-			2560 2	20 9	N	18						503	
04	2520	N	2333	-0-	-187	-0-			2320 2	13 9	N	12						515	
05	2635	N	2304	-0-	-331	-0-			2296 2	8 9	N	7						522	
06	2490	N	1987	-0-	-503	-0-			1978 2	9 9	N	8						530	
07	2418	N	2148	-0-	-270	-0-			2140 2	8 9	N	7						537	

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496														
02	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-			175	
03	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-			175	
04	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			175	
05	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			175	
06	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			175	
07	3100 N	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-			175	
LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130														
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534														
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1 9	N	1			509	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2 9	N	2			511	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9 9	N	8			519	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2 9	N	2			521	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3 9	N	3			524	
07	31 N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2 9	N	2			526	
LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130														
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40	
CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2		N	-0-			25
03		31 N	17	-0-	-14	-0-		17 2		N	-0-			25
04		30 N	22	-0-	-8	-0-		22 2		N	-0-			25
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 2		N	-0-			25
06		30 N	16	-0-	-14	-0-		16 2		N	-0-			25
07		31 N	27	-0-	-4	-0-		27 2		N	-0-			25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130														
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG														
LONG TRUSTS, THE 507585														
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10825 - 10945														
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-			211 2		N	-0-			167
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-			516 2		N	-0-			167
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-			170 2		N	-0-			167
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-			61 2		N	-0-			167
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-			27 2		N	-0-			167
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. 385715														
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807														
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022														

LONGWOOD		//CONT.//		54807 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
L-TEXX PETROLEUM, LP				480266							
HADDAD 1		WELL #:		RRCID -> 189081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5644	-	5789
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			162
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			162
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			162
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			162
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			162
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			162
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022											

LONGWOOD (COTTON VALLEY)				54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584											
BULLARD CREEK				WELL #:	1	RRCID -> 245797	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 9335	-	9592	
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	278	1	5453	2	N	11	1	8	114
							12	9							
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5988	2	11	9	N	10			124
04	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	506	1	5482	2	N	9	1	8	132
							10	9							
05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	394	1	5281	2	N	10	2	8	140
							11	9							
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	219	1	4267	2	N	4			144
							4	9							
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4849	2	4	9	N	4			148

ANITA BOOKOUT				WELL #:	1	RRCID -> 254965	COMPL. DATE 01/11/2010			TOTAL DEPTH	9654	PERF. 9291	-	9548	
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	383	1	1328	2	N	4	1	8	65
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	4	9	1496	2	N	3	1	8	67
							3	9							
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	352	1	1477	2	N	6	1	8	72
							7	9							
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-			72
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	204	1	1618	2	N	-0-			72
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	246	1	1500	2	N	-0-			72

ANITA BOOKOUT				WELL #:	2	RRCID -> 259385	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	9968	PERF. 9375	-	9650	
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	448	1	1549	2	N	2		90
							2	9						
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	462	1	1761	2	N	2		92
							2	9						
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	407	1	1703	2	N	2		94
							2	9						
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1543	2	3	9	N	3	2 8	95
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	174	1	1386	2	N	-0-		95
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	214	1	1307	2	N	-0-		95

WINSTON				WELL #:	1	RRCID -> 263190	COMPL. DATE 11/14/2011	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9374	-	9632
02	2800	N	6997	-0-	4197	6232	207 1	6782 2	N	7	1 8	220
03	3100	N	7214	-0-	4114	10346	194 1	7011 2	N	8	1 8	227
04	17311	X	6965	-0-	-10346	-0-	543 1	6415 2	N	6	1 8	232
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5943 2	10 9	N	9	2 8	239
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5561 2	9 9	N	8	5 8	242
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		242

LONGWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON							
TGNR EAST TEXAS II LLC					102211														
SNIDER INDUSTRIES			WELL #:		1	RRCID -> 217414		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH		9510	PERF. 9156	-	9203				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
SAUNDERS			WELL #:		1	RRCID -> 234131		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11651	PERF. 9230	-	10755		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038																
DEAN			WELL #:		1	RRCID -> 135584		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH		9500	PERF. 8118	-	9122				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					60	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					60	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					60	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					60	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					60	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					60	
WINSTON			WELL #:		2	RRCID -> 137407		COMPL. DATE 01/18/1991		TOTAL DEPTH		9450	PERF. 9070	-	9200				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
DEAN			WELL #:		4	RRCID -> 227681		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH		9520	PERF. 9076	-	9312				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					105	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					105	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					105	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					105	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					105	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					105	
RUDD GAS UNIT 2			WELL #:		5	RRCID -> 227966		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH		9630	PERF. 9112	-	9301				
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					182	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					182	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					182	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					182	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					182	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					182	

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC				660001										
RUDD		WELL #:		1A	RRCID ->	242099	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	9464	PERF.	9082 - 9338		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2128 X	1110	-0-	-1018	-0-	1110	1			N	-0-			56
03	2356 X	1362	-0-	-994	-0-	1362	1			N	-0-			56
04	1680 X	1218	-0-	-462	-0-	1218	1			N	-0-			56
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	1			N	-0-			56
06	1320 N	1140	-0-	-180	-0-	1140	1			N	-0-			56
*07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	1			N	-0-			56

URSUS OIL AND GAS				879300										
AKES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214727	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	8055 - 9174		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			258
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-			258
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			258
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			258

WILDLAND INVESTING CO., LLC				923443										
HADDAD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224369	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	8131 - 8624		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME)				54807 200	ASSOCIATED		49B						CNTY: HARRISON	
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C.				770275										
RUDD, W.L.		WELL #:		7	RRCID ->	205014	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	2342 - 2348		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

VAUGHN		WELL #:		1	RRCID ->	213402	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2336 - 2343		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

SHELBY OPERATING COMPANY				773678										
KDB		WELL #:		1	RRCID ->	299800	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2308 - 2318		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851						
ABNEY, J. K.		WELL #:		4	RRCID -> 196563	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 2567	-	2595
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILCOX OPERATING CORPORATION				923280						
RUDD, W. L.		WELL #:		1	RRCID -> 154060	COMPL. DATE 09/20/1994	TOTAL DEPTH 2370	PERF. 2328	-	2360
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					170
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					170
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					170
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					170
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					170
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					170
RUDD, W. L.		WELL #:		3	RRCID -> 189923	COMPL. DATE 11/27/2001	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2332	-	2342
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
RUDD, W. L.		WELL #:		2	RRCID -> 189924	COMPL. DATE 11/27/2001	TOTAL DEPTH 2496	PERF. 2350	-	2360
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8
RUDD, W. L.		WELL #:		4	RRCID -> 190635	COMPL. DATE 06/08/2002	TOTAL DEPTH 2450	PERF. 2340	-	2350
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					26
RUDD, W. L.		WELL #:		5	RRCID -> 193419	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2308	-	2316
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					61
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					61
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					61
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					61
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					61
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					61

LONGWOOD (GOODLAND LIME)			//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED		49B	CNTY: HARRISON										
WILCOX OPERATING CORPORATION			//CONT.//		923280														
RUDD, W. L. "A"			WELL #:		6	RRCID ->	198174	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2330 - 2350						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						42
RUDD, W. L.			WELL #:		8	RRCID ->	199484	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2342 - 2384						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						29
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						29
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						29
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						29
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						29
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						29
RUDD, W. L. "A"			WELL #:		7	RRCID ->	199836	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	2483	PERF.	2321 - 2331						
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						167
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						167
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						167
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						167
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						167
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						167
RUDD, W L "B" -R			WELL #:		9	RRCID ->	206334	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	2456	PERF.	2307 - 2317						
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						55
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						55
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						55
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						55
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						55
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						55
RUDD, W.L. "C"			WELL #:		10	RRCID ->	209586	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2312 - 2322						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						118
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						118
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						118
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						118
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						118
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						118
RUDD, W. L. "D"			WELL #:		11	RRCID ->	209905	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2314 - 2324						
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						251
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						251
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						251
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						251
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						251
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						251
RUDD, W. L. "E"			WELL #:		12	RRCID ->	215277	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2314 - 2324						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						75
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						75
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						75
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						75
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						75
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						75

LONGWOOD (GOODLAND LIME)										//CONT.//		54807 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON							
WILCOX OPERATING CORPORATION										//CONT.//		923280													
RUDD, W. L. "E"										WELL #:		13		RRCID -> 216997		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 2412		PERF. 2314 - 2324					
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02	DLQ	G-10	NO RPT			-0-	-0-			135						Y	NO RPT						43		
03	DLQ	G-10	NO RPT			-0-	-0-			135						Y	NO RPT						43		
04	DLQ	G-10	NO RPT			-0-	-0-			135						Y	NO RPT						43		
05	DLQ	G-10	NO RPT			-0-	-0-			135						Y	NO RPT						43		
06	DLQ	G-10	NO RPT			-0-	-0-			135						Y	NO RPT						43		
07	DLQ	G-10	NO RPT			-0-	-0-			135						Y	NO RPT						43		
RUDD, W. L. "E"										WELL #:		14		RRCID -> 220469		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 2447		PERF. 2320 - 2330					
02	DLQ	G-10	NO RPT			-0-	-0-			-0-						Y	NO RPT						69		
03	DLQ	G-10	NO RPT			-0-	-0-			-0-						Y	NO RPT						69		
04	DLQ	G-10	NO RPT			-0-	-0-			-0-						Y	NO RPT						69		
05	DLQ	G-10	NO RPT			-0-	-0-			-0-						Y	NO RPT						69		
06	DLQ	G-10	NO RPT			-0-	-0-			-0-						Y	NO RPT						69		
07	DLQ	G-10	NO RPT			-0-	-0-			-0-						Y	NO RPT						69		
RUDD, W. L. "E"										WELL #:		15		RRCID -> 221121		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 2300 - 2310					
02	DLQ	G-10	NO RPT			-0-	-0-			-0-						Y	NO RPT						78		
03	DLQ	G-10	NO RPT			-0-	-0-			-0-						Y	NO RPT						78		
04	DLQ	G-10	NO RPT			-0-	-0-			-0-						Y	NO RPT						78		
05	DLQ	G-10	NO RPT			-0-	-0-			-0-						Y	NO RPT						78		
06	DLQ	G-10	NO RPT			-0-	-0-			-0-						Y	NO RPT						78		
07	DLQ	G-10	NO RPT			-0-	-0-			-0-						Y	NO RPT						78		
LONGWOOD (TRAVIS PEAK)										54807 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC										170038															
RUDD GAS UNIT 2										WELL #:		4		RRCID -> 136390		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 6048 - 6052					
02	PRTL	PLG	NO RPT			-0-	-0-			-0-						N	NO RPT						-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT			-0-	-0-			-0-						N	NO RPT						-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT			-0-	-0-			-0-						N	NO RPT						-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT			-0-	-0-			-0-						N	NO RPT						-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT			-0-	-0-			-0-						N	NO RPT						-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT			-0-	-0-			-0-						N	NO RPT						-0-		
WINSTON										WELL #:		2		RRCID -> 139034		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 6032 - 6050					
02		1344	N	636	-0-	-708	-0-			135	1	501	2	N		-0-							128		
03		1364	N	596	-0-	-768	-0-			142	1	454	2	N		-0-							128		
04		630	N	452	-0-	-178	-0-			123	1	329	2	N		-0-							128		
05		713	N	394	-0-	-319	-0-			107	1	287	2	N		-0-							128		
06		570	N	377	-0-	-193	-0-			107	1	270	2	N		-0-							128		
07		465	N	421	-0-	-44	-0-			118	1	303	2	N		-0-							128		
RUDD GAS UNIT 2										WELL #:		5		RRCID -> 274421		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 7736 - 7745					
02	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-			-0-						N	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-			-0-						N	NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-			-0-						N	NO RPT						-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-			-0-						N	NO RPT						-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-			-0-						N	NO RPT						-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-			-0-						N	NO RPT						-0-		

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			54807 800	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//			170038													
ACM			WELL #:			1	RRCID -> 275585			COMPL. DATE 06/21/2014			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.						385715													
RUDD GAS UNIT 1			WELL #:			6	RRCID -> 160697			COMPL. DATE 09/19/1996			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
L-TEXX PETROLEUM, LP						480266													
TAYLOR			WELL #:				RRCID -> 124942			COMPL. DATE 06/21/1987			TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098						
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2019																			
URSUS OIL AND GAS						879300													
DR. SCRIVNER			WELL #:			1	RRCID -> 222524			COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279						
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-			30	3		N	-0-					130	
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					130	
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-			30	3		N	-0-					130	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-			30	3		N	-0-					130	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					130	
LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120)						54807 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.						097353													
SHELburn			WELL #:			1	RRCID -> 125770			COMPL. DATE 11/03/1987			TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124						
02	1848	N	1761	-0-	-87	-0-			53	1	1708	2	N	-0-				64	
03	2046	N	1524	-0-	-522	-0-			30	1	1494	2	N	-0-				64	
04	1740	N	1549	-0-	-191	-0-			64	1	1485	2	N	-0-				64	
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-			62	1	1449	2	N	-0-				64	
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-			62	1	1466	2	N	-0-				64	
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-			67	1	1577	2	N	35				99	
							39	9											

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2019

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	365	2	N	5			265
03	341 N	248	-0-	-93	-0-	24 4	1 9	220	2	N	4			269
04	330 N	255	-0-	-75	-0-	20 9	1 9	226	2	N	8			277
05	341 N	293	-0-	-48	-0-	20 2	1 9	271	2	N	2			279
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	10 1	1	213	2	N	-0-			279
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	15 6	1 9	215	2	N	5			284

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			167
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			167
04	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-			167
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			167
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			167
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			167

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

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

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	102	-0-	102	203	102	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	17	-0-	17	220	17	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	15	-0-	15	235	15	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	235					Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	235					Y	NO RPT			-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
 BBX OPERATING, L.L.C. 058908
 FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF. 17240 - 17260

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2025													

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

02	812 N	615	-0-	-197	-0-	605	2	10	9	Y	9		109
03	899 N	725	-0-	-174	-0-	716	2	9	9	Y	8		117
04	810 N	768	-0-	-42	-0-	757	2	11	9	Y	10		127
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	Y	10		137
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	781	2	103	9	Y	94	191 1	40
07	806 N	740	-0-	-66	-0-	723	2	17	9	Y	15		55

NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-		69
03	217 N	77	-0-	-140	-0-	75	2	2	9	N	2		71
04	240 N	110	-0-	-130	-0-	96	2	14	9	N	13		84
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-		84
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	52	2	54	9	N	49		133
07	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-		133

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-		139
03	558 N	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-		139
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	N	5		144
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	N	2		146
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	499	2	10	9	N	9		155
07	806 N	489	-0-	-317	-0-	482	2	7	9	N	6		161

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

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

MANZIEL (RODESSA -W-) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER BAYLOR UNIVERSITY UNIT														
57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD 806415 WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1090 2	80	9	N	73			210
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1401 2	74	9	N	67	172	1	105
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1161 2	76	9	N	69			174
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1290 2	66	9	N	60			234
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1157 2	61	9	N	55	175	1	114
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1096 2	75	9	N	68			182
MANZIEL (RODESSA -X-) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER REYNOLDS, S. R. UNIT														
57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD 806415 WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442														
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	534 2			N	-0-			-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722 2			N	-0-			-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761 2			N	-0-			-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843 2			N	-0-			-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704 2			N	-0-			-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665 2			N	-0-			-0-
REYNOLDS, W. S.														
WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
ROGERS, B., MRS., ET AL I														
WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335														
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REYNOLDS, W.S. G.U.														
WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
NOE, J.L.														
WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315														
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	78 2			N	-0-			88
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135 2			N	-0-			88
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274 2			N	-0-			88
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-			88
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-			88
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194 2			N	-0-			88

MANZIEL (RODESSA -X-) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER BAILEY, DOYLE											//CONT.// 57255 497 //CONT.// 806415				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WOOD			
											WELL #: 1				RRCID -> 148537				COMPL. DATE 10/27/1993				TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
02		224 N	221	-0-	-3	-0-			214 2	7 9	N		6						230							
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-			493 2	19 9	N		17		194 1			53								
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-			491 2	24 9	N		22					75								
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-			515 2	4 9	N		4					79								
06		450 N	343	-0-	-107	-0-			334 2	9 9	N		8					87								
07		554 N	554	-0-	-0-	-0-			540 2	14 9	N		13					100								
PITTMAN, E. N. ET AL											WELL #: 1A				RRCID -> 159642				COMPL. DATE 05/03/1996				TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						79							
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						79							
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						79							
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						79							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						79							
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						79							
MANZIEL (TRAVIS PEAK) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER ROGERS, B., MRS. ET AL											57255 781 806415				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WOOD			
											WELL #: 2 T				RRCID -> 037100				COMPL. DATE 09/03/1965				TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738			
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-			65 2		N		-0-						28							
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-			44 2		N		-0-						28							
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-			46 2		N		-0-						28							
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-			61 2		N		-0-						28							
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-			32 2		N		-0-						28							
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-			26 2		N		-0-						28							
NOE, J. L.											WELL #: 1 T				RRCID -> 098679				COMPL. DATE 03/13/1982				TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-							
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-							
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-							
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-							
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-							
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-							
PITTMAN, E. N. ET AL											WELL #: 1A				RRCID -> 116255				COMPL. DATE 02/11/1985				TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-							
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-							
BLACKWELL, W. H. GAS UNIT											WELL #: 1				RRCID -> 121155				COMPL. DATE 05/01/1986				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837			
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-			849 2	33 9	N		30		183 1				27							
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-			984 2	18 9	N		16						43							
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-			945 2	18 9	N		16						59							
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-			1016 2	11 9	N		10						69							
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-			958 2	20 9	N		18						87							
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-			957 2	9 9	N		8						95							

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415														
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200
NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896														
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	130
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	130
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	130
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	130
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	130
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	130
MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415														
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135														
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	48
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	48
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	48
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	48
06	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	48
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	48
MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415														
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454														
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2 9 N	2	-0-	-0-	-0-	147
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2 9 N	2	-0-	-0-	-0-	149
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	499	2	7 9 N	6	-0-	-0-	-0-	155
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	658	2	8 9 N	7	-0-	-0-	-0-	162
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3 9 N	3	-0-	-0-	-0-	165
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	165
MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415														
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415														
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403														
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3 9 N	3	-0-	-0-	-0-	67
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	895	2	9 9 N	8	-0-	-0-	-0-	75
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	185	2	13 9 N	12	-0-	-0-	-0-	87
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4 9 N	4	-0-	-0-	-0-	91
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	2	4 9 N	4	-0-	-0-	-0-	95
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	251	2	4 9 N	4	-0-	-0-	-0-	99

MARY LAUREN (COTTON VALLEY)			57293 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SMITH						
WEATHERS EXPLORATION, INC.			902850													
BRADY, L.B.			WELL #:	1R	RRCID -> 222946	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 14861	PERF. 13890 - 13997								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW)			57534 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MARION						
GAINES OPERATING, LLC			293071													
MACKEY A			WELL #:	2	RRCID -> 182970	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 1071	PERF. 1070 - 1071								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M			WELL #:	1	RRCID -> 182971	COMPL. DATE 09/29/2000	TOTAL DEPTH 1036	PERF. 1035 - 1036								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEFIELD			WELL #:	1	RRCID -> 182973	COMPL. DATE 09/05/2000	TOTAL DEPTH 1056	PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN			WELL #:	1	RRCID -> 187090	COMPL. DATE 10/03/2001	TOTAL DEPTH 1057	PERF. 1056 - 1057								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M			WELL #:	3	RRCID -> 187091	COMPL. DATE 10/04/2001	TOTAL DEPTH 1110	PERF. 1000 - 1002								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK)		57649 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK	
SYDRI OPERATING, LLC		833597							
SACHTLEBEN		WELL #: 1		RRCID -> 145616		COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MARTHA ANN (TRAVIS PEAK)		57762 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
JAKUBIK		WELL #: 1		RRCID -> 189420		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167							
COLE, WILLIAM A.		WELL #: 1		RRCID -> 145144		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				68
MARTHA JANE (PETTIT, U.)		57767 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
TGNR GULF COAST LLC		850992							
DOERGE, MARTHA JANE		WELL #: 1		RRCID -> 101217		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY		57812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
VALENCE OPERATING COMPANY		881167							
PATZAKIS		WELL #: 1		RRCID -> 259382		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 11624 - 11644	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CORGEY		WELL #: 1R		RRCID -> 259389		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)				57814 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555															
HERRERA, MANUEL				WELL #:	1	RRCID -> 100731		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 13587		PERF. 8980 - 9094							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
FULLER, FULTON				WELL #:	1	RRCID -> 111129		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 10657		PERF. 8552 - 8558							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
HERRERA, MANUEL				WELL #:	2	RRCID -> 215559		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8786 - 10698					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HERRERA, MANUEL				WELL #:	3	RRCID -> 218022		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11460		PERF. 9062 - 10582					
02	T. A.	32	-0-	32	32	32	32	1				Y	-0-					8	
03	T. A.	22	-0-	22	54	22	22	1				Y	-0-					8	
04	T. A.	19	-0-	19	73	19	19	1				Y	-0-					8	
05	T. A.	20	-0-	20	93	20	20	1				Y	-0-					8	
*06	112 X	19	-0-	19	93	19	19	1				Y	-0-					8	
07	31 N	16	-0-	15	-0-	16	16	1				Y	-0-					-0-	
HERRERA, MANUEL				WELL #:	4	RRCID -> 222246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 8678 - 10350					
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	Y	-0-						8	
03	372 N	264	-0-	-108	-0-	-0-	18	1	246	2	Y	-0-						8	
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-						8	
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-						8	
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-						-0-	
07	217 N	142	-0-	-75	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-						-0-	
HERRERA, MANUEL				WELL #:	5	RRCID -> 222663		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9117 - 10484					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HERRERA, MANUEL				WELL #:	6	RRCID -> 222666		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11409		PERF. 9018 - 10640					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)										CNTY: NACOGDOCHES									
AETHON ENERGY OPERATING LLC																			
HERRERA, MANUEL																			
//CONT.// 57814 700																			
//CONT.// 008555																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 224453																			
COMPL. DATE																			
N/A																			
TOTAL																			
DEPTH 10715																			
PERF. 8933 - 10204																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
05	14B2 EXT	75	-0-	-0-	75	75	75	4	1	71	2	Y	-0-					10	
06	14B2 EXT	49	-0-	-0-	49	124	124	3	1	46	2	Y	-0-					10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	124	124					Y	-0-					10	
CARDINALS GAS UNIT																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 226566																			
COMPL. DATE 12/16/2006																			
TOTAL																			
DEPTH 11059																			
PERF. 8891 - 10992																			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
SPARKS, CECIL GU 1																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 228328																			
COMPL. DATE																			
N/A																			
TOTAL																			
DEPTH 10693																			
PERF. 8902 - 10530																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HERRERA, MANUEL																			
WELL #: 8																			
RRCID -> 228893																			
COMPL. DATE																			
N/A																			
TOTAL																			
DEPTH 10359																			
PERF. 8714 - 10228																			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	428	-0-	-0-	428	428	428	29	1	399	2	Y	-0-					-0-	
04	T. A.	181	-0-	-0-	181	609	609	10	1	171	2	Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	609	609					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	609	609					Y	-0-					-0-	
07	609 X	-0-	-0-	-0-	-609	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HERRERA, MANUEL																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 229232																			
COMPL. DATE																			
N/A																			
TOTAL																			
DEPTH 10395																			
PERF. 8618 - 10283																			
02	T. A.	53	-0-	-0-	53	53	53	4	1	49	2	Y	-0-					1	
03	T. A.	83	-0-	-0-	83	136	136	6	1	77	2	Y	-0-					1	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	136	136					Y	-0-					1	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	136	136					Y	-0-					1	
06	136 X	-0-	-0-	-0-	-136	-0-	-0-					Y	-0-					1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
TIGERS GAS UNIT																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 230582																			
COMPL. DATE 05/02/2007																			
TOTAL																			
DEPTH 11250																			
PERF. 8981 - 10920																			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105	
03	3100 N	3336	-0-	-0-	236	236	236	3336	2			N	-0-					105	
04	3000 N	4318	-0-	-0-	1318	1554	4318	2				N	-0-					105	
05	3100 N	3483	-0-	-0-	383	1937	3483	2				N	-0-					105	
06	4969 X	3032	-0-	-0-	-1937	-0-	3032	2				N	-0-					105	
07	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	-0-	2696	2				N	-0-					105	
CARDINALS GAS UNIT																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 230583																			
COMPL. DATE 02/08/2007																			
TOTAL																			
DEPTH 11231																			
PERF. 9046 - 11054																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)														CNTY: NACOGDOCHES	
AETHON ENERGY OPERATING LLC															
HERRERA, MANUEL															
WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
HERRERA, MANUEL															
WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SPARKS, CECIL GU 1															
WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
FULLER SALT WATER DISPOSAL															
WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830															
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HERRERA, MANUEL															
WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089															
02	T. A.	7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y		-0-			36
03	T. A.	254	-0-	254	261	17	1	237	2	Y		-0-			36
04	T. A.	456	-0-	456	717	26	1	430	2	Y		-0-			36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	717					Y		-0-			36
06	1267 X	550	-0-	-717	-0-	30	1	520	2	Y		-0-			36
07	465 N	16	-0-	-449	-0-	1	1	15	2	Y		-0-			36
SPARKS, CECIL GU 1															
WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
CARDINALS GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		13
04	3000 N	5417	-0-	2417	2417	5417	2			N		-0-			13
05	3100 N	2531	-0-	-569	1848	2531	2			N		-0-			13
06	3000 N	1854	-0-	-1146	702	1854	2			N		-0-			13
07	2405 X	1703	-0-	-702	-0-	1703	2			N		-0-			13

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)												CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC												//CONT.// 57814 700				NON-ASSOCIATED			
HERRERA, MANUEL												//CONT.// 008555				WELL #: 12			
												RRCID -> 235746				COMPL. DATE			
												N/A				TOTAL DEPTH 10480			
												PERF. 9005 - 10503							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	14 1	160	2	Y	-0-			8					
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	11 1	157	2	Y	-0-			8					
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	8 1	133	2	Y	-0-			8					
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185	2	Y	-0-			8					
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163	2	Y	-0-			-0-					
07		155 N	131	-0-	-24	-0-	7 1	124	2	Y	-0-			-0-					

SPARKS, CECIL GU 1												WELL #: 4				RRCID -> 236139			
												COMPL. DATE				N/A			
												TOTAL DEPTH 10460				PERF. 8634 - 10227			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

SPARKS, CECIL GU 1												WELL #: 6				RRCID -> 236141			
												COMPL. DATE				N/A			
												TOTAL DEPTH 10452				PERF. 8744 - 10291			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

SPARKS, CECIL GU 1												WELL #: 8				RRCID -> 237086			
												COMPL. DATE				N/A			
												TOTAL DEPTH 10694				PERF. 8954 - 10619			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1												WELL #: 9				RRCID -> 238055			
												COMPL. DATE				N/A			
												TOTAL DEPTH 10635				PERF. 8696 - 10508			
02		224 N	65	-0-	-159	-0-	5 1	60	2	Y	-0-			22					
03		217 N	150	-0-	-67	-0-	10 1	140	2	Y	-0-			22					
04		150 N	139	-0-	-11	-0-	8 1	131	2	Y	-0-			22					
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	17 1	311	2	Y	-0-			22					
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	14 1	246	2	Y	-0-			22					
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	9 1	160	2	Y	-0-			22					

HERRERA, MANUEL												WELL #: 16				RRCID -> 238143			
												COMPL. DATE 03/06/2008				TOTAL DEPTH 10688			
												PERF. 8915 - 10592							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

HERRERA, MANUEL												WELL #: 18				RRCID -> 239110			
												COMPL. DATE 06/21/2008				TOTAL DEPTH 10616			
												PERF. 8996 - 10382							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
DODGERS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 243120		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8830 - 10980		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			82
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			82
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			82
05	868 N	676	-0-	-192	-0-	676	2			N	-0-			82
06	810 N	530	-0-	-280	-0-	530	2			N	-0-			82
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			82

HERRERA, MANUEL				WELL #:		15		RRCID -> 244829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRACE GU 1				WELL #:		1		RRCID -> 245648		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANDY GU 1				WELL #:		1		RRCID -> 246245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	152	1	1766	2	N	-0-			57
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	131	1	1829	2	N	143			200
						157	9							
04	1590 N	1271	-0-	-319	-0-	73	1	1198	2	N	-0-			200
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	104	1	1931	2	N	-0-			200
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	98	1	1712	2	N	-0-			200
07	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	110	1	1870	2	N	-0-			200

HOMER GU 1				WELL #:		1		RRCID -> 248495		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YANKEES GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 249627		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2	N	-0-			143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9	2	N	-0-			143
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2	N	-0-			143
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9	2	N	-0-			143

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	008555						
B. FIFE GU 1			WELL #:	1	RRCID -> 250743	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	10590	PERF. 8670 - 10222
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BEE GU 1			WELL #:	1	RRCID -> 250878	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	10595	PERF. 8604 - 10453
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CARDINALS GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID -> 251131	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11344	PERF. 8614 - 11212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
CARDINALS GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 251132	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 8958 - 11300
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					103
BRAVES GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 252276	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 8343 - 10568
02	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-					68
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					68
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					68
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					68
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					68
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					68
ASTROS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 253821	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	11053	PERF. 8949 - 11020
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					175
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					175
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					175

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
AETHON ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	008555													
TIGERS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 254056		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12725		PERF. 8670 - 11112						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-						-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-						-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-						-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-						-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-						-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-						-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-						-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-						-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-						-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-						-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-						-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2024																		
THELMA LOU GU 1				WELL #:	1	RRCID -> 254409		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11265		PERF. 8829 - 11130				
02	6944 X	5805	-0-	-1139	-0-	461	1	5344	2	N	-0-						148	
03	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	521	1	7266	2	N	-0-						148	
04	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	446	1	7280	2	N	-0-						148	
05	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	403	1	7507	2	N	-0-						148	
06	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	409	1	7169	2	N	-0-						148	
07	7998 X	7878	-0-	-120	-0-	439	1	7439	2	N	-0-						148	
RANGERS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 254588		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8525 - 10402						
02	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-						72	
03	4123 X	2769	-0-	-1354	-0-	2769	2			N	-0-						72	
04	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-						72	
05	4247 X	3627	-0-	-620	-0-	3627	2			N	-0-						72	
06	4110 X	3714	-0-	-396	-0-	3714	2			N	-0-						72	
07	4247 X	3222	-0-	-1025	-0-	3222	2			N	-0-						72	
METS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 254594		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10060 - 10502						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						66	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						66	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						66	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						66	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						66	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						66	
RED SOX GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 254711		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 9453 - 10837						
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-						50	
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-						50	
04	750 N	345	-0-	-405	-0-	345	2			N	-0-						50	
05	837 N	507	-0-	-330	-0-	507	2			N	-0-						50	
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-						50	
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-						50	
ANDY GU 1				WELL #:	10	RRCID -> 254727		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 8664 - 10648						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
AETHON ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		008555										
GOMER GU 1				WELL #:		1	RRCID -> 254734		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8632 - 10496			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOOBER GU 1				WELL #:		1	RRCID -> 254738		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 11777		PERF. N/A			
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRACE GU 1				WELL #:		8	RRCID -> 255089		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10661		PERF. 8562 - 10564			
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-	-0-					N	-0-			122
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
HOMER GU 1				WELL #:		2	RRCID -> 255956		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 10417		PERF. 8580 - 10318			
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CUBS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 257520		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9746 - 10291			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROCKIES UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 282279		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 10136		PERF. 9498 - 10064			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	12	1	240	2	Y	-0-			10
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-			10
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-			10
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-			10
06	300 N	223	-0-	-77	-0-	11	1	212	2	Y	-0-			10
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-			10
TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696														
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	10	1	198	2	Y	-0-			9
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	2	Y	-0-			9
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			9
05	217 N	163	-0-	-54	-0-	7	1	156	2	Y	-0-			9
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	2	Y	-0-			9
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	Y	-0-			9
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270														
02	14B2 EXT	459	-0-	459	5200	22	1	437	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	603	-0-	603	5803	28	1	575	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	661	-0-	661	6464	31	1	630	2	Y	-0-			-0-
05	7152 X	688	-0-	-6464	-0-	32	1	656	2	Y	-0-			-0-
06	438 X	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368														
02	3864 X	2963	-0-	-901	-0-	139	1	2807	2	Y	15			45
						17	9							
03	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	208	1	4330	2	Y	32			77
						35	9							
04	4140 X	3485	-0-	-655	-0-	162	1	3314	2	Y	8			85
						9	9							
05	4247 X	3146	-0-	-1101	-0-	142	1	2953	2	Y	46	87 1		44
						51	9							
06	4170 X	2658	-0-	-1512	-0-	129	1	2523	2	Y	5			49
						6	9							
07	4309 X	2111	-0-	-2198	-0-	103	1	2002	2	Y	5			54
						6	9							
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643														
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF. 9497 - 10954														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-			73
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			73
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-			73
06	120 N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	2	N	-0-			73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643														
TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	53 1	1106 2	N	10				184	
03	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	11 9	1019 2	N	8				192	
04	1140 N	500	-0-	-640	-0-	49 1	474 2	N	3				195	
05	1302 N	669	-0-	-633	-0-	9 9	628 2	N	10				205	
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	23 1	1039 2	N	-0-	170 1			35	
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	3 9	840 2	N	7				42	
						52 1								
						41 1								
						8 9								
AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64	
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464														
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	72 1	1502 2	N	4				125	
03	1612 X	1347	-0-	-265	-0-	4 9	1278 2	N	6				131	
04	1560 X	1316	-0-	-244	-0-	62 1	1249 2	N	6				137	
05	1643 X	1132	-0-	-511	-0-	7 9	1074 2	N	5				142	
06	1290 N	1055	-0-	-235	-0-	60 1	1005 2	N	-0-				142	
07	1364 N	1196	-0-	-168	-0-	52 1	1137 2	N	3				145	
						6 9								
						50 1								
						56 1								
						3 9								
SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011														
02	1512 N	729	-0-	-783	-0-	35 1	694 2	N	-0-				83	
03	1147 N	659	-0-	-488	-0-	32 1	624 2	N	3				86	
04	930 N	822	-0-	-108	-0-	3 9	765 2	N	10				96	
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	46 1	1159 2	N	13				109	
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	11 9	708 2	N	25				134	
07	837 N	458	-0-	-379	-0-	61 1	427 2	N	5				139	
						14 9								
						35 1								
						28 9								
						25 1								
						6 9								
SYDRI OPERATING, LLC 833597 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497														
MARTIN WELL #: 1														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				32	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				32	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				32	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				32	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				32	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)												CNTY: NACOGDOCHES											
SYDRI OPERATING, LLC																							
PARMER																							
WELL #: 1												RRCID -> 234405											
COMPL. DATE 06/16/2007												TOTAL DEPTH 10910											
PERF. 8882 - 10780																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
02		3024 X	-0-	-0-	-3024	-0-							N	-0-						40			
03		620 X	-0-	-0-	-620	-0-							N	-0-						40			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						40			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						40			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						40			
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						40			
FULLER												WELL #: 1						RRCID -> 244141					
COMPL. DATE 12/02/2008												TOTAL DEPTH 11200						PERF. 8808 - 10797					
02		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		289	1	1167	2	Y	-0-							-0-			
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		265	1	1426	2	Y	-0-							-0-			
04		1680 N	1642	-0-	-38	-0-		242	1	1400	2	Y	-0-							-0-			
05		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		294	1	1422	2	Y	-0-							-0-			
06		1650 N	1278	-0-	-372	-0-		356	1	922	2	Y	-0-							-0-			
07		1705 N	1603	-0-	-102	-0-		356	1	1247	2	Y	-0-							-0-			
COATS, H.												WELL #: 1						RRCID -> 244488					
COMPL. DATE 12/31/2008												TOTAL DEPTH 11300						PERF. 8798 - 11147					
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-		137	1	554	2	Y	-0-							37			
03		837 N	826	-0-	-11	-0-		130	1	696	2	Y	-0-							37			
04		780 N	366	-0-	-414	-0-		54	1	312	2	Y	-0-							37			
05		775 N	620	-0-	-155	-0-		106	1	514	2	Y	-0-							37			
06		810 N	460	-0-	-350	-0-		128	1	332	2	Y	-0-							37			
07		587 N	587	-0-	-0-	-0-		130	1	457	2	Y	-0-							37			
HUGHES												WELL #: 1						RRCID -> 245282					
COMPL. DATE 01/26/2009												TOTAL DEPTH 11200						PERF. 8867 - 10560					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							33			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							33			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							33			
05		14B2 EXT	430	-0-	430	430		74	1	356	2	Y	-0-							33			
06		14B2 EXT	326	-0-	326	756		91	1	235	2	Y	-0-							33			
07		1000 X	244	-0-	-756	-0-		54	1	190	2	Y	-0-							33			
MOREAU												WELL #: 1						RRCID -> 248238					
COMPL. DATE 05/15/2009												TOTAL DEPTH 11110						PERF. 8658 - 10880					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
JOHNSTON, A. L.												WELL #: 1						RRCID -> 250853					
COMPL. DATE 07/22/2009												TOTAL DEPTH 11105						PERF. 8706 - 10969					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							77			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							77			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							77			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							77			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							77			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							77			

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		SYDRI OPERATING, LLC		WILLIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255190		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 8619 - 10862		CNTY: NACOGDOCHES				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-			118 9	1 9	479	2	N	8					78
03		279 N	201	-0-	-78	-0-	-0-			31 6	1 9	164	2	N	5					83
04		720 N	485	-0-	-235	-0-	-0-			70 9	1 9	406	2	N	8					91
05		682 N	194	-0-	-488	-0-	-0-			33 1	1	161	2	N	-0-					91
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-			64 6	1 9	166	2	N	5					96
07		521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-			116 6	1 9	405	2	N	-0-					96
ERWIN						WELL #:	1	RRCID -> 255410		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 11120		PERF. 9673 - 10876						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							71
COMPTON						WELL #:	1	RRCID -> 255890		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8629 - 10922						
02	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1437 160	1 9	4675	2	Y	145	188	1			66
03	21690 X	21690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3648 102	1 9	17940	2	Y	93					159
04	24228 X	24228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3817 26	1 9	20385	2	Y	24	129	1			54
05	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2607 52	1 9	11100	2	Y	47					101
06	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1261 10	1 9	2485	2	Y	9	90	1			20
07	2945 X	1054	-0-	-1891	-0-	-0-	-0-			475 45	1 9	579	2	Y	-0-					20
MORA						WELL #:	1	RRCID -> 256408		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 11355		PERF. 8899 - 10952						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
DENNIS						WELL #:	1	RRCID -> 256423		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9030 - 11352						
02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			863 63	1 9	2355	2	Y	57	57	1			59
03	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			911 75	1 9	3228	2	Y	68	50	1			77
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			832 25	1 9	3085	2	Y	23	53	1			47
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			882 53	1 9	2764	2	Y	48					95
06	3300 X	3128	-0-	-172	-0-	-0-	-0-			977 53	1 9	2098	2	Y	48	68	1			75
07	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1158 45	1 9	3099	2	Y	41	52	1			64

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597														
FULLER SWD			WELL #: 1		RRCID -> 281980		COMPL. DATE 10/10/2016		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 4897 - 4956						
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOREAU			WELL #: 2		RRCID -> 282059		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 11228		PERF. 8742 - 11058						
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	314	1	1268	2	Y	69	72	1				74
						76	9										
03	2697 N	2434	-0-	-263	-0-	367	1	1972	2	Y	86	63	1				97
						95	9										
04	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	376	1	2182	2	Y	31	68	1				60
						34	9										
05	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	430	1	2080	2	Y	64						124
						70	9										
06	2370 N	1368	-0-	-1002	-0-	367	1	951	2	Y	45	80	1				89
						50	9										
07	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	632	1	2217	2	Y	54	64	1				79
						59	9										

FULLER			WELL #: 2		RRCID -> 282061		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 11128		PERF. 8425 - 10908						
02	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	972	1	3932	2	Y	-0-						-0-
03	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	957	1	5142	2	Y	-0-						-0-
04	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	860	1	4986	2	Y	-0-						-0-
05	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	1035	1	5004	2	Y	-0-						-0-
06	4920 X	3868	-0-	-1052	-0-	1078	1	2790	2	Y	-0-						-0-
07	5084 X	5079	-0-	-5	-0-	1127	1	3952	2	Y	-0-						-0-

COMPTON			WELL #: 2		RRCID -> 282404		COMPL. DATE 01/16/2017		TOTAL DEPTH 11174		PERF. 9935 - 10942						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1						1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1						1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

MILLS			WELL #: 2		RRCID -> 282587		COMPL. DATE 02/10/2017		TOTAL DEPTH 10279		PERF. 8020 - 10150						
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	345	1	1394	2	Y	-0-						45
03	1922 N	1461	-0-	-461	-0-	229	1	1232	2	Y	-0-						45
04	1950 N	1910	-0-	-40	-0-	281	1	1629	2	Y	-0-						45
05	1922 N	1568	-0-	-354	-0-	269	1	1299	2	Y	-0-						45
06	1410 N	952	-0-	-458	-0-	265	1	687	2	Y	-0-						45
07	1984 N	1499	-0-	-485	-0-	333	1	1166	2	Y	-0-						45

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)														
SYDRI OPERATING, LLC														
FULLER GU 2														
WELL #: 1														
RRCID -> 282824														
COMPL. DATE 09/22/2017														
TOTAL DEPTH 10795														
PERF. 8557 - 10910														
CNTY: NACOGDOCHES														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3276 X	3246	-0-	-30	-0-	642 1	2597 2	Y	6	6	1		6
03		3627 X	3533	-0-	-94	-0-	553 1	2972 2	Y	7	5	1		8
04		3300 X	2742	-0-	-558	-0-	403 1	2337 2	Y	2	5	1		5
05		3596 X	3403	-0-	-193	-0-	582 1	2815 2	Y	5				10
06		3480 X	2007	-0-	-1473	-0-	558 1	1445 2	Y	4	7	1		7
07		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	878 1	3077 2	Y	4	5	1		6
HUGHES														
WELL #: 2														
RRCID -> 283187														
COMPL. DATE 10/17/2017														
TOTAL DEPTH 11010														
PERF. 8702 - 10812														
02		4060 X	3844	-0-	-216	-0-	761 1	3079 2	Y	4	4	1		4
03		4495 X	3794	-0-	-701	-0-	594 1	3196 2	Y	4	3	1		5
04		4230 X	3914	-0-	-316	-0-	576 1	3336 2	Y	2	4	1		3
05		4309 X	3825	-0-	-484	-0-	655 1	3167 2	Y	3				6
06		4170 X	2282	-0-	-1888	-0-	635 1	1644 2	Y	3	4	1		5
07		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	966 1	3386 2	Y	2	3	1		4
VALENCE OPERATING COMPANY														
STEWART, RUTH														
WELL #: 1														
RRCID -> 258283														
COMPL. DATE 06/26/2010														
TOTAL DEPTH 13330														
PERF. 9590 - 9610														
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PATZAKIS														
WELL #: 1														
RRCID -> 259381														
COMPL. DATE 06/28/2010														
TOTAL DEPTH 13560														
PERF. 8990 - 11232														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
CORGEY														
WELL #: 1 R														
RRCID -> 259388														
COMPL. DATE 05/05/2010														
TOTAL DEPTH 13605														
PERF. 8872 - 11068														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES																																							
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED																																																	
TEUTSCH										//CONT.// 881167																																																	
WELL #: 1										RRCID -> 263010										COMPL. DATE 06/29/2011										TOTAL DEPTH 14167										PERF. 8202 - 13792																			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																				
0											AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																					
BARBO										WELL #: 1										RRCID -> 263011										COMPL. DATE 06/29/2011										TOTAL DEPTH 13885										PERF. 8020 - 13796									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																					
CARGILL										WELL #: 1										RRCID -> 263012										COMPL. DATE 02/10/2011										TOTAL DEPTH 13925										PERF. 8018 - 13852									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																					
WALTON, HOLLIS										WELL #: 1										RRCID -> 263078										COMPL. DATE 08/24/2010										TOTAL DEPTH 14073										PERF. 9440 - 11460									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																					
RUTH STEWART										WELL #: 2										RRCID -> 265331										COMPL. DATE 05/05/2012										TOTAL DEPTH 10530										PERF. 6404 - 10282									
02	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-		-0-			251	1	10539	2	Y	30	121	1				60																																					
											33	9																																															
03	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-		-0-			280	1	11828	2	Y	-0-						60																																					
04	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-		-0-			298	1	13604	2	Y	65						125																																					
											72	9																																															
05	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-		-0-			352	1	14409	2	Y	-0-	56	1				69																																					
06	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-		-0-			298	1	13180	2	Y	49						118																																					
											54	9																																															
07	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-		-0-			335	1	14364	2	Y	51	128	1				41																																					
											56	9																																															
MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK										57816 450 ASSOCIATED										ONE WELL										CNTY: SAN AUGUSTINE																													
NORTH LAKE RESOURCES LLC										100308																																																	
SCOTT										WELL #: 1										RRCID -> 252412										COMPL. DATE 04/13/2009										TOTAL DEPTH 10650										PERF. 8296 - 10162									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					25																																					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					25																																					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					25																																					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					25																																					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					25																																					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					25																																					

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)			57821 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555							
FULLER, FULTON			WELL #:	1H	RRCID -> 185530	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7884 - 18290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TIGERS GAS UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 243167	COMPL. DATE 01/01/2008	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 9528 - 13207	
02	84 X	8	-0-	-76	-0-	8 2		N	-0-	60
03	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	60
04	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-	60
05	93 X	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-	60
06	120 X	71	-0-	-49	-0-	71 2		N	-0-	60
07	186 X	69	-0-	-117	-0-	69 2		N	-0-	60
TIGERS GAS UNIT			WELL #:	4H	RRCID -> 246165	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 8500 - 10510	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2025										
DODGERS GAS UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 252786	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH	8007	PERF. 9100 - 12273	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
CARDINALS GAS UNIT			WELL #:	4H	RRCID -> 252788	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH	7907	PERF. 8262 - 12796	
02	2240 X	1644	-0-	-596	-0-	1644 2		N	-0-	43
03	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2		N	-0-	43
04	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-	43
05	1829 X	1210	-0-	-619	-0-	1210 2		N	-0-	43
06	2760 X	1204	-0-	-1556	-0-	1204 2		N	-0-	43
07	2852 X	1407	-0-	-1445	-0-	1407 2		N	-0-	43
ASTROS GAS UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 253029	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 8404 - 11227	
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		N	-0-	63
03	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2		N	-0-	63
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-	63
05	1891 N	1618	-0-	-273	-0-	1618 2		N	-0-	63
06	2430 N	1547	-0-	-883	-0-	1547 2		N	-0-	63
07	1767 N	1637	-0-	-130	-0-	1637 2		N	-0-	63

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES											
PG-M INTERNATIONAL OPERATING, LLC				631795																
SAVELL -A-		WELL #:		1H	RRCID ->	192212	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7211 - 11788									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						50	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						50	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						50	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						50	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						50	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						50	
SAVELL -C-		WELL #:		3H	RRCID ->	192215	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7215 - 12527									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						140	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						140	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						140	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						140	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						140	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						140	
SAVELL		WELL #:		2H	RRCID ->	193391	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7539 - 13488									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						50	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						50	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						50	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						50	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						50	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						50	
VALENCE OPERATING COMPANY		881167																		
PATZAKIS		WELL #:		1	RRCID ->	259380	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	13560	PERF. 7888 - 7898									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
CORGEY		WELL #:		1R	RRCID ->	259386	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 7836 - 7846									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	262569	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF. 8140 - 8150									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)			//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167												
CARGILL			WELL #:		1	RRCID -> 263079		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 13925		PERF. 8018 - 13852					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEUTSCH			WELL #:		1	RRCID -> 263082		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 14167		PERF. 8202 - 13792					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARBO			WELL #:		1	RRCID -> 263149		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8020 - 13796					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUTH STEWART			WELL #:		2	RRCID -> 265233		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 6404 - 10282					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STEWART, RUTH			WELL #:		1	RRCID -> 268271		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 6410 - 8824					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.			945936														
BARFIELD-WARD			WELL #:		1H	RRCID -> 250712		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 7291		PERF. 8251 - 12840					
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	2	N	-0-					98
03	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	54	1	1057	2	N	-0-					98
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	85	1	1689	2	N	-0-					98
05	1302	N	1004	-0-	-298	-0-	48	1	956	2	N	-0-					98
06	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	50	1	1016	2	N	-0-					98
07	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	78	1	1561	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER)			58401 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BOWIE		
AMRWR, LLC			102699					
OWEN, J.D. GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 086181	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8668	- 8710
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	286
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	286
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	286
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	286
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	286
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	286
RED WATER RESOURCES, INC.			697109					
OWEN, J. D. GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 042747	COMPL. DATE 06/15/1967	TOTAL DEPTH 8829	PERF. 8580	- 8690
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
WILSON, LOYD GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 059057	COMPL. DATE 10/04/1967	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8674	- 8724
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	2
MAYDELL (WOODBINE)			58619 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE		
WMO OIL, LLC			101466					
CARTER, BARBARA			WELL #: 1	RRCID -> 189422	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4739	- 4741
02	0	-0-	-0-	-0-	594	N	-0-	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	594	N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16076 08/15/2024								
MCKINNEY (SMACKOVER)			59662 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CASS		
NKC ENERGY, LLC			598367					
AHERN, MARY O.			WELL #: 2SM	RRCID -> 210607	COMPL. DATE 02/04/2004	TOTAL DEPTH 9145	PERF. 9092	- 9120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-943	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-943	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-943	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-943	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-943	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-943	Y	-0-	-0-
AHERN, MARY O.			WELL #: 1SM	RRCID -> 213447	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 9157	PERF. 9111	- 9131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077	Y	-0-	-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER)													59749 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CASS
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER													806415			
BEDGOOD ESTATE													WELL #: 1	RRCID -> 118211	COMPL. DATE 07/24/1985	TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STROUD PETROLEUM, INC.													828082			
STARCKE													WELL #: A 1	RRCID -> 115666	COMPL. DATE 01/02/1985	TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PRICE, LILLIE J.													WELL #: 1	RRCID -> 123148	COMPL. DATE 11/27/1986	TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	N	4				92
03	3100	N	3501	-0-	401	401	3490	2	11	9	N	10				102
04	3000	N	4450	-0-	1450	1851	4446	2	4	9	N	4				106
05	3100	N	3036	-0-	64	1787	3036	2			N	-0-				106
06	3000	N	2027	-0-	-973	814	2013	2	14	9	N	13	1	8		118
07	2931	X	2117	-0-	-814	-0-	2117	2			N	-0-				118
MELROSE, S. (TRAVIS PEAK)													60382 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY													712938			
BAKER													WELL #: 1	RRCID -> 206270	COMPL. DATE 08/23/2008	TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-				26
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-				26
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-				26
05	1240	N	847	-0-	-393	-0-	847	2			N	-0-				26
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-				26
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-				26
BAKER													WELL #: 2	RRCID -> 245543	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
MIDYETT (PETTIT LOWER)													61179 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.													518265			
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP													WELL #: 3	RRCID -> 282116	COMPL. DATE 09/18/2016	TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				45
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-				45
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-				45
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				45
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				45
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				45

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER)												
TGNR EAST TEXAS II LLC												
GUIL, J. C., SR.												
		WELL #:		61239 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA			
				102211								
		WELL #:		1 L	RRCID -> 118762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8556	-	9783
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER)												
TGNR EAST TEXAS II LLC												
GUIL, J.C. SR.												
		WELL #:		61239 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA			
				102211								
		WELL #:		1 C	RRCID -> 122247	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8884	-	8918
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												
CLOWER												
		WELL #:		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
				020467								
		WELL #:		2	RRCID -> 199356	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 10203	-	10553
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	74 1	367 2	N	1			6
03	496 N	370	-0-	-126	-0-	69 1	300 2	N	1	2 1		5
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	107 1	407 2	N	2			7
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	93 1	375 2	N	1			8
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	81 1	272 2	N	8	16 1		-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	171 1	596 2	Y	6			6
CLOWER												
		WELL #:		3	RRCID -> 199357	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9756	-	10622
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	93 1	461 2	N	-0-			-0-
03	713 N	470	-0-	-243	-0-	88 1	382 2	N	-0-			-0-
04	690 N	460	-0-	-230	-0-	96 1	364 2	N	-0-			-0-
05	620 N	396	-0-	-224	-0-	79 1	317 2	N	-0-			-0-
06	450 N	323	-0-	-127	-0-	74 1	249 2	N	-0-			-0-
07	465 N	306	-0-	-159	-0-	68 1	238 2	Y	-0-			-0-
KANGERGA BROS.												
		WELL #:		2	RRCID -> 200397	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9502	-	10473
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	11 1	53 2	Y	-0-			67
03	93 N	18	-0-	-75	-0-	3 1	15 2	Y	-0-			67
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			67
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			67
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7 1	23 2	Y	-0-			67
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	14 1	48 2	Y	-0-			67
BROWN FARM												
		WELL #:		1	RRCID -> 201672	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	10840	PERF. 9620	-	10605
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
FLANAGAN															
WELL #: 1															
RRCID -> 202568															
COMPL. DATE 10/16/2003															
TOTAL DEPTH 10804													PERF. 9618 - 10549		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1176 X	970	-0-	-206	-0-	163	1	807	2	Y	-0-			-0-
03		1302 X	929	-0-	-373	-0-	173	1	756	2	Y	-0-			-0-
04		1260 X	761	-0-	-499	-0-	159	1	602	2	Y	-0-			-0-
05		1085 X	854	-0-	-231	-0-	170	1	684	2	Y	-0-			-0-
06		1050 X	793	-0-	-257	-0-	181	1	612	2	Y	-0-			-0-
07		1085 X	626	-0-	-459	-0-	140	1	486	2	Y	-0-			-0-
CLOWER															
WELL #: 4															
RRCID -> 209603															
COMPL. DATE 01/28/2005															
TOTAL DEPTH 10835													PERF. 10508 - 10584		
02		532 N	427	-0-	-105	-0-	72	1	355	2	N	-0-			-0-
03		527 N	438	-0-	-89	-0-	82	1	356	2	N	-0-			-0-
04		510 N	318	-0-	-192	-0-	66	1	252	2	N	-0-			-0-
05		465 N	293	-0-	-172	-0-	58	1	235	2	N	-0-			-0-
06		420 N	314	-0-	-106	-0-	72	1	242	2	N	-0-			-0-
07		341 N	242	-0-	-99	-0-	54	1	188	2	Y	-0-			-0-
BREWSTER, A.															
WELL #: 1															
RRCID -> 209823															
COMPL. DATE 02/10/2005															
TOTAL DEPTH 10890													PERF. 9466 - 10223		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KATHERINE															
WELL #: 1															
RRCID -> 214328															
COMPL. DATE 08/15/2005															
TOTAL DEPTH 10890													PERF. 9610 - 10613		
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	150	1	745	2	Y	-0-			-0-
03		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	202	1	880	2	Y	-0-			-0-
04		750 N	731	-0-	-19	-0-	153	1	578	2	Y	-0-			-0-
05		992 N	377	-0-	-615	-0-	75	1	301	2	Y	1			1
							1	9							
06		1050 N	363	-0-	-687	-0-	83	1	280	2	Y	-0-			1
07		744 N	146	-0-	-598	-0-	33	1	113	2	Y	-0-			1
KANGERGA BROS.															
WELL #: 3															
RRCID -> 215669															
COMPL. DATE 09/28/2005															
TOTAL DEPTH 10775													PERF. 9431 - 10631		
02		692 X	692	-0-	-0-	-0-	116	1	576	2	Y	-0-			-0-
03		744 X	631	-0-	-113	-0-	118	1	513	2	Y	-0-			-0-
04		810 X	264	-0-	-546	-0-	55	1	209	2	Y	-0-			-0-
05		837 X	699	-0-	-138	-0-	139	1	560	2	Y	-0-			-0-
06		810 X	290	-0-	-520	-0-	66	1	224	2	Y	-0-			-0-
07		775 X	407	-0-	-368	-0-	91	1	316	2	Y	-0-			-0-
BROOKS															
WELL #: 1															
RRCID -> 216619															
COMPL. DATE 09/25/2005															
TOTAL DEPTH 10846													PERF. 9374 - 10664		
02		112 X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03		124 X	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	Y	-0-			-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07		93 X	41	-0-	-52	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467															
KATHERINE		WELL #: 2		RRCID -> 221007		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BROOKS		WELL #: 2		RRCID -> 221446		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 10440 - 10624									
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-					-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-		4	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	90 N	43	-0-	-47	-0-		2	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-		1	1	24	3	Y	-0-					-0-
KARGERGA BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 221705		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	320	-0-	320	320	64	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	618	-0-	618	938	141	1	477	2	Y	-0-					-0-
07	1678 X	740	-0-	-938	-0-		165	1	575	2	Y	-0-					-0-
BROWN FARM		WELL #: 3		RRCID -> 221940		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727									
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	48	-0-	-222	-0-	-0-	10	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	-0-	25	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	159	-0-	-111	-0-	-0-	36	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	Y	-0-					-0-
BRASWELL		WELL #: 1		RRCID -> 221973		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10600 - 10800									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
KARGERGA BROS.		WELL #: 6		RRCID -> 222262		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636									
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	1459	2	Y	-0-					17
03	1798 N	1704	-0-	-94	-0-	-0-	318	1	1386	2	Y	-0-					17
*04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	1445	2	Y	13					30
							14	9									
*05	1953 N	975	-0-	-978	-0-	-0-	194	1	781	2	Y	-0-					30
*06	1650 N	388	-0-	-1262	-0-	-0-	89	1	299	2	Y	-0-					30
07	1922 N	344	-0-	-1578	-0-	-0-	77	1	267	2	Y	-0-					30

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CLOWER															
WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	700 N	569	-0-	-131	-0-	95	1	471	2	N	3			58	
03	713 N	482	-0-	-231	-0-	89	1	390	2	N	3	25	1	36	
04	570 N	46	-0-	-524	-0-	9	1	36	2	N	1			37	
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	131	1	527	2	N	3			40	
06	480 N	121	-0-	-359	-0-	28	1	93	2	N	-0-	40	1	-0-	
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	2	Y	-0-			-0-	
CLOWER															
WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 10195 - 10710															
02	700 N	649	-0-	-51	-0-	109	1	539	2	N	1			76	
03	868 N	688	-0-	-180	-0-	128	1	559	2	N	1	31	1	46	
04	810 N	156	-0-	-654	-0-	31	1	117	2	N	7			53	
05	713 N	246	-0-	-467	-0-	48	1	194	2	N	4			57	
06	660 N	147	-0-	-513	-0-	34	1	113	2	N	-0-	57	1	-0-	
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	35	1	122	2	Y	-0-			-0-	
CLOWER															
WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GRIMES															
WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 10473 - 10674															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	85	-0-	85	85	4	1	81	3	Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-			-0-	
CLOWER															
WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685															
02	700 N	547	-0-	-153	-0-	92	1	455	2	N	-0-			-0-	
03	1302 N	551	-0-	-751	-0-	103	1	448	2	N	-0-			-0-	
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	186	1	703	2	N	-0-			-0-	
05	620 N	601	-0-	-19	-0-	119	1	482	2	N	-0-			-0-	
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	147	1	495	2	N	-0-			-0-	
07	930 N	496	-0-	-434	-0-	111	1	385	2	Y	-0-			-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
*08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	311	1	1543	2	Y	-0-		32
*09	1800 N	1308	-0-	-492	-0-	235	1	1073	2	Y	-0-		32
*10	1736 N	1043	-0-	-693	-0-	209	1	834	2	Y	-0-		32
*11	1800 N	885	-0-	-915	-0-	168	1	717	2	Y	-0-		32
*12	1364 N	838	-0-	-526	-0-	131	1	707	2	Y	-0-		32
*01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	145	1	799	2	Y	-0-		32
*02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	149	1	737	2	Y	-0-		32
*03	837 N	813	-0-	-24	-0-	152	1	661	2	Y	-0-		32
*04	900 N	442	-0-	-458	-0-	92	1	350	2	Y	-0-		32
*05	992 N	550	-0-	-442	-0-	109	1	441	2	Y	-0-		32
*06	780 N	392	-0-	-388	-0-	90	1	302	2	Y	-0-		32
07	496 N	276	-0-	-220	-0-	62	1	214	2	Y	-0-		32
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770													
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	3	Y	-0-		-0-
KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601													
*08	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	216	1	1069	2	Y	-0-		-0-
*09	1200 X	1148	-0-	-52	-0-	206	1	942	2	Y	-0-		-0-
*10	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	224	1	895	2	Y	-0-		-0-
*11	1230 X	1189	-0-	-41	-0-	225	1	964	2	Y	-0-		-0-
*12	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	201	1	1082	2	Y	-0-		-0-
*01	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	236	1	1297	2	Y	-0-		-0-
*02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	207	1	1027	2	Y	-0-		-0-
*03	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	235	1	1026	2	Y	-0-		-0-
*04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	307	1	1163	2	Y	-0-		-0-
*05	1364 N	1048	-0-	-316	-0-	208	1	840	2	Y	-0-		-0-
*06	1230 N	560	-0-	-670	-0-	128	1	432	2	Y	-0-		-0-
07	1519 N	368	-0-	-1151	-0-	82	1	286	2	Y	-0-		-0-
KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488													
*09	1710 N	1542	-0-	-168	-0-	277	1	1265	2	Y	-0-		-0-
*10	1922 N	1233	-0-	-689	-0-	247	1	986	2	Y	-0-		-0-
*11	1680 N	989	-0-	-691	-0-	187	1	802	2	Y	-0-		-0-
*12	1581 N	908	-0-	-673	-0-	142	1	766	2	Y	-0-		-0-
*01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	222	1	1219	2	Y	-0-		-0-
*02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	190	1	940	2	Y	-0-		-0-
*03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	192	1	836	2	Y	-0-		-0-
*04	1380 N	868	-0-	-512	-0-	181	1	687	2	Y	-0-		-0-
*05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	276	1	1112	2	Y	-0-		-0-
*06	990 N	788	-0-	-202	-0-	180	1	608	2	Y	-0-		-0-
07	899 N	856	-0-	-43	-0-	191	1	665	2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
KATHERINE															
WELL #: 4															
RRCID -> 225186															
COMPL. DATE 01/20/2007															
TOTAL DEPTH 10875													PERF.10230 - 10768		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	42	-0-	42	42	7	1	35	2	Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	149	-0-	149	191	28	1	121	2	Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	230	-0-	230	421	48	1	182	2	Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	217	-0-	217	638	43	1	173	2	Y	1			1	
						1	9								
06	14B2 EXT	176	-0-	176	814	40	1	136	2	Y	-0-			1	
07	14B2 EXT	184	-0-	184	998	41	1	143	2	Y	-0-			1	
ANDERSON, J.G.															
WELL #: 1															
RRCID -> 225197															
COMPL. DATE 09/25/2006															
TOTAL DEPTH 10984													PERF.10634 - 10801		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BRASWELL															
WELL #: 3															
RRCID -> 225315															
COMPL. DATE 12/18/2006															
TOTAL DEPTH 10970													PERF.10618 - 10796		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	47	-0-	47	47	1	1	46	3	Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	137	-0-	137	184	4	1	133	3	Y	-0-			-0-	
BRASWELL															
WELL #: 4															
RRCID -> 225330															
COMPL. DATE 12/20/2006															
TOTAL DEPTH 11950													PERF.10584 - 10763		
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	3	3	1	-0-	
						3	9								
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	Y	11	11	1	-0-	
						12	9								
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	48	1	1214	3	Y	19	19	1	-0-	
						21	9								
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	36	1	862	3	Y	16	16	1	-0-	
						18	9								
06	600 N	427	-0-	-173	-0-	21	1	395	3	Y	10	10	1	-0-	
						11	9								
07	1333 N	139	-0-	-1194	-0-	4	1	124	3	Y	10	10	1	-0-	
						11	9								
CLOWER															
WELL #: 9															
RRCID -> 225494															
COMPL. DATE 10/04/2007															
TOTAL DEPTH 10797													PERF. 9600 - 10711		
02	1512 N	1492	-0-	-20	-0-	247	1	1225	2	N	18			99	
						20	9								
03	1643 N	1243	-0-	-400	-0-	226	1	988	2	N	26	113	1	12	
						29	9								
04	1470 N	737	-0-	-733	-0-	154	1	583	2	N	-0-			12	
05	1643 N	714	-0-	-929	-0-	142	1	572	2	N	-0-			12	
*06	1200 N	437	-0-	-763	-0-	100	1	337	2	N	-0-	12	1	-0-	
*07	775 N	365	-0-	-410	-0-	65	1	228	2	Y	65			65	
						72	9								
BROWN FARM															
WELL #: 4															
RRCID -> 226447															
COMPL. DATE 02/28/2007															
TOTAL DEPTH 10875													PERF. 9640 - 10776		
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	61	1	304	2	Y	-0-			-0-	
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	61	1	267	2	Y	-0-			-0-	
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	55	1	207	2	Y	-0-			-0-	
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	113	1	456	2	Y	-0-			-0-	
06	330 N	251	-0-	-79	-0-	57	1	194	2	Y	-0-			-0-	
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	54	1	189	2	Y	-0-			-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CLOWER															
WELL #: 10															
RRCID -> 226448															
COMPL. DATE 03/08/2007															
TOTAL DEPTH 10850															
PERF. 9446 - 10650															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	220	1	1092	2	N	-0-			1	
03	1395 N	1262	-0-	-133	-0-	235	1	1027	2	N	-0-			1	
04	1320 N	1059	-0-	-261	-0-	220	1	833	2	N	5			6	
						6	9								
05	1457 N	487	-0-	-970	-0-	93	1	375	2	N	17			23	
						19	9								
06	1230 N	353	-0-	-877	-0-	81	1	272	2	N	-0-	23	1	-0-	
07	1085 N	438	-0-	-647	-0-	98	1	340	2	Y	-0-			-0-	
ANDERSON, J.G.															
WELL #: 2															
RRCID -> 228348															
COMPL. DATE 01/31/2007															
TOTAL DEPTH 11019															
PERF. 9716 - 10858															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CHOICE															
WELL #: 1															
RRCID -> 228352															
COMPL. DATE 02/11/2007															
TOTAL DEPTH 10970															
PERF. 9570 - 10786															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			208	
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	676	3	1	9	N	1			209	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209	
07	620 N	310	-0-	-310	-0-	308	3	2	9	N	2	143	1	68	
RIO															
WELL #: 1															
RRCID -> 228353															
COMPL. DATE 03/04/2007															
TOTAL DEPTH 10930															
PERF. 9852 - 10690															
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			152	
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	N	3			155	
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	416	3	9	9	N	8			163	
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	144	3	37	9	N	34	147	1	50	
06	270 N	241	-0-	-29	-0-	239	3	2	9	N	2			52	
07	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-			52	
KATHERINE															
WELL #: 3															
RRCID -> 229156															
COMPL. DATE 06/18/2007															
TOTAL DEPTH 10850															
PERF. 10162 - 10726															
02	392 N	239	-0-	-153	-0-	40	1	199	2	Y	-0-			1	
03	899 N	168	-0-	-731	-0-	31	1	137	2	Y	-0-			1	
04	930 N	153	-0-	-777	-0-	32	1	121	2	Y	-0-			1	
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	49	1	196	2	Y	-0-			1	
06	150 N	49	-0-	-101	-0-	11	1	37	2	Y	1			2	
						1	9								
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	34	1	120	2	Y	-0-			2	
RAYFORD, BESS															
WELL #: 2															
RRCID -> 229548															
COMPL. DATE 07/13/2007															
TOTAL DEPTH 10852															
PERF. 7493 - 10776															
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1	1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
KING, W.														
WELL #: 1													RRCID -> 230941	
COMPL. DATE 04/28/2007													TOTAL DEPTH 11070	
PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE		
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	3	Y	-0-	-0-		
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	3	Y	-0-	-0-		
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	-0-	-0-		
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	Y	-0-	-0-		
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	-0-	-0-		
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	3	Y	-0-	-0-		
SILER HEIRS GU													WELL #: 2	
RRCID -> 230943													COMPL. DATE 06/07/2007	
TOTAL DEPTH 11030													PERF. 7493 - 10798	
02	364 N	59	-0-	-305	-0-	3	1	53	3	Y	3	1	1	2
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	143	1	369	3	Y	27	12	1	17
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	155	1	22	3	Y	18	24	1	11
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	20	9			Y	-0-	11	1	-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	113	1	598	3	Y	16	7	1	9
						18	9							
YOUNGBLOOD, ROBERT													WELL #: 1	
RRCID -> 230985													COMPL. DATE 05/12/2007	
TOTAL DEPTH 11022													PERF. 7530 - 10856	
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	96	1	1370	3	Y	182	144	1	110
03	1147 N	749	-0-	-398	-0-	200	9	515	3	Y	189	180	1	119
04	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	26	1	824	3	Y	199	199	1	119
05	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	208	9			Y	192	211	1	100
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	33	1	761	3	Y	124	179	1	45
07	1116 N	932	-0-	-184	-0-	219	9	718	3	Y	167	119	1	93
						31	1							
						211	9							
						38	1							
						136	9							
						23	1							
						184	9							
CLOWER													WELL #: 13	
RRCID -> 231166													COMPL. DATE 08/20/2007	
TOTAL DEPTH 10900													PERF. 9522 - 10760	
02	980 X	226	-0-	-754	-0-	38	1	188	2	N	-0-	-0-		
03	1085 X	590	-0-	-495	-0-	110	1	480	2	N	-0-	-0-		
04	1170 X	345	-0-	-825	-0-	72	1	273	2	N	-0-	-0-		
05	1209 X	474	-0-	-735	-0-	94	1	380	2	N	-0-	-0-		
06	1170 X	382	-0-	-788	-0-	87	1	295	2	N	-0-	-0-		
07	589 X	122	-0-	-467	-0-	27	1	95	2	Y	-0-	-0-		
BROWN FARM													WELL #: 7	
RRCID -> 231282													COMPL. DATE 09/01/2007	
TOTAL DEPTH 10858													PERF. 9534 - 10769	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY		CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
BROWN FARM														
WELL #: 10										RRCID -> 231966		COMPL. DATE 09/19/2007		
												TOTAL DEPTH 10885		
												PERF. 9701 - 10794		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	150	1	4910	2	Y	92			199
03	5301 X	4914	-0-	-387	-0-	101	9	4728	2	Y	18	133	1	84
04	5130 X	5096	-0-	-34	-0-	166	1	4850	2	Y	54			138
05	5704 X	4902	-0-	-802	-0-	20	9	4667	2	Y	53			191
06	5520 X	3749	-0-	-1771	-0-	187	1	3529	2	Y	53			244
07	5704 X	4027	-0-	-1677	-0-	59	9	3842	2	Y	13	98	1	159
						171	1							
						14	9							
BROWN FARM										WELL #: 11		RRCID -> 232444		
												COMPL. DATE 10/25/2007		
												TOTAL DEPTH 10900		
												PERF. 9876 - 10773		
02	812 X	637	-0-	-175	-0-	19	1	618	2	Y	-0-			-0-
03	899 X	603	-0-	-296	-0-	20	1	583	2	Y	-0-			-0-
04	870 X	280	-0-	-590	-0-	10	1	270	2	Y	-0-			-0-
05	713 X	204	-0-	-509	-0-	7	1	197	2	Y	-0-			-0-
06	690 X	321	-0-	-369	-0-	14	1	307	2	Y	-0-			-0-
07	713 X	151	-0-	-562	-0-	6	1	145	2	Y	-0-			-0-
KATHERINE										WELL #: 7		RRCID -> 232618		
												COMPL. DATE 10/28/2007		
												TOTAL DEPTH 10858		
												PERF. 9656 - 10788		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RIO										WELL #: 2		RRCID -> 233791		
												COMPL. DATE 10/18/2007		
												TOTAL DEPTH 10932		
												PERF. 9448 - 10660		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROWN FARM										WELL #: 2		RRCID -> 234321		
												COMPL. DATE 12/16/2007		
												TOTAL DEPTH 10900		
												PERF. 9628 - 10755		
*08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	139	1	689	2	N	-0-			117
*09	960 N	569	-0-	-391	-0-	102	1	467	2	N	-0-			117
*10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	227	1	905	2	N	-0-			117
*11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	186	1	798	2	N	-0-			117
*12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	204	1	1100	2	N	-0-			117
*01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	172	1	944	2	N	-0-			117
*02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	166	1	826	2	N	-0-			117
*03	1147 N	810	-0-	-337	-0-	151	1	659	2	N	-0-			117
*04	1080 N	987	-0-	-93	-0-	206	1	781	2	N	-0-			117
*05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	476	1	1917	2	N	-0-			117
*06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	512	1	1729	2	N	-0-			117
07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	571	1	1987	2	N	-0-			117

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
FLANAGAN														
WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	4	1	20	2	Y	-0-		59
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-		59
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	2	Y	-0-		59
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	Y	-0-		59
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	2	Y	-0-		59
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	Y	-0-		59
KATHERINE														
WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930														
02		672 X	65	-0-	-607	-0-	11	1	52	2	Y	2		59
							2	9						
03		558 X	23	-0-	-535	-0-	4	1	19	2	Y	-0-		59
04		660 X	155	-0-	-505	-0-	32	1	123	2	Y	-0-		59
05		682 X	91	-0-	-591	-0-	18	1	73	2	Y	-0-		59
06		660 X	76	-0-	-584	-0-	17	1	59	2	Y	-0-		59
07		155 X	93	-0-	-62	-0-	16	1	57	2	Y	18		77
							20	9						
JONES														
WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828														
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-		93
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-		93
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		93
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-		93
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-		93
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-		93
KANGERGA BROS.														
WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672														
*09		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	326	1	1491	2	Y	-0-		-0-
*10		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	368	1	1469	2	Y	-0-		-0-
*11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	355	1	1520	2	Y	-0-		-0-
*12		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	300	1	1616	2	Y	-0-		-0-
*01		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	289	1	1589	2	Y	-0-		-0-
*02		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	304	1	1509	2	Y	-0-		-0-
*03		1922 N	1583	-0-	-339	-0-	295	1	1288	2	Y	-0-		-0-
*04		1830 N	870	-0-	-960	-0-	182	1	688	2	Y	-0-		-0-
*05		2015 N	690	-0-	-1325	-0-	137	1	553	2	Y	-0-		-0-
*06		1530 N	485	-0-	-1045	-0-	111	1	374	2	Y	-0-		-0-
07		899 N	276	-0-	-623	-0-	62	1	214	2	Y	-0-		-0-
RIO														
WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674														
02		672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-		222
03		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1543	3	12	9	N	11		233
04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-		233
05		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1877	3	11	9	N	10		243
06		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2365	3	11	9	N	10		253
07		3100 N	3541	-0-	441	441	3526	3	15	9	N	14		267
FLANAGAN														
WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
FREEMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2492 X	405	-0-	-2087	-0-	403 3	2 9	N		2			82
03		2759 X	2742	-0-	-17	-0-	2731 3	11 9	N		10			92
04		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4495 3	34 9	N		31			123
05		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3052 3	19 9	N		17			140
06		2640 X	2007	-0-	-633	-0-	1987 3	20 9	N		18			158
07		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2762 3	17 9	N		15			173
ATKINSON														
WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768														
02		700 N	611	-0-	-89	-0-	580 3	31 9	N		28			228
03		558 N	459	-0-	-99	-0-	447 3	12 9	N		11	147 1		92
04		900 N	461	-0-	-439	-0-	461 3		N		-0-			92
05		682 N	466	-0-	-216	-0-	466 3		N		-0-			92
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N		-0-			92
07		465 N	370	-0-	-95	-0-	370 3		N		-0-			92
RIO														
WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.														
GRISSOM HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
03	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24 2		N		-0-			32
04	14B2	EXT	1	-0-	1	25	1 2		N		-0-			32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25			N		-0-			32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25			N		-0-			32
07	25 X	-0-	-0-	-0-	-25	-0-			N		-0-			32
GRISSOM HEIRS -A-														
WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11195 - 11300														
02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2121 2	2 9	N		2	2 8		20
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2659 2	2 9	N		2	2 8		20
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2559 2	2 9	N		2	2 8		20
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2663 2	24 9	N		22			42
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2465 2	2 9	N		2	2 8		42
07	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2965 2	2 9	N		2	2 8		42
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
CAGLE-HARRIS														
WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10649 - 10834														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										61792 111				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK			
NORTH LAKE RESOURCES LLC										//CONT.// 100308															
JIMERSON, V.										WELL #: 1				RRCID -> 199954				COMPL. DATE 07/29/2003				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT(L)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
0									STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
02	DLQ	G-10		NO	RPT			-0-	-0-		-0-					Y	NO	RPT		40					
03	DLQ	G-10		NO	RPT			-0-	-0-		-0-					Y	NO	RPT		40					
04	DLQ	G-10		NO	RPT			-0-	-0-		-0-					Y	NO	RPT		40					
05	DLQ	G-10		NO	RPT			-0-	-0-		-0-					Y	NO	RPT		40					
06	DLQ	G-10		NO	RPT			-0-	-0-		-0-					Y	NO	RPT		40					
07	DLQ	G-10		NO	RPT			-0-	-0-		-0-					Y	NO	RPT		40					
BUFFCO PRODUCTION INC.										106406															
ALFORD, JESSE B.										WELL #: 1				RRCID -> 085234				COMPL. DATE 08/31/1978				TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656			
02		56	N		1			-0-	-55		-0-		1	2		N	-0-			115					
03		4	N		4			-0-	-0-		-0-		3	2		N	1		1 8	115					
04		14	N		8			-0-	-6		-0-		8	2		N	-0-			115					
05		20	N		20			-0-	-0-		-0-		20	2		N	-0-			115					
06		4	N		1			-0-	-3		-0-		1	2		N	-0-			115					
07		8	N		-0-			-0-	-8		-0-					N	-0-			115					
HUBBARD, FRANK										WELL #: 2				RRCID -> 102965				COMPL. DATE 08/12/1982				TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808			
02		672	N		537			-0-	-135		-0-		534	2		3 9	N	3		67					
03		558	N		490			-0-	-68		-0-		489	2		1 9	N	1		67					
04		843	N		843			-0-	-0-		-0-		841	2		2 9	N	2		67					
05		604	N		604			-0-	-0-		-0-		602	2		2 9	N	2		67					
06		480	N		47			-0-	-433		-0-		47	2			N	-0-		67					
07	P&A	COND		NO	RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT		67					
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2025																									
ALFORD, JESSE B.										WELL #: 2				RRCID -> 201571				COMPL. DATE 12/14/2003				TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706			
02	PRTL	PLG		NO	RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT		-0-					
03	PRTL	PLG		NO	RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT		-0-					
04	PRTL	PLG		NO	RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT		-0-					
05	PRTL	PLG		NO	RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT		-0-					
06	PRTL	PLG		NO	RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT		-0-					
07	PRTL	PLG		NO	RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT		-0-					
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1				RRCID -> 206271				COMPL. DATE 04/01/2021				TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10802			
02		1204	N		1155			-0-	-49		-0-		1144	2		11 9	N	10		25					
03		1362	N		1362			-0-	-0-		-0-		1353	2		9 9	N	8		32					
04		1320	N		1263			-0-	-57		-0-		1263	2			N	-0-		32					
05		1512	N		1512			-0-	-0-		-0-		1493	2		19 9	N	17		48					
06		1410	N		1410			-0-	-0-		-0-		1408	2		2 9	N	2		50					
07		1373	N		1373			-0-	-0-		-0-		1365	2		8 9	N	7		57					
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2				RRCID -> 221419				COMPL. DATE 05/23/2006				TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796			
02		700	N		646			-0-	-54		-0-		635	2		11 9	N	10		35					
03		745	N		745			-0-	-0-		-0-		737	2		8 9	N	7		42					
04		750	N		689			-0-	-61		-0-		689	2			N	-0-		42					
05		713	N		595			-0-	-118		-0-		577	2		18 9	N	16		58					
06		720	N		658			-0-	-62		-0-		656	2		2 9	N	2		60					
07		713	N		523			-0-	-190		-0-		515	2		8 9	N	7		67					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)															CAPACITY					CNTY: RUSK														
//CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED																																		
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																																		
MUCKLEREY GAS UNIT WELL #: 1															RRCID -> 221860					COMPL. DATE 07/05/2006					TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
HUBBARD, FRANK															WELL #: 4					RRCID -> 235250					COMPL. DATE 12/10/2007					TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114				
02	924	N	686	-0-	-238	-0-	682	2	4	9	N	4	1	8				73																
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-						73																
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-						73																
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1	1	8				73																
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-						73																
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-						73																
HAMMETT															WELL #: 1					RRCID -> 237782					COMPL. DATE 05/29/2008					TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						300																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						300																
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						300																
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						300																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						300																
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						300																
CINRON ENERGY, LLC															153512																			
HURT															WELL #: 1					RRCID -> 120479					COMPL. DATE 02/05/1986					TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758				
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	391	2	N	15						40																
							17	9																										
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	365	2	N	13						53																
							14	9																										
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	1	1	870	2	N	21						74																
							23	9																										
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1	1	1097	2	N	12						86																
							13	9																										
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	1	1	870	2	N	-0-						86																
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT						86																
BRIGHTWELL															WELL #: 1					RRCID -> 165403					COMPL. DATE 07/12/2009					TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528				
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	489	2	N	-0-						160																
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	457	2	N	-0-						160																
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1	1	1087	2	N	-0-						160																
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1	1	1372	2	N	-0-						160																
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1	1	1087	2	N	34						194																
							37	9																										
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT						194																
GRAMLING															WELL #: 1					RRCID -> 209762					COMPL. DATE 01/26/2005					TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594				
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-						-0-																
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-						-0-																
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-						-0-																
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-						-0-																
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-						-0-																
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT						-0-																

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														CITY: RUSK			
CINRON ENERGY, LLC																	
PENLEY-ANDERSON GU																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 218033																	
COMPL. DATE 12/24/2005																	
TOTAL DEPTH 10950																	
PERF. 9482 - 10615																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
GRAMLING																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 220584																	
COMPL. DATE 02/10/2006																	
TOTAL DEPTH 10750																	
PERF. 10463 - 10653																	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-						-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-						-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-						-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-						-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-						-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-
FORTUNE RESOURCES LLC																	
JARRELL UNIT																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 245640																	
COMPL. DATE 01/09/2009																	
TOTAL DEPTH 11575																	
PERF. 9942 - 10683																	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JARRELL UNIT																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 245736																	
COMPL. DATE 01/06/2009																	
TOTAL DEPTH 10850																	
PERF. 9702 - 10670																	
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2				Y	-0-					6
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2				Y	-0-					6
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2				Y	-0-					6
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2				Y	-0-					6
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2				Y	-0-					6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
JARRELL UNIT																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 245955																	
COMPL. DATE 01/22/2009																	
TOTAL DEPTH 10800																	
PERF. 9434 - 10567																	
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2				Y	-0-					6
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2				Y	-0-					6
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2				Y	-0-					6
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2				Y	-0-					6
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2				Y	-0-					6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
JARRELL UNIT																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 246649																	
COMPL. DATE 03/29/2009																	
TOTAL DEPTH 10850																	
PERF. 9472 - 10584																	
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2				Y	-0-					8
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2				Y	-0-					8
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2				Y	-0-					8
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2				Y	-0-					8
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2				Y	-0-					8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)											61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
FORTUNE RESOURCES LLC											//CONT.// 278755											
JARRELL UNIT											WELL #: 6		RRCID -> 247944		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 10856		PERF. 9320 - 10550			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2				Y	-0-						12		
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	953	2				Y	-0-						12		
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2				Y	-0-						12		
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2				Y	-0-						12		
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	856	2				Y	-0-						12		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						12		
JARRELL UNIT											WELL #: 7		RRCID -> 250065		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 10872		PERF. 7342 - 10270			
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				Y	-0-						-0-		
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2				Y	-0-						-0-		
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2				Y	-0-						-0-		
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2				Y	-0-						-0-		
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				Y	-0-						-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
JARRELL UNIT											WELL #: 9H		RRCID -> 261099		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 10655		PERF.10720 - 16271			
02	4984 X	4594	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	4577	2	17	9	N	15							92		
03	5518 X	5090	-0-	-428	-0-	-0-	-0-	5081	2	9	9	N	8	78	1					22		
04	5190 X	4915	-0-	-275	-0-	-0-	-0-	4904	2	11	9	N	10							32		
05	5363 X	5100	-0-	-263	-0-	-0-	-0-	5088	2	12	9	N	11							43		
06	4980 X	4571	-0-	-409	-0-	-0-	-0-	4558	2	13	9	N	12							55		
07	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							55		
JARRELL UNIT											WELL #: 10H		RRCID -> 262204		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 10546		PERF.10620 - 15273			
02	3528 X	3243	-0-	-285	-0-	-0-	-0-	3237	2	6	9	N	5							132		
03	3906 X	3596	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	3594	2	2	9	N	2	117	1					17		
04	3660 X	3476	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	3469	2	7	9	N	6							23		
05	3782 X	3602	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	3598	2	4	9	N	4							27		
06	3510 X	3226	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	3223	2	3	9	N	3							30		
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							30		
IMAGERY EXPLORATION, INC.											422898											
COPELAND											WELL #: 1		RRCID -> 222106		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9986 - 10174			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							49		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							49		
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-							49		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							49		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							49		
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							49		
JANDAR EXPLORATION, L. C.											429781											
WESSON, H. P. GAS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 165156		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 12595		PERF.10702 - 10929			
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2	34	9	N	31							145		
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2	19	9	N	17							162		
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2	28	9	N	25	93	1					94		
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2	23	9	N	21							115		
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-							115		
*07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2	31	9	N	28							143		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK	
JANDAR EXPLORATION, L. C.														
WALLACE, J GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	4			N	-0-			60
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	4			N	-0-			60
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	4			N	-0-			60
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	4			N	-0-			60
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	4			N	-0-			60
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	4			N	-0-			60
PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609														
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			54
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			54
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	4			N	-0-			54
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			54
06	450 N	236	-0-	-214	-0-	236	2			N	-0-			54
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			54
PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290														
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	632	2	125	9	Y	114			182
03	775 N	691	-0-	-84	-0-	564	2	127	9	Y	115	145	1	152
04	780 N	651	-0-	-129	-0-	528	4	123	9	Y	112	184	1	80
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	781	2	94	9	Y	85			165
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	988	2	97	9	Y	88	167	1	86
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	953	2	100	9	Y	91			177
BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754														
02	1372 N	744	-0-	-628	-0-	744	2			Y	-0-			108
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	833	2	37	9	Y	34			142
04	1050 N	926	-0-	-124	-0-	913	2	13	9	Y	12			154
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1009	2	13	9	Y	12	158	1	8
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	861	2	17	9	Y	15			23
07	961 N	936	-0-	-25	-0-	923	2	13	9	Y	12			35
CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725														
02	140 N	78	-0-	-62	-0-	78	2			Y	-0-			4
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			4
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			4
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-			4
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			4
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			4
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830														
02	112 N	13	-0-	-99	-0-	13	2			Y	-0-			3
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			3
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-			3
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			3
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			3
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			3
PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602														
02	112 N	68	-0-	-44	-0-	68	2			Y	-0-			113
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-			113
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			113
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			113
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-			113
07	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	4			Y	-0-			113

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.										//CONT.// 429781									
MCCOY, JOHN										WELL #: 1		RRCID -> 221780		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 12135		PERF. 11454 - 11508	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	224 N	78	-0-		-146	-0-		78	2			Y	-0-					119	
03	310 N	46	-0-		-264	-0-		46	2			Y	-0-					119	
04	300 N	46	-0-		-254	-0-		46	2			Y	-0-					119	
05	93 N	37	-0-		-56	-0-		37	2			Y	-0-					119	
06	81 N	81	-0-		-0-	-0-		81	2			Y	-0-					119	
07	148 N	148	-0-		-0-	-0-		148	2			Y	-0-					119	
NANA GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 227255		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9390 - 10588	
02	924 N	523	-0-		-401	-0-		23	1	500	2	Y	-0-					-0-	
03	1085 N	437	-0-		-648	-0-		19	1	418	2	Y	-0-					-0-	
04	930 N	681	-0-		-249	-0-		30	1	651	2	Y	-0-					-0-	
05	589 N	385	-0-		-204	-0-		385	2			N	-0-					-0-	
06	1935 N	1935	-0-		-0-	-0-		1935	2			N	-0-					-0-	
*07	1282 N	1282	-0-		-0-	-0-		1282	2			N	-0-					-0-	
BRIGHTWELL GU										WELL #: 2		RRCID -> 227974		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 11052		PERF. 10693 - 10834	
02	252 N	248	-0-		-4	-0-		248	2			Y	-0-					-0-	
03	278 N	278	-0-		-0-	-0-		278	2			Y	-0-					-0-	
04	360 N	304	-0-		-56	-0-		304	2			Y	-0-					-0-	
05	336 N	336	-0-		-0-	-0-		336	2			Y	-0-					-0-	
06	287 N	287	-0-		-0-	-0-		287	2			Y	-0-					-0-	
07	310 N	308	-0-		-2	-0-		308	2			Y	-0-					-0-	
NANA GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 232855		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9350 - 10610	
02	476 N	433	-0-		-43	-0-		19	1	414	2	Y	-0-					-0-	
03	527 N	494	-0-		-33	-0-		22	1	472	2	Y	-0-					-0-	
04	510 N	450	-0-		-60	-0-		20	1	430	2	Y	-0-					-0-	
05	465 N	315	-0-		-150	-0-		315	2			N	-0-					-0-	
06	480 N	137	-0-		-343	-0-		137	2			N	-0-					-0-	
*07	897 N	897	-0-		-0-	-0-		897	2			N	-0-					-0-	
NANA GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 235960		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9498 - 10600	
02	1400 N	1041	-0-		-359	-0-		45	1	996	2	N	-0-					-0-	
03	1426 N	1207	-0-		-219	-0-		53	1	1154	2	N	-0-					-0-	
04	1500 N	1088	-0-		-412	-0-		48	1	1040	2	N	-0-					-0-	
05	1147 N	858	-0-		-289	-0-		858	2			N	-0-					-0-	
06	1504 N	1504	-0-		-0-	-0-		1504	2			N	-0-					-0-	
*07	1252 N	1252	-0-		-0-	-0-		1252	2			N	-0-					-0-	
NANA GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 245834		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 10761		PERF. 9506 - 10620	
02	504 N	389	-0-		-115	-0-		17	1	372	2	Y	-0-					-0-	
03	403 N	281	-0-		-122	-0-		12	1	269	2	Y	-0-					-0-	
04	540 N	103	-0-		-437	-0-		5	1	98	2	Y	-0-					-0-	
05	744 N	744	-0-		-0-	-0-		744	2			N	-0-					-0-	
06	2560 N	2560	-0-		-0-	-0-		2560	2			N	-0-					-0-	
*07	3100 N	3592	-0-		-492	-0-		3592	2			N	-0-					-0-	
NANA GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 245836		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 9352 - 10566	
02	1372 N	1245	-0-		-127	-0-		54	1	1191	2	N	-0-					-0-	
03	1732 N	1732	-0-		-0-	-0-		76	1	1656	2	N	-0-					-0-	
04	1453 N	1453	-0-		-0-	-0-		64	1	1389	2	N	-0-					-0-	
05	1364 N	1206	-0-		-158	-0-		1206	2			N	-0-					-0-	
06	1470 N	1189	-0-		-281	-0-		1189	2			N	-0-					-0-	
07	1488 N	1252	-0-		-236	-0-		1252	2			N	-0-					-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														CNTY: RUSK	
JANDAR EXPLORATION, L. C.															
PEAL GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	Y	-0-			-0-	
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	2	Y	-0-			-0-	
04	360 N	251	-0-	-109	-0-	11	1	240	2	Y	-0-			-0-	
05	3100 N	4008	-0-	908	908	4008	2			N	-0-			-0-	
06	2901 N	1993	-0-	-908	-0-	1993	2			N	-0-			-0-	
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-			-0-	
LARGO OIL COMPANY															
KANGERGA															
WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838															
02	196 N	40	-0-	-156	-0-	40	2			N	-0-			19	
03	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-			19	
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			19	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			19	
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			19	
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			19	
KANGERGA															
WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10441 - 10661															
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-			27	
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			27	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			27	
05	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-			27	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			27	
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			27	
DAVENPORT															
WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 10440 - 10648															
02	196 N	140	-0-	-56	-0-	140	2			N	-0-			27	
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-			27	
04	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-			27	
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-			27	
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			27	
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			27	
SEARS															
WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656															
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-			62	
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			62	
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-			62	
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			62	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			62	
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			62	
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 10568 - 10738															
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			35	
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	N	3	3	8	35	
04	1020 N	909	-0-	-111	-0-	909	2			N	-0-			35	
05	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1039	2	1	9	N	1	1	8	35	
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	N	1	1	8	35	
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			35	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640															
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				24
03	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-				24
04	300 N	175	-0-	-125	-0-	175	2			N	-0-				24
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				24
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				24
07	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-				24
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762															
02	952 N	751	-0-	-201	-0-	750	2	1	9	N	1	1	8		32
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-				32
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-				32
05	837 N	788	-0-	-49	-0-	787	2	1	9	N	1	1	8		32
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-				32
07	992 N	663	-0-	-329	-0-	663	2			N	-0-				32
CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964															
02	616 N	346	-0-	-270	-0-	346	2			N	-0-				85
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-				85
04	660 N	631	-0-	-29	-0-	630	2	1	9	N	1	1	8		85
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-				85
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				85
07	651 N	398	-0-	-253	-0-	398	2			N	-0-				85
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674															
02	1064 N	1016	-0-	-48	-0-	1015	2	1	9	N	1	1	8		30
03	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1130	2	1	9	N	1	1	8		30
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	N	1	1	8		30
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	2	2	9	N	2	2	8		30
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	2	8	9	N	7				37
07	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1222	2	1	9	N	1	1	8		37
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682															
02	1512 N	1329	-0-	-183	-0-	1328	2	1	9	N	1	1	8		40
03	1705 N	1398	-0-	-307	-0-	1398	2			N	-0-				40
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-				40
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-				40
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-				40
07	1829 N	951	-0-	-878	-0-	950	2	1	9	N	1	1	8		40
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265 KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458															
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				73
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				73
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				73
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				73
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				73
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-				73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC JONES													//CONT.//		61792 111 650201		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
													WELL #:		1		RRCID -> 102620		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 10772		PERF.10501 - 10632	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
02		112 N	111	-0-	-1	-0-		111	2				N	-0-						96				
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2				N	-0-						96				
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2				N	-0-						96				
05		124 N	108	-0-	-16	-0-		108	2				N	-0-						96				
06		120 N	103	-0-	-17	-0-		103	2				N	-0-						96				
07		124 N	103	-0-	-21	-0-		103	2				N	-0-						96				
RIVES, W.C.													WELL #:		2		RRCID -> 246053		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10800 - 10956	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-							N	-0-						9				
03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-							N	-0-						9				
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2				N	-0-						9				
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2				N	-0-						9				
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2				N	-0-						9				
*07		155 N	3	-0-	-152	-0-		3	2				N	-0-						9				
SMITH, R.T.													WELL #:		3		RRCID -> 249418		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 10855		PERF. 9416 - 10201	
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2				N	-0-						21				
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2				N	-0-						21				
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2				N	-0-						21				
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2				N	-0-						21				
06		14 N	11	-0-	-3	-0-		11	2				N	-0-						21				
07		12 N	11	-0-	-1	-0-		11	2				N	-0-						21				
RFE OPERATING, LLC MCCUNE, JAMES E.													WELL #:		704776 1		RRCID -> 097483		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 11513		PERF.10716 - 11334	
02		112 N	92	-0-	-20	-0-		92	2				N	-0-						155				
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2				N	-0-						155				
04		150 N	138	-0-	-12	-0-		138	2				N	-0-						155				
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2				N	-0-						155				
06		240 N	156	-0-	-84	-0-		156	2				N	-0-						155				
07		155 N	107	-0-	-48	-0-		107	2				N	-0-						155				
SABINE OIL & GAS CORPORATION ALLEN, DAVID													WELL #:		742143 1		RRCID -> 091969		COMPL. DATE 09/06/1980		TOTAL DEPTH 11947		PERF. N/A	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1													WELL #:		1		RRCID -> 177054		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 11730		PERF. 9438 - 10546	
02		812 N	798	-0-	-14	-0-		35	1	763	2	Y	-0-							-0-				
03		899 N	881	-0-	-18	-0-		39	1	842	2	Y	-0-							-0-				
04		870 N	814	-0-	-56	-0-		36	1	778	2	Y	-0-							-0-				
05		899 N	816	-0-	-83	-0-		33	1	783	2	Y	-0-							-0-				
06		840 N	789	-0-	-51	-0-		32	1	757	2	Y	-0-							-0-				
07		837 N	791	-0-	-46	-0-		33	1	758	2	Y	-0-							-0-				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
WILKERSON GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MARKEY #1														
WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672														
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	6	1	121	2	Y		-0-		-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	Y		-0-		-0-
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	2	Y		-0-		-0-
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	4	1	101	2	Y		-0-		-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y		-0-		-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	2	Y		-0-		-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WYLIE														
WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732														
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	589	2	N		-0-		-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	2	N		-0-		-0-
04	600 N	568	-0-	-32	-0-	25	1	543	2	N		-0-		-0-
05	682 N	185	-0-	-497	-0-	8	1	177	2	N		-0-		-0-
06	630 N	388	-0-	-242	-0-	16	1	372	2	N		-0-		-0-
07	589 N	313	-0-	-276	-0-	13	1	300	2	N		-0-		-0-
MARKEY #2														
WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670														
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	9	1	200	2	Y		-0-		-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	10	1	225	2	Y		-0-		-0-
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	9	1	205	2	Y		-0-		-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	2	Y		-0-		-0-
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	9	1	198	2	Y		-0-		-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	2	Y		-0-		-0-
WORLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
WILKERSON GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	1232 X	893	-0-	-339	-0-	39	1	854	2	Y	-0-			-0-
03	1333 X	1141	-0-	-192	-0-	50	1	1091	2	Y	-0-			-0-
04	1260 X	1125	-0-	-135	-0-	49	1	1076	2	Y	-0-			-0-
05	1209 X	1068	-0-	-141	-0-	43	1	1025	2	Y	-0-			-0-
06	1110 X	1107	-0-	-3	-0-	46	1	1061	2	Y	-0-			-0-
07	1178 X	926	-0-	-252	-0-	39	1	887	2	Y	-0-			-0-
WYLIE														
WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2025														
LONDON														
WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2025														
RUSHTON														
WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLEN, DAVID														
WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530														
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	14	1	316	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	16	1	346	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	15	1	354	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	15	1	339	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	15	1	350	2	Y	-0-			-0-
BARRON, PEARL														
WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 10475 - 10785														
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			27
03	1736 N	1564	-0-	-172	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	8	27
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2016	2	1	9	N	1	1	8	27
05	1953 N	1793	-0-	-160	-0-	1793	2			N	-0-			27
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-			27
07	1953 N	1483	-0-	-470	-0-	1483	2			N	-0-			27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION																
WILKINS																
WELL #: 1													RRCID -> 200991			
COMPL. DATE 10/11/2003													TOTAL DEPTH 10748			
PERF. 9460 - 10648																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	-0-		7	1	147	2	Y	-0-			67
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	-0-		7	1	154	2	Y	-0-			67
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	145	2	Y	-0-			67
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	-0-		6	1	149	2	Y	-0-			67
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	147	2	Y	-0-			67
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	158	2	Y	-0-			67
PARROTT													WELL #: 1			
RRCID -> 201346													COMPL. DATE 11/01/2003			
TOTAL DEPTH 10752													PERF. 9610 - 10619			
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	-0-		20	1	446	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	496	-0-	-62	-0-	-0-		22	1	474	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	490	-0-	-20	-0-	-0-		21	1	469	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	496	-0-	-31	-0-	-0-		20	1	476	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	394	-0-	-86	-0-	-0-		16	1	378	2	Y	-0-			-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	786	2	Y	-0-			-0-
RUSHTON													WELL #: 2			
RRCID -> 202010													COMPL. DATE 12/19/2003			
TOTAL DEPTH 10736													PERF. 9766 - 10610			
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	494	2	Y	-0-			-0-
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	548	2	Y	-0-			-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	526	2	Y	-0-			-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	544	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	516	-0-	-24	-0-	-0-		21	1	495	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	520	-0-	-38	-0-	-0-		22	1	498	2	Y	-0-			-0-
KANGERGA-DEVOS													WELL #: 1			
RRCID -> 202757													COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 10850													PERF. 9665 - 10030			
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	181	2	Y	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	204	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	226	-0-	-74	-0-	-0-		10	1	216	2	Y	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	214	2	Y	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	212	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	-0-		10	1	221	2	Y	-0-			-0-
EASTLAND													WELL #: 2			
RRCID -> 203001													COMPL. DATE 02/26/2004			
TOTAL DEPTH 10750													PERF. 9454 - 10554			
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	-0-		7	1	165	2	N	-0-			94
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	223	2	N	-0-			94
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	-0-		8	1	180	2	N	-0-			94
05	186 N	2	-0-	-184	-0-	-0-		2	2			N	-0-			94
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-						N	-0-			94
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						N	-0-			94
MARKEY #2													WELL #: 5			
RRCID -> 203002													COMPL. DATE 04/22/2004			
TOTAL DEPTH 10748													PERF. 7408 - 10570			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MARKEY #2													WELL #: 2			
RRCID -> 203003													COMPL. DATE 02/06/2004			
TOTAL DEPTH 10750													PERF. 9562 - 10682			
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	-0-		14	1	309	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	-0-		16	1	341	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	-0-		16	1	339	2	Y	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	369	2	Y	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	361	2	Y	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	365	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION																				
EASTLAND																				
WELL #:										1	RRCID -> 203004		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9422 - 10568			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0								CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT			
02	588 N	531	-0-	-57	-0-			23 1		508 2	N	-0-						122		
03	682 N	572	-0-	-110	-0-			25 1		547 2	N	-0-						122		
04	600 N	594	-0-	-6	-0-			26 1		568 2	N	-0-						122		
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-			26 1		610 2	N	-0-						122		
06	540 N	409	-0-	-131	-0-			17 1		392 2	N	-0-						122		
07	620 N	463	-0-	-157	-0-			19 1		444 2	N	-0-						122		
WYLLIE										WELL #:		3	RRCID -> 203788		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10790		PERF. 7519 - 10596	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
LONDON										WELL #:		4	RRCID -> 203795		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10759		PERF. 9634 - 10630	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
MARKEY #2										WELL #:		3	RRCID -> 203796		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9524 - 10670	
02	1064 N	1035	-0-	-29	-0-			45 1		990 2	Y	-0-						-0-		
03	1178 N	1146	-0-	-32	-0-			50 1		1096 2	Y	-0-						-0-		
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-			49 1		1062 2	Y	-0-						-0-		
05	1147 N	1120	-0-	-27	-0-			46 1		1074 2	Y	-0-						-0-		
06	1110 N	1053	-0-	-57	-0-			43 1		1010 2	Y	-0-						-0-		
07	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-			91 1		2085 2	Y	-0-						-0-		
EASTLAND										WELL #:		3	RRCID -> 203893		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9438 - 10616	
02	2772 X	2594	-0-	-178	-0-			112 1		2482 2	Y	-0-						-0-		
03	3100 X	2975	-0-	-125	-0-			130 1		2845 2	Y	-0-						-0-		
04	3000 X	2801	-0-	-199	-0-			123 1		2678 2	Y	-0-						-0-		
05	3100 X	2682	-0-	-418	-0-			109 1		2573 2	Y	-0-						-0-		
06	2880 X	2879	-0-	-1	-0-			119 1		2760 2	Y	-0-						-0-		
07	2976 X	2860	-0-	-116	-0-			115 1		2625 2	Y	109	90	1				19		
								120 9												
MARKEY #2										WELL #:		6	RRCID -> 204890		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10796		PERF. 9568 - 10708	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)				//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.// 742143													
CRIM				WELL #: 2		RRCID -> 204906		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NANA GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 205026		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARDY HEIRS				WELL #: 1		RRCID -> 205767		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10584 - 10780							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 206347		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-4	-0-	-0-4	-0-4		4	2		Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-4					Y	-0-					-0-
WILKINS				WELL #: 2		RRCID -> 206496		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COBRA #1				WELL #: 1		RRCID -> 207207		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664							
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
VIPER #2				WELL #: 1		RRCID -> 207313		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY		CNTY: RUSK									
SABINE OIL & GAS CORPORATION																					
ALLEN, DAVID																					
										WELL #:		5	RRCID -> 207318		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9512 - 10697		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

WILKINS										WELL #:		3	RRCID -> 207319		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 10760		PERF. 9439 - 10664		
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	32	2	Y	-0-						-0-	
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	50	2	Y	-0-						-0-	
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	-0-		2	1	42	2	Y	-0-						-0-	
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	34	2	Y	-0-						-0-	
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	-0-		2	1	35	2	Y	-0-						-0-	
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	33	2	Y	-0-						-0-	

SPIKES GAS UNIT NO. 1										WELL #:		4	RRCID -> 207764		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 10745		PERF. 9533 - 10621		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

ALLEN, DAVID										WELL #:		4	RRCID -> 208479		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9467 - 10648		
02	252	N	138	-0-	-114	-0-	-0-		6	1	132	2	Y	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										03/03/2025											

MARKEY #2										WELL #:		8	RRCID -> 208481		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9554 - 10669		
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	960	2	Y	-0-						-0-	
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	1073	2	Y	-0-						-0-	
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	1052	2	Y	-0-						-0-	
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	1115	2	Y	-0-						-0-	
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	1152	2	Y	-0-						-0-	
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	1166	2	Y	-0-						-0-	

ALLEN, DAVID										WELL #:		6	RRCID -> 208482		COMPL. DATE 07/06/2021		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 7135 - 10666		
02	2128	X	1749	-0-	-379	-0-	-0-		76	1	1673	2	Y	-0-						-0-	
03	2356	X	1998	-0-	-358	-0-	-0-		88	1	1910	2	Y	-0-						-0-	
04	2070	X	1900	-0-	-170	-0-	-0-		83	1	1817	2	Y	-0-						-0-	
05	1953	X	1862	-0-	-91	-0-	-0-		76	1	1786	2	Y	-0-						-0-	
06	1920	X	1720	-0-	-200	-0-	-0-		71	1	1649	2	Y	-0-						-0-	
07	1984	X	1835	-0-	-149	-0-	-0-		77	1	1758	2	Y	-0-						-0-	

MARKEY #2										WELL #:		9	RRCID -> 208485		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9480 - 10642		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2229

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) SABINE OIL & GAS CORPORATION MODISSETTE										//CONT.// 61792 111 //CONT.// 742143 WELL #: 1										CAPACITY										CNTY: RUSK																			
										RRCID -> 209581										COMPL. DATE 03/17/2005										TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/06/2025																																							
MARKEY #1										WELL #: 2										RRCID -> 209855										COMPL. DATE 02/24/2005										TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666									
02	1148 N	1127	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	49	1	1078	2	Y	-0-					-0-																															
03	1302 N	1230	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	54	1	1176	2	Y	-0-					-0-																															
04	1260 N	1121	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	49	1	1072	2	Y	-0-					-0-																															
05	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	48	1	1127	2	Y	-0-					-0-																															
06	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	46	1	1074	2	Y	-0-					-0-																															
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1108	2	Y	-0-					-0-																															
VIPER #2										WELL #: 2										RRCID -> 211639										COMPL. DATE 04/14/2005										TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652									
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1640	2	Y	-0-					-0-																															
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	725	2	Y	-0-					-0-																															
04	2370 N	402	-0-	-1968	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	Y	-0-					-0-																															
05	1891 N	1147	-0-	-744	-0-	-0-	-0-	47	1	1100	2	Y	-0-					-0-																															
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1059	2	Y	-0-					-0-																															
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	544	2	Y	-0-					-0-																															
WILKINS										WELL #: 4										RRCID -> 211640										COMPL. DATE 05/05/2005										TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
VIPER #2										WELL #: 3										RRCID -> 211641										COMPL. DATE 05/19/2005										TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
CRIM										WELL #: 4										RRCID -> 211828										COMPL. DATE 05/24/2005										TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640									
02	644 N	506	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	22	1	484	2	Y	-0-					-0-																															
03	651 N	617	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	27	1	590	2	Y	-0-					-0-																															
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	608	2	Y	-0-					-0-																															
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	624	2	Y	-0-					-0-																															
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	24	1	560	2	Y	-0-					-0-																															
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	874	2	Y	-0-					-0-																															
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4										RRCID -> 212318										COMPL. DATE 06/08/2005										TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
PLUGGED AND ABANDONED_____										03/18/2025																																							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
KING														
//CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 742143														
WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	2	Y	-0-			-0-
LONDON										WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COBRA #2										WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762				
02	616 N	586	-0-	-30	-0-	25	1	561	2	Y	-0-			-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	617	-0-	-13	-0-	27	1	590	2	Y	-0-			-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	27	1	625	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	619	-0-	-11	-0-	25	1	594	2	Y	-0-			-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	729	2	Y	-0-			-0-
WYLIE										WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748				
02	1960 N	1581	-0-	-379	-0-	69	1	1512	2	Y	-0-			-0-
03	2449 N	1694	-0-	-755	-0-	74	1	1620	2	Y	-0-			-0-
04	1860 N	1679	-0-	-181	-0-	74	1	1605	2	Y	-0-			-0-
05	1736 N	1621	-0-	-115	-0-	66	1	1555	2	Y	-0-			-0-
06	1650 N	1521	-0-	-129	-0-	63	1	1458	2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1703	-0-	-33	-0-	59	1	1354	2	Y	264	218	1	46
						290	9							
COBRA #1										WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774				
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	2	Y	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	2	Y	-0-			-0-
05	713 N	650	-0-	-63	-0-	26	1	624	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	621	-0-	-9	-0-	26	1	595	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	26	1	600	2	Y	-0-			-0-
HARDY HEIRS										WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 10558 - 10744				
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-			44
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-			44
04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-			44
05	1643 N	1268	-0-	-375	-0-	1268	2			Y	-0-			44
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1593	2	39	9	Y	35	54	1	25
07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-			25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)			//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 742143														
LONDON			WELL #: 7		RRCID -> 213841		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LONDON			WELL #: 10		RRCID -> 214366		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662							
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COBRA #1			WELL #: 3		RRCID -> 214835		COMPL. DATE 09/01/2017			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792							
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	612 2	Y		62						152
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	68 9	691 2	Y		107		172 1				87
04	810 N	696	-0-	-114	-0-	-0-	32 1	600 2	Y		62						149
05	775 N	608	-0-	-167	-0-	-0-	118 9	583 2	Y		-0-						149
06	810 N	587	-0-	-223	-0-	-0-	28 1	563 2	Y		-0-						149
07	713 N	607	-0-	-106	-0-	-0-	25 1	560 2	Y		20						169
							22 9										
VIPER #2			WELL #: 16		RRCID -> 214944		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667							
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y		-0-						-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	302 2	Y		-0-						-0-
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	1567 2	Y		-0-						-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	100 2	Y		-0-						-0-
06	300 N	75	-0-	-225	-0-	-0-	3 1	72 2	Y		-0-						-0-
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
KANGERGA-DEVOS			WELL #: 2		RRCID -> 215281		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
COBRA #1			WELL #: 17		RRCID -> 215516		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748							
02	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	66 1	1445 2	Y		598		535 1				166
03	2387 X	2157	-0-	-230	-0-	-0-	658 9	1299 2	Y		725		770 1				121
04	2310 X	1434	-0-	-876	-0-	-0-	60 1	1371 2	Y		-0-		121 1				-0-
05	2387 X	1735	-0-	-652	-0-	-0-	798 9	1664 2	Y		-0-						-0-
06	2310 X	1591	-0-	-719	-0-	-0-	63 1	1525 2	Y		-0-						-0-
07	2387 X	1744	-0-	-643	-0-	-0-	71 1	1622 2	Y		46		38 1				8
							51 9										

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)				//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143												
VIPER #2				WELL #:	14	RRCID ->	215562	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	9424	-	10674	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-		2 1	47	2	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-		7 1	146	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	75	-0-	-135	-0-		3 1	72	2	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-		4 1	95	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	50	-0-	-100	-0-		2 1	48	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1				WELL #:	8	RRCID ->	216050	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.	9666	-	10759	
02	1596	N	1593	-0-	-3	-0-		69 1	1524	2	Y	-0-					-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-		73 1	1596	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1561	-0-	-89	-0-		68 1	1493	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1240	-0-	-527	-0-		50 1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1506	-0-	-114	-0-		62 1	1444	2	Y	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-		78 1	1770	2	Y	-0-					-0-

WILKINS				WELL #:	5	RRCID ->	216276	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.	9392	-	10682	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENTRY C GU				WELL #:	1	RRCID ->	217278	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.	9572	-	10660	
02	2072	X	1460	-0-	-612	-0-		63 1	1397	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1348	-0-	-946	-0-		59 1	1289	2	Y	-0-					-0-
04	960	X	411	-0-	-549	-0-		18 1	393	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	1477	-0-	-135	-0-		60 1	1417	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1181	-0-	-379	-0-		49 1	1132	2	Y	-0-					-0-
07	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-		68 1	1550	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1				WELL #:	11	RRCID ->	217370	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL	DEPTH	10935	PERF.	9564	-	10773	
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-		11 1	244	2	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-		12 1	270	2	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-		12 1	265	2	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-		11 1	269	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-		11 1	253	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-		11 1	260	2	Y	-0-					-0-

LANDON				WELL #:	6	RRCID ->	217777	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.	7178	-	10726	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #3				WELL #:	1	RRCID ->	217830	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.	9406	-	10665	
02	280	N	241	-0-	-39	-0-		10 1	231	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	210	-0-	-162	-0-		9 1	201	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	224	-0-	-166	-0-		10 1	214	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	240	-0-	-39	-0-		10 1	230	2	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-		9 1	220	2	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-		10 1	217	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
VIPER #1														
WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCCARTER														
WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716														
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	59	1	1310 2	Y	-0-			-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	57	1	1253 2	Y	-0-			-0-
04	600	N	301	-0-	-299	-0-	13	1	288 2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	330	-0-	-724	-0-	13	1	317 2	Y	-0-			-0-
06	1020	N	202	-0-	-818	-0-	8	1	194 2	Y	-0-			-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	11	1	253 2	Y	-0-			-0-
LONDON														
WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WILKINS														
WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656														
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	43	1	950 2	Y	-0-			-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	972 2	Y	-0-			-0-
04	780	N	312	-0-	-468	-0-	14	1	298 2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	555	-0-	-530	-0-	23	1	532 2	Y	-0-			-0-
06	990	N	510	-0-	-480	-0-	21	1	489 2	Y	-0-			-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	17	1	395 2	Y	-0-			-0-
VIPER #1														
WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19 2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BARRON, PEARL														
WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 10500 - 10690														
02	700	N	477	-0-	-223	-0-	475	2	2 9	N	2	2 8		23
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			23
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			23
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2		N	-0-			23
06	930	N	465	-0-	-465	-0-	465	2		N	-0-			23
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			23
ALLEN, DAVID														
WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651														
02	896	X	408	-0-	-488	-0-	18	1	390 2	Y	-0-			-0-
03	992	X	409	-0-	-583	-0-	18	1	391 2	Y	-0-			-0-
04	570	X	448	-0-	-122	-0-	20	1	428 2	Y	-0-			-0-
05	558	X	489	-0-	-69	-0-	20	1	469 2	Y	-0-			-0-
06	540	X	479	-0-	-61	-0-	20	1	459 2	Y	-0-			-0-
07	465	X	432	-0-	-33	-0-	18	1	414 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) SABINE OIL & GAS CORPORATION VIPER #3													//CONT.// 61792 111 //CONT.// 742143 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: RUSK																			
													RRCID -> 219510										COMPL. DATE 02/10/2006										TOTAL DEPTH 10950										PERF. 9408 - 10658																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																								
0				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																								
02		84	N	79	-0-	-0-	-5	-0-				3	1	76	2	Y	-0-					-0-																																								
03		93	N	89	-0-	-0-	-4	-0-				4	1	85	2	Y	-0-					-0-																																								
04		90	N	79	-0-	-0-	-11	-0-				3	1	76	2	Y	-0-					-0-																																								
05		93	N	53	-0-	-0-	-40	-0-				2	1	51	2	Y	-0-					-0-																																								
06		90	N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-								Y	-0-					-0-																																								
07		93	N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-								Y	-0-					-0-																																								
MARKEY #2													WELL #: 10										RRCID -> 219545										COMPL. DATE 02/18/2006										TOTAL DEPTH 10950										PERF. 9474 - 10714									
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																								
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																								
04	14B2	EXT	20	-0-	-0-	-0-	20	20				1	1	19	2	Y	-0-					-0-																																								
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	20								Y	-0-					-0-																																								
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	20								Y	-0-					-0-																																								
07	20	X		-0-	-0-	-0-	-20	-0-								Y	-0-					-0-																																								
CRIM													WELL #: 8										RRCID -> 219560										COMPL. DATE 03/04/2006										TOTAL DEPTH 11950										PERF. 9418 - 10674									
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				52	1	1151	2	Y	-0-					75																																								
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				50	1	1091	2	Y	-0-					75																																								
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				58	1	1269	2	Y	-0-					75																																								
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				73	1	1732	2	Y	-0-					75																																								
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				50	1	1159	2	Y	-0-					75																																								
07	1364	N	498	-0-	-0-	-866	-0-	-0-				21	1	477	2	Y	-0-					75																																								
DAVENPORT 1													WELL #: 3										RRCID -> 219564										COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 10950										PERF. 9472 - 10670									
02	1232	N	1148	-0-	-0-	-84	-0-	-0-				50	1	1098	2	Y	-0-					-0-																																								
03	1333	N	1316	-0-	-0-	-17	-0-	-0-				58	1	1258	2	Y	-0-					-0-																																								
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				54	1	1174	2	Y	-0-					-0-																																								
05	1271	N	1130	-0-	-0-	-141	-0-	-0-				46	1	1084	2	Y	-0-					-0-																																								
06	1260	N	1058	-0-	-0-	-202	-0-	-0-				44	1	1014	2	Y	-0-					-0-																																								
07	1271	N	1198	-0-	-0-	-73	-0-	-0-				50	1	1148	2	Y	-0-					-0-																																								
VIPER #3													WELL #: 3 L										RRCID -> 220235										COMPL. DATE 10/14/2008										TOTAL DEPTH 10950										PERF. 9422 - 10690									
02	56	N	33	-0-	-0-	-23	-0-	-0-				1	1	32	2	Y	-0-					-0-																																								
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				3	1	62	2	Y	-0-					-0-																																								
04	60	N	59	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				3	1	56	2	Y	-0-					-0-																																								
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				2	1	50	2	Y	-0-					-0-																																								
06	60	N	58	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				2	1	56	2	Y	-0-					-0-																																								
07	62	N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																								
COBRA #1													WELL #: 14										RRCID -> 220434										COMPL. DATE 04/09/2006										TOTAL DEPTH 10942										PERF. 9666 - 10760									
02	2240	N	2155	-0-	-0-	-85	-0-	-0-				78	1	1711	2	Y	333	298	1			92																																								
03	2542	N	2427	-0-	-0-	-115	-0-	-0-				366	9	1992	2	Y	313	353	1			52																																								
04	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				91	1	2040	2	Y	675	651	1			76																																								
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				344	9	2127	2	Y	726	698	1			104																																								
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				93	1	2158	2	Y	607	537	1			174																																								
07	2635	N	2078	-0-	-0-	-557	-0-	-0-				799	9	1968	2	Y	22	192	1			4																																								

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY										CNTY: RUSK									
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED																			
MARKEY #1										//CONT.// 742143																			
										WELL #: 10										RRCID -> 220606									
										COMPL. DATE 11/21/2005										TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-				17	1	373	2	Y	-0-					-0-								
03		434 N	429	-0-	-5	-0-	-0-				19	1	410	2	Y	-0-					-0-								
04		420 N	418	-0-	-2	-0-	-0-				18	1	400	2	Y	-0-					-0-								
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-				18	1	422	2	Y	-0-					-0-								
06		420 N	413	-0-	-7	-0-	-0-				17	1	396	2	Y	-0-					-0-								
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-				19	1	428	2	Y	-0-					-0-								
CRIM										WELL #: 6										RRCID -> 220769									
										COMPL. DATE 04/25/2006										TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636									
02		504 N	487	-0-	-17	-0-	-0-				21	1	466	2	Y	-0-					-0-								
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-				24	1	519	2	Y	-0-					-0-								
04		540 N	525	-0-	-15	-0-	-0-				23	1	502	2	Y	-0-					-0-								
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-				22	1	518	2	Y	-0-					-0-								
06		540 N	524	-0-	-16	-0-	-0-				22	1	502	2	Y	-0-					-0-								
07		558 N	530	-0-	-28	-0-	-0-				22	1	508	2	Y	-0-					-0-								
COBRA #1										WELL #: 7										RRCID -> 220770									
										COMPL. DATE 04/30/2006										TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736									
02		532 N	520	-0-	-12	-0-	-0-				23	1	497	2	Y	-0-					-0-								
03		589 N	567	-0-	-22	-0-	-0-				25	1	542	2	Y	-0-					-0-								
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-				25	1	535	2	Y	-0-					-0-								
05		589 N	575	-0-	-14	-0-	-0-				23	1	552	2	Y	-0-					-0-								
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-				23	1	541	2	Y	-0-					-0-								
07		589 N	576	-0-	-13	-0-	-0-				24	1	552	2	Y	-0-					-0-								
TILLISON GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 220926									
										COMPL. DATE 03/31/2006										TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692									
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-				9	1	196	2	N	-0-					69								
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-				6	2			N	-0-					69								
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-				4	1	78	2	N	-0-					69								
05		155 N	27	-0-	-128	-0-	-0-				1	1	26	2	N	-0-					69								
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-				1	1	28	2	N	-0-					69								
07		93 N	21	-0-	-72	-0-	-0-				1	1	20	2	N	-0-					69								
GREEN UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 221043									
										COMPL. DATE 01/14/2006										TOTAL DEPTH 10931 PERF. 10492 - 10798									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					32									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					32									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					32									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					32									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					32									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					32									
CRIM										WELL #: 7										RRCID -> 221107									
										COMPL. DATE 05/04/2006										TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644									
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-				18	1	408	2	Y	-0-					16								
03		496 N	470	-0-	-26	-0-	-0-				21	1	449	2	Y	-0-					16								
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-				20	1	444	2	Y	-0-					16								
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-				19	1	452	2	Y	-0-					16								
06		450 N	253	-0-	-197	-0-	-0-				10	1	243	2	Y	-0-					16								
07		465 N	13	-0-	-452	-0-	-0-				1	1	12	2	Y	-0-					16								
SPIKES GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5										RRCID -> 221177									
										COMPL. DATE 04/21/2006										TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
VIPER #2															
WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LITTLE ESTATE														WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674	
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	972	2	Y		-0-		-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	53	1	1159	2	Y		-0-		-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1182	2	Y		-0-		-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	40	1	949	2	Y		-0-		-0-
06	930	N	723	-0-	-207	-0-	30	1	693	2	Y		-0-		-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	50	1	1137	2	Y		-0-		-0-
CRIM														WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618	
02	868	N	794	-0-	-74	-0-	34	1	760	2	Y		-0-		-0-
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	39	1	849	2	Y		-0-		-0-
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	38	1	830	2	Y		-0-		-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	36	1	843	2	Y		-0-		-0-
06	870	N	840	-0-	-30	-0-	35	1	805	2	Y		-0-		-0-
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	35	1	802	2	Y		-0-		-0-
HERGESHEIMER GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060	
02	1036	N	852	-0-	-184	-0-	37	1	815	2	N		-0-		95
03	1085	N	928	-0-	-157	-0-	41	1	887	2	N		-0-		95
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	39	1	862	2	N		-0-		95
05	930	N	894	-0-	-36	-0-	36	1	858	2	N		-0-		95
06	900	N	801	-0-	-99	-0-	33	1	768	2	N		-0-		95
07	930	N	785	-0-	-145	-0-	33	1	752	2	N		-0-		95
HERGESHEIMER GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721	
02	224	N	139	-0-	-85	-0-	6	1	133	2	N		-0-		-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	9	1	194	2	N		-0-		-0-
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	5	1	113	2	N		-0-		-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	2	N		-0-		-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	N		-0-		-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N		-0-		-0-
ADAMS														WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10584 - 10827	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WYLIE														WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712	
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	24	1	524	2	Y		-0-		-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	26	1	574	2	Y		-0-		-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	26	1	570	2	Y		-0-		-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	25	1	582	2	Y		-0-		-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	558	2	Y		-0-		-0-
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	26	1	582	2	Y		-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
WILKINS														
WELL #: 8														
RRCID -> 222631														
COMPL. DATE 04/22/2006														
TOTAL DEPTH 10950														
PERF. 9368 - 10709														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	CODE *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	CODE *	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LONDON														
WELL #: 11														
RRCID -> 224710														
COMPL. DATE 08/05/2006														
TOTAL DEPTH 11988														
PERF. 9696 - 11506														
02	2100	X	1802	-0-	-298	-0-	-0-	78	1	1724	2	Y	-0-	-0-
03	2325	X	1925	-0-	-400	-0-	-0-	84	1	1841	2	Y	-0-	-0-
04	2100	X	1968	-0-	-132	-0-	-0-	86	1	1882	2	Y	-0-	-0-
05	1984	X	1955	-0-	-29	-0-	-0-	80	1	1875	2	Y	-0-	-0-
06	1920	X	1830	-0-	-90	-0-	-0-	75	1	1755	2	Y	-0-	-0-
07	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2124	2	Y	-0-	-0-
WILKINS														
WELL #: 13														
RRCID -> 225012														
COMPL. DATE 01/20/2006														
TOTAL DEPTH 10950														
PERF. 9468 - 10715														
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-	-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-	-0-
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	-0-	12	1	268	2	Y	-0-	-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	Y	-0-	-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	Y	-0-	-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-	-0-
KANGERGA "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 225432														
COMPL. DATE 12/20/2006														
TOTAL DEPTH 10880														
PERF. 9460 - 10582														
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	248	X	78	-0-	-170	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-	-0-
04	304	X	304	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-	-0-
05	310	X	262	-0-	-48	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-	-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	310	X	5	-0-	-305	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
MILLER, CLARA														
WELL #: 1														
RRCID -> 227773														
COMPL. DATE 03/25/2007														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF. 9718 - 10804														
02	2996	X	1053	-0-	-1943	-0-	-0-	46	1	1007	2	Y	-0-	-0-
03	1612	X	1358	-0-	-254	-0-	-0-	60	1	1298	2	Y	-0-	-0-
04	1140	X	996	-0-	-144	-0-	-0-	44	1	952	2	Y	-0-	-0-
05	1178	X	1056	-0-	-122	-0-	-0-	43	1	1013	2	Y	-0-	-0-
06	1320	X	892	-0-	-428	-0-	-0-	37	1	855	2	Y	-0-	-0-
07	1364	X	829	-0-	-535	-0-	-0-	35	1	794	2	Y	-0-	-0-
AMERICAN LIBERTY														
WELL #: 1														
RRCID -> 228128														
COMPL. DATE 02/20/2007														
TOTAL DEPTH 10900														
PERF. 9610 - 10600														
02	924	X	491	-0-	-433	-0-	-0-	21	1	470	2	Y	-0-	-0-
03	1023	X	529	-0-	-494	-0-	-0-	23	1	506	2	Y	-0-	-0-
04	990	X	205	-0-	-785	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-	-0-
05	885	X	885	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	849	2	Y	-0-	-0-
06	540	X	532	-0-	-8	-0-	-0-	22	1	510	2	Y	-0-	-0-
07	729	X	729	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	Y	-0-	-0-
AMERICAN LIBERTY														
WELL #: A 1														
RRCID -> 228130														
COMPL. DATE 03/13/2007														
TOTAL DEPTH 10896														
PERF. 10150 - 10580														
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-	-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-	-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-	-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-	-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-	-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY		CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
HOLT, JACK														
WELL #: 1										RRCID -> 228626		COMPL. DATE 05/11/2007		
										TOTAL		DEPTH 10950		
										PERF.		9560 - 10674		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-10	-0-	-10	10	10	2		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
MARKEY #1										WELL #: 5		RRCID -> 228969		
										COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 10950		
										PERF.		9552 - 10782		
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	2	Y	-0-		-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	-0-		-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	789	2	Y	-0-		-0-
05	713	N	582	-0-	-131	-0-	24	1	558	2	Y	-0-		-0-
06	660	N	503	-0-	-157	-0-	21	1	482	2	Y	-0-		-0-
07	744	N	482	-0-	-262	-0-	20	1	462	2	Y	-0-		-0-
AMERICAN LIBERTY										WELL #: 2		RRCID -> 228970		
										COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10950		
										PERF.		9550 - 10626		
02	196	N	62	-0-	-134	-0-	3	1	59	2	Y	-0-		-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-		-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-		-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-		-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-		-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	3	1	76	2	Y	-0-		-0-
VIPER #3										WELL #: 6 C		RRCID -> 229105		
										COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700		
										PERF.		11420 - 11450		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	719	-0-	719	719	32	1	687	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	983	-0-	983	1702	40	1	943	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	828	-0-	828	2530	34	1	794	2	Y	-0-			-0-
07	3259	X	729	-0-	-2530	-0-	31	1	698	2	Y	-0-		-0-
HARDY HEIRS										WELL #: 3		RRCID -> 229126		
										COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 10898		
										PERF.		10532 - 10722		
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			27
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			27
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			27
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			27
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			27
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			27
KANGERGA 2										WELL #: 5		RRCID -> 229149		
										COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10873		
										PERF.		7406 - 10700		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VIPER #2										WELL #: 6		RRCID -> 229150		
										COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 10850		
										PERF.		9652 - 10674		
02	1540	N	667	-0-	-873	-0-	29	1	638	2	Y	-0-		-0-
03	1705	N	555	-0-	-1150	-0-	24	1	531	2	Y	-0-		-0-
04	1080	N	544	-0-	-536	-0-	24	1	520	2	Y	-0-		-0-
05	744	N	589	-0-	-155	-0-	24	1	565	2	Y	-0-		-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	2	Y	-0-		-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) SABINE OIL & GAS CORPORATION MARKEY #1				//CONT.// 742143 WELL #:	61792 111 742143 6	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK					
						RRCID ->	229498	COMPL.	DATE 06/07/2007	TOTAL	DEPTH 10950	PERF.	9600	-	10787				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	336	N	327	-0-	-9	-0-		-0-	14	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-		-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-		-0-	17	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-		-0-	17	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-		-0-	15	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-		-0-	23	1	521	2	Y	-0-					-0-

DEVOS						WELL #:	1	RRCID ->	230206	COMPL.	DATE 07/11/2007	TOTAL	DEPTH 10950	PERF.	9604	-	10688		
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-		-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-		-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-		-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-		-0-	6	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	50	-0-	-280	-0-		-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-		-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL						WELL #:	2	RRCID ->	230579	COMPL.	DATE 03/08/2007	TOTAL	DEPTH 11859	PERF.	9949	-	11496		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS						WELL #:	10	RRCID ->	230648	COMPL.	DATE 07/31/2007	TOTAL	DEPTH 10950	PERF.	9470	-	10680		
02	784	N	745	-0-	-39	-0-		-0-	32	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-		-0-	38	1	824	2	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-		-0-	37	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-		-0-	35	1	814	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-		-0-	33	1	762	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	789	-0-	-79	-0-		-0-	33	1	756	2	Y	-0-					-0-

CRIM						WELL #:	3	RRCID ->	230819	COMPL.	DATE 06/18/2007	TOTAL	DEPTH 10805	PERF.	9404	-	10626		
02	1848	X	1822	-0-	-26	-0-		-0-	79	1	1743	2	Y	-0-					49
03	2046	X	1618	-0-	-428	-0-		-0-	71	1	1547	2	Y	-0-					49
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-		-0-	88	1	1926	2	Y	-0-					49
05	2046	X	2008	-0-	-38	-0-		-0-	82	1	1926	2	Y	-0-					49
06	1950	X	1839	-0-	-111	-0-		-0-	76	1	1763	2	Y	-0-					49
07	2077	X	1932	-0-	-145	-0-		-0-	81	1	1851	2	Y	-0-					49

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST						WELL #:	1	RRCID ->	231773	COMPL.	DATE 08/08/2007	TOTAL	DEPTH 10940	PERF.	9644	-	10740		
02	168	N	140	-0-	-28	-0-		-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-		-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-		-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-		-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-		-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-		-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1						WELL #:	11	RRCID ->	232241	COMPL.	DATE 06/20/2007	TOTAL	DEPTH 11820	PERF.	9490	-	10577		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY										CNTY: RUSK									
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 61792 111										NON-ASSOCIATED									
SPIKES GAS UNIT NO. 1										//CONT.// 742143										WELL #: 6									
										RRCID -> 232496										COMPL. DATE 05/23/2007									
										TOTAL DEPTH 11605										PERF. 9444 - 10560									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
													CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
02		280 N	261	-0-	-19	-0-		11	1	250	2	Y	-0-				-0-					-0-							
03		310 N	298	-0-	-12	-0-		13	1	285	2	Y	-0-				-0-					-0-							
04		270 N	263	-0-	-7	-0-		12	1	251	2	Y	-0-				-0-					-0-							
05		279 N	266	-0-	-13	-0-		11	1	255	2	Y	-0-				-0-					-0-							
06		300 N	247	-0-	-53	-0-		10	1	237	2	Y	-0-				-0-					-0-							
07		279 N	263	-0-	-16	-0-		11	1	252	2	Y	-0-				-0-					-0-							
STINGRAY										WELL #: 3										RRCID -> 232564									
										COMPL. DATE 08/17/2007										TOTAL DEPTH 10950									
										PERF. 9740 - 10810																			
02		2212 X	1228	-0-	-984	-0-		53	1	1175	2	Y	-0-				-0-					-0-							
03		2449 X	1235	-0-	-1214	-0-		54	1	1181	2	Y	-0-				-0-					-0-							
04		1860 X	1117	-0-	-743	-0-		49	1	1068	2	Y	-0-				-0-					-0-							
05		1581 X	959	-0-	-622	-0-		39	1	920	2	Y	-0-				-0-					-0-							
06		1320 X	802	-0-	-518	-0-		33	1	769	2	Y	-0-				-0-					-0-							
07		1364 X	801	-0-	-563	-0-		34	1	767	2	Y	-0-				-0-					-0-							
WILKINS										WELL #: 12										RRCID -> 232568									
										COMPL. DATE 09/28/2007										TOTAL DEPTH 10950									
										PERF. 9468 - 10682																			
02		392 N	288	-0-	-104	-0-		12	1	276	2	Y	-0-				-0-					-0-							
03		341 N	278	-0-	-63	-0-		12	1	266	2	Y	-0-				-0-					-0-							
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-		14	1	298	2	Y	-0-				-0-					-0-							
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-		15	1	354	2	Y	-0-				-0-					-0-							
06		270 N	149	-0-	-121	-0-		6	1	143	2	Y	-0-				-0-					-0-							
07		310 N	170	-0-	-140	-0-		7	1	163	2	Y	-0-				-0-					-0-							
HOLT, JACK										WELL #: 2										RRCID -> 232570									
										COMPL. DATE 10/03/2007										TOTAL DEPTH 10950									
										PERF. 9606 - 10674																			
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-		12	1	275	2	Y	-0-				-0-					-0-							
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-		14	1	296	2	Y	-0-				-0-					-0-							
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-		13	1	287	2	Y	-0-				-0-					-0-							
05		310 N	281	-0-	-29	-0-		11	1	270	2	Y	-0-				-0-					-0-							
06		300 N	181	-0-	-119	-0-		7	1	174	2	Y	-0-				-0-					-0-							
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-		33	1	742	2	Y	-0-				-0-					-0-							
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10										RRCID -> 232954									
										COMPL. DATE 08/29/2007										TOTAL DEPTH 10832									
										PERF. 9658 - 10672																			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					-0-							
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-		17	1	365	2	N	-0-				-0-					-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					-0-							
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-		9	1	206	2	N	-0-				-0-					-0-							
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-		10	1	220	2	N	-0-				-0-					-0-							
SPIKES GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8										RRCID -> 232960									
										COMPL. DATE 09/01/2017										TOTAL DEPTH 10850									
										PERF. 7335 - 10662																			
02		2100 N	1554	-0-	-546	-0-		67	1	1487	2	N	-0-				-0-					27							
03		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-		101	1	2197	2	N	-0-				-0-					27							
04		2310 N	1699	-0-	-611	-0-		74	1	1625	2	N	-0-				-0-					27							
05		1736 N	1423	-0-	-313	-0-		58	1	1365	2	N	-0-				-0-					27							
06		2220 N	1375	-0-	-845	-0-		57	1	1318	2	N	-0-				-0-					27							
07		1767 N	1283	-0-	-484	-0-		54	1	1229	2	N	-0-				-0-					27							
WILKERSON GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6										RRCID -> 232985									
										COMPL. DATE 09/16/2007										TOTAL DEPTH 10825									
										PERF. 9618 - 10706																			
02		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-		49	1	1077	2	Y	-0-				-0-					-0-							
03		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-		52	1	1141	2	Y	-0-				-0-					-0-							
04		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-		56	1	1217	2	Y	-0-				-0-					-0-							
05		1240 X	997	-0-	-243	-0-		41	1	956	2	Y	-0-				-0-					-0-							
06		1200 X	1043	-0-	-157	-0-		43	1	1000	2	Y	-0-				-0-					-0-							
07		1302 X	911	-0-	-391	-0-		38	1	873	2	Y	-0-				-0-					-0-							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)			//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK									
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143																
KANGERGA 2			WELL #:		4	RRCID -> 233030		COMPL. DATE 03/22/2009		TOTAL		DEPTH 10950		PERF. 9446		- 10725					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		9 X	-0-	-0-	-9	-0-							Y	-0-						-0-	
03		434 X	-0-	-0-	-434	-0-							Y	-0-						-0-	
04		420 X	351	-0-	-69	-0-			15	1	336	2	Y	-0-						-0-	
05		434 X	420	-0-	-14	-0-			17	1	403	2	Y	-0-						-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
07		372 X	-0-	-0-	-372	-0-							Y	-0-						-0-	

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 233651		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL		DEPTH 10860		PERF. 9590		- 10694					
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-						-0-	
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-							N	-0-						-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-						-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	

NANA GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 233733		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL		DEPTH 10775		PERF. 9388		- 10608					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	

VIPER #2			WELL #:		7	RRCID -> 234256		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL		DEPTH 10880		PERF. 9652		- 10674					
02		398 X	398	-0-	-0-	-0-		17	1	381	2	Y	-0-							-0-	
03		372 X	253	-0-	-119	-0-		11	1	242	2	Y	-0-							-0-	
04		900 X	243	-0-	-657	-0-		11	1	232	2	Y	-0-							-0-	
05		930 X	187	-0-	-743	-0-		8	1	179	2	Y	-0-							-0-	
06		900 X	218	-0-	-682	-0-		9	1	209	2	Y	-0-							-0-	
07		434 X	163	-0-	-271	-0-		7	1	156	2	Y	-0-							-0-	

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 234521		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL		DEPTH 10880		PERF. 9476		- 10616					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	

KANGERGA 1			WELL #:		8	RRCID -> 235256		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL		DEPTH 10948		PERF. 9573		- 10687					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	

KANGERGA 1			WELL #:		9	RRCID -> 235258		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL		DEPTH 10920		PERF. 9546		- 10680					
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-		8	1	170	2	Y	-0-							-0-	
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-		12	1	261	2	Y	-0-							-0-	
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-		11	1	238	2	Y	-0-							-0-	
05		400 N	400	-0-	-0-	-0-		16	1	384	2	Y	-0-							-0-	
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-		16	1	363	2	Y	-0-							-0-	
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-		15	1	336	2	Y	-0-							-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														
//CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	2	Y	-0-			-0-
EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696														
02	1652 N	1508	-0-	-144	-0-	65	1	1443	2	Y	-0-	7	1	-0-
03	1829 N	1398	-0-	-431	-0-	61	1	1337	2	Y	-0-			-0-
04	1440 N	1301	-0-	-139	-0-	57	1	1244	2	Y	-0-			-0-
05	1674 N	1284	-0-	-390	-0-	52	1	1232	2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1196	-0-	-154	-0-	49	1	1147	2	Y	-0-			-0-
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	60	1	1370	2	Y	-0-			-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686														
02	644 N	626	-0-	-18	-0-	27	1	599	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	676	-0-	-6	-0-	30	1	646	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	657	-0-	-3	-0-	29	1	628	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	27	1	639	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	643	-0-	-17	-0-	26	1	617	2	Y	-0-			-0-
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	27	1	627	2	Y	1274	1051	1	223
						1401	9							
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668														
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	25	1	552	2	N	-0-			53
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	2	N	-0-			53
04	630 N	619	-0-	-11	-0-	27	1	592	2	N	-0-			53
05	651 N	627	-0-	-24	-0-	26	1	601	2	N	-0-			53
06	630 N	399	-0-	-231	-0-	16	1	383	2	N	-0-			53
07	651 N	356	-0-	-295	-0-	15	1	341	2	N	-0-			53
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION													NON-ASSOCIATED					
NANA GAS UNIT NO. 1													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		
													COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638		
													WELL #: 3			RRCID -> 238044		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
WILKERSON GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1540 N	1509	-0-	-31	-0-	65	1	1444	2	Y	-0-			-0-
03	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	71	1	1554	2	Y	-0-			-0-
04	1860 N	1607	-0-	-253	-0-	70	1	1537	2	Y	-0-			-0-
05	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	67	1	1590	2	Y	-0-			-0-
06	1560 N	1550	-0-	-10	-0-	64	1	1486	2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	67	1	1526	2	Y	-0-			-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650														
02	1232 N	1025	-0-	-207	-0-	44	1	981	2	N	-0-			58
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	67	1	1459	2	N	-0-			58
04	1230 N	1186	-0-	-44	-0-	52	1	1134	2	N	-0-			58
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	48	1	1131	2	N	-0-			58
06	1470 N	1213	-0-	-257	-0-	50	1	1163	2	N	-0-			58
07	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	50	1	1138	2	N	-0-			58
VIPER #3														
WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715														
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	-0-			-0-
03	961 N	791	-0-	-170	-0-	35	1	756	2	Y	-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	317	-0-	-148	-0-	13	1	304	2	Y	-0-			-0-
06	780 N	320	-0-	-460	-0-	13	1	307	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	18	1	413	2	Y	-0-			-0-
VIPER #3														
WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STINGRAY														
WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COBRA #2														
WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830														
02	2268 X	2024	-0-	-244	-0-	516	1	1508	2	Y	-0-			13
03	2728 X	2259	-0-	-469	-0-	573	1	1686	2	Y	-0-			13
04	2640 X	1134	-0-	-1506	-0-	509	1	625	2	Y	-0-			13
05	2728 X	1251	-0-	-1477	-0-	527	1	724	2	Y	-0-			13
06	2280 X	1122	-0-	-1158	-0-	491	1	631	2	Y	-0-			13
07	2263 X	1414	-0-	-849	-0-	491	1	923	2	Y	-0-			13
KANGERGA 1														
WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 742143									
VIPER #1										WELL #: 6		RRCID -> 243215		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 9536 - 10668	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
WORLEY										WELL #: 2		RRCID -> 243395		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 10945		PERF. 9544 - 10711	
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	2	1	51	2	Y	-0-		-0-					
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-		-0-					
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	3	1	60	2	Y	-0-		-0-					
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-		-0-					
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-		-0-					
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-		-0-					
HERGESHEIMER GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 243458		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 11204		PERF. 7424 - 10781	
02	1932	X	1736	-0-	-196	-0-	75	1	1661	2	N	-0-		39					
03	2139	X	1673	-0-	-466	-0-	73	1	1600	2	N	-0-		39					
04	2070	X	1763	-0-	-307	-0-	77	1	1686	2	N	-0-		39					
05	2139	X	1638	-0-	-501	-0-	67	1	1571	2	N	-0-		39					
06	2070	X	1748	-0-	-322	-0-	72	1	1676	2	N	-0-		39					
07	1922	X	1465	-0-	-457	-0-	60	1	1358	2	N	-0-	43	82					
							47	9											
HOLT, JACK										WELL #: 3		RRCID -> 244104		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9716 - 10700	
02	392	X	182	-0-	-210	-0-	8	1	174	2	Y	-0-		-0-					
03	434	X	304	-0-	-130	-0-	13	1	291	2	Y	-0-		-0-					
04	570	X	263	-0-	-307	-0-	12	1	251	2	Y	-0-		-0-					
05	589	X	200	-0-	-389	-0-	8	1	192	2	Y	-0-		-0-					
06	570	X	249	-0-	-321	-0-	10	1	239	2	Y	-0-		-0-					
07	310	X	276	-0-	-34	-0-	12	1	264	2	Y	-0-		-0-					
SPIKES GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 244315		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 7343 - 10620	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-					
COBRA #1										WELL #: 5		RRCID -> 244383		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 8750 - 10640	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
04	T. A.	18	-0-	-0-	18	18	1	1	17	2	Y	-0-		-0-					
05	T. A.	17	-0-	-0-	17	35	1	1	16	2	Y	-0-		-0-					
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-			-0-					
07	35	X	-0-	-0-	-35	-0-				Y	-0-			-0-					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1820 N	1381	-0-	-439	-0-	60	1	1321	2	N	-0-			28
03	2015 N	1727	-0-	-288	-0-	76	1	1651	2	N	-0-			28
04	1920 N	1866	-0-	-54	-0-	82	1	1784	2	N	-0-			28
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	69	1	1628	2	N	-0-			28
06	1680 N	1468	-0-	-212	-0-	60	1	1408	2	N	-0-			28
07	1922 N	1743	-0-	-179	-0-	73	1	1670	2	N	-0-			28
SPIKES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590														
02	728 N	726	-0-	-2	-0-	31	1	695	2	Y	-0-			-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	36	1	778	2	Y	-0-			-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	35	1	756	2	Y	-0-			-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	33	1	776	2	Y	-0-			-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	33	1	770	2	Y	-0-			-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	32	1	739	2	Y	68	56	1	12
						75	9							
WILKERSON GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690														
02	1344 N	1250	-0-	-94	-0-	54	1	1196	2	N	-0-			31
03	1457 N	1367	-0-	-90	-0-	60	1	1307	2	N	-0-			31
04	1380 N	1296	-0-	-84	-0-	57	1	1239	2	N	-0-			31
05	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	53	1	1238	2	N	-0-			31
06	1320 N	1215	-0-	-105	-0-	50	1	1165	2	N	-0-			31
07	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	52	1	1175	2	N	17			48
						19	9							
WILKERSON GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626														
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	53	1	1158	2	N	-0-			-0-
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	59	1	1289	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	57	1	1248	2	N	-0-			-0-
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	55	1	1285	2	N	-0-			-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	53	1	1243	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	56	1	1274	2	N	-0-			-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702														
02	504 N	223	-0-	-281	-0-	10	1	213	2	N	-0-			-0-
03	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	127	1	2773	2	N	-0-			-0-
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	53	1	1161	2	N	-0-			-0-
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	72	1	1694	2	N	-0-			-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	41	1	950	2	N	-0-			-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	34	1	772	2	N	-0-			-0-
BARRON, PEARL														
WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 10620 - 10640														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION																											
SPIKES GAS UNIT NO. 1																											
WELL #: 18													RRCID -> 245661			COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 10855			PERF. 9544 - 10618					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * DISPOSITIONS * * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * DISPOSITIONS * * AMT	EOM BALANCE														
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	19 1	414 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20 1	429 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
04	480 N	419	-0-	-61	-0-	18 1	401 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
05	465 N	421	-0-	-44	-0-	17 1	404 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
06	420 N	368	-0-	-52	-0-	15 1	353 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
07	434 N	279	-0-	-155	-0-	12 1	267 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1													WELL #: 16			RRCID -> 245874			COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 10889			PERF. 9398 - 10640		
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	36 1	794 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	61 1	1334 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	40 1	870 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
05	930 N	883	-0-	-47	-0-	36 1	847 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
06	960 N	834	-0-	-126	-0-	34 1	800 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
07	930 N	856	-0-	-74	-0-	36 1	820 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
NANA GAS UNIT NO. 1													WELL #: 10			RRCID -> 246980			COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 10805			PERF. 9356 - 10604		
02	756 N	712	-0-	-44	-0-	31 1	681 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	44														
03	806 N	798	-0-	-8	-0-	35 1	763 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	44														
04	780 N	765	-0-	-15	-0-	34 1	731 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	44														
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	32 1	749 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	44														
06	780 N	748	-0-	-32	-0-	31 1	717 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	44														
07	806 N	784	-0-	-22	-0-	33 1	751 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	44														
NANA GAS UNIT NO. 1													WELL #: 17			RRCID -> 247568			COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 10880			PERF. 9388 - 10594		
02	448 N	409	-0-	-39	-0-	18 1	391 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	21 1	468 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
04	450 N	355	-0-	-95	-0-	16 1	339 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	24 1	554 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	19 1	440 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	22 1	499 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
WILKERSON GAS UNIT													WELL #: 15			RRCID -> 247851			COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 10939			PERF. 9470 - 10694		
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	11 1	245 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	276 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	12 1	259 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12 1	276 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12 1	285 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13 1	293 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
SPIKES GAS UNIT NO. 1													WELL #: 23			RRCID -> 247948			COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 10869			PERF. 9552 - 10658		
02	672 N	620	-0-	-52	-0-	27 1	593 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	32 1	696 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	31 1	669 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	30 1	703 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	30 1	701 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	34 1	778 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
WILKERSON GAS UNIT NO. 1													WELL #: 16			RRCID -> 250911			COMPL. DATE 06/24/2009			TOTAL DEPTH 10889			PERF. 9440 - 10650		
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 14														
RRCID -> 251491														
COMPL. DATE 04/10/2008														
TOTAL DEPTH 10950														
PERF. 9576 - 10718														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		224 N	98	-0-	-126	-0-	4 1	94	2	N	-0-			49
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	29 1	636	2	N	-0-			49
04		870 N	703	-0-	-167	-0-	31 1	672	2	N	-0-			49
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	24 1	565	2	N	-0-			49
06		630 N	392	-0-	-238	-0-	16 1	376	2	N	-0-			49
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			49
PEAL GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 253523														
COMPL. DATE 05/04/2009														
TOTAL DEPTH 10825														
PERF. 9518 - 10636														
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	7 1	165	2	Y	-0-			-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178	2	Y	-0-			-0-
04		180 N	171	-0-	-9	-0-	7 1	164	2	Y	-0-			-0-
05		186 N	106	-0-	-80	-0-	4 1	102	2	Y	-0-			-0-
06		180 N	114	-0-	-66	-0-	5 1	109	2	Y	-0-			-0-
07		186 N	156	-0-	-30	-0-	7 1	149	2	Y	-0-			-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 31														
RRCID -> 255582														
COMPL. DATE 12/25/2009														
TOTAL DEPTH 10795														
PERF. 9408 - 10626														
02		1344 X	724	-0-	-620	-0-	31 1	693	2	Y	-0-			-0-
03		868 X	486	-0-	-382	-0-	21 1	465	2	Y	-0-			-0-
04		1410 X	810	-0-	-600	-0-	35 1	775	2	Y	-0-			-0-
05		1457 X	878	-0-	-579	-0-	36 1	842	2	Y	-0-			-0-
06		1410 X	404	-0-	-1006	-0-	17 1	387	2	Y	-0-			-0-
07		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	53 1	1197	2	Y	-0-			-0-
POWELL GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 28														
RRCID -> 255583														
COMPL. DATE 12/03/2009														
TOTAL DEPTH 10885														
PERF. 9636 - 10682														
02		1456 X	1407	-0-	-49	-0-	61 1	1346	2	Y	-0-			-0-
03		1612 X	1547	-0-	-65	-0-	68 1	1479	2	Y	-0-			-0-
04		1560 X	1442	-0-	-118	-0-	63 1	1379	2	Y	-0-			-0-
05		1612 X	1462	-0-	-150	-0-	59 1	1403	2	Y	-0-			-0-
06		1530 X	1423	-0-	-107	-0-	59 1	1364	2	Y	-0-			-0-
07		1550 X	1388	-0-	-162	-0-	58 1	1330	2	Y	-0-			-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 27														
RRCID -> 255588														
COMPL. DATE 01/16/2010														
TOTAL DEPTH 10820														
PERF. 9450 - 10616														
02		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	68 1	1494	2	Y	-0-			-0-
03		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	83 1	1815	2	Y	-0-			-0-
04		1860 N	1739	-0-	-121	-0-	76 1	1663	2	Y	-0-			-0-
05		1736 N	1725	-0-	-11	-0-	70 1	1655	2	Y	-0-			-0-
06		1830 N	1602	-0-	-228	-0-	66 1	1536	2	Y	-0-			-0-
07		1798 N	1316	-0-	-482	-0-	55 1	1261	2	Y	-0-			-0-
NANA GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 19														
RRCID -> 256202														
COMPL. DATE 12/04/2009														
TOTAL DEPTH 10780														
PERF. 9400 - 10600														
02		1988 N	577	-0-	-1411	-0-	25 1	552	2	N	-0-			129
03		1240 N	565	-0-	-675	-0-	25 1	540	2	N	-0-			129
04		660 N	575	-0-	-85	-0-	25 1	550	2	N	-0-			129
05		651 N	599	-0-	-52	-0-	24 1	575	2	N	-0-			129
06		540 N	327	-0-	-213	-0-	13 1	314	2	N	-0-			129
07		589 N	331	-0-	-258	-0-	14 1	317	2	N	-0-			129
SPIKES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 24														
RRCID -> 257515														
COMPL. DATE 03/17/2010														
TOTAL DEPTH 10816														
PERF. 9458 - 10670														
02		112 N	103	-0-	-9	-0-	4 1	99	2	N	-0-			55
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127	2	N	-0-			55
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117	2	N	-0-			55
05		124 N	59	-0-	-65	-0-	2 1	57	2	N	-0-			55
06		120 N	31	-0-	-89	-0-	1 1	30	2	N	-0-			55
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	20 1	445	2	N	-0-			55

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION																
PEARL BARRON																
WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	12258	2	99	9	N	90	3	8			139
03	12674 X	12674	-0-	-0-	-0-	12671	2	3	9	N	3	3	8			139
04	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	12176	2	123	9	N	112	177	1	1	8	73
05	12524 X	12503	-0-	-21	-0-	12503	2			N	-0-					73
06	12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	12183	2	103	9	N	94	4	8			163
07	12524 X	12380	-0-	-144	-0-	12380	2			N	-0-					163
GREEN UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
LITTLE ESTATE													WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943			
02	5152 X	4911	-0-	-241	-0-	213	1	4698	2	N	-0-					125
03	5704 X	4898	-0-	-806	-0-	215	1	4683	2	N	-0-					125
04	5520 X	4626	-0-	-894	-0-	203	1	4423	2	N	-0-					125
05	5425 X	4586	-0-	-839	-0-	187	1	4399	2	N	-0-					125
06	5250 X	4342	-0-	-908	-0-	179	1	4163	2	N	-0-					125
07	5425 X	4603	-0-	-822	-0-	190	1	4338	2	N	68					193
						75	9									
WORLEY													WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025			
02	12264 X	9386	-0-	-2878	-0-	403	1	8899	2	N	76	190	1			85
						84	9									
03	13082 X	9255	-0-	-3827	-0-	402	1	8768	2	N	77					162
						85	9									
04	12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	526	1	11483	2	N	74	187	1			49
						81	9									
05	12152 X	12137	-0-	-15	-0-	490	1	11567	2	N	73					122
						80	9									
06	11700 X	11575	-0-	-125	-0-	473	1	11019	2	N	75					197
						83	9									
07	12493 X	11245	-0-	-1248	-0-	470	1	10720	2	N	50	175	1			72
						55	9									
STINGRAY													WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985			
02	10388 X	9462	-0-	-926	-0-	410	1	9052	2	N	-0-					22
03	11346 X	10576	-0-	-770	-0-	464	1	10112	2	N	-0-					22
04	10830 X	10255	-0-	-575	-0-	449	1	9806	2	N	-0-					22
05	11160 X	10465	-0-	-695	-0-	426	1	10039	2	N	-0-					22
06	10590 X	10132	-0-	-458	-0-	417	1	9715	2	N	-0-					22
07	10602 X	10209	-0-	-393	-0-	429	1	9780	2	N	-0-					22
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA)													WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478			
02	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	8807	2	45	9	Y	41	42	1	2	8	13
03	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	9013	2	32	9	Y	29	33	1			9
04	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	8965	2	19	9	Y	17	2	8			24
05	9796 X	9133	-0-	-663	-0-	9090	2	43	9	Y	39	43	1			20
06	9480 X	8908	-0-	-572	-0-	8866	2	42	9	Y	38	50	1	1	8	7
07	9796 X	8920	-0-	-876	-0-	8891	2	29	9	Y	26	23	1			10

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA)														
WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11676 X	10282	-0-	-1394	-0-	10241	2	41	9	N	37	151	1	99
03	12803 X	11491	-0-	-1312	-0-	11430	2	61	9	N	55	2	8	152
04	11970 X	8280	-0-	-3690	-0-	8232	2	48	9	N	44	4	8	192
05	12369 X	10711	-0-	-1658	-0-	10679	2	32	9	N	29	5	8	216
06	11310 X	11075	-0-	-235	-0-	11040	2	35	9	N	32	127	1	119
07	11501 X	11256	-0-	-245	-0-	11203	2	53	9	N	48	13	8	154
WYLIE														
WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353														
02	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	276	1	6082	2	Y	321	289	1	89
						353	9							
03	7564 X	7437	-0-	-127	-0-	305	1	6661	2	Y	428	446	1	71
						471	9							
04	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	290	1	6328	2	Y	909	878	1	102
						1000	9							
05	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	268	1	6329	2	Y	953	919	1	136
						1048	9							
06	7380 X	7315	-0-	-65	-0-	265	1	6175	2	Y	795	703	1	228
						875	9							
07	7874 X	6585	-0-	-1289	-0-	276	1	6296	2	Y	12	238	1	2
						13	9							
WORLEY GAS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121														
02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	141	1	3113	2	N	-0-			47
03	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	128	1	2787	2	N	-0-			47
04	3150 X	2933	-0-	-217	-0-	129	1	2804	2	N	-0-			47
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	158	1	3737	2	N	-0-			47
06	3150 X	2857	-0-	-293	-0-	118	1	2739	2	N	-0-			47
07	3255 X	2712	-0-	-543	-0-	114	1	2598	2	N	-0-			47
KANGERGA 2														
WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401														
02	12740 X	11514	-0-	-1226	-0-	496	1	10944	2	N	67	177	1	127
						74	9							
03	14105 X	13413	-0-	-692	-0-	586	1	12792	2	N	32			159
						35	9							
04	13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	577	1	12581	2	N	27			186
						30	9							
05	13745 X	13745	-0-	-0-	-0-	558	1	13166	2	N	19	175	1	30
						21	9							
06	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	556	1	12951	2	N	34			64
						37	9							
07	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	583	1	13293	2	N	58			122
						64	9							
GENTRY C GU														
WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917														
02	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	323	1	7119	2	N	32			82
						35	9							
03	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	356	1	7775	2	N	3			85
						3	9							
04	8100 X	6454	-0-	-1646	-0-	283	1	6171	2	N	-0-			85
05	8370 X	7432	-0-	-938	-0-	302	1	7130	2	N	-0-			85
06	8100 X	6694	-0-	-1406	-0-	276	1	6418	2	N	-0-			85
07	8277 X	7256	-0-	-1021	-0-	305	1	6951	2	N	-0-			85

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)				//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143										
VIPER #1				WELL #:	17	RRCID ->	283724	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.	9554	- 10683
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * CODE AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	532 N	460	-0-	-72	-0-		20	1	440	2	Y	-0-	-0-		
03	558 N	514	-0-	-44	-0-		23	1	491	2	Y	-0-	-0-		
04	510 N	482	-0-	-28	-0-		21	1	461	2	Y	-0-	-0-		
05	496 N	492	-0-	-4	-0-		20	1	472	2	Y	-0-	-0-		
06	510 N	466	-0-	-44	-0-		19	1	447	2	Y	-0-	-0-		
07	496 N	494	-0-	-2	-0-		21	1	473	2	Y	-0-	-0-		

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	285283	COMPL. DATE	06/13/2018	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.	7088	- 10664
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	71	64	1	20	
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	193	181	1	32	
04	1350 X	47	-0-	-1303	-0-		2	1	45	2	Y	-0-	32	1	
05	1395 X	250	-0-	-1145	-0-		10	1	240	2	Y	-0-			
06	1350 X	809	-0-	-541	-0-		33	1	776	2	Y	-0-			
07	62 X	34	-0-	-28	-0-		1	1	33	2	Y	-0-			

VIPER 3-ALFORD JB (AW)				WELL #:	1H	RRCID ->	285758	COMPL. DATE	05/04/2020	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.	11080	- 18981
02	23856 X	21833	-0-	-2023	-0-		944	1	20828	2	Y	55	86	1	50
							61	9							
03	25947 X	23918	-0-	-2029	-0-		1045	1	22792	2	Y	74	87	1	37
							81	9							
04	24900 X	23220	-0-	-1680	-0-		1015	1	22140	2	Y	59			96
							65	9							
05	25048 X	23677	-0-	-1371	-0-		960	1	22647	2	Y	64	85	1	75
							70	9							
06	24030 X	22722	-0-	-1308	-0-		933	1	21720	2	Y	63	88	1	50
							69	9							
07	24180 X	23239	-0-	-941	-0-		974	1	22201	2	Y	58	85	1	23
							64	9							

VIPER 1-ALFORD JB (AW)				WELL #:	1H	RRCID ->	285928	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL	DEPTH	10671	PERF.	10820	- 19364
02	34104 X	30737	-0-	-3367	-0-		1329	1	29336	2	Y	65	96	1	59
							72	9							
03	37758 X	33818	-0-	-3940	-0-		1479	1	32254	2	Y	77	97	1	39
							85	9							
04	36210 X	32727	-0-	-3483	-0-		1431	1	31227	2	Y	63			102
							69	9							
05	37045 X	33150	-0-	-3895	-0-		1345	1	31731	2	Y	67	91	1	78
							74	9							
06	33510 X	31801	-0-	-1709	-0-		1307	1	30425	2	Y	63	91	1	50
							69	9							
07	34038 X	32629	-0-	-1409	-0-		1368	1	31193	2	Y	62	88	1	24
							68	9							

KANGERGA 1-RIVES (AW)				WELL #:	1H	RRCID ->	287813	COMPL. DATE	10/15/2020	TOTAL	DEPTH	10821	PERF.	11140	- 18696
02	29092 X	26504	-0-	-2588	-0-		1148	1	25331	2	Y	23	108	1	81
							25	9							
03	31403 X	29357	-0-	-2046	-0-		1283	1	27990	2	Y	76			157
							84	9							
04	30120 X	27955	-0-	-2165	-0-		1222	1	26672	2	Y	55	116	1	96
							61	9							
05	30814 X	27123	-0-	-3691	-0-		1099	1	25914	2	Y	100	121	1	75
							110	9							
06	28620 X	25643	-0-	-2977	-0-		1052	1	24490	2	Y	92	105	1	62
							101	9							
07	29357 X	25803	-0-	-3554	-0-		1080	1	24616	2	Y	97	81	1	78
							107	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) SABINE OIL & GAS CORPORATION KANGERGA 1-ALFORD RO (AW)														
//CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK //CONT.// 742143 WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	28448 X	25963	-0-	-2485	-0-	1125 4 9	1	24834	2	Y	4	73	1	43
03	30752 X	28723	-0-	-2029	-0-	1258 32 9	1	27433	2	Y	29			72
04	29130 X	27710	-0-	-1420	-0-	1213 26 9	1	26471	2	Y	24	53	1	43
05	29977 X	28035	-0-	-1942	-0-	1138 70 9	1	26827	2	Y	64	60	1	47
06	28530 X	26653	-0-	-1877	-0-	1093 113 9	1	25447	2	Y	103	81	1	69
07	28737 X	26813	-0-	-1924	-0-	1123 96 9	1	25594	2	Y	87	86	1	70
VIPER 2-SEARS DEEP (AW)														
WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740														
02	35586 X	35586	-0-	-0-	-0-	1454 54 9	1	34078	2	Y	49	120	1	20
03	44804 X	44804	-0-	-0-	-0-	1963 10 9	1	42831	2	Y	9	25	1	4
04	44887 X	44887	-0-	-0-	-0-	1963 89 9	1	42835	2	Y	81	58	1	27
05	47349 X	47349	-0-	-0-	-0-	1926 11 9	1	45412	2	Y	10	32	1	5
06	45504 X	45504	-0-	-0-	-0-	1874 13 9	1	43617	2	Y	12	10	1	7
07	45408 X	45408	-0-	-0-	-0-	1907 29 9	1	43472	2	Y	26	16	1	17
VIPER 2-SEARS DEEP (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 289466 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11046 - 19174														
02	37576 X	33748	-0-	-3828	-0-	183 90 9	1	33475	2	Y	82	139	1	33
03	41199 X	36889	-0-	-4310	-0-	13 67 9	1	36809	2	Y	61	69	1	25
04	39150 X	35413	-0-	-3737	-0-	28 48 9	1	35337	2	Y	44	54	1	15
05	41761 X	41761	-0-	-0-	-0-	1697 41 9	1	40023	2	Y	37	32	1	20
06	43692 X	43692	-0-	-0-	-0-	1798 34 9	1	41860	2	Y	31	33	1	18
07	44965 X	44965	-0-	-0-	-0-	1889 6 9	1	43070	2	Y	5	20	1	3
VIPER 2-JONES W (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127														
02	36232 X	33170	-0-	-3062	-0-	1428 238 9	1	31504	2	Y	216	237	1	88
03	39835 X	33808	-0-	-6027	-0-	1472 221 9	1	32115	2	Y	201	206	1	83
04	37260 X	32306	-0-	-4954	-0-	1406 228 9	1	30672	2	Y	207	221	1	69
05	37820 X	32952	-0-	-4868	-0-	1332 212 9	1	31408	2	Y	193	159	1	103
06	35550 X	31377	-0-	-4173	-0-	1285 169 9	1	29923	2	Y	154	166	1	91
07	36735 X	30989	-0-	-5746	-0-	1297 130 9	1	29562	2	Y	118	133	1	76

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
VIPER 2-JONES W (AW)														
WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	45892 X	40073	-0-	-5819	-0-	1727	1	38105	2	Y	219	233	1	89
03	50809 X	40832	-0-	-9977	-0-	241	9	38795	2	Y	235	227	1	97
04	48330 X	38000	-0-	-10330	-0-	1778	1	36134	2	Y	191	224	1	64
05	48298 X	38955	-0-	-9343	-0-	259	9	37188	2	Y	173	145	1	92
06	44820 X	37265	-0-	-7555	-0-	1656	1	35563	2	Y	158	157	1	93
07	44361 X	38195	-0-	-6166	-0-	210	9	36391	2	Y	189	160	1	122
						1577	1							
						190	9							
						1528	1							
						174	9							
						1596	1							
						208	9							
ALFORD JB-BIRDWELL (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350														
02	38024 X	34227	-0-	-3797	-0-	164	1	33998	2	Y	59			126
03	42005 X	37130	-0-	-4875	-0-	65	9	36759	2	Y	183	220	1	89
04	39360 X	36018	-0-	-3342	-0-	170	1	35772	2	Y	69	112	1	46
05	39370 X	36162	-0-	-3208	-0-	201	9	35915	2	Y	67			113
06	37800 X	34546	-0-	-3254	-0-	170	1	34261	2	Y	105	106	1	112
07	37882 X	35137	-0-	-2745	-0-	76	9	34883	2	Y	72	111	1	73
						173	1							
						74	9							
						169	1							
						116	9							
						175	1							
						79	9							
ALFORD JB-BIRDWELL (AW)														
WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989														
02	40628 X	35423	-0-	-5205	-0-	170	1	35216	2	Y	34			80
03	43121 X	38604	-0-	-4517	-0-	37	9	38308	2	Y	108	135	1	53
04	41040 X	34078	-0-	-6962	-0-	177	1	33878	2	Y	35	64	1	24
05	41137 X	35303	-0-	-5834	-0-	119	9	35083	2	Y	46			70
06	37950 X	33445	-0-	-4505	-0-	161	1	33214	2	Y	62	66	1	66
07	39215 X	33745	-0-	-5470	-0-	39	9	33503	2	Y	67	65	1	68
						169	1							
						51	9							
						163	1							
						68	9							
						168	1							
						74	9							
MILLER C-KANGERGA 1 (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11031 - 18077														
02	35812 X	31436	-0-	-4376	-0-	5	1	30872	2	Y	508	482	1	152
03	38440 X	34384	-0-	-4056	-0-	559	9	33778	2	Y	546	526	1	172
04	35760 X	32776	-0-	-2984	-0-	5	1	32196	2	Y	523	474	1	221
05	36487 X	33319	-0-	-3168	-0-	601	9	32772	2	Y	493	546	1	168
06	33840 X	31691	-0-	-2149	-0-	5	1	31202	2	Y	441	454	1	155
07	34813 X	31793	-0-	-3020	-0-	575	9	31366	2	Y	384	409	1	130
						5	1							
						542	9							
						4	1							
						485	9							
						5	1							
						422	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
MILLER C-BRIAN (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 293076 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11157 - 21823														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		60060 X	48756	-0-	-11304	-0-	8 1	48322	2	Y	387	431	1	116
03		63364 X	54124	-0-	-9240	-0-	426 9	53720	2	Y	359	362	1	113
04		59430 X	51270	-0-	-8160	-0-	9 1	50878	2	Y	349	315	1	147
05		59117 X	51159	-0-	-7958	-0-	395 9	50775	2	Y	343	373	1	117
06		53910 X	48395	-0-	-5515	-0-	8 1	48047	2	Y	310	318	1	109
07		54126 X	48862	-0-	-5264	-0-	384 9	48502	2	Y	321	322	1	108
							7 1							
							377 9							
							7 1							
							341 9							
							7 1							
							353 9							
MILLER C-BRIAN (AW)														
WELL #: 2H RRCID -> 293094 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11064 - 20848														
02		58548 X	48246	-0-	-10302	-0-	8 1	47872	2	Y	333	371	1	100
03		61845 X	53866	-0-	-7979	-0-	366 9	53448	2	Y	372	355	1	117
04		57750 X	50455	-0-	-7295	-0-	9 1	50098	2	Y	317	300	1	134
05		58094 X	50857	-0-	-7237	-0-	409 9	50520	2	Y	300	332	1	102
06		53640 X	48613	-0-	-5027	-0-	8 1	48292	2	Y	285	287	1	100
07		53878 X	49402	-0-	-4476	-0-	349 9	49053	2	Y	311	306	1	105
							7 1							
							330 9							
							7 1							
							314 9							
							7 1							
							342 9							
SYDRI OPERATING, LLC														
SMITH, WALTER R.														
WELL #: 833597 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GREEN, HOMER														
WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
BENTON														
WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC										//CONT.//		833597									
BENTON "A"										WELL #:		2		RRCID -> 200978		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10252 - 10765	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	5	22			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	5	17			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	5	12			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	5	7			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	5	2			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2	5	-0-			
BENTON "BB"										WELL #:		3		RRCID -> 201240		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10050 - 10774	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89			
BENTON "A"										WELL #:		4		RRCID -> 203233		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10504 - 10781	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
BENTON "C"										WELL #:		5		RRCID -> 204817		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10512 - 10805	
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-			128	1	1453	3	N	4				55			
03	1798	N	1544	-0-	-254	-0-			4	9	1424	3	N	3				58			
04	1350	N	1130	-0-	-220	-0-			117	1	1039	3	N	5				63			
05	1767	N	939	-0-	-828	-0-			3	9	857	3	N	12				75			
06	1500	N	495	-0-	-1005	-0-			85	1	455	3	N	2				77			
07	1178	N	317	-0-	-861	-0-			6	9	292	3	N	-0-				77			
BENTON "B"										WELL #:		6		RRCID -> 204931		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 10887		PERF.10538 - 10826	
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-			107	1	1214	3	N	7				42			
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-			8	9	1481	3	N	3				45			
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-			121	1	1084	3	N	-0-				45			
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-			3	9	919	3	N	5				50			
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-			89	1	1054	3	N	-0-				50			
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-			74	1	1328	3	N	12				62			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC																	
BENTON "F"																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 206584																	
COMPL. DATE 10/22/2004																	
TOTAL DEPTH 10930																	
PERF.10560 - 10812																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	1988 N	1471	-0-	-517	-0-			118 14 9	1339	3	N	13					58
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-			124 6 9	1509	3	N	5					63
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-			174 6 9	2132	3	N	5					68
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-			148 6 9	1847	3	N	5					73
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-			135 1	1609	3	N	-0-					73
07	2201 N	1963	-0-	-238	-0-			154 28 9	1781	3	N	25					98
BENTON "E"																	
WELL #: 9																	
RRCID -> 207538																	
COMPL. DATE 11/24/2004																	
TOTAL DEPTH 10911																	
PERF.10518 - 10820																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
BENTON "D"																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 208873																	
COMPL. DATE 12/28/2004																	
TOTAL DEPTH 10926																	
PERF.10496 - 10851																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			7
DUNCAN																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 210060																	
COMPL. DATE 02/07/2005																	
TOTAL DEPTH 10920																	
PERF.10462 - 10819																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
BENTON "G"																	
WELL #: 10																	
RRCID -> 212303																	
COMPL. DATE 05/21/2005																	
TOTAL DEPTH 10945																	
PERF.10484 - 10864																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	5			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
MANCK "B"																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 213884																	
COMPL. DATE 07/01/2005																	
TOTAL DEPTH 10900																	
PERF.10609 - 10815																	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)															CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC																	
BENTON "K"																	
WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-	5	5			57
03	1178 N	198	-0-	-980	-0-	-0-	15	1	183	3	N	-0-	5	5			52
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	-0-	16	1	191	3	N	-0-	5	5			47
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	N	-0-	5	5			42
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	-0-	5	5			37
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	-0-					37
BENTON "L"																	
WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742																	
02	812 N	786	-0-	-26	-0-	-0-	64	1	722	3	N	-0-	5	5			59
03	930 N	835	-0-	-95	-0-	-0-	63	1	772	3	N	-0-	5	5			54
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	819	3	N	-0-	5	5			49
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	871	3	N	-0-	5	5			44
06	810 N	775	-0-	-35	-0-	-0-	60	1	715	3	N	-0-	5	5			39
07	930 N	888	-0-	-42	-0-	-0-	70	1	811	3	N	6					45
							7	9									
BENTON "I"																	
WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850																	
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	N	-0-	5	5			84
03	899 N	732	-0-	-167	-0-	-0-	55	1	677	3	N	-0-					84
04	870 N	725	-0-	-145	-0-	-0-	55	1	670	3	N	-0-	5	5			79
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	602	3	N	-0-	5	5			74
06	720 N	656	-0-	-64	-0-	-0-	51	1	605	3	N	-0-	5	5			69
07	744 N	518	-0-	-226	-0-	-0-	41	1	477	3	N	-0-	5	5			64
BENTON "M"																	
WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
BENTON "J"																	
WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755																	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BENTON "P"																	
WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787																	
02	1204 N	927	-0-	-277	-0-	-0-	75	1	850	3	N	2					50
							2	9									
03	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	-0-	90	1	1102	3	N	7					57
							8	9									
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1372	3	N	6					63
							7	9									
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1226	3	N	75					138
							83	9									
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1081	3	N	2					140
							2	9									
07	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	-0-	108	1	1250	3	N	-0-	5	5			135

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														
SYDRI OPERATING, LLC														
BENTON "N"														
WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	207	1	2356	3	N	173	155	1	100
03	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	190	9	3805	3	N	284	157	1	227
04	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	312	1	1802	3	N	57	189	1	95
05	3100 N	3936	-0-	836	836	147	1	3451	3	N	189	166	1	118
06	4746 X	3910	-0-	-836	-0-	63	9	3436	3	N	169	159	1	128
07	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	277	1	1442	3	N	68	164	1	32
						208	9							
						288	1							
						186	9							
						125	1							
						75	9							
BENTON "O"														
WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827														
02	1428 N	1250	-0-	-178	-0-	101	1	1149	3	N	-0-	5	5	95
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	112	1	1368	3	N	-0-	5	5	90
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	143	1	1755	3	N	-0-	3	5	87
05	1395 N	1207	-0-	-188	-0-	89	1	1104	3	N	13			100
						14	9							
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	119	1	1421	3	N	5			105
						6	9							
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	151	1	1744	3	N	3			108
						3	9							
BENTON "Q"														
WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600														
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
BENTON "R"														
WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
BENTON "T"														
WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	8
BENTON "V"														
WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														
SYDRI OPERATING, LLC														
BENTON "U"														
WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2806	-0-	6	470	140	1	1586	3	N	982	862	1	305
03	3100 N	3278	-0-	178	648	1080	9	2137	3	N	878	860	1	323
04	3973 X	3325	-0-	-648	-0-	175	1	2445	3	N	618	713	1	228
05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	966	9	2378	3	N	680	670	1	238
06	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	200	1	2126	3	N	279	349	1	168
07	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	680	9	2166	3	N	368	329	1	207
						191	1							
						748	9							
						178	1							
						307	9							
						188	1							
						405	9							
BENTON "X"														
WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
BENTON "W"														
WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764														
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	489	3	N	53			185
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	58	9	531	3	N	43	110	1	118
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	567	3	N	39	100	1	57
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	47	9	515	3	N	55			112
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	448	3	N	65			177
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	43	9	503	3	N	48	162	1	63
						41	1							
						61	9							
						38	1							
						72	9							
						44	1							
						53	9							
TAYLOR														
WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
BENTON "Z"														
WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812														
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	56	1	637	3	N	38	166	1	45
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	42	9	760	3	N	85			130
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	62	1	910	3	N	48	83	1	95
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	94	9	762	3	N	48			143
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	74	1	693	3	N	92	188	1	47
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	53	9	777	3	N	81			128
						61	1							
						53	9							
						58	1							
						101	9							
						67	1							
						89	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 10617 - 10756														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	728 N	583	-0-	-145	-0-	47	1	536	3	N	-0-			15
03	868 N	635	-0-	-233	-0-	48	1	587	3	N	-0-			15
04	750 N	403	-0-	-347	-0-	30	1	373	3	N	-0-			15
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	129	1	1604	3	N	-0-			15
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	129	1	1536	3	N	-0-			15
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	31	1	362	3	N	-0-			15
TGNR GULF COAST LLC 850992														
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674														
02	997 X	997	-0-	-0-	-0-	72	1	925	2	Y	-0-			1
03	806 X	201	-0-	-605	-0-	14	1	187	2	Y	-0-			1
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			1
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			1
06	1080 X	1063	-0-	-17	-0-	46	1	1017	2	Y	-0-			1
07	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	74	1	1299	2	Y	-0-			1
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630														
02	1372 X	1087	-0-	-285	-0-	118	1	969	2	Y	-0-			76
03	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	158	1	1405	2	Y	-0-			76
04	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	155	1	1386	2	Y	-0-			76
05	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	168	1	1500	2	Y	-0-			76
06	1500 X	1407	-0-	-93	-0-	173	1	1234	2	Y	-0-			76
07	1581 X	1479	-0-	-102	-0-	165	1	1314	2	Y	-0-			76
DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762														
02	T. A.	350	-0-	350	1328	25	1	325	2	N	-0-			44
03	T. A.	64	-0-	64	1392	4	1	60	2	N	-0-			44
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1392					N	-0-			44
05	1392 X	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-			44
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			44
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-			44

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992							
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 219766		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 10730	
								PERF.10017 - 10620	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
	ALLOW CODE								EOM
									BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 219801		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 10775	
								PERF. 9530 - 10662	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 219924		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 10770	
								PERF. 9492 - 10627	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 220374		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10733	
								PERF. 9504 - 10608	
02	1344 N	1157	-0-	-187	-0-	84 1	1073 2	N	-0-
03	1023 N	237	-0-	-786	-0-	16 1	221 2	N	-0-
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	42 1	916 2	N	-0-
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	95 1	1673 2	N	-0-
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 222108		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 10930	
								PERF.10622 - 10824	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 222541		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 10930	
								PERF.10526 - 10697	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 222624		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10886	
								PERF.10080 - 10620	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1438			Y	-0-
03	T. A.	354	-0-	354	1792	24 1	330 2	Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1792			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1792			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1792			Y	-0-
07	2212 X	420	-0-	-1792	-0-	23 1	397 2	Y	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992														
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618														
02	T. A.	258	-0-	-0-	258	3151	19	1	239	2	Y	-0-	-0-	1
03	T. A.	311	-0-	-0-	311	3462	21	1	290	2	Y	-0-	-0-	1
04	3462	-0-	-0-	-0-	-3462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	1
06	T. A.	53	-0-	-0-	53	53	2	1	51	2	Y	-0-	-0-	1
07	T. A.	161	-0-	-0-	161	214	9	1	152	2	Y	-0-	-0-	1
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584														
02	1652	N	1300	-0-	-352	-0-	94	1	1206	2	N	-0-	-0-	2
03	1798	N	233	-0-	-1565	-0-	16	1	217	2	N	-0-	-0-	2
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	2
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	2
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	2
07	3100	N	5593	-0-	2493	2493	300	1	5293	2	N	-0-	-0-	2
CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590														
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	99	1	1260	2	Y	-0-	-0-	1
03	1209	N	247	-0-	-962	-0-	17	1	230	2	Y	-0-	-0-	1
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	1
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	1
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	50	1	1099	2	Y	-0-	-0-	1
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	132	1	2325	2	Y	-0-	-0-	1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)				//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC				//CONT.//	850992								
CRAIG, DON S. GU 1				WELL #:	7	RRCID -> 223734		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

DILLON, J.A. GAS UNIT #1				WELL #:	5	RRCID -> 225326		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572			
02	560	X	472	-0-	-88	-0-	34	1	438	2	Y	-0-	1
03	620	X	70	-0-	-550	-0-	5	1	65	2	Y	-0-	1
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	1
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	1
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	36	1	634	2	Y	-0-	1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID -> 225479		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575			
02	1148	X	567	-0-	-581	-0-	41	1	526	2	Y	-0-	1
03	961	X	120	-0-	-841	-0-	8	1	112	2	Y	-0-	1
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	1
07	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	71	1	1244	2	Y	-0-	1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1				WELL #:	6	RRCID -> 226235		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)					61792 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903								
WHITE				WELL #:	3	RRCID -> 255100		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61 1	17	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	

BRADY				WELL #:	5	RRCID -> 255111		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419			
02	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	2823	1	8872	3	Y	-0-	85
03	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	3094	1	9834	3	Y	-0-	85
04	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	2943	1	9621	3	Y	-0-	85
05	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	2821	1	10156	3	Y	-0-	85
06	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	3021	1	9601	3	Y	3	85
							3	9					
07	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	3327	1	9720	3	Y	-0-	85

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JARRELL GAS UNIT										//CONT.// 61792 120 //CONT.// 220903 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
										RRCID -> 267448		COMPL. DATE 05/29/2010		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11380 - 11400				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

BRADY						WELL #: 9		RRCID -> 284051		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 11660		PERF.11269 - 11538						
02	1883 N	1883		-0-		-0-		-0-		455	1	1428	3	Y	-0-					10
03	1966 N	1966		-0-		-0-		-0-		471	1	1495	3	Y	-0-					10
04	1950 N	1917		-0-		-33		-0-		449	1	1468	3	Y	-0-					10
05	2077 N	1950		-0-		-127		-0-		424	1	1525	3	Y	1		1	7		10
										1	9									
06	1893 X	1893		-0-		-0-		-0-		453	1	1440	3	Y	-0-					10
07	1984 X	1948		-0-		-36		-0-		497	1	1451	3	Y	-0-					10

JANDAR EXPLORATION, L. C. MULLINS UNIT						429781 WELL #: 1		RRCID -> 219492		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 12085		PERF.11572 - 11830						
02	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN						WELL #: 1		RRCID -> 221779		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12135		PERF.11454 - 11508						
02	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION LITTLE ESTATE						742143 WELL #: 1		RRCID -> 221323		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11502 - 11674						
02	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

VIPER 4						WELL #: 1 T		RRCID -> 229106		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11420 - 11450						
02	T. A.	-0-		-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-		-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-		-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	3	-0-		-0-	3	-0-	3		3	2		Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-		-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-		-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		61792 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143							
RUSSELL			WELL #:		2	RRCID -> 230580		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 11859 PERF. 11470 - 11496		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)					61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC					020467							
RAYFORD, BESS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 229549		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KING, W.			WELL #:		1	RRCID -> 230942		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SILER HEIRS GU			WELL #:		2	RRCID -> 230944		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT			WELL #:		1	RRCID -> 230986		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CROW, TRAVIS			WELL #:		1	RRCID -> 232049		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
SILER HEIRS GU		WELL #: 3		RRCID -> 232921		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

FLANAGAN		WELL #: 2		RRCID -> 234413		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 234434		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

PONE		WELL #: 5		RRCID -> 234628		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 235051		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

SILER HEIRS GU		WELL #: 5		RRCID -> 235344		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

ROGERS, TRAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 235577		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)				//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		020467											
YOUNGBLOOD, ROBERT				WELL #:		4	RRCID -> 235690		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL	DEPTH 10767	PERF. 6530	-	6540		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT				WELL #:		5	RRCID -> 238660		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL	DEPTH 10965	PERF. 7536	-	7562		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SILER HEIRS GU				WELL #:		6	RRCID -> 241278		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL	DEPTH 10926	PERF. 7446	-	7496		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT				WELL #:		9	RRCID -> 244545		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL	DEPTH 10915	PERF. 7460	-	7475		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT				WELL #:		10	RRCID -> 247493		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL	DEPTH 10970	PERF. 7450	-	7516		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT				WELL #:		11	RRCID -> 247574		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL	DEPTH 10865	PERF. 7418	-	7490		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU				WELL #:		8	RRCID -> 249365		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL	DEPTH 11646	PERF. 7430	-	7438		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)														CNTY: RUSK																							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.																																					
BEGGS, G. TRUST																																					
														//CONT.//	61792 380	NON-ASSOCIATED				CAPACITY																	
															053321																						
														WELL #:	1	RRCID -> 274753				COMPL. DATE 08/30/2013				TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE													
02		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1922	2	31	9	N			28		167	1				78													
03		2263 N	2120	-0-	-143	-0-	-143	-0-		2100	2	20	9	N			18		1	8				95													
04		2190 N	2135	-0-	-55	-0-	-55	-0-		2126	2	9	9	N			8							103													
05		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2589	2	22	9	N			20							123													
06		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2944	2	36	9	N			33		94	1				62													
07		3100 N	3173	-0-	73	-0-	73	-0-		3134	2	39	9	N			35		2	8				95													
VALBASA														WELL #:	1	RRCID -> 293419				COMPL. DATE 09/11/2022				TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7832 - 7894													
02		1092 N	998	-0-	-94	-0-	-94	-0-		885	2	113	9	N			103		3	8					204												
03		1054 N	439	-0-	-615	-0-	-615	-0-		350	2	89	9	N			81		169	1		1	8		115												
04		1110 N	71	-0-	-1039	-0-	-1039	-0-		51	2	20	9	N			18								133												
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-1116	-0-						N			95								228												
06		420 N	155	-0-	-265	-0-	-265	-0-		28	2	127	9	N			115		177	1		1	8		165												
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		98	2	17	9	N			15								180												
BROWN														WELL #:	1	RRCID -> 293495				COMPL. DATE 08/09/2022				TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8166 - 8210													
02		784 N	508	-0-	-276	-0-	-276	-0-		496	2	12	9	N			11		4	8					124												
03		837 N	39	-0-	-798	-0-	-798	-0-		39	2			N			-0-								124												
04		843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		771	2	72	9	N			65		5	8					184												
05		558 N	162	-0-	-396	-0-	-396	-0-		138	2	24	9	N			22		7	8					199												
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		121	2	51	9	N			46		8	8					237												
07		868 N	770	-0-	-98	-0-	-98	-0-		695	2	75	9	N			68		145	1		13	8		147												
BIG RUN PRODUCTION COMPANY														070370																							
MORRIS, WALTER														WELL #:	1	RRCID -> 088892				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-								27												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-								27												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-								27												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-								27												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-								27												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT								27												
JIMMERSON, ROSS														WELL #:	1	RRCID -> 107669				COMPL. DATE 10/10/1983				TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-								-0-												
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-								-0-												
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT								-0-												
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT								-0-												
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT								-0-												
PLUGGED AND ABANDONED														03/18/2025																							
CHILDERS, ELMER														WELL #:	1	RRCID -> 117006				COMPL. DATE 04/22/1985				TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463													
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		46	2			N			-0-								93												
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		63	2			N			-0-								93												
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		105	2			N			-0-								93												
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		108	2			N			-0-								93												
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		95	2			N			-0-								93												
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT								93												

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) BIG RUN PRODUCTION COMPANY KANGERGA, MICHAEL				//CONT.// 61792 380 //CONT.// 070370 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
				RRCID -> 126297		COMPL. DATE 10/24/1985		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7271 - 7298									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2025																			
JONES, JULIAN				WELL #: 1		RRCID -> 129290		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 7253 - 7276							
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		-0-	9	2				N	-0-					380
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-		-0-	11	2				N	-0-					380
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-		-0-	13	2				N	-0-					380
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-		-0-	20	2				N	-0-					380
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-		-0-	20	2				N	-0-					380
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					380
BUCKHORN OPERATING LLC GREEN GAS UNIT 1				102367 WELL #: 2		RRCID -> 234190		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 7461 - 7659							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
WILDER GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 235988		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7396 - 7986							
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		25822						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		25822						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		25822						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		25822						N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		25822						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		25822						N	NO RPT					-0-
GREEN GAS UNIT 1				WELL #: 4		RRCID -> 236220		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 7504 - 7574							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		46338						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		46338						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		46338						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		46338						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		46338						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		46338						N	NO RPT					-0-
MAXWELL GAS UNIT 1				WELL #: 1 L		RRCID -> 236342		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7694 - 7715							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.//		61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BUCKHORN OPERATING LLC										//CONT.//		102367									
NEAL, CHAS										WELL #:		1		RRCID -> 237729		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 6979 - 8868	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	

TATE GAS UNIT					WELL #:		3		RRCID -> 237859		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7171 - 8942						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664							N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664							N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664							N	NO RPT						-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664							N	NO RPT						-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664							N	NO RPT						-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664							N	NO RPT						-0-	

KEELING FAMILY GAS UNIT 1					WELL #:		2		RRCID -> 238173		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 7597 - 8829						
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045							N	-0-						-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045							N	-0-						-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045							N	-0-						-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045							N	-0-						-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045							N	NO RPT						-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3045							N	NO RPT						-0-	

GREEN GAS UNIT 1					WELL #:		3		RRCID -> 238244		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 7394 - 10754						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176							N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176							N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176							N	NO RPT						-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176							N	NO RPT						-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176							N	NO RPT						-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176							N	NO RPT						-0-	

KEELING FAMILY GAS UNIT 1					WELL #:		1		RRCID -> 238267		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 10714		PERF. 7192 - 8767						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

HUGHES GAS UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 238270		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 7309 - 9081						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781							N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781							N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781							N	NO RPT						-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781							N	NO RPT						-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781							N	NO RPT						-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781							N	NO RPT						-0-	

PURDIE GAS UNIT 1					WELL #:		1		RRCID -> 240045		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7549 - 7620						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182							N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182							N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182							N	NO RPT						-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182							N	NO RPT						-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182							N	NO RPT						-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182							N	NO RPT						-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.//	61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
BUCKHORN OPERATING LLC										//CONT.//	102367												
PHILLIPS GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	243347	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL	DEPTH	10315	PERF. 6995 - 7145				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	15040						N	NO	RPT						-0-
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	15040						N	NO	RPT						-0-
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	15040						N	NO	RPT						-0-
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	15040						N	NO	RPT						-0-
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	15040						N	NO	RPT						-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	15040						N	NO	RPT						-0-

TATE GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	256441	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL	DEPTH	10402	PERF. 7125 - 8793				
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	54168						N	NO	RPT						-0-
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	54168						N	NO	RPT						-0-
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	54168						N	NO	RPT						-0-
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	54168						N	NO	RPT						-0-
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	54168						N	NO	RPT						-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	54168						N	NO	RPT						-0-

HUGHES GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	256442	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL	DEPTH	10400	PERF. 7216 - 8999				
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	123484						N	NO	RPT						-0-
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	123484						N	NO	RPT						-0-
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	123484						N	NO	RPT						-0-
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	123484						N	NO	RPT						-0-
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	123484						N	NO	RPT						-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	123484						N	NO	RPT						-0-

PURDIE GAS UNIT 1										WELL #:	2	RRCID ->	256449	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL	DEPTH	10985	PERF. 7500 - 7503				
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	54						N	NO	RPT						-0-
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	54						N	NO	RPT						-0-
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	54						N	NO	RPT						-0-
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	54						N	NO	RPT						-0-
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	54						N	NO	RPT						-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	54						N	NO	RPT						-0-

GREEN GAS UNIT 1										WELL #:	5	RRCID ->	257987	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL	DEPTH	10985	PERF. 7605 - 7645				
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-

TATUM										WELL #:	1	RRCID ->	266669	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL	DEPTH	10809	PERF. 7422 - 7570				
02			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							33
03			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							33
04			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							33
05			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							33
06			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							33
07			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							33

CARLETON										WELL #:	1	RRCID ->	278715	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL	DEPTH	10815	PERF. 7226 - 7252				
02			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
03			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
04			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
05			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
06			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
07			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)													CNTY: RUSK		
BUCKHORN OPERATING LLC															
ORR-TIPPS GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 282643															
COMPL. DATE 05/16/2017															
TOTAL DEPTH 9310															
PERF. 7271 - 7415															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
ORR-TIPPS GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 282649															
COMPL. DATE 04/19/2017															
TOTAL DEPTH 11800															
PERF. 7409 - 7412															
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
DUNN, DOUGLAS JR.															
WELL #: 1															
RRCID -> 282923															
COMPL. DATE 12/11/2016															
TOTAL DEPTH 10790															
PERF. 7258 - 7393															
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2		Y	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2		Y	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2		Y	-0-			-0-
06	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2				Y	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2				Y	-0-			-0-
ADRIAN															
WELL #: 1															
RRCID -> 283064															
COMPL. DATE 11/10/2016															
TOTAL DEPTH 9225															
PERF. 7163 - 7192															
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2		Y	1	1	1	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2		Y	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2		Y	1	1	1	-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	6	1	94	2		Y	1	1	1	-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				Y	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	89	2		Y	19	10	1	-0-
						21	9							3	6
KENNEDY GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 285937															
COMPL. DATE 08/06/2018															
TOTAL DEPTH 7160															
PERF. 7155 - 7165															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
BUFFCO PRODUCTION INC.															
HAMMETT															
WELL #: 1															
RRCID -> 292080															
COMPL. DATE 02/23/2022															
TOTAL DEPTH 10834															
PERF. 7606 - 7616															
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2				N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-			21
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-			21
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-			21
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-			21

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)													61792 380			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
CRATON OPERATING LLC													186717											
TILLISON													WELL #: 1			RRCID -> 177707			COMPL. DATE 01/15/2000			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													220903											
GRIFFITH "B"													WELL #: 1			RRCID -> 145039			COMPL. DATE 02/24/1993			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320		
02	1036 N	1028	-0-	-8	-0-	-0-	241	1	758	3	N	26						92						
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	831	3	N	31						123						
04	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	-0-	236	1	772	3	N	29	43	1				109						
05	1147 N	816	-0-	-331	-0-	-0-	174	1	628	3	N	13						122						
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	721	3	N	74	126	1				70						
07	1085 N	940	-0-	-145	-0-	-0-	240	1	700	3	N	-0-						70						
MAXWELL, T. D.													WELL #: 1			RRCID -> 154382			COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
INTERNATIONAL PAPER CO.													WELL #: 1			RRCID -> 160113			COMPL. DATE 05/20/1996			TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394		
02	3444 X	754	-0-	-2690	-0-	-0-	182	1	572	3	Y	-0-						157						
03	3875 X	739	-0-	-3136	-0-	-0-	177	1	562	3	Y	-0-						157						
04	3750 X	847	-0-	-2903	-0-	-0-	198	1	649	3	Y	-0-						157						
05	3875 X	797	-0-	-3078	-0-	-0-	173	1	624	3	Y	-0-						157						
06	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	1	4410	3	Y	162	128	1				191						
07	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	1	3632	3	Y	15						206						
JAMES													WELL #: 1			RRCID -> 168398			COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423		
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	203	3	N	-0-						41						
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	159	3	N	-0-						41						
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	194	3	N	124	76	1				89						
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	274	3	N	-0-						89						
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	682	3	N	5						94						
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	662	3	N	-0-						94						
SMITH, CARRIE													WELL #: 1			RRCID -> 176617			COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857		
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
BRADY		WELL #: 1		RRCID -> 199172		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025										
BRADY		WELL #: 3 C		RRCID -> 234720		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BRADY		WELL #: 4		RRCID -> 242701		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578		
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	232 1	728 3	Y	34	146
						37 9				
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	292 1	929 3	Y	3	149
						3 9				
04	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	245 1	802 3	Y	22	119
						24 9				
05	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	233 1	839 3	Y	-0-	119
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	236 1	749 3	Y	-0-	119
07	1116 N	984	-0-	-132	-0-	251 1	733 3	Y	-0-	119
FAHLE		WELL #: 3		RRCID -> 272555		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #: 2		RRCID -> 282405		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
KANGERGA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 282544		COMPL. DATE 04/03/2017		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572		
02	1008 N	992	-0-	-16	-0-	229 1	718 3	N	41	100
						45 9				
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	251 1	799 3	N	82	98
						90 9				
04	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	236 1	770 3	N	38	46
						42 9				
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	222 1	798 3	N	100	60
						110 9				
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	117 1	373 3	N	3	63
						3 9				
07	1085 N	12	-0-	-1073	-0-	3 1	9 3	N	-0-	63

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MAXWELL, T.D.													//CONT.// 61792 380 //CONT.// 220903 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK					
													RRCID -> 283141			COMPL. DATE 11/16/2017			TOTAL DEPTH 10855			PERF. 7270 - 7277					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE								
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	219	1	689	3	N	-0-							133								
03		930 N	859	-0-	-71	-0-	203	1	645	3	N	10						143									
							11	9																			
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	215	1	702	3	N	20						163									
							22	9																			
05		937 N	937	-0-	-0-	-0-	203	1	732	3	N	2						165									
							2	9																			
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	201	1	639	3	N	15						180									
							17	9																			
07		930 N	831	-0-	-99	-0-	212	1	619	3	N	-0-						180									
MAXWELL, T.D.													WELL #: 11			RRCID -> 283189			COMPL. DATE 07/09/2017			TOTAL DEPTH 10950			PERF. 7460 - 7474		
02		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	394	1	1238	3	N	100	59	1	10	8		105									
							110	9																			
03		1922 N	1860	-0-	-62	-0-	428	1	1362	3	N	64	111	1	12	8		46									
							70	9																			
04		1800 N	1777	-0-	-23	-0-	402	1	1313	3	N	56	5	8				97									
							62	9																			
05		1922 N	1798	-0-	-124	-0-	377	1	1355	3	N	60	117	1	5	8		35									
							66	9																			
06		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	383	1	1219	3	N	56	46	1	5	8		40									
							62	9																			
07		1829 N	1728	-0-	-101	-0-	413	1	1207	3	N	98	54	1	8	8		76									
							108	9																			
INTERNATIONAL PAPER CO.													WELL #: 3			RRCID -> 284364			COMPL. DATE 04/30/2018			TOTAL DEPTH 10905			PERF. 7994 - 8026		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-									
BRITTON, LINDY													WELL #: 1			RRCID -> 295936			COMPL. DATE 09/30/2023			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 6863 - 6870		
02		4200 X	3983	-0-	-217	-0-	1096	1	2887	3	N	-0-						107									
03		4960 X	4399	-0-	-561	-0-	1057	1	3335	3	N	6						113									
							7	9																			
04		4800 X	4186	-0-	-614	-0-	879	1	3307	3	N	-0-						113									
05		4960 X	4270	-0-	-690	-0-	967	1	3303	3	N	-0-	45	1				68									
06		4260 X	4059	-0-	-201	-0-	868	1	3191	3	N	-0-						68									
07		4402 X	4186	-0-	-216	-0-	881	1	3244	3	N	55						123									
							61	9																			
HARRELL GAS UNIT 3 (TP)													WELL #: 9			RRCID -> 299165			COMPL. DATE 12/18/2024			TOTAL DEPTH 7976			PERF. 7806 - 7814		
02	SHUT	IN	9	-0-	9	909	2	1	7	3	N	-0-						2									
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-						2									
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-						2									
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-						2									
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	909					N	58						60									
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-						60									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) FAULCONER ENERGY, LLC BIRDWELL										//CONT.//	61792 380 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK			
										WELL #:	1	RRCID -> 078255	COMPL. DATE 03/03/1978	TOTAL DEPTH 7557	PERF. 7440 - 7450		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29	
FORTUNE RESOURCES LLC JARRELL UNIT										WELL #:	278755 7	RRCID -> 265209	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 10872	PERF. 7342 - 7428		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
HARBOR RESOURCES LLC ORR-TIPPS										WELL #:	355716 1	RRCID -> 168582	COMPL. DATE 01/19/1998	TOTAL DEPTH 8514	PERF. 7605 - 7611		
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-				17	
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				17	
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				17	
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				17	
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				17	
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				17	
JANDAR EXPLORATION, L. C. REDWING HEIRS										WELL #:	429781 1	RRCID -> 127334	COMPL. DATE 02/05/1988	TOTAL DEPTH 7830	PERF. 7786 - 7802		
02		308 N	234	-0-	-74	-0-	228	2	6 9		N	5				96	
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	535	2	15 9		N	14				110	
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	506	2	22 9		N	20				130	
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	341	2	11 9		N	10				140	
06		330 N	264	-0-	-66	-0-	262	2	2 9		N	2	121 1			21	
*07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	520	2	15 9		N	14				35	
CARLTON										WELL #:	1	RRCID -> 135625	COMPL. DATE 06/27/1990	TOTAL DEPTH 7932	PERF. 7728 - 7736		
02		980 N	762	-0-	-218	-0-	750	2	12 9		N	11				93	
03		1023 N	1001	-0-	-22	-0-	990	2	11 9		N	10				103	
04		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1068	2	21 9		N	19	84 1			38	
05		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1401	2	8 9		N	7				45	
06		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1331	2	6 9		N	5				50	
*07		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	2	6 9		N	5				55	
PRIOR GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID -> 291943	COMPL. DATE 09/10/2013	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 7256 - 7259		
02		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-				-0-	
03		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-				-0-	
04		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	4			N	-0-				-0-	
05		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-				-0-	
06		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-				-0-	
07		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-				-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)				//CONT.//		61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
LARGO OIL COMPANY						486640									
RIVES				WELL #:		1		RRCID -> 189077		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	56 N	18	-0-	-38	-0-		18 2			N	-0-			80	
03	31 N	21	-0-	-10	-0-		21 2			N	-0-			80	
04	30 N	17	-0-	-13	-0-		17 2			N	-0-			80	
05	31 N	10	-0-	-21	-0-		10 2			N	-0-			80	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-			80	
07	31 N	15	-0-	-16	-0-		15 2			N	-0-			80	
CATES, DAN				WELL #:		1		RRCID -> 233309		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275			
02	2184 N	1607	-0-	-577	-0-		1607 2			N	-0-			37	
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-		2052 2			N	-0-			37	
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-		2375 2			N	-0-			37	
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-		2438 2			N	-0-			37	
06	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-		2567 2			N	-0-			37	
07	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-		2546 2			N	-0-			37	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265											
RICE				WELL #:				RRCID -> 163228		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538			
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				03/18/2022											
POCO				WELL #:		1		RRCID -> 230327		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
RICE				WELL #:		2		RRCID -> 251778		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				05/15/2025											
ALFORD				WELL #:		2		RRCID -> 292704		COMPL. DATE 04/23/2022		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7520 - 7524			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83 1		85	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC HUNT, J. T.														//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
																527861									
																	RRCID -> 016124	COMPL. DATE 11/29/1958				TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE												
02		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-		3907 2	34 9	N	31														
03		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-		3901 2	37 9	N	34														
04		2910 X	1310	-0-	-1600	-0-		1236 2	74 9	N	67	172	1												
05		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-														
06		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				N	-0-														
07		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				N	NO RPT														
ALFORD "A"																	RRCID -> 141699	COMPL. DATE 02/27/1992				TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513			
02		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-		3740 2	81 9	N	74														
03		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-		4521 2	83 9	N	75														
04		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-		5465 2	36 9	N	33	174	1												
05		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-		4329 2		N	-0-														
06		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-		3796 2	32 9	N	29														
07		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT														
MERIT ENERGY COMPANY ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT																561136		COMPL. DATE 09/07/1984				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506			
02		476 N	345	-0-	-131	-0-		26 1	301 2	Y	16														
								18 9																	
03		527 N	293	-0-	-234	-0-		20 1	232 2	Y	37														
								41 9																	
04		420 N	305	-0-	-115	-0-		22 1	248 2	Y	32	71	1												
								35 9																	
05		372 N	354	-0-	-18	-0-		29 1	308 2	Y	15														
								17 9																	
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-		39 1	414 2	Y	12														
								13 9																	
07		740 N	740	-0-	-0-	-0-		60 1	656 2	Y	22														
								24 9																	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC KONZEN																650201		COMPL. DATE 01/20/1983				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-														
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC RICE GU																681327		COMPL. DATE 12/20/2006				TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT														
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT														
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT														
ORR-BURKS GU																	RRCID -> 229174	COMPL. DATE 05/07/2007				TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT														
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT														
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT														

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.//		681327								
RICE GU										WELL #:		2	RRCID -> 230116		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 7072 - 9169	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		

ORR-BURKS GU										WELL #:		7	RRCID -> 230344		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 7190 - 7385	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		

RICE GU										WELL #:		3	RRCID -> 231955		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 7360 - 7650	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		

ORR-BURKS GU										WELL #:		9	RRCID -> 234426		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 7257 - 7568	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		

ORR-BURKS GU										WELL #:		5	RRCID -> 235955		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7196 - 7398	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		

BRADY, J.										WELL #:		1	RRCID -> 244193		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 7618 - 7730	
02	608 X	-0-	-0-	-608	-0-	-0-							Y	-0-				6		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				6		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				6		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				6		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				6		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				6		

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										CNTY: RUSK									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																			
ORR-BURKS GU																			
WELL #: 2										RRCID -> 248299									
COMPL. DATE 08/04/2008										TOTAL DEPTH 10593									
PERF. 7344 - 7880																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1982					N	-0-			34					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1982					N	-0-			34					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1982					N	-0-			34					
05	SWR 10	3	-0-	3	1985	3	2			N	-0-			34					
06	SWR 10	2	-0-	2	1987	2	2			N	-0-			34					
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1987					N	-0-			34					
SABINE OIL & GAS CORPORATION										742143									
MORRIS, ROBERT UNIT										WELL #: 1									
RRCID -> 016126										COMPL. DATE 10/12/1953									
TOTAL DEPTH N/A										PERF. 7496 - 7500									
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			40					
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			40					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40					
ANDERSON-WALLACE GU										WELL #: 1 T									
RRCID -> 179652										COMPL. DATE 08/26/2000									
TOTAL DEPTH 7550										PERF. 7411 - 7448									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
ANDERSON-WALLACE GU										WELL #: 2									
RRCID -> 180666										COMPL. DATE 11/23/2000									
TOTAL DEPTH 7669										PERF. 7349 - 7366									
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			10					
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			10					
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			10					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10					
RUSSELL										WELL #: 1									
RRCID -> 196982										COMPL. DATE 08/25/2003									
TOTAL DEPTH 7700										PERF. 7350 - 7420									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
KANGERGA										WELL #: 1									
RRCID -> 223223										COMPL. DATE 06/03/2006									
TOTAL DEPTH 10950										PERF. 7312 - 7440									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-					
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-					
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-					
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-					

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)															CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION																	
WYLIE																	
WELL #: 3															RRCID -> 224630		
COMPL. DATE 06/29/2005															TOTAL DEPTH 10790		
PERF. 7519 - 7526																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0																	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
BROWN GU 1															WELL #: 1 U		
RRCID -> 244564															COMPL. DATE 10/14/2008		
TOTAL DEPTH 10950															PERF. 7412 - 7688		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
COBRA #1															WELL #: 17		
RRCID -> 244901															COMPL. DATE 11/25/2006		
TOTAL DEPTH 10950															PERF. 7464 - 7473		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
LITTLE ESTATE															WELL #: 2		
RRCID -> 246597															COMPL. DATE 11/13/2008		
TOTAL DEPTH 10760															PERF. 7074 - 7415		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
HUDSON															WELL #: 2		
RRCID -> 258134															COMPL. DATE 10/16/2009		
TOTAL DEPTH 10950															PERF. 7466 - 7480		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
HERGESHEIMER GU															WELL #: 4		
RRCID -> 283727															COMPL. DATE 04/01/2019		
TOTAL DEPTH 11204															PERF. 7424 - 10781		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
WHITE, GALAN GAS UNIT															WELL #: 1		
RRCID -> 284599															COMPL. DATE 03/06/2018		
TOTAL DEPTH 11270															PERF. 7736 - 7796		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)													CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
LONDON															
WELL #: 6															
RRCID -> 285636															
COMPL. DATE 11/01/2018															
TOTAL DEPTH 10950															
PERF. 7178 - 10726															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2408 X	1758	-0-	-650	-0-	76	1	1682	2	Y	-0-				-0-
03	2666 X	1694	-0-	-972	-0-	74	1	1620	2	Y	-0-				-0-
04	2580 X	2359	-0-	-221	-0-	103	1	2256	2	Y	-0-				-0-
05	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	104	1	2463	2	Y	-0-				-0-
06	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	93	1	2165	2	Y	-0-				-0-
07	2449 X	2198	-0-	-251	-0-	92	1	2106	2	Y	-0-				-0-
ANDERSON-WALLACE GU															
WELL #: 3															
RRCID -> 286718															
COMPL. DATE 11/01/2018															
TOTAL DEPTH 10895															
PERF. 7293 - 7593															
02	728 N	680	-0-	-48	-0-	29	1	651	2	Y	-0-				-0-
03	806 N	759	-0-	-47	-0-	33	1	726	2	Y	-0-				-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	2	Y	-0-				-0-
05	744 N	738	-0-	-6	-0-	30	1	708	2	Y	-0-				-0-
06	720 N	690	-0-	-30	-0-	28	1	662	2	Y	-0-				-0-
07	899 N	685	-0-	-214	-0-	29	1	656	2	Y	-0-				-0-
VIPER #2															
WELL #: 8															
RRCID -> 289292															
COMPL. DATE 04/03/2020															
TOTAL DEPTH 10950															
PERF. 7143 - 7332															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 10															
RRCID -> 289462															
COMPL. DATE 05/01/2020															
TOTAL DEPTH 10880															
PERF. 7110 - 10620															
02	1260 N	226	-0-	-1034	-0-	10	1	216	2	Y	-0-				-0-
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	65	1	1421	2	Y	-0-				-0-
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	94	1	2051	2	Y	-0-				-0-
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	70	1	1662	2	Y	-0-				-0-
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	71	1	1649	2	Y	-0-				-0-
07	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-				-0-
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 3															
RRCID -> 294768															
COMPL. DATE 11/04/2014															
TOTAL DEPTH 10762															
PERF. 7097 - 7133															
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	-0-				3
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	Y	-0-				3
04	600 N	306	-0-	-294	-0-	13	1	293	2	Y	-0-				3
05	372 N	245	-0-	-127	-0-	10	1	235	2	Y	-0-				3
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	14	1	336	2	Y	-0-				3
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-				3
SPIKES GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 2															
RRCID -> 298645															
COMPL. DATE 07/12/2013															
TOTAL DEPTH 10795															
PERF. 7410 - 7425															
02	672 X	304	-0-	-368	-0-	13	1	291	2	Y	-0-				-0-
03	744 X	21	-0-	-723	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				-0-
04	720 N	589	-0-	-131	-0-	26	1	563	2	Y	-0-				-0-
05	341 N	5	-0-	-336	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	486	2	Y	-0-				-0-
07	620 N	543	-0-	-77	-0-	23	1	520	2	Y	-0-				-0-
STINGRAY															
WELL #: 6															
RRCID -> 298649															
COMPL. DATE 02/02/2013															
TOTAL DEPTH 10949															
PERF. 7202 - 10796															
02	574 X	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	2	Y	-0-				-0-
03	715 X	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	Y	-0-				-0-
04	775 X	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	Y	-0-				-0-
05	805 X	805	-0-	-0-	-0-	33	1	772	2	Y	-0-				-0-
06	690 X	686	-0-	-4	-0-	28	1	658	2	Y	-0-				-0-
07	806 X	747	-0-	-59	-0-	31	1	716	2	Y	-0-				-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)				//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//		742143									
STINGRAY				WELL #:		8	RRCID -> 298650		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 7195 - 7467		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	533 X	533	-0-	-0-	-0-		23	1	510	2	N	-0-			60
03	550 X	550	-0-	-0-	-0-		24	1	526	2	N	-0-	36 1		24
04	600 X	540	-0-	-60	-0-		24	1	516	2	N	-0-			24
05	589 X	589	-0-	-0-	-0-		24	1	565	2	N	-0-			24
06	570 X	543	-0-	-27	-0-		22	1	521	2	N	-0-			24
07	589 X	531	-0-	-58	-0-		22	1	509	2	N	-0-			24
SHOCO PRODUCTION LLC						778196									
BUSBY, ANNIE						WELL #:	1	RRCID -> 192875		COMPL. DATE 04/19/1965		TOTAL DEPTH 7467		PERF. N/A	
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-		669	2	8	9	N	7			52
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-		654	2	11	9	N	10			62
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-		610	2	6	9	N	5			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3			70
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-		472	2	10	9	N	9			79
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			79
SYDRI OPERATING, LLC						833597									
BYRON						WELL #:	2	RRCID -> 284327		COMPL. DATE 03/15/2017		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7660 - 7690	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			103
TGNR EAST TEXAS LLC						850990									
ROGERS ESTATE						WELL #:	8	RRCID -> 277441		COMPL. DATE 04/23/2015		TOTAL DEPTH 11078		PERF. 7550 - 7614	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MADDOX ESTATE UNIT						WELL #:	5	RRCID -> 289934		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 10988		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
C. E. LLOYD						WELL #:	1PG	RRCID -> 290038		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 10849		PERF. 7515 - 7520	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK	
TGNR GULF COAST LLC				850992					
KANGERGA "B"		WELL #:		1	RRCID -> 114190	COMPL. DATE 07/17/1983	TOTAL DEPTH 7707	PERF. 7114 - 7134	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				25
MINDEN (RODESSA HILL)				61792 430	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK	
BOWLES ENERGY, INC.				084097					
JONES, W. J.		WELL #:		6	RRCID -> 272083	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7130 - 7135	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
2C OIL AND GAS, LLC				100659					
SYBIL YORK ESTES		WELL #:		1	RRCID -> 110476	COMPL. DATE 03/16/1984	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6484 - 6488	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	67
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	67
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	67
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	67
MINDEN (RODESSA 6370)				61792 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201					
TUFCO A		WELL #:		1	RRCID -> 147742	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6241 - 6246	
02	1120 N	891	-0-	-229	-0-	878 2	13 9 N	12	210
03	1240 N	14	-0-	-1226	-0-	1 2	13 9 N	12	222
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1339 2	18 9 N	16	69
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1452 2	19 9 N	17	86
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1508 2	13 9 N	12	98
07	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	1061 2	13 9 N	12	110
MINDEN (TAYLOR)				61792 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201					
SMITH, R.T.		WELL #:		3	RRCID -> 229205	COMPL. DATE 05/12/2007	TOTAL DEPTH 10855	PERF. 10505 - 10634	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MINDEN (TRANS.)			61792 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUSK		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265					
KANGERGA			WELL #: 1	RRCID -> 192053	COMPL. DATE 11/08/2002	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 7346 - 7368	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MINDEN (TRAVIS PEAK)			61792 852	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK		
JONES, JIMMY OIL CO.			443052					
WELCH, TROY			WELL #: 1	RRCID -> 039517	COMPL. DATE 04/14/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7345 - 7352	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			40
PLUGGED AND ABANDONED			05/01/1992					
MINDEN, S. (PETTIT)			61797 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467					
CLOWER			WELL #: 5	RRCID -> 288570	COMPL. DATE 10/28/2019	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7220 - 7232	
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	128 1	635 2 Y	58
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	30 9	917 2 Y	25
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	210 1	1594 2 Y	39
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	7 9	1786 2 Y	1
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	421 1	1337 2 Y	8
07	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	15 9	1476 2 Y	71
						443 1		-0-
						19 9		
						396 1		
						18 9		
						424 1		
						1 9		
CLOWER			WELL #: 12	RRCID -> 289464	COMPL. DATE 08/03/2019	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 7212 - 7396	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TGNR GULF COAST LLC			850992					
CRAIG, JACK GAS UNIT 1			WELL #: 2	RRCID -> 284167	COMPL. DATE 10/18/2017	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7192 - 7373	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL)			61798 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK		
BUCKHORN OPERATING LLC			102367					
MAXWELL GAS UNIT 1			WELL #: 1 C	RRCID -> 236344	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 6494 -	6503
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
EVA B. KENNEDY			WELL #: 1	RRCID -> 278856	COMPL. DATE 01/16/2015	TOTAL DEPTH 8215	PERF. 5996 -	6048
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG)			61798 078	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUSK		
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308					
KANGERGA ESTATE NO. 1			WELL #: 1	RRCID -> 109191	COMPL. DATE 01/20/1984	TOTAL DEPTH 7997	PERF. 6714 -	6722
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	93
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	93
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	93
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	93
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	93
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	93
MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660)			61798 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK		
JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781					
PRIOR			WELL #: 5	RRCID -> 244168	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 7736	PERF. 7550 -	7596
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 4	N	-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-
MISTER SHINGLE (RODESSA)			62178 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406					
SILER UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 141187	COMPL. DATE 03/24/1992	TOTAL DEPTH 8289	PERF. 6853 -	6859
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MIYAGI (PETTIT)			62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.			030584					
HAYTER ESTATE			WELL #: 2	RRCID -> 139046	COMPL. DATE 07/10/1990	TOTAL DEPTH 10517	PERF. 9174 -	9180
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		030584												
HAYTER ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 288219		COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9181 - 9188					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2			N	-0-					-0-
03		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	65 1	1353	2	N	-0-					-0-
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	150 1	1429	2	N	-0-					-0-
05		1023 N	925	-0-	-98	-0-	136 1	789	2	N	-0-					-0-
06		990 N	512	-0-	-478	-0-	512 2			N	-0-					-0-
07		1023 N	907	-0-	-116	-0-	907 2			N	-0-					-0-
WALLACE OPERATING COMPANY LLC				102713												
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		3	RRCID -> 196029		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9098 - 9134					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BLACK STONE		WELL #:		4	RRCID -> 229094		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430		PERF. 8314 - 10276			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 233113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 8606 - 10004			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		8	RRCID -> 245603		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10136		PERF. 8498 - 8503					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 255344		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 9268 - 9312					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038						
KING, S.H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 236758		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SYDRI OPERATING, LLC				833597						
BATES, INEZ		WELL #:			RRCID -> 195037		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2019										
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681						
MOSER, L.E. GU 1		WELL #:		5	RRCID -> 229392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073	
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	12 1 1060 2	Y	-0-		24
03	1302 N	527	-0-	-775	-0-	35 1 492 2	Y	-0-		24
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	68 1 642 2	Y	-0-		24
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	113 1 755 2	Y	-0-		24
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	66 1 475 2	Y	-0-		24
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		24
STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #:		7	RRCID -> 231681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		6
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		Y	-0-		6
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1 26 2	Y	-0-		6
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	114 1 753 2	Y	-0-		6
*06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	95 1 691 2	Y	-0-		6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
FRANK, R. H. GU 1		WELL #:		5	RRCID -> 234889		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664	
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	7 1 799 2	Y	-0-		17
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	63 1 880 2	Y	-0-		17
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	83 1 803 2	Y	-0-		17
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	110 1 736 2	Y	-0-		17
*06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	90 1 649 2	Y	-0-		17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 234894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179	
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	Y	-0-		-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	26 1 366 2	Y	-0-		-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	28 1 265 2	Y	-0-		-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	40 1 265 2	Y	-0-		-0-
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	36 1 264 2	Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIYAGI (PETTIT)										CNTY: NACOGDOCHES									
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC																			
LEWIS, JAMES GU 1																			
WELL #: 2										RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					17
03		1488 N	500	-0-	-988	-0-	-0-	-0-	34	1	466	2	Y	-0-					17
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	327	2	Y	-0-					17
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	320	2	Y	-0-					17
*06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	326	2	Y	-0-					17
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
RECTOR, L.E. GU 1										WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184									
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	369	2	Y	-0-					8
03		527 N	167	-0-	-360	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					8
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					8
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	303	2	Y	-0-					8
*06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	487	2	Y	-0-					8
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
STEWART, GRAHAM P.										WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DESHA GU 1										WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARIE, FRANKI GU 1										WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHELLE GU 1										WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1										WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		848681														
DURHAM, J&A GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 237853		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 10247		PERF. 8539 - 8546							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 239199		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 8608 - 8614							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		8	RRCID -> 239278		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 8738 - 8744							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CAROL, LAUREN		WELL #:		1	RRCID -> 239407		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10865		PERF. 9448 - 9452							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 239415		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10272		PERF. 8741 - 8745							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES, DIANE GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 241845		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 10269		PERF. 8875 - 8880							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARRETT GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 242796		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9040 - 9046							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES											
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		848681																
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		56	RRCID -> 242961		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 10566		PERF. 9148 - 9154									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
LOLA D GU 1					WELL #:		5	RRCID -> 243225		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 8634 - 8640						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
ROSS, JOHN GU 1					WELL #:		10	RRCID -> 244272		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 8784 - 8790						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
CHELLE GU 1					WELL #:		2	RRCID -> 245039		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10198		PERF. 8674 - 8678						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
SIERRA NICOLE GU 1					WELL #:		1	RRCID -> 246681		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 8970 - 8975						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
DANIELLE, LORI GU 1					WELL #:		1	RRCID -> 248435		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8595 - 8600						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
JILLIAN KAY GU 1					WELL #:		1	RRCID -> 250130		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8510 - 8513						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

MIYAGI (PETTIT)														CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES											
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC														NON-ASSOCIATED															
J&A DURHAM GU 1														RRCID -> 257668				COMPL. DATE 04/25/2010											
WELL #: 5														TOTAL DEPTH 10324				PERF. 8640 - 8643											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE								
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-								
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-								
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-								
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-								
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-								
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-								

MONROE (COTTON VALLEY)														62490 300				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: RUSK			
NORTH LAKE RESOURCES LLC														100308															
GRANT, G. GU														WELL #: 1				RRCID -> 119413				COMPL. DATE 09/19/1985				TOTAL DEPTH 11200			
																										PERF. 10723 - 10986			
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					28								
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					28								
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					28								
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					28								
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					28								
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					28								

MOUND PRAIRIE (PETTIT)														63305 250				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ANDERSON			
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.														722790															
RUST, L.G.														WELL #: 1				RRCID -> 123249				COMPL. DATE 02/12/1987				TOTAL DEPTH 11300			
																										PERF. 10872 - 10880			
02		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		-0-		1400	2				N	-0-					77								
03		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		-0-		1367	2	119	9		N	108	162	1			23								
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-		-0-		664	2				N	-0-					23								
05		1550 N	331	-0-	-0-	-1219		-0-		331	2				N	-0-					23								
06		1440 N	-0-	-0-	-0-	-1440		-0-							N	-0-					23								
*07		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-		-0-		2233	2	91	9		N	83					106								

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA)														63312 400				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ANDERSON			
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.														722790															
VALENTINE, C.H.														WELL #: 2				RRCID -> 130046				COMPL. DATE 02/01/1989				TOTAL DEPTH 9910			
																										PERF. 9691 - 9701			
02		6384	5600	-0-	-0-	-784 B		-0-		5600	2				N	-0-					35								
03		8136	6734	-0-	-0-	-1402 B		-0-		6390	2	344	9		N	313	312	1			36								
04		4620 #	3548	-0-	-0-	-1072 B		-0-		3438	2	110	9		N	100					136								
05		5332	1653	-0-	-0-	-3679 B		-0-		1653	2				N	-0-					136								
06		5160	-0-	-0-	-0-	-5160 B		-0-							N	-0-					136								
07		5332	2634	-0-	-0-	-2698 B		-0-		2495	2	139	9		N	126					262								

MT. ENTERPRISE (PETTIT)														63347 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.														248895															
TEMPLE														WELL #: 2				RRCID -> 093164				COMPL. DATE 02/28/1981				TOTAL DEPTH 8800			
																										PERF. 7811 - 7814			
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-		-0-		89	2				N	-0-					52								
03		62 N	38	-0-	-0-	-24		-0-		38	2				N	-0-					52								
04		90 N	60	-0-	-0-	-30		-0-		60	2				N	-0-					52								
05		93 N	60	-0-	-0-	-33		-0-		60	2				N	-0-					52								
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-		-0-		58	2				N	-0-					52								
*07		70 N	70	-0-	-0-	-0-		-0-		70	2				N	-0-					52								

TEMPLE GAS UNIT #1														WELL #: 2				RRCID -> 094017				COMPL. DATE 06/09/1981				TOTAL DEPTH 8743			
																										PERF. 7776 - 7784			
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		-0-		1023	2	9	9		N	8					105								
03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		-0-		1604	2	9	9		N	8					113								
04		1350 N	1345	-0-	-0-	-5		-0-		1339	2	6	9		N	5					118								
05		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		-0-		1347	2	6	9		N	5					123								
06		1410 N	1367	-0-	-0-	-43		-0-		1361	2	6	9		N	5					128								
07		1395 N	995	-0-	-0-	-400		-0-		993	2	2	9		N	2					130								

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL)														
ELLIS EXPLORATION, INC.														
JACKSON, M.														
WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	* * DISPOSITIONS	BALANCE
													AMT CODE	AMT CODE
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	2	2	9	N	2		47
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	2	1	9	N	1		48
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-		48
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1683	2	2	9	N	2		50
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-		50
07	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	2			N	-0-		50
MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK)														
ELLIS EXPLORATION, INC.														
JACKSON, K. L.														
WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154														
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-		-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-		-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-		-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-		-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-		-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-		-0-
MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT)														
HUNT OIL COMPANY														
TEMPLE INLAND														
WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MOXIE (COTTON VALLEY)														
BUFFCO PRODUCTION INC.														
WHITEHEAD "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF. 16116 - 18741														
02	2464	X	2447	-0-	-17	-0-	2447	2			N	-0-		-0-
03	2976	X	197	-0-	-2779	-0-	197	2			N	-0-		-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-		-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-		-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-		-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-		-0-
RIEMENSCHNEIDER "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF. 16082 - 19135														
02	1372	N	1362	-0-	-10	-0-	1362	2			N	-0-		-0-
03	1705	N	436	-0-	-1269	-0-	436	2			N	-0-		-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-		-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-		-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) FAULCONER ENERGY, LLC RUCKER, WL GU 1										63520 750 263648	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHEROKEE			
										WELL #:	RRCID -> 113890	COMPL. DATE 05/17/1984	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8658	- 8681
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	390	2	Y	4					25
03	465 N	412	-0-	-53	-0-	20 7	1 9	385	2	Y	6					31
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	20 8	1 9	374	2	Y	7					38
05	465 N	321	-0-	-144	-0-	15 9	1 9	297	2	Y	8	2	8			44
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20 7	1 9	381	2	Y	6	37	1	2	8	11
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	24 9	1 9	394	2	Y	8					19
RUCKER, WL GU 1										WELL #:	RRCID -> 192786	COMPL. DATE 11/06/2002	TOTAL DEPTH	9189	PERF. 8680	- 8768
02	784 N	738	-0-	-46	-0-	41 13	1 9	684	2	Y	12					75
03	868 N	847	-0-	-21	-0-	41 23	1 9	783	2	Y	21					96
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	37 22	1 9	696	2	Y	20					116
05	806 N	786	-0-	-20	-0-	36 26	1 9	724	2	Y	24	4	8			136
06	810 N	759	-0-	-51	-0-	37 18	1 9	704	2	Y	16	114	1	3	8	35
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	47 28	1 9	762	2	Y	25					60
NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) WALLACE OPERATING COMPANY LLC HANNAH ELIZABETH GU 1										64298 300 102713	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES			
										WELL #:	RRCID -> 228380	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH	10248	PERF. 8153	- 8196
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK STONE										WELL #:	RRCID -> 229096	COMPL. DATE 05/09/2007	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 8314	- 8340
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SITTON GU 1										WELL #:	RRCID -> 232180	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH	10428	PERF. 8266	- 8276
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		64298 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WALLACE OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		102713										
LOLA D GU 1		WELL #:		6	RRCID -> 240550		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038										
FOSHEE "A"				WELL #:		1	RRCID -> 236150		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HIBBARD ENERGY, LP				383757										
TATUM GAS UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 183603		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427			
02	1288 X	870	-0-	-418	-0-	870	2			Y	-0-			27
03	1364 X	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			Y	-0-			27
04	1320 X	279	-0-	-1041	-0-	279	2			Y	-0-			27
05	1364 X	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			Y	-0-			27
06	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-			27
07	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			27
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681										
MAST GU 1				WELL #:		1	RRCID -> 219185		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEAVER GU 1				WELL #:		8	RRCID -> 229242		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK STONE				WELL #:		5	RRCID -> 231208		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681																	
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		64298 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES										
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		848681															
MARIE, FRANKI GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 242874		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 7922 - 7982								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

JACKSON PAUL GU 1				WELL #:		1	RRCID -> 243484		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 7959 - 7969						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

LEWIS, JAMES GU 1				WELL #:		7	RRCID -> 246207		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 10287		PERF. 7849 - 7859						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)						64298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
AETHON ENERGY OPERATING LLC						008555													
SPARKS, CECIL GU 1				WELL #:		3	RRCID -> 232926		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 10574		PERF. 8525 - 10084						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1

HERRERA, MANUEL				WELL #:		16	RRCID -> 238142		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10688		PERF. 8743 - 10592				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

HERRERA, MANUEL				WELL #:		18	RRCID -> 238761		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10616		PERF. 8678 - 10382				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)												CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC															
GRACE GU 1															
				//CONT.//	64298 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	008555										
				WELL #:	1	RRCID ->	245647	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10510	PERF.	8407 - 10187
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	87	1	1013	2	Y	-0-			-0-
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	56	1	785	2	Y	-0-			-0-
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	Y	-0-			-0-
05		867 N	867	-0-	-0-	-0-	44	1	823	2	Y	-0-			-0-
06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	Y	-0-			-0-
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	686	2	Y	-0-			-0-
HOMER GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	248493	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10523	PERF.	8426 - 10438
02		2436 X	2370	-0-	-66	-0-	188	1	2182	2	N	-0-			32
03		2635 X	2542	-0-	-93	-0-	170	1	2372	2	N	-0-			32
04		2550 X	2326	-0-	-224	-0-	134	1	2192	2	N	-0-			32
05		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	138	1	2565	2	N	-0-			32
06		2550 X	2367	-0-	-183	-0-	128	1	2239	2	N	-0-			30
07		2635 X	2515	-0-	-120	-0-	140	1	2375	2	N	-0-			30
B. FIFE GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	250742	COMPL.	DATE	08/04/2009	TOTAL	DEPTH	10590	PERF.	8469 - 10222
02		448 N	109	-0-	-339	-0-	9	1	100	2	N	-0-			83
03		496 N	108	-0-	-388	-0-	7	1	101	2	N	-0-			83
04		120 N	69	-0-	-51	-0-	4	1	65	2	N	-0-			83
05		124 N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	N	-0-			83
06		90 N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	2	N	-0-			83
07		62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-			83
BEE GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	250876	COMPL.	DATE	07/28/2009	TOTAL	DEPTH	10595	PERF.	8106 - 10453
02		2632 X	1625	-0-	-1007	-0-	129	1	1496	2	Y	-0-			-0-
03		2914 X	1418	-0-	-1496	-0-	95	1	1323	2	Y	-0-			-0-
04		1800 X	1408	-0-	-392	-0-	81	1	1327	2	Y	-0-			-0-
05		1860 X	467	-0-	-1393	-0-	24	1	443	2	Y	-0-			-0-
06		1740 X	871	-0-	-869	-0-	47	1	824	2	Y	-0-			-0-
07		1798 X	1485	-0-	-313	-0-	83	1	1402	2	Y	-0-			-0-
ANDY GU 1				WELL #:	10	RRCID ->	254726	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11027	PERF.	8478 - 10648
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	71	1	824	2	Y	-0-			-0-
03		1302 N	484	-0-	-818	-0-	32	1	452	2	Y	-0-			-0-
04		984 N	984	-0-	-0-	-0-	57	1	927	2	Y	-0-			-0-
05		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	92	1	1713	2	Y	-0-			-0-
06		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	73	1	1274	2	Y	-0-			-0-
07		1023 N	364	-0-	-659	-0-	20	1	344	2	Y	-0-			-0-
GOMER GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	254733	COMPL.	DATE	03/23/2010	TOTAL	DEPTH	10590	PERF.	8319 - 9941
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)				//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
AETHON ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		008555													
GOOBER GU 1				WELL #:			RRCID -> 254737		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 11777		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021																			
HOMER GU 1				WELL #:		2	RRCID -> 255955		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10417		PERF. 8139		- 10318				
02	4172	X	3622	-0-	-550	-0-	288	1	3334	2	N	-0-						27	
03	4960	X	4039	-0-	-921	-0-	270	1	3769	2	N	-0-						27	
04	4800	X	4168	-0-	-632	-0-	241	1	3927	2	N	-0-						27	
05	4960	X	3923	-0-	-1037	-0-	200	1	3723	2	N	-0-						27	
06	4470	X	3926	-0-	-544	-0-	212	1	3714	2	N	-0-						27	
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	259	1	4384	2	N	-0-						27	
MAYO, EDDIE				WELL #:		536900	RRCID -> 086990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7457		- 7461		
MIZE, C.R. GAS UNIT						1													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
SONERRA RESOURCES CORPORATION				WELL #:		801643	RRCID -> 284675		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 9083		- 9091				
BIG MOON						1													
02	7588	X	7440	-0-	-148	-0-	7423	2	17	9	N	15						139	
03	8401	X	8085	-0-	-316	-0-	8073	2	12	9	N	11						150	
04	8280	X	7873	-0-	-407	-0-	7842	2	31	9	N	28						178	
05	8556	X	7880	-0-	-676	-0-	7849	2	31	9	N	28						206	
06	8280	X	7599	-0-	-681	-0-	7570	2	29	9	N	26	169	1				63	
07	8246	X	7949	-0-	-297	-0-	7926	2	23	9	N	21						84	
GOLDEN EAGLE				WELL #:		1	RRCID -> 285575		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 9651		PERF. 9128		- 9134				
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	176	1	3484	2	N	16						114	
							18	9											
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	169	1	3257	2	N	13						127	
							14	9											
04	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	179	1	2990	2	N	5						132	
							6	9											
05	3627	X	3044	-0-	-583	-0-	149	1	2848	2	N	43	169	1				6	
							47	9											
06	3510	X	3176	-0-	-334	-0-	150	1	3024	2	N	2						8	
							2	9											
07	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	192	1	3328	2	N	5						13	
							6	9											

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)														CNTY: NACOGDOCHES												
SONERRA RESOURCES CORPORATION																										
SHOOTING STAR																										
				//CONT.//	64298 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY																
				//CONT.//	801643																					
				WELL #:	1	RRCID -> 286154				COMPL. DATE 03/07/2019		TOTAL DEPTH 10828		PERF. 9609 - 9654												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						10		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						10		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						10		
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						10		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						10		
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						10		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2022																										
SYDRI OPERATING, LLC														833597												
MORA														WELL #:		1	RRCID -> 256407				COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 11355		PERF. 8312 - 11133	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-		
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1			57	2			Y	-0-						-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-		
07	93	N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-									Y	-0-						-0-		
FULLER														WELL #:		2	RRCID -> 284657				COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 11128		PERF. 8425 - 10908	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
TAB OPERATING, INC.														834244												
MUCKLERDY														WELL #:		1	RRCID -> 227076				COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9378 - 9383	
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4646	2							N	-0-						83		
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5344	2							N	-0-						83		
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4737	2							N	-0-						83		
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5148	2							N	-0-						83		
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4651	2							N	-0-						83		
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						83		
VALENCE OPERATING COMPANY														881167												
CORGEY														WELL #:		1R	RRCID -> 259387				COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13605		PERF. 8668 - 8792	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
WALTON, HOLLIS														WELL #:		1	RRCID -> 262796				COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 14073		PERF. 8418 - 8548	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)			//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167												
RUTH STEWART			WELL #:		2	RRCID -> 265366		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 6404 - 10282					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STEWART, RUTH			WELL #:		1	RRCID -> 268305		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 6410 - 8824					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK)					64299 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
NORTH LAKE RESOURCES LLC					100308												
SHARTLE FARMS			WELL #:		1	RRCID -> 178942		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9620 - 9770			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
TATUM			WELL #:		4	RRCID -> 197159		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 9635 - 10105					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHRISTIAN			WELL #:		3	RRCID -> 199563		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 10052		PERF. 9228 - 10425					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
HIBBARD ENERGY, LP					383757												
CHRISTIAN			WELL #:		1	RRCID -> 109494		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10413		PERF. 9315 - 10158					
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					48
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					48
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					48
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	-0-	49	2			N	-0-					48
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					48
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT					48

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681														
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	1	1	703	2	Y	-0-			-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	34	1	476	2	Y	-0-			-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	55	1	524	2	Y	-0-			-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	52	1	342	2	Y	-0-			-0-
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
AETERNUM ENERGY, LLC 008596														
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740														
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	2	1	9	N	1			69
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-			69
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4	9	N	4			73
05	1519 N	696	-0-	-823	-0-	630	2	66	9	N	60			133
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	356	2	66	9	N	60			193
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			193

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			46
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			46
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			46
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

BRG LONE STAR LTD. 090870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478														
02	252 N	204	-0-	-48	-0-	204	3			N	-0-			49
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			49
04	270 N	174	-0-	-96	-0-	174	3			N	-0-			49
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			49
06	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-			49
07	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-			49

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224														
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	630	2	17	9	Y	15			51
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	561	2	8	9	Y	7	37	1	21
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-			21
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-			21
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	Y	8			29
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	420	2	3	9	Y	3			32

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127													
STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	812 N	812 -0-	-0-	-0-	-0-	800 2	12 9	Y	11				41
03	719 N	719 -0-	-0-	-0-	-0-	712 2	7 9	Y	6	27	1		20
04	692 N	692 -0-	-0-	-0-	-0-	686 2	6 9	Y	5				25
05	683 N	683 -0-	-0-	-0-	-0-	683 2		Y	-0-				25
06	696 N	696 -0-	-0-	-0-	-0-	684 2	12 9	Y	11				36
07	536 N	536 -0-	-0-	-0-	-0-	533 2	3 9	Y	3				39
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815													
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376													
02	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
AETERNUM ENERGY, LLC 008596													
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321													
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304													
02	560 N	560 -0-	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-				109
03	620 N	620 -0-	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-				109
04	600 N	600 -0-	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-				109
05	620 N	620 -0-	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-				109
06	600 N	600 -0-	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-				109
07	620 N	620 -0-	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-				109
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137													
02	91 N	91 -0-	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-				77
03	93 N	51 -0-	-42	-0-	-0-	51 2		N	-0-				77
04	98 N	98 -0-	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-				77
05	93 N	20 -0-	-73	-0-	-0-	20 2		N	-0-				77
06	90 N	90 -0-	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-				77
07	93 N	93 -0-	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-				77
MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294													
02	728 N	205 -0-	-523	-0-	-0-	205 2		N	-0-				24
03	589 N	167 -0-	-422	-0-	-0-	167 2		N	-0-				24
04	782 N	782 -0-	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-				24
05	1018 N	1018 -0-	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-				24
06	1057 N	1057 -0-	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-				24
07	1348 N	1348 -0-	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-				24

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES									
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321																						
GARRISON WELL #: 1													RRCID ->	221746	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9305	PERF.	7506	-	9216
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE	
02	840 N	193	-0-	-647	-0-	180	2			13	9	N				12				167		
03	930 N	309	-0-	-621	-0-	309	2					N				-0-				167		
04	900 N	599	-0-	-301	-0-	590	2			9	9	N				8				175		
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	360	2			4	9	N				4				179		
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	228	2			4	9	N				4				183		
*07	3100 N	4727	-0-	1627	1627	4727	2					N				-0-				183		
WHEELER WELL #: 1													RRCID ->	221946	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	9411	PERF.	7399	-	9285
02	364 N	230	-0-	-134	-0-	230	2					N				-0-				50		
03	806 N	614	-0-	-192	-0-	614	2					N				-0-				50		
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2					N				-0-				50		
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2					N				-0-				50		
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2					N				-0-				50		
07	868 N	747	-0-	-121	-0-	747	2					N				-0-				50		
SMITH WELL #: 4													RRCID ->	223719	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	7614	-	9426
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2					N				-0-				107		
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-							N				-0-				107		
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-							N				-0-				107		
05	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2					N				-0-				107		
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2					N				-0-				107		
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2					N				-0-				107		
GARRISON WELL #: 2													RRCID ->	223983	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7433	-	8846
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N				40	40	8		28		
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N				7	7	8		28		
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N				-0-				28		
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N				-0-	28	7		-0-		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N				15	15	8		-0-		
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N				5	5	8		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED													03/11/2025									
SMITH WELL #: 2													RRCID ->	224661	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	9603	PERF.	7596	-	9470
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-							N				-0-				51		
03	961 N	878	-0-	-83	-0-	878	2					N				-0-				51		
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2					N				-0-				51		
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2					N				-0-				51		
06	840 N	776	-0-	-64	-0-	776	2					N				-0-				51		
07	837 N	728	-0-	-109	-0-	728	2					N				-0-				51		
RAINBOLT WELL #: 1													RRCID ->	225336	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9327	PERF.	6234	-	6340
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT				-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT				-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT				-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT				-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT				-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT				-0-		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321														
MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			51
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			51
04	120 N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-			51
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			51
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			51
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			51
SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978														
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			122
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			122
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			122
05	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-			122
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			122
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			122
SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017														
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-			95
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-			95
04	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-			95
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-			95
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			95
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			95
SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912														
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			99
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-			99
04	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-			99
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-			99
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-			99
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			99
WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996														
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			60
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			60
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			60
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			60
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			60
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			60
SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			57
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			57
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			57
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1	1	8	57
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			57
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			57
BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108														
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			65
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			65
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			65
05	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-			65
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			65
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			65

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NACOGDOCHES						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321																	
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	2	2	9	N	2	2	8			125
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	2	2	9	N	2	2	8			125
04	2100 N	1682	-0-	-418	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					125
05	2015 N	1331	-0-	-684	-0-	-0-	1328	2	3	9	N	3	3	8			125
06	1500 N	402	-0-	-1098	-0-	-0-	399	2	3	9	N	3	3	8			125
07	1736 N	1527	-0-	-209	-0-	-0-	1524	2	3	9	N	3	3	8			125
BRANGUS ENERGY LLC 088639																	
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202																	
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					94
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	N	2					96
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					96
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2	4	9	N	4					100
06	600 N	431	-0-	-169	-0-	-0-	429	2	2	9	N	2					102
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
BRG LONE STAR LTD. 090870																	
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928																	
02	616 N	578	-0-	-38	-0-	-0-	578	3			N	-0-					38
03	558 N	552	-0-	-6	-0-	-0-	552	3			N	-0-					38
04	660 N	514	-0-	-146	-0-	-0-	514	3			N	-0-					38
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					38
06	540 N	322	-0-	-218	-0-	-0-	322	3			N	-0-					38
07	527 N	62	-0-	-465	-0-	-0-	62	3			N	-0-					38
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138																	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					73
03	155 N	58	-0-	-97	-0-	-0-	58	3			N	-0-					73
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					73
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	59	3			N	-0-					73
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					73
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-	62	3			N	-0-					73
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162																	
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					70
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2			N	-0-					70
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	84	2			N	-0-					70
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-	55	2			N	-0-					70
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					70
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	2			N	-0-					70

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870																
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			56
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	642	2	17	9	N	15			71
04		570 N	412	-0-	-158	-0-	-0-	409	2	3	9	N	3			74
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	N	3			77
06		630 N	504	-0-	-126	-0-	-0-	494	2	10	9	N	9			86
07		434 N	403	-0-	-31	-0-	-0-	400	2	3	9	N	3			89
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308																
MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306
JCC ENERGY, LLC 101167																
ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718																
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			86
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			86
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			86
05		341 N	289	-0-	-52	-0-	-0-	289	3			N	-0-			86
06		300 N	276	-0-	-24	-0-	-0-	276	3			N	-0-			86
07		372 N	209	-0-	-163	-0-	-0-	209	3			N	-0-			86
FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688																
02		756 N	670	-0-	-86	-0-	-0-	670	3			Y	-0-			127
03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-			127
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3	20	9	Y	18			145
05		744 N	528	-0-	-216	-0-	-0-	528	3			Y	-0-			145
06		720 N	643	-0-	-77	-0-	-0-	624	3	19	9	Y	17			162
07		744 N	710	-0-	-34	-0-	-0-	649	3	61	9	Y	55			217
E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650																
02		672 N	622	-0-	-50	-0-	-0-	622	3			N	-0-			167
03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			167
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	678	3	3	9	N	3			170
05		682 N	662	-0-	-20	-0-	-0-	662	3			N	-0-			170
06		690 N	564	-0-	-126	-0-	-0-	564	3			N	-0-			170
07		713 N	656	-0-	-57	-0-	-0-	643	3	13	9	N	12			182
HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980																
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			125
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			125
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			125
05		434 N	390	-0-	-44	-0-	-0-	388	3	2	9	N	2			127
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3	35	9	N	32			159
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	410	3	24	9	N	22			181

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NACOGDOCHES					
JCC ENERGY, LLC //CONT.// 101167																
ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	466	-0-	466	649	466	3			N	-0-					50
03	947 X	298	-0-	-649	-0-	289	3	9	9	N	8					58
04	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					58
05	527 N	88	-0-	-439	-0-	88	3			N	-0-					58
06	300 N	33	-0-	-267	-0-	33	3			N	-0-					58
07	217 N	75	-0-	-142	-0-	36	3	39	9	N	35					93
FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872																
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					60
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	687	3	3	9	Y	3					63
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					63
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	679	3	1	9	Y	1					64
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	610	3	3	9	Y	3					67
07	527 N	518	-0-	-9	-0-	516	3	2	9	Y	2					69
BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766																
02	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					94
03	842 X	842	-0-	-0-	-0-	836	3	6	9	N	5					99
04	1230 X	413	-0-	-817	-0-	413	3			N	-0-					99
05	1116 X	164	-0-	-952	-0-	164	3			N	-0-					99
06	1080 X	135	-0-	-945	-0-	135	3			N	-0-					99
07	1116 X	319	-0-	-797	-0-	319	3			N	-0-					99
HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141																
02	14B2 EXT	436	-0-	436	1628	436	3			N	-0-					112
03	2094 X	466	-0-	-1628	-0-	466	3			N	-0-					112
04	442 X	442	-0-	-0-	-0-	431	3	11	9	N	10					122
05	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					122
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	418	3	22	9	N	20					142
07	465 N	379	-0-	-86	-0-	368	3	11	9	N	10					152
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691 PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888																
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2025																
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651 TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES										
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651										
STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//										64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ENERQUEST CORPORATION										252059											
LITTLE TERESA										WELL #:		1		RRCID -> 226111		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 7370 - 9293	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184			
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-			385 2		8 9	N	7					191			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					191			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					191			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					191			

AMY GAIL										WELL #:				RRCID -> 230796		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 7740 - 8780	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71			
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71			
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71			
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					71			
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					71			
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					71			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015																					

LITTLE TERESA										WELL #:				RRCID -> 235942		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9269		PERF. 7118 - 9098	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29			
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29			
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29			
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29			
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29			
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018																					

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.										293245											
BRYANT										WELL #:		2		RRCID -> 281712		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7374 - 7496	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29			

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.										518265											
RICE										WELL #:		2		RRCID -> 262308		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 6618		PERF. 6618 - 6622	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83			
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20 1		63			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63			

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC										659844											
BRIGHT, N. G. GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 175471		COMPL. DATE 06/22/2018		TOTAL DEPTH 10034		PERF. 7904 - 8610	
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-			581 2		18 9	N	16					90			
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-			705 2		6 9	N	5					95			
04		746 N	746	-0-	-0-	-0-			704 2		42 9	N	38					133			
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-			883 2		40 9	N	36					169			
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-			975 2		12 9	N	11					180			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					180			

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844																			
DELONEY WELL #: 1										RRCID -> 225280		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7980 - 9009			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRIGHT, N. G.										WELL #: 3		RRCID -> 235912		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7845 - 8994	
02	581 N	581		-0-	-0-	-0-		581	2			N	-0-					142	
03	705 N	705		-0-	-0-	-0-		705	2			N	-0-					142	
04	704 N	704		-0-	-0-	-0-		704	2			N	-0-					142	
05	165 N	165		-0-	-0-	-0-		165	2			N	-0-					142	
06	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					142	
BRIGHT, N. G.										WELL #: 2		RRCID -> 238358		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 7784 - 8798	
02	1113 N	1113		-0-	-0-	-0-		1113	2			N	-0-					119	
03	1411 N	1411		-0-	-0-	-0-		1411	2			N	-0-					119	
04	1408 N	1408		-0-	-0-	-0-		1408	2			N	-0-					119	
05	1829 N	1829		-0-	-0-	-0-		1829	2			N	-0-					119	
06	1951 N	1951		-0-	-0-	-0-		1951	2			N	-0-					119	
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					119	
NORMAN										WELL #: 1		RRCID -> 243864		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 8915		PERF. 7368 - 8203	
02	421 N	421		-0-	-0-	-0-		408	2	13	9	N	12					109	
03	559 N	559		-0-	-0-	-0-		552	2	7	9	N	6					115	
04	64 N	64		-0-	-0-	-0-		64	2			N	-0-					115	
05	64 N	64		-0-	-0-	-0-		64	2			N	-0-					115	
06	604 N	604		-0-	-0-	-0-		587	2	17	9	N	15					130	
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					130	
SND OPERATING, L.L.C.										797127									
HARTT GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 194430		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8028 - 8682	
02	150 N	150		-0-	-0-	-0-		150	2			Y	-0-					-0-	
03	155 N	141		-0-	-14	-0-		141	2			Y	-0-					-0-	
04	150 N	138		-0-	-12	-0-		138	2			Y	-0-					-0-	
05	155 N	138		-0-	-17	-0-		138	2			Y	-0-					-0-	
06	150 N	130		-0-	-20	-0-		130	2			Y	-0-					-0-	
07	155 N	137		-0-	-18	-0-		137	2			Y	-0-					-0-	
STRONG, J.B. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 202399		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8060 - 8826	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	85	-0-	85	85	85		85	2			N	-0-					-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127													
HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-	
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-	
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-	
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-	
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970													
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2 9 N	2			100	
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1 9 N	1			101	
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	634	2	3 9 N	3			104	
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			104	
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6 9 N	5	14 1	79 7	16	
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	680	2	10 9 N	9			25	
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107													
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	137	2	10 9 Y	9			81	
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	180	2	15 9 Y	14			95	
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	152	2	4 9 Y	4			99	
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-			99	
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	137	2	12 9 Y	11	25 1	65 7	20	
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	144	2	6 9 Y	5			25	
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167													
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	106	2	7 9 Y	6			44	
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	139	2	11 9 Y	10			54	
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4 9 Y	4			58	
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-			58	
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	107	2	8 9 Y	7	15 1	39 7	11	
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	112	2	6 9 Y	5			16	
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218													
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	56	2	24 9 Y	22			83	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	61	2	8 9 Y	7			90	
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2 9 Y	2			92	
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-			92	
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	57	2	4 9 Y	4	13 1	69 7	14	
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	83	2	9 9 Y	8			22	
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782													
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	69	2	34 9 Y	31			49	
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	75	2	11 9 Y	10			59	
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2 9 Y	2			61	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-			61	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	69	2	6 9 Y	5	9 1	48 7	9	
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	101	2	18 9 Y	16			25	
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708													
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-			108	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1 9 Y	1			109	
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	82	2	3 9 Y	3			112	
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	Y	-0-			112	
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	75	2	14 9 Y	13	29 1	74 7	22	
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	78	2	10 9 Y	9			31	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES		
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
MCDUFFIE GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-			72	
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-			72	
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	688	2	4	9	Y	-4			76	
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-			76	
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	735	2	10	9	Y	-9	18	7	67	
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-			67	
FREDERICK GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632		
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	-1			22	
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			22	
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	-2			24	
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			24	
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	-2	5	1	4	
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	195	2	10	9	Y	-9			13	
HARTT GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464		
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-	
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-	
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-	
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-	
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-	
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-	
FREDERICK GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832		
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	56	2	3	9	Y	-3			113	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	-1			114	
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	Y	-2			116	
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			116	
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	57	2	6	9	Y	-5	16	1	18	
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	8	9	Y	-7			25	
FREDERICK GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765		
02	868 X	572	-0-	-296	-0-	570	2	2	9	Y	-2			57	
03	961 X	624	-0-	-337	-0-	624	2			Y	-0-			57	
04	840 X	789	-0-	-51	-0-	785	2	4	9	Y	-4			61	
05	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-			61	
06	600 X	577	-0-	-23	-0-	574	2	3	9	Y	-3	9	1	9	
07	849 X	849	-0-	-0-	-0-	841	2	8	9	Y	-7			16	
STRONG, J.B. GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934		
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4	9	Y	-4			15	
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	-1	9	1	7	
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	Y	-3			10	
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			10	
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	Y	-4			14	
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	Y	-2			16	
HARTT GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873		
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			-0-	
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-			-0-	
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-			-0-	
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-			-0-	
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-			-0-	
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-			-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	86	2	4	9	Y	4			15
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	9	1	7
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	74	2	4	9	Y	4			11
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			11
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	74	2	6	9	Y	5			16
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			16
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930														
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	83	2	4	9	Y	4			15
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	9	1	7
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	71	2	3	9	Y	3			10
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			10
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	71	2	4	9	Y	4			14
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	16	2	2	9	Y	2			16
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923														
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	2	9	9	Y	8			50
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1315	2	3	9	Y	3			53
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1654	2	9	9	Y	8			61
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-			61
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1210	2	7	9	Y	6	12	1	9
07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1772	2	24	9	Y	22		46 7	31
STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929														
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	297	2	15	9	Y	14			50
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	265	2	8	9	Y	7	37	1	20
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	Y	4			24
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-			24
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	255	2	11	9	Y	10			34
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1			35
STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867														
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	758	2	7	9	Y	6			25
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	675	2	3	9	Y	3	18	1	10
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	651	2	6	9	Y	5			15
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-			15
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	649	2	8	9	Y	7			22
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	505	2	4	9	Y	4			26
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879														
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	Y	4			15
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	9	1	7
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3			10
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			10
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	143	2	4	9	Y	4			14
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	56	2	3	9	Y	3			17
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916														
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NACOGDOCHES										
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																					
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9											RRCID ->	237448	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	6834 - 6854			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13			
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13			
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13			
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13			
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13	7		-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
MCDUFFIE GAS UNIT											WELL #:	6	RRCID ->	237540	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	8802	PERF.	7386 - 8385	
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1368	2	14	9	Y	13							55			
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1792	2	24	9	Y	22							77			
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1514	2	8	9	Y	7							84			
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-							84			
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1379	2	11	9	Y	10			22	1	55	7	17			
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1443	2	7	9	Y	6							23			
HARTT GAS UNIT											WELL #:	14	RRCID ->	238376	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	7949 - 8784	
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-							-0-			
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-							-0-			
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-							-0-			
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-							-0-			
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-							-0-			
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-							-0-			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER ACME BRICK											806415	WELL #:	1	RRCID ->	114158	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7482 - 7952
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							122			
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-							122			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							122			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							122			
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-							122			
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-							122			
CORR, ROLAND											WELL #:	1	RRCID ->	115882	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7688 - 7697	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
BRYANT											WELL #:	1	RRCID ->	121977	COMPL. DATE	04/17/1986	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7638 - 7842	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
PLUGGED AND ABANDONED											08/19/2025										

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415																	
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					102
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					102
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					102
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					102
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					102
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					102
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118																	
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					139
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	210 N	153	-0-	-57	-0-	-0-	153	2			N	-0-					139
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-					139
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2	9	9	N	8					147
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2	19	9	N	17					164
PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
SYDRI OPERATING, LLC 833597 SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834																	
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	205	2	N	-0-					20
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-					20
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-					20
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680																	
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2	18	9	Y	16	93	1			23
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2	42	9	Y	38					61
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2	21	9	Y	19					80
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					80
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2	98	9	Y	89	149	1			20
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2	58	9	Y	53					73

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																		
BURT WELL #: 1										RRCID -> 254413		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11270		PERF. 8785 - 11136		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23
TAB OPERATING, INC. 834244										RRCID -> 116334		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 10153		PERF. 7676 - 7728		
LANGHORN, M. M. WELL #: 1																		
02	1960 X	1746	-0-	-214	-0-	1746	2				N	-0-	160	1				78
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1960	2		2	9	N	2						80
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2043	2		2	9	N	2						82
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2				N	-0-						82
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2005	2		2	9	N	2						84
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						84
COHEN WELL #: 1										RRCID -> 150291		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 8167 - 8262		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CRAWFORD WELL #: 1										RRCID -> 182721		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7639 - 8666		
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2				N	-0-						363
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2				N	-0-						363
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2				N	-0-						363
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2				N	-0-						363
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2				N	-0-						363
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						363
CURBOW, W. D. WELL #: 2										RRCID -> 185890		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8104 - 8164		
02	14B2 EXT	642	-0-	642	810	642	2				N	-0-						-0-
03	1619 X	809	-0-	-810	-0-	809	2				N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	330 N	137	-0-	-193	-0-	137	2				N	-0-						-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 186749		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9128		PERF. 7885 - 8970		
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-						20
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-						20
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	701	2		17	9	N	15						35
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	619	2		9	9	N	8						43
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	627	2		3	9	N	3						46
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						46

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244															
KEY		WELL #:		1		RRCID -> 187977		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 6722 - 6724			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT		WELL #:		1		RRCID -> 188717		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 9034		PERF. 7762 - 8828			
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			149
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	240	2	9	9	N	8			157
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			157
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	135	2	4	9	N	4			161
06		240 N	229	-0-	-11	-0-	227	2	2	9	N	2			163
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163

TASHA PARTNERS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 194067		COMPL. DATE 02/09/2003		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 7624 - 8646			
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
06		180 N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSINE		WELL #:		1		RRCID -> 197521		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 7905 - 8832			
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			32
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	220	2	6	9	Y	5			37
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	318	2	8	9	Y	7			44
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44

SANER-WHITEMAN		WELL #:		1		RRCID -> 200606		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 9072		PERF. 7892 - 8785			
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			20
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			20
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			20
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			20
06		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-			20
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

SANER-WHITEMAN		WELL #:		2		RRCID -> 222118		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7926 - 9661			
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			59
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			59
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-			59
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			59
06		180 N	53	-0-	-127	-0-	53	2			Y	-0-			59
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59

ANASTASIA		WELL #:		2		RRCID -> 225457		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7004 - 8850			
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			74
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-			74
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-			74
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			74
06		450 N	224	-0-	-226	-0-	224	2			Y	-0-			74
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			74

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244																	
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					1
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2	187	9	Y	170	171	1			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	21	-0-	-159	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478																	
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2	12	9	Y	11					227
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2	14	9	Y	13					240
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2	12	9	Y	11					251
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2	13	9	Y	12					263
06	750 N	402	-0-	-348	-0-	-0-	394	2	8	9	Y	7					270
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					270
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452																	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					1
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					1
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					1
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445																	
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1145	2	10	9	Y	9					189
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	2	12	9	Y	11					200
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2	9	9	Y	8					208
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2	8	9	Y	7					215
06	1320 N	279	-0-	-1041	-0-	-0-	277	2	2	9	Y	2					217
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					217
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742																	
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5					339
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2	7	9	Y	6					345
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	Y	3					348
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	Y	3					351
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2					353
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					353
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321																	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863																	
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					3
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					3
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					3
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					3
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	-0-	24	2			N	-0-					3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																			
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244																			
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23 2			N	-0-					2
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		59 2			N	-0-					2
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		18 2			N	-0-					2
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-					2
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		61 2			N	-0-					2
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824																			
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		129 2			N	-0-					-0-
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		150 2			N	-0-					-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		122 2			N	-0-					-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		77 2			N	-0-					-0-
06		90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-	-0-		71 2			N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854																			
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		87 2			N	-0-					7
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		77 2			N	-0-					7
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		64 2			N	-0-					7
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		74 2			N	-0-					7
06		60 N	40	-0-	-20	-0-	-0-	-0-		40 2			N	-0-					7
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
TERRAFINA ENERGY, LLC 843271																			
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902																			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B	DENY	1	-0-	1	1	1	1		1 2			N	-0-					7
06	14B	DENY	1	-0-	1	2	2	2		1 2			N	-0-					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2	2	2					N	NO RPT					7
FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010																			
02	DLQ	G-10	271	-0-	271	271	271	2					Y	-0-					29
03	DLQ	G-10	317	-0-	317	588	317	2					Y	-0-					29
04		400 N	246	-0-	-154	434	246	2					Y	-0-					29
05		646 N	212	-0-	-434	-0-	212	2					Y	-0-					29
06		300 N	237	-0-	-63	-0-	237	2					Y	-0-					29
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					29
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001																			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	4	-0-	4	4	4	2		4 2			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	4	-0-	4	8	4	2		4 2			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8	8						Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
TERRAFINA ENERGY, LLC //CONT.// 843271																
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	2	-0-	-0-	2	2	2	2	2	2	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY	1	-0-	-0-	1	3	3	1	2	2	2	N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	3					N	NO RPT			-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815																
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																			
PETERSON GAS UNIT WELL #: 2										RRCID -> 113433		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 9304		PERF. 7760 - 7814			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-			

CURBOW, W. D.					WELL #:	1	RRCID -> 114155		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 7836 - 8684						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			67			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			67			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			67			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			67			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			67			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			67			

LAND, B. M. GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 115876		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 10181		PERF. 7726 - 10086						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 158024		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 7872 - 7880						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			

MCFADDIN "B"					WELL #:	2ST	RRCID -> 159721		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 6672 - 6679						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			

BRADSHAW GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 159761		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 6987 - 6991						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			

MARY BETH					WELL #:	1	RRCID -> 166373		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 4052 - 4283						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				89
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				89
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				89
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				89
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				89
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				89
FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				8
FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688														
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				21
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				21
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				21
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				21
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				21
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				21

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED											CAPACITY					CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																						
SCROGGINS GAS UNIT											WELL #:	1	RRCID ->	185768	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8087	-	8850
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						20		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						20		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						20		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						20		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						20		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						20		
STOKES, WILMA GAS UNIT											WELL #:	1	RRCID ->	187284	COMPL. DATE	02/03/2002	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7699	-	8715
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						44		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						44		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						44		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						44		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						44		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						44		
LUNSFORD GAS UNIT											WELL #:	1	RRCID ->	188534	COMPL. DATE	03/07/2002	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7708	-	8752
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						54		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						54		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						54		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						54		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						54		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						54		
SCROGGINS GAS UNIT											WELL #:	2	RRCID ->	188863	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	7852	-	8938
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						25		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						25		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						25		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						25		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						25		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						25		
SCROGGINS GAS UNIT											WELL #:	3	RRCID ->	189524	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	9134	PERF.	7736	-	8954
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						87		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						87		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						87		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						87		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						87		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						87		
BOATMAN GAS UNIT											WELL #:	2	RRCID ->	189898	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	7724	-	8771
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107							Y		NO RPT						-0-		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107							Y		NO RPT						-0-		
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107							Y		NO RPT						-0-		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107							Y		NO RPT						-0-		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107							Y		NO RPT						-0-		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107							Y		NO RPT						-0-		
PETERSON GAS UNIT											WELL #:	3	RRCID ->	190372	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8956	PERF.	7856	-	8857
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815									
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				54
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				54
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				54
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				54
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				54
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				54
FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879									
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				94
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				94
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				94
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				94
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				94
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				94

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815									
CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	75
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	75
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	75
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	75
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	75
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	75
RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860									
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	5
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	5
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	5
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	5
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	5
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	5
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032									
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	18
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	18
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	18
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	18
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	18
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	18
BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	12
CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815									
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				200
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				200
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				200
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				200
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				200
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				200
STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060									
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815									
PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				125
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				125
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				125
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				125
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				125
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				125
RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815									
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57
COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	69
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	69
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	69
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	69
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	69
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	69
COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES											
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																					
CARO LUMBER GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	202501	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8161	-	8916
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40				
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40				
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40				
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40				
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40				
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40				
DURRETT GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	202503	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8069	-	8896
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
ANASTASIA										WELL #:	1	RRCID ->	202914	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7919	-	9010
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
SOLOMON GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	203665	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	8038	-	9122
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58				
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58				
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58				
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58				
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58				
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58				
KING, T. B. GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	203803	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8292	-	9006
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
HART										WELL #:	1	RRCID ->	204383	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	7694	-	7896
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15				
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15				
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15				
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15				
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15				
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15				
KING GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	204810	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8186	-	9176
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97				

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES											
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																					
MILLER GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	204812	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8023	-	8953
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7		
WEATHERLY GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	205930	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8596	-	9402
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
BLACKSHEAR GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	206541	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7399	-	8998
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
SEELIGSON GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	206789	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7960	-	9058
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						45		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						45		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						45		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						45		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						45		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						45		
HARTT GAS UNIT										WELL #:	6 L	RRCID ->	211637	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8015	-	8710
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						53		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						53		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						53		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						53		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						53		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						53		
KUBIAK GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	212955	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8000	-	9091
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						28		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						28		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						28		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						28		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						28		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						28		
MARTIN GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	212958	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	9347	PERF.	7058	-	9102
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7		
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7		
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7		
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7		
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7		
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815									
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	47
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	47
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	47
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701									
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	63
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	63
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	63
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	63
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	63
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	63
BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	23
CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871									
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	13
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	13
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	13
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	13
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	13
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	13
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																			
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2										RRCID -> 214474		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7884 - 9266			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23
SMC					WELL #: 1	RRCID -> 214743	COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7791 - 8879								
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
HART GAS UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 214847	COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 8992		PERF. 8004 - 8868								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 215208	COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7378 - 8520								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						43
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						43
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						43
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						43
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						43
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						43
KEY GAS UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 215484	COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 7261 - 8888								
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40
SCROGGINS GAS UNIT					WELL #: 7	RRCID -> 215486	COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 7858 - 9038								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						13
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						13
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						13
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						13
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						13
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						13
DURRETT GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 215769	COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 8630 - 8939								
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815									
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				95
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				95
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				95
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				95
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				95
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				95
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				47
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				47
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				47
BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815									
DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				52
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				52
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				52
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				52
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				52
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				52
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733									
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				45
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				65
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				65
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				65
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				65
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				65
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				65
BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				25
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				25
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				25
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				25
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				25
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				25
ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815									
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	40

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	43
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	43
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	43
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	43
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	43
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	43

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	102
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	102
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	102
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	102
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	102
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	102

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	45

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	38

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
WEATHERLY GAS UNIT											WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHUMATE GAS UNIT											WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
TEMPLE-INLAND GAS UNIT											WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCLAIN GAS UNIT											WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
WEATHERLY GAS UNIT											WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BENNETT GAS UNIT											WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
BENNETT GAS UNIT											WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																		
BENNETT GAS UNIT WELL #: 2										RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
KING GAS UNIT										WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KING GAS UNIT										WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608								
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
STANALAND GAS UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KOLB GAS UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BOATMAN GAS UNIT										WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
KUBIAK GAS UNIT										WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450								
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926														
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2340

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																			
CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2										RRCID -> 222199		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7889 - 9319			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33							Y	NO RPT					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33							Y	NO RPT					-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33							Y	NO RPT					-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33							Y	NO RPT					-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33							Y	NO RPT					-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33							Y	NO RPT					-0-	
ADAMS GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 222332		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 6650 - 9139	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CARO LUMBER GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 222386		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 8156 - 9440	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SMC										WELL #: 2		RRCID -> 222388		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9528		PERF. 8418 - 9367	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
STANSELL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 222390		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9771		PERF. 8336 - 9685	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
TEMPLE-INLAND GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 222476		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8111 - 9523	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					47	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					47	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					47	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					47	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					47	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					47	
PLUGGED AND ABANDONED										07/13/2021									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																				
MARTIN GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 222565		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7900 - 9803		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						17
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						17
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						17
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						17
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						17
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						17
CARO LUMBER GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 222706		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7913 - 9645		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 222709		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 9048		PERF. 7519 - 8940		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
STANSELL GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 223198		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 7904 - 9118		
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
03 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
04 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
05 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
06 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
07 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
HARTT										WELL #: 7		RRCID -> 223522		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8046 - 9373		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
KEY GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 223547		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 6887 - 9560		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						122
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						122
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						122
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						122
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						122
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						122
RANDALL, R.W.										WELL #: 2		RRCID -> 224013		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 8274 - 9099		
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
03 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
04 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
05 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
06 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
07 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					88
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					88
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					88
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					88
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					88
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					88

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295																	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360																	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129																	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901																	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458																	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812																	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838																	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190																	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED										CAPACITY								CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																						
SMC WELL #: 8										RRCID -> 225441		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 7730		- 8582				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
SMC					WELL #: 10	RRCID -> 225493	COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 7745		- 8000									
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	394							Y		NO RPT						-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	394							Y		NO RPT						-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	394							Y		NO RPT						-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	394							Y		NO RPT						-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	394							Y		NO RPT						-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	394							Y		NO RPT						-0-	
PETERSON GAS UNIT					WELL #: 6	RRCID -> 225721	COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 7680		- 9518									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
WILLIAMS GAS UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 225855	COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7986		- 9122									
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
SOLOMON GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 225949	COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9433		PERF. 7818		- 9192									
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
ROSINE					WELL #: 3	RRCID -> 225951	COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8761		- 9158									
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	67							Y		NO RPT						35	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	67							Y		NO RPT						35	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	67							Y		NO RPT						35	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	67							Y		NO RPT						35	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	67							Y		NO RPT						35	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	67							Y		NO RPT						35	
SOLOMON GAS UNIT					WELL #: 4	RRCID -> 226143	COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9527		PERF. 7863		- 9076									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES											
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																					
FOSHEE GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID ->	226148 <th>COMPL. DATE</th> <td>02/04/2007<th>TOTAL DEPTH</th><td>9452<th>PERF.</th><td>7294<th>-</th><td>8572</td></td></td></td>	COMPL. DATE	02/04/2007 <th>TOTAL DEPTH</th> <td>9452<th>PERF.</th><td>7294<th>-</th><td>8572</td></td></td>	TOTAL DEPTH	9452 <th>PERF.</th> <td>7294<th>-</th><td>8572</td></td>	PERF.	7294 <th>-</th> <td>8572</td>	-	8572
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			27					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			27					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			27					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			27					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			27					
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			27					
KING, T. B. GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID ->	226153 <th>COMPL. DATE</th> <td>05/10/2007<th>TOTAL DEPTH</th><td>9353<th>PERF.</th><td>7616<th>-</th><td>8990</td></td></td></td>	COMPL. DATE	05/10/2007 <th>TOTAL DEPTH</th> <td>9353<th>PERF.</th><td>7616<th>-</th><td>8990</td></td></td>	TOTAL DEPTH	9353 <th>PERF.</th> <td>7616<th>-</th><td>8990</td></td>	PERF.	7616 <th>-</th> <td>8990</td>	-	8990
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			23					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			23					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			23					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			23					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			23					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			23					
ADAMS GAS UNIT										WELL #:	10	RRCID ->	226405 <th>COMPL. DATE</th> <td>01/27/2007<th>TOTAL DEPTH</th><td>9227<th>PERF.</th><td>7833<th>-</th><td>8629</td></td></td></td>	COMPL. DATE	01/27/2007 <th>TOTAL DEPTH</th> <td>9227<th>PERF.</th><td>7833<th>-</th><td>8629</td></td></td>	TOTAL DEPTH	9227 <th>PERF.</th> <td>7833<th>-</th><td>8629</td></td>	PERF.	7833 <th>-</th> <td>8629</td>	-	8629
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
CARO LUMBER GAS UNIT										WELL #:	5	RRCID ->	226681 <th>COMPL. DATE</th> <td>02/19/2007<th>TOTAL DEPTH</th><td>9335<th>PERF.</th><td>6938<th>-</th><td>9097</td></td></td></td>	COMPL. DATE	02/19/2007 <th>TOTAL DEPTH</th> <td>9335<th>PERF.</th><td>6938<th>-</th><td>9097</td></td></td>	TOTAL DEPTH	9335 <th>PERF.</th> <td>6938<th>-</th><td>9097</td></td>	PERF.	6938 <th>-</th> <td>9097</td>	-	9097
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT			59					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT			59					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT			59					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT			59					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT			59					
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT			59					
PORTER A										WELL #:	1	RRCID ->	227006 <th>COMPL. DATE</th> <td>03/16/2007<th>TOTAL DEPTH</th><td>11000<th>PERF.</th><td>9250<th>-</th><td>10736</td></td></td></td>	COMPL. DATE	03/16/2007 <th>TOTAL DEPTH</th> <td>11000<th>PERF.</th><td>9250<th>-</th><td>10736</td></td></td>	TOTAL DEPTH	11000 <th>PERF.</th> <td>9250<th>-</th><td>10736</td></td>	PERF.	9250 <th>-</th> <td>10736</td>	-	10736
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT										WELL #:	9	RRCID ->	227007 <th>COMPL. DATE</th> <td>03/14/2007<th>TOTAL DEPTH</th><td>8800<th>PERF.</th><td>7596<th>-</th><td>8385</td></td></td></td>	COMPL. DATE	03/14/2007 <th>TOTAL DEPTH</th> <td>8800<th>PERF.</th><td>7596<th>-</th><td>8385</td></td></td>	TOTAL DEPTH	8800 <th>PERF.</th> <td>7596<th>-</th><td>8385</td></td>	PERF.	7596 <th>-</th> <td>8385</td>	-	8385
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-					
SMC										WELL #:	4	RRCID ->	227334 <th>COMPL. DATE</th> <td>03/24/2007<th>TOTAL DEPTH</th><td>9200<th>PERF.</th><td>7782<th>-</th><td>8910</td></td></td></td>	COMPL. DATE	03/24/2007 <th>TOTAL DEPTH</th> <td>9200<th>PERF.</th><td>7782<th>-</th><td>8910</td></td></td>	TOTAL DEPTH	9200 <th>PERF.</th> <td>7782<th>-</th><td>8910</td></td>	PERF.	7782 <th>-</th> <td>8910</td>	-	8910
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14						Y	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14						Y	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14						Y	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14						Y	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14						Y	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14						Y	NO RPT			-0-					

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815									
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	53
03		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	53
04		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	53
05		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	53
06		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	53
07		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	53
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708									
02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
07		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807									
02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
07		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659									
02		0 W NO RPT	-0-	-0-	288			N NO RPT	6
03		0 W NO RPT	-0-	-0-	288			N NO RPT	6
04		0 W NO RPT	-0-	-0-	288			N NO RPT	6
05		0 W NO RPT	-0-	-0-	288			N NO RPT	6
06		0 W NO RPT	-0-	-0-	288			N NO RPT	6
07		0 W NO RPT	-0-	-0-	288			N NO RPT	6
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832									
02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
07		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES											
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																					
TEMPLE-INLAND GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	228997	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	7801	-	8851
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE	
02		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					34	
03		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					34	
04		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					34	
05		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					34	
06		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					34	
07		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					34	

STANSELL GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	229127	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	9341	PERF.	7918	-	9086
02		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					33	
03		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					33	
04		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					33	
05		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					33	
06		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					33	
07		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					33	

WATT GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	229128	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	9226	PERF.	8086	-	8828
02	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					13	
03	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					13	
04	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					13	
05	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					13	
06	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					13	
07	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					13	

CLIFTON, SAMMY										WELL #:	2	RRCID ->	229235	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	9243	PERF.	8071	-	8817
02		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					13	
03		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					13	
04		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					13	
05		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					13	
06		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					13	
07		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					13	

FLOICE GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	229252	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	9372	PERF.	8397	-	9064
02		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					106	
03		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					106	
04		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					106	
05		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					106	
06		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					106	
07		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					106	

TEMPLE-INLAND GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID ->	229462	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7806	-	8674
02		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					4	
03		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					4	
04		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					4	
05		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					4	
06		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					4	
07		0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y		NO RPT					4	

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	229670	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8430	-	9167
02	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126														
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																					
FOSHEE, A.M. WELL #: 13												RRCID ->	231046	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	9028	PERF.	7668	-	8782
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62						Y	NO RPT						11	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62						Y	NO RPT						11	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62						Y	NO RPT						11	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62						Y	NO RPT						11	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62						Y	NO RPT						11	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62						Y	NO RPT						11	
FOSHEE, A.M. WELL #: 9												RRCID ->	231048	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	8083	-	8672
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	546						Y	NO RPT						59	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	546						Y	NO RPT						59	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	546						Y	NO RPT						59	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	546						Y	NO RPT						59	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	546						Y	NO RPT						59	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	546						Y	NO RPT						59	
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5												RRCID ->	231291	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	9257	PERF.	8063	-	9051
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						45	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						45	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						45	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						45	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						45	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						45	
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5												RRCID ->	231687	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	7802	-	8879
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						32	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						32	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						32	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						32	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						32	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						32	
SMC WELL #: 6												RRCID ->	232104	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	9139	PERF.	8091	-	8740
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	546						Y	NO RPT						-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	546						Y	NO RPT						-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	546						Y	NO RPT						-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	546						Y	NO RPT						-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	546						Y	NO RPT						-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	546						Y	NO RPT						-0-	
SMC WELL #: 7												RRCID ->	232405	COMPL. DATE	09/02/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6751	-	8654
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
BARTON GAS UNIT WELL #: 1												RRCID ->	232544	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	13866	PERF.	7707	-	9530
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867																
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972																
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882																
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891																
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																				
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8											RRCID ->	236063	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	9034	PERF.	7769	-	8878
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3											RRCID ->	236068	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	7900	-	8939
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33				
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4											RRCID ->	236069	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	9243	PERF.	8329	-	9030
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12				
CURBOW, W. D. WELL #: 14											RRCID ->	236440	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	7850	-	8992
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22				
CURBOW, W. D. WELL #: 8											RRCID ->	236556	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	8010	-	9070
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65				
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7											RRCID ->	236741	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9137	PERF.	8439	-	8608
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
BRG GAS UNIT WELL #: 5											RRCID ->	237439	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	7785	-	8817
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																			
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8										RRCID ->	238638	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	9248	PERF.	7848	-	8982
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10			
CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9										RRCID ->	244850	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	9119	PERF.	7741	-	8832
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27			
FOSHEE, A.M. WELL #: 14										RRCID ->	247567	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	9173	PERF.	7734	-	8802
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29			
HARTT GAS UNIT WELL #: 13										RRCID ->	247640	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8275	-	8920
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47			
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1										RRCID ->	250448	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	7868	-	10100
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67			
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5										RRCID ->	254060	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7411	-	8521
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10			

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK)										64300 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC										902815							
WATT GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 196984	COMPL. DATE 07/19/2003	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7744	-	8654	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I)										64301 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TAB OPERATING, INC.										834244							
COHEN										WELL #: 1	RRCID -> 150845	COMPL. DATE 06/23/1994	TOTAL DEPTH 8605	PERF. 7740	-	7751	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-			4 2			Y	-0-					68
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			6 2			Y	NO RPT					68
WEATHERLY OIL & GAS, LLC										902815							
FOSHEE, R. P.										WELL #: R 1 U	RRCID -> 113770	COMPL. DATE 10/05/1984	TOTAL DEPTH 8853	PERF. 7621	-	7629	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)										64305 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
PERMIAN NATURAL RESOURCES										655818							
STONE										WELL #: 1	RRCID -> 122690	COMPL. DATE 02/09/1986	TOTAL DEPTH 8448	PERF. 7750	-	7756	
02	364 N	363	-0-	-1	-0-			363 2			N	-0-					154
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-			298 2			N	-0-					154
04	450 N	440	-0-	-10	-0-			440 2			N	-0-					154
05	403 N	243	-0-	-160	-0-			243 4			N	-0-					154
06	300 N	103	-0-	-197	-0-			103 4			N	-0-					154
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-						N	NO RPT					154
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC										659844							
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 113300	COMPL. DATE 09/26/1984	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7862	-	7874	
02	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-			3723 2	12 9		N	11					85
03	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-			4167 2	10 9		N	9					94
04	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-			4065 2	7 9		N	6					100
05	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-			3987 2	11 9		N	10					110
06	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-			4048 2	6 9		N	5					115
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-						N	NO RPT					115
WEATHERLY OIL & GAS, LLC										902815							
MCFADDIN										WELL #: 1 C	RRCID -> 109563	COMPL. DATE 07/05/1983	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 7862	-	7876	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)					//CONT.//	64305 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC					//CONT.//	902815										
FREDONIA INVESTMENTS, INC.					WELL #:	1	RRCID ->	113265	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7752	-	8066
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
MCLAIN, RUFUS					WELL #:	1	RRCID ->	113297	COMPL. DATE	08/06/1984	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7775	-	7783
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
FREE, R. H.					WELL #:	1	RRCID ->	114666	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7015	-	7827
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT					WELL #:	1 U	RRCID ->	117331	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	7794	-	7805
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
RICHARDSON, J. D.					WELL #:	1	RRCID ->	117978	COMPL. DATE	08/09/1985	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	7766	-	8035
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
BRADSHAW, M.					WELL #:	1	RRCID ->	177347	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6987	-	8078
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)			64305 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815							
MCFADDIN			WELL #:	1 T	RRCID -> 109564	COMPL. DATE 07/05/1983	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 8421 - 8493		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RANDALL, R.W.			WELL #:	1 L	RRCID -> 115304	COMPL. DATE 02/16/1985	TOTAL DEPTH 9205	PERF. 8801 - 9139		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NACONICHE CREEK			WELL #:	1	RRCID -> 198359	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8368 - 8622		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NAVARRO CROSSING			64605 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON		
WHEELER OPERATING CORPORATION			914263							
HALEY HEIRS			WELL #:	1	RRCID -> 197524	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5951	PERF. 5865 - 5875		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NAVARRO CROSSING (DEXTER B)			64605 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
BALANCE PRODUCTION CORPORATION			047129							
TAYLOR, F. E.			WELL #:	1	RRCID -> 174364	COMPL. DATE 01/09/1999	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 5181 - 6195		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION			914263							
DAILEY, F. C.			WELL #:	1	RRCID -> 177099	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5900 - 5940		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD)												64605 126		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON			
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC												069342									
RIESS												WELL #: 1		RRCID -> 287251		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 5758 - 5822			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A)												64605 131		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOUSTON			
BALANCE PRODUCTION CORPORATION												047129									
MARTIN-DAILEY												WELL #: 1		RRCID -> 174631		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC												069342									
NAVARRO CROSSING G.U. 11												WELL #: 2		RRCID -> 172007		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A			
02	252	N	43	-0-	-209	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-				
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	106	1	78	2	N	-0-					-0-				
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	542	1	303	2	N	-0-					-0-				
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	14	1	13	2	N	-0-					-0-				
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-				
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-				
NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)												64605 142		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOUSTON			
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC												069342									
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11												WELL #: 1 U		RRCID -> 016400		COMPL. DATE 07/13/1962		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315			
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
DAILEY, R. S.												WELL #: 12		RRCID -> 121618		COMPL. DATE 04/06/1986		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394			
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					-0-				
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-				
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-				
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					-0-				
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-				

NAVARRO CROSSING (PETTIT)														CNTY: HOUSTON	
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC															
NAVARRO CGU 11															
WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	896 N	205	-0-	-691	-0-	24	1	181	2	N	-0-			-0-	
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	457	1	340	2	N	-0-			-0-	
04	270 N	75	-0-	-195	-0-	48	1	27	2	N	-0-			-0-	
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	239	1	216	2	N	-0-			-0-	
06	780 N	696	-0-	-84	-0-	428	1	268	2	N	-0-			-0-	
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-	
NAVARRO CROSSING (RODESSA)														CNTY: HOUSTON	
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC															
DAILEY, R. S.															
WELL #: RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459															
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018															
NAVARRO CROSSING (WOODBINE)														CNTY: LEON	
BALANCE PRODUCTION CORPORATION															
DAILEY, S. M.															
WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
RIDGE PETROLEUM INC.															
SHARTLE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
25 7															
NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP)														CNTY: HOUSTON	
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC															
POUNCY															
WELL #: 1 RRCID -> 293911 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5740 - 5754															
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	209	1	1394	2	N	-0-			-0-	
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	194	1	1566	2	N	-0-			-0-	
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	186	1	1372	2	N	-0-			-0-	
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	166	1	1309	2	N	-0-			-0-	
06	1620 N	1342	-0-	-278	-0-	130	1	1212	2	N	-0-			-0-	
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-	

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) //CONT.// 64605 750 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HOUSTON						
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465																	
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 295880 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 17340 PERF. 6706 - 6708																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	5488	7335	-0-	1847 B	287604		5187	2	2148	9	N	1953	2123	1			687
03	290961 X	3357	-0-	-287604	-0-		1809	2	1548	9	N	1407	1581	1	1	8	512
04	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-		7048	2	2261	9	N	2055	2090	1			477
05	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-		7497	2	1832	9	N	1665	1425	1			717
06	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-		6821	2	1535	9	N	1395	1410	1	2	8	700
*07	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-		7755	2	2163	9	N	1966	2133	1	1	8	532
NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED											ONE WELL CNTY: HOUSTON						
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263																	
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185																	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
NEUHOFF (TP CV CONS.) 65011 450 ASSOCIATED											CAPACITY CNTY: WOOD						
MONTARE OPERATING, LTD. 577015																	
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 12403 - 12670																	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 11992 - 12146																	
02	36176 X	34484	-0-	-1692	-0-		33419	3	1065	9	N	968	931	1			286
03	40796 X	36367	-0-	-4429	-0-		35716	3	651	9	N	592	708	1			170
04	39480 X	11080	-0-	-28400	-0-		10793	3	287	9	N	261	194	1			237
05	40796 X	32099	-0-	-8697	-0-		31424	3	675	9	N	614	572	1			279
06	39090 X	28965	-0-	-10125	-0-		28445	3	520	9	N	473	533	1			219
07	38192 X	31231	-0-	-6961	-0-		30628	3	603	9	N	548	557	1			210
BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12460 - 13190																	
02	30832 X	30832	-0-	-0-	-0-		30038	3	794	9	N	722	764	1			233
03	34116 X	34116	-0-	-0-	-0-		33186	3	930	9	N	845	758	1			320
04	31740 X	30427	-0-	-1313	-0-		29706	3	721	9	N	655	742	1			233
05	34131 X	27281	-0-	-6850	-0-		26591	3	690	9	N	627	567	1			293
06	33030 X	21406	-0-	-11624	-0-		20674	3	732	9	N	665	565	1			393
07	34131 X	17801	-0-	-16330	-0-		17544	3	257	9	N	234	365	1			262
TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF. 12170 - 12656																	
02	50076 X	50076	-0-	-0-	-0-		49220	3	856	9	N	778	755	1			222
03	65805 X	65805	-0-	-0-	-0-		64525	3	1280	9	N	1164	1137	1			249
04	60390 X	53066	-0-	-7324	-0-		52078	3	988	9	N	898	917	1			230
05	62403 X	51622	-0-	-10781	-0-		50639	3	983	9	N	894	757	1			367
06	60390 X	59046	-0-	-1344	-0-		57855	3	1191	9	N	1083	1089	1			361
07	62403 X	51823	-0-	-10580	-0-		51144	3	679	9	N	617	749	1			229

NEUHOFF (TP CV CONS.) MONTARE OPERATING, LTD. TAYLOR HEIRS TPCV														
		//CONT.//		65011 450	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD					
		//CONT.//		577015										
		WELL #:		3	RRCID -> 292199		COMPL. DATE 01/06/2022		TOTAL	DEPTH	13382	PERF.11848	- 13169	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		8008 X	6772	-0-	-1236	-0-	6298 3	474 9	N	431	648 0			257
03		8773 X	7106	-0-	-1667	-0-	6537 3	569 9	N	517	557 0			217
04		8220 X	6535	-0-	-1685	-0-	5989 3	546 9	N	496	439 1			274
05		8277 X	6586	-0-	-1691	-0-	6126 3	460 9	N	418	418 0			274
06		8010 X	6166	-0-	-1844	-0-	5701 3	465 9	N	423	440 0			257
07		7502 X	6447	-0-	-1055	-0-	5908 3	539 9	N	490	503 0			244
		BUDDY		WELL #:	2	RRCID -> 298432		COMPL. DATE 10/11/2024		TOTAL	DEPTH	13469	PERF.11681	- 13410
02		68825 X	68825	-0-	-0-	-0-	67186 3	1639 9	N	1490	1357 0			403
03		73371 X	73371	-0-	-0-	-0-	71410 3	1961 9	N	1783	1719 0			467
04		63330 X	62705	-0-	-625	-0-	61069 3	1636 9	N	1487	1491 0			463
05		65441 X	62494	-0-	-2947	-0-	60738 3	1756 9	N	1596	1659 0			400
06		63330 X	58820	-0-	-4510	-0-	57658 3	1162 9	N	1056	1026 0			430
07		65441 X	55552	-0-	-9889	-0-	54415 3	1137 9	N	1034	1144 0			320
		PUCKETT HEIRS TPCV		WELL #:	2	RRCID -> 298846		COMPL. DATE 10/11/2024		TOTAL	DEPTH	13513	PERF.11561	- 13370
02		93520 X	69692	-0-	-23828	-0-	67397 3	2295 9	N	2086	2192 0			377
03		103540 X	65194	-0-	-38346	-0-	62763 3	2431 9	N	2210	2287 0			300
04		100200 X	61332	-0-	-38868	-0-	59137 3	2195 9	N	1995	2077 0			218
05		103540 X	58826	-0-	-44714	-0-	56981 3	1845 9	N	1677	1668 0			227
06		86940 X	55295	-0-	-31645	-0-	53553 3	1742 9	N	1584	1504 0			307
07		77159 X	56324	-0-	-20835	-0-	54788 3	1536 9	N	1396	1480 0			223
		TAYLOR HEIRS TPCV		WELL #:	4	RRCID -> 299085		COMPL. DATE 08/14/2024		TOTAL	DEPTH	13265	PERF.11821	- 12616
02		53788 X	18736	-0-	-35052	-0-	17633 3	1103 9	N	1003	1090 0			203
03		59551 X	21200	-0-	-38351	-0-	19744 3	1456 9	N	1324	1284 0			243
04		57630 X	1933	-0-	-55697	-0-	1614 3	319 9	N	290	286 0			247
05		59551 X	302	-0-	-59249	-0-	236 3	66 9	N	60	177 0			130
06		22590 X	19747	-0-	-2843	-0-	19022 3	725 9	N	659	549 0			240
07		22118 X	22118	-0-	-0-	-0-	21180 3	938 9	N	853	613 0			480
		NEVIS (RODESSA) R & B OIL COMPANY, LLC BROWN, WALTER B.		65057 333 685861	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
		WELL #:		2A	RRCID -> 252829		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL	DEPTH	8130	PERF. 7977	- 8073	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				160
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				160
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				160
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				160
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				160
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12				172
		TTK ENERGY LLC BROWN, WALTER B.		872261			CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
		WELL #:		1	RRCID -> 047256		COMPL. DATE 08/05/1968		TOTAL	DEPTH	9576	PERF. 8079	- 8204	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				183
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				185
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				185
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				185
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				185
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				185

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND)				65092 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CASS				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406												
SIMPSON "E"				WELL #: 1		RRCID -> 145443		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10798 - 10818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	924 N	-0-	-0-	-924		-0-						N	-0-			70
03	837 N	-0-	-0-	-837		-0-						N	-0-			70
04	1050 N	-0-	-0-	-1050		-0-						N	-0-			70
05	1178 N	1178	-0-	-0-		-0-	1178	2				N	-0-			70
06	975 N	975	-0-	-0-		-0-	975	2				N	-0-			70
07	973 N	973	-0-	-0-		-0-	973	2				N	-0-			70
NEW HOPE (COTTON VALLEY)				65157 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FRANKLIN				
J.P. OIL COMPANY, INC.				427858												
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #: 49 D		RRCID -> 163861		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 10485		PERF. 9836 - 10398				
02	0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		-0-						Y	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #: 24 D		RRCID -> 165767		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10518		PERF. 9906 - 10450				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B		-0-						Y	1	1 1		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B		-0-						Y	1	1 1		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B		-0-						Y	2	1 1		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B		-0-						Y	2			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B		-0-						Y	1			4
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B		-0-						Y	NO RPT			4
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #: 410 D		RRCID -> 168218		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9860 - 9968				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-						Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B		-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-						Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B		-0-						Y	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #: 73D		RRCID -> 216165		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10483		PERF. 8886 - 10226				
02	599 N	599	-0-	-0- B		-0-	168	1	352	3	Y	21	19 1			8
							56	4		23	9					
03	645 N	645	-0-	-0- B		-0-	200	1	342	3	Y	25	27 1			6
							75	4		28	9					
04	518 N	518	-0-	-0- B		-0-	120	1	304	3	Y	14	9 1			11
							79	4		15	9					
05	93 N	93	-0-	-0- B		-0-	16	1	8	3	Y	2				13
							67	4		2	9					
06	420 N	-0-	-0-	-420 B		-0-						Y	-0-			13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		-0-						Y	NO RPT			13
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #: 18D		RRCID -> 216621		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 10534		PERF. 9604 - 10390				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT			-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) J.P. OIL COMPANY, INC. NEW HOPE DEEP UNIT													CNTY: FRANKLIN							
//CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 427858																				
WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-		
NEW HOPE DEEP UNIT													WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070							
02	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	168	1	352	3	Y	109	96	1					44		
						56	4	120	9											
03	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	200	1	342	3	Y	127	142	1					29		
						75	4	140	9											
04	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	120	1	304	3	Y	72	46	1					55		
						79	4	79	9											
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	16	1	8	3	Y	5							60		
						67	4	6	9											
06	540 N	245	-0-	-295 B	-0-	10	1	102	3	Y	1							61		
						132	4	1	9											
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT							61		
NEW HOPE DEEP UNIT													WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066							
02	DLQ G-10	725	-0-	725 B	817	168	1	351	3	Y	135	120	1					53		
						57	4	149	9											
03	DLQ G-10	787	-0-	787 B	1604	200	1	338	3	Y	157	175	1					35		
						76	4	173	9											
04	DLQ G-10	603	-0-	603 B	2207	120	1	304	3	Y	90	57	1					68		
						80	4	99	9											
05	DLQ G-10	97	-0-	97 B	2304	16	1	8	3	Y	7							75		
						65	4	8	9											
06	2547 N	243	-0-	-2304 B	-0-	8	1	101	3	Y	2							77		
						132	4	2	9											
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT							77		
NEW HOPE (SMACKOVER) J.P. OIL COMPANY, INC. NEW HOPE DEEP UNIT													65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: FRANKLIN			
427858																				
WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 11910 - 12309																				
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	823	3	3	9	N	3	3	1					-0-		
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1100	3	4	9	N	4	4	1					-0-		
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	993	3	3	9	N	3	3	1					-0-		
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	3	3	9	N	3	3	1					-0-		
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1185	3	4	9	N	4	4	1					-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
NEW HOPE DEEP UNIT													WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF. 12034 - 12675							
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1113	3	10	9	N	9	9	1					-0-		
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1327	3	12	9	N	11	11	1					-0-		
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1199	3	9	9	N	8	8	1					-0-		
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1243	3	10	9	N	9	9	1					-0-		
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1429	3	12	9	N	11	11	1					-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		

NEW HOPE (SMACKOVER)															//CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FRANKLIN									
J.P. OIL COMPANY, INC.															//CONT.// 427858																			
NEW HOPE DEEP UNIT															WELL #: 42 D RRCID -> 016460					COMPL. DATE 04/07/1960					TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
0										AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE													
02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3438	3	108	9	N	98	98	1	115	1	80	1	-0-												
03	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4102	3	127	9	N	115	115	1	80	1	97	1	-0-												
04	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3703	3	88	9	N	80	80	1	97	1	108	1	-0-												
05	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3843	3	107	9	N	97	97	1	108	1	NO RPT		-0-												
06	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4416	3	119	9	N	108	108	1	NO RPT				-0-												
07	2325 X	NO RPT	-0-	-0-	-2325	-0-								N								-0-												
NEW HOPE DEEP UNIT															WELL #: 61 D RRCID -> 016464					COMPL. DATE 03/19/1992					TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248									
02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2707	3	59	9	N	54	54	1	64	1	44	1	-0-												
03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3229	3	70	9	N	64	64	1	44	1	53	1	-0-												
04	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2915	3	48	9	N	44	44	1	53	1	59	1	-0-												
05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3026	3	58	9	N	53	53	1	59	1	NO RPT		-0-												
06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3476	3	65	9	N	59	59	1	NO RPT				-0-												
07	1333 X	NO RPT	-0-	-0-	-1333	-0-								N								-0-												
NEW HOPE DEEP UNIT															WELL #: 62 D RRCID -> 016465					COMPL. DATE 10/18/1959					TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360									
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	3	28	9	N	25	25	1	29	1	20	1	-0-												
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1495	3	32	9	N	29	29	1	20	1	25	1	-0-												
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	3	22	9	N	20	20	1	25	1	27	1	-0-												
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	3	28	9	N	25	25	1	27	1	NO RPT		-0-												
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	3	30	9	N	27	27	1	NO RPT				-0-												
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N								-0-												
NEW HOPE DEEP UNIT															WELL #: 71 D RRCID -> 016466					COMPL. DATE 05/23/1958					TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425									
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	3	40	9	N	36	36	1	43	1	30	1	-0-												
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	3	47	9	N	43	43	1	30	1	36	1	-0-												
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1835	3	33	9	N	30	30	1	36	1	40	1	-0-												
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	3	40	9	N	36	36	1	40	1	NO RPT		-0-												
06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2188	3	44	9	N	40	40	1	NO RPT				-0-												
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N								-0-												
NEW HOPE DEEP UNIT															WELL #: 72 D RRCID -> 016467					COMPL. DATE 12/15/1959					TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376									
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	3	20	9	N	18	18	1	22	1	15	1	-0-												
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	3	24	9	N	22	22	1	15	1	18	1	-0-												
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	3	17	9	N	15	15	1	18	1	21	1	-0-												
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	3	20	9	N	18	18	1	21	1	NO RPT		-0-												
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1377	3	23	9	N	21	21	1	NO RPT				-0-												
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N								-0-												
NEW HOPE DEEP UNIT															WELL #: 13 D RRCID -> 030922					COMPL. DATE 06/12/1992					TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596									
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-							-0-												
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-							-0-												
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-							-0-												
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-							-0-												
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-							-0-												
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT							-0-												
NEW HOPE DEEP UNIT															WELL #: 63 D RRCID -> 042700					COMPL. DATE 11/23/2010					TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-												
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-												

NEW HOPE (SMACKOVER)														
J.P. OIL COMPANY, INC.														
NEW HOPE DEEP UNIT														
WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3037 3	95 9	N	86		86	1		-0-
03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3624 3	111 9	N	101		101	1		-0-
04	3480 X	3349	-0-	-131	-0-	3271 3	78 9	N	71		71	1		-0-
05	3596 X	3489	-0-	-107	-0-	3395 3	94 9	N	85		85	1		-0-
06	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3900 3	105 9	N	95		95	1		-0-
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT					-0-
NEW HOPE DEEP UNIT														
WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217														
02	4116 X	3554	-0-	-562	-0-	3491 3	63 9	N	57		57	1		-0-
03	4588 X	4271	-0-	-317	-0-	4196 3	75 9	N	68		68	1		-0-
04	4440 X	4105	-0-	-335	-0-	4049 3	56 9	N	51		51	1		-0-
05	4495 X	4269	-0-	-226	-0-	4202 3	67 9	N	61		61	1		-0-
06	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4828 3	75 9	N	68		68	1		-0-
07	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT					-0-
NEW HOPE DEEP UNIT														
WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251														
02	3136 X	2923	-0-	-213	-0-	2851 3	72 9	N	65		65	1		-0-
03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3414 3	84 9	N	76		76	1		-0-
04	3360 X	3245	-0-	-115	-0-	3184 3	61 9	N	55		55	1		-0-
05	3472 X	3378	-0-	-94	-0-	3305 3	73 9	N	66		66	1		-0-
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3797 3	81 9	N	74		74	1		-0-
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT					-0-
NEW HOPE DEEP UNIT														
WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290														
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1163 3	10 9	N	9		9	1		-0-
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1387 3	11 9	N	10		10	1		-0-
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1252 3	8 9	N	7		7	1		-0-
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1300 3	10 9	N	9		9	1		-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1494 3	11 9	N	10		10	1		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
NEW HOPE DEEP UNIT														
WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258														
02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3378 3	37 9	N	34		34	1		-0-
03	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4031 3	44 9	N	40		40	1		-0-
04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3638 3	30 9	N	27		27	1		-0-
05	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3776 3	36 9	N	33		33	1		-0-
06	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4338 3	40 9	N	36		36	1		-0-
07	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT					-0-
NEW HOPE DEEP UNIT														
WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
NEW HOPE DEEP UNIT														
WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246														
02	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3261 3	92 9	N	84		84	1		-0-
03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	3972 3	111 9	N	101		101	1		-0-
04	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4275 3	92 9	N	84		84	1		-0-
05	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4437 3	112 9	N	102		102	1		-0-
06	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5097 3	124 9	N	113		113	1		-0-
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.//		65157 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
J.P. OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		427858								
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		16D	RRCID ->	169225	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.12008 - 12196
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2114	3	21	9	N	-0-
03		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2524	3	25	9	N	-0-
04		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2278	3	18	9	N	-0-
05		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2364	3	21	9	N	-0-
06		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2716	3	23	9	N	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		412D	RRCID ->	169294	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL	DEPTH	12500	PERF. N/A
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		68 D	RRCID ->	220437	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL	DEPTH	12535	PERF.11916 - 12335
02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1061	3	41	9	N	-0-
03		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1275	3	48	9	N	-0-
04		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1231	3	36	9	N	-0-
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1277	3	43	9	N	-0-
06		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1467	3	48	9	N	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		69D	RRCID ->	236855	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11921 - 12379
02		10612 X	9841	-0-	-771	-0-	9731	3	110	9	N	-0-
03		11811 X	11748	-0-	-63	-0-	11618	3	130	9	N	-0-
04		11430 X	10572	-0-	-858	-0-	10482	3	90	9	N	-0-
05		11532 X	10987	-0-	-545	-0-	10878	3	109	9	N	-0-
06		12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	12500	3	121	9	N	-0-
07		11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		76D	RRCID ->	238119	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL	DEPTH	12487	PERF.11896 - 12347
02		3892 X	3610	-0-	-282	-0-	3538	3	72	9	N	-0-
03		4340 X	4306	-0-	-34	-0-	4222	3	84	9	N	-0-
04		4200 X	3869	-0-	-331	-0-	3811	3	58	9	N	-0-
05		4247 X	4025	-0-	-222	-0-	3955	3	70	9	N	-0-
06		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4544	3	78	9	N	-0-
07		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	-0-
NEW HOPE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65157 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
J.P. OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		427858								
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		49 F	RRCID ->	163871	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL	DEPTH	10485	PERF. 9048 - 9126
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65157 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
J.P. OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		427858								
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		410 F	RRCID ->	168217	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9004 -	9040
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		73D	RRCID ->	216166	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10483	PERF. 8886 -	10226
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		75D	RRCID ->	246849	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8909 -	9163
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		414D	RRCID ->	247233	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 8914 -	9094
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271						-0-
NOONDAY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65860 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	135300	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	12939	PERF. 9200 -	9220
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186144	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	12675	PERF. 9172 -	9192
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK)															//CONT.//					65860 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: SMITH									
VALENCE OPERATING COMPANY															//CONT.//					881167																								
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST															WELL #:					1WD					RRCID -> 186659					COMPL. DATE 10/01/2021					TOTAL DEPTH 13000					PERF. 6768 - 7198				
M	0	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM								
				PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)		UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE										
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO	RPT										-0-										
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO	RPT										-0-										
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO	RPT										-0-										
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO	RPT										-0-										
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO	RPT										-0-										
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO	RPT										-0-										
HARALSON															WELL #:					1					RRCID -> 213866					COMPL. DATE 05/01/2008					TOTAL DEPTH 12563					PERF. 11352 - 12416				
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	557	2	Y	33	39	1	7																											
									36	9																																		
03	806	N	553	-0-	-253	-0-	-0-	-0-	55	1	480	2	Y	16	20	1	3																											
									18	9																																		
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	633	2	Y	27	19	1	11																											
									30	9																																		
05	713	N	629	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	61	1	549	2	Y	17	21	1	7																											
									19	9																																		
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	644	2	Y	37	32	1	12																											
									41	9																																		
07	775	N	659	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	53	1	586	2	Y	18	26	1	4																											
									20	9																																		
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT															WELL #:					3					RRCID -> 238053					COMPL. DATE 01/04/2008					TOTAL DEPTH 12700					PERF. 11342 - 12680				
02	1596	N	1346	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	107	1	1162	2	Y	70	80	1	16																											
									77	9																																		
03	1767	N	1100	-0-	-667	-0-	-0-	-0-	110	1	956	2	Y	31	43	1	4																											
									34	9																																		
04	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	137	1	1179	2	Y	49	34	1	19																											
									54	9																																		
05	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	133	1	1199	2	Y	37	41	1	15																											
									41	9																																		
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1291	2	Y	74	66	1	23																											
									81	9																																		
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1306	2	Y	41	55	1	9																											
									45	9																																		
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST															WELL #:					3					RRCID -> 244392					COMPL. DATE 06/07/2008					TOTAL DEPTH 13770					PERF. N/A				
02	1288	N	1234	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	1164	2	70	9	Y	64	74	1	14																											
03	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	-0-	-0-	1066	2	34	9	Y	31	41	1	4																											
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	2	54	9	Y	49	33	1	20																											
05	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	1205	2	37	9	Y	34	40	1	14																											
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	2	83	9	Y	75	66	1	23																											
07	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	1317	2	42	9	Y	38	53	1	8																											
BERRY															WELL #:					1					RRCID -> 245291					COMPL. DATE 01/02/2009					TOTAL DEPTH 13750					PERF. 11092 - 13202				
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	2155	2	Y	23	1	8	132																											
									25	9																																		
03	2821	X	1896	-0-	-925	-0-	-0-	-0-	192	1	1673	2	Y	28			160																											
									31	9																																		
04	2730	X	2014	-0-	-716	-0-	-0-	-0-	207	1	1778	2	Y	26	2	8	184																											
									29	9																																		
05	2821	X	1770	-0-	-1051	-0-	-0-	-0-	174	1	1567	2	Y	26	179	1	30																											
									29	9																																		
06	2700	X	1674	-0-	-1026	-0-	-0-	-0-	159	1	1490	2	Y	23			53																											
									25	9																																		
07	2635	X	1475	-0-	-1160	-0-	-0-	-0-	120	1	1327	2	Y	25	1	8	77																											
									28	9																																		

NOONDAY (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT														
		//CONT.//		65860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
		//CONT.//		881167										
		WELL #:		5		RRCID -> 255849		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11316 - 14150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	1			1
						1	9							
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT														
		WELL #:		7		RRCID -> 256307		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11304 - 13706		
02	1624 X	1268	-0-	-356	-0-	101	1	1094	2	Y	66	88	1	15
						73	9							
03	2697 X	1448	-0-	-1249	-0-	145	1	1258	2	Y	41	50	1	6
						45	9							
04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	283	1	2430	2	Y	102	68	1	40
						112	9							
05	2697 X	2504	-0-	-193	-0-	244	1	2186	2	Y	67	82	1	25
						74	9							
06	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	270	1	3032	2	Y	143	125	1	43
						157	9							
07	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	319	1	3540	2	Y	110	131	1	22
						121	9							
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT														
		WELL #:		8		RRCID -> 256308		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 14128		PERF.11352 - 14052		
02	1428 X	1315	-0-	-113	-0-	105	1	1135	2	Y	68	77	1	15
						75	9							
03	1271 X	1213	-0-	-58	-0-	121	1	1055	2	Y	34	45	1	4
						37	9							
04	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	143	1	1227	2	Y	51	35	1	20
						56	9							
05	1457 X	1086	-0-	-371	-0-	106	1	948	2	Y	29	38	1	11
						32	9							
06	1410 X	716	-0-	-694	-0-	65	1	612	2	Y	35	35	1	11
						39	9							
07	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	164	1	1825	2	Y	57	56	1	12
						63	9							
KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT														
		WELL #:		4		RRCID -> 264463		COMPL. DATE 06/04/2016		TOTAL DEPTH 14026		PERF.11318 - 13142		
02	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	171	1	1848	2	Y	111	114	1	24
						122	9							
03	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	228	1	1986	2	Y	64	79	1	9
						70	9							
04	1620 X	18	-0-	-1602	-0-	2	1	15	2	Y	1	9	1	1
						1	9							
05	2356 X	1616	-0-	-740	-0-	157	1	1411	2	Y	44	27	1	18
						48	9							
06	2280 X	1572	-0-	-708	-0-	143	1	1344	2	Y	77	71	1	24
						85	9							
07	2356 X	292	-0-	-2064	-0-	23	1	260	2	Y	8	30	1	2
						9	9							

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK)										66078 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHELBY			
MAYO, EDDIE										536900						
DEAN, C. W. GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 095992	COMPL. DATE 08/25/1981	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6905 - 6922		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
OAK CREEK (JAMES LIME)										66459 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC										902815						
BARFIELD										WELL #: 1	RRCID -> 189682	COMPL. DATE 06/23/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7644 - 12936		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ETBU GAS UNIT "B"										WELL #: 1	RRCID -> 215984	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH 8875	PERF. 7302 - 7345		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
OAK HILL (COTTON VALLEY)										66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467						
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2										WELL #: 1	RRCID -> 088936	COMPL. DATE 06/16/1980	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10623 - 10760		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1										WELL #: 1	RRCID -> 090582	COMPL. DATE 10/24/1980	TOTAL DEPTH 10912	PERF.10613 - 10751		
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-				7
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	3	Y	-0-				7
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	366	3	Y	-0-				7
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	3	Y	-0-				7
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	Y	-0-				7
07	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			Y	-0-				7
DORSEY, C. B. GAS UNIT #2										WELL #: 1	RRCID -> 090857	COMPL. DATE 10/30/1980	TOTAL DEPTH 10858	PERF.10545 - 10700		
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	N	-0-				41
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	3	N	-0-				41
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	416	3	N	-0-				41
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	24	1	223	3	N	-0-				41
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	N	-0-				41
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	23	1	214	3	N	-0-				41

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED							
FINDLEY, M.K.										//CONT.// 020467									
WELL #: 1										RRCID -> 091569		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9202 - 10283			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					8
03		124 N	71	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					8
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					8
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					8
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					8
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					8
DORSEY, O.C. G.U. 1																			
WELL #: 1										RRCID -> 092894		COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH 10874		PERF. 10552 - 10726			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HELVENSTON																			
WELL #: 1										RRCID -> 093725		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9296 - 10427			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHEPPARD, B. ET AL																			
WELL #: 2										RRCID -> 093881		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9938 - 10175			
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					41
03	527	N	439	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	419	3	20	9	N	18					59
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					59
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					59
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					59
07	527	N	246	-0-	-281	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					59
DEAN, A. E. GAS UNIT #1																			
WELL #: 1										RRCID -> 094011		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 10878		PERF. 10514 - 10749			
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					16
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					16
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					16
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					16
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					16
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					16
KUYKENDALL, R. E.																			
WELL #: 1										RRCID -> 094984		COMPL. DATE 02/10/1981		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 10408 - 10189			
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					20
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					20
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					20
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					20
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					20
07	465	N	115	-0-	-350	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	444	1	1184	3	N	11			122
						12	9							
03	2356 N	2035	-0-	-321	-0-	490	1	1545	3	N	-0-			122
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	467	1	1387	3	N	-0-			122
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	461	1	1392	3	N	22			144
						24	9							
06	1980 N	1752	-0-	-228	-0-	415	1	1335	3	N	2			146
						2	9							
07	1922 N	1685	-0-	-237	-0-	479	1	1206	3	N	-0-			146
WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800														
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	44	1	441	3	N	-0-			38
03	310 N	264	-0-	-46	-0-	22	1	242	3	N	-0-			38
04	300 N	90	-0-	-210	-0-	8	1	82	3	N	-0-			38
05	310 N	250	-0-	-60	-0-	25	1	225	3	N	-0-			38
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	24	1	220	3	N	-0-			38
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	-0-			38
HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233														
02	812 N	809	-0-	-3	-0-	809	3			N	-0-			33
03	1178 N	782	-0-	-396	-0-	782	3			N	-0-			33
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			33
05	899 N	625	-0-	-274	-0-	625	3			N	-0-			33
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			33
07	961 N	833	-0-	-128	-0-	833	3			N	-0-			33
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156														
02	1596 N	1396	-0-	-200	-0-	1396	3			N	-0-			109
03	1767 N	1155	-0-	-612	-0-	1155	3			N	-0-			109
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-			109
05	1550 N	559	-0-	-991	-0-	559	3			N	-0-			109
06	1110 N	319	-0-	-791	-0-	319	3			N	-0-			109
07	1674 N	1344	-0-	-330	-0-	1313	3	31	9	N	28			137
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804														
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	20	1	199	3	Y	-0-			8
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	517	3	Y	-0-			8
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	71	1	714	3	Y	-0-			8
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	3	Y	-0-			8
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	23	1	214	3	Y	-0-			8
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	23	1	216	3	Y	-0-			8
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764														
02	1064 N	1056	-0-	-8	-0-	93	1	941	3	Y	20			85
						22	9							
*03	1302 N	1177	-0-	-125	-0-	99	1	1070	3	Y	7			92
						8	9							
*04	1200 N	1089	-0-	-111	-0-	99	1	990	3	Y	-0-			92
*05	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	112	1	1027	3	Y	-0-			92
*06	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	105	1	959	3	Y	-0-			92
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	119	1	1113	3	Y	-0-			92

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2371

OAK HILL (COTTON VALLEY) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC SHEPPARD, B. ET AL				//CONT.// //CONT.// WELL #:	66461 275 020467 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	1484 X	1349	-0-	-135	-0-			1349	3			Y	-0-			2
03	1581 X	1181	-0-	-400	-0-			1181	3			Y	-0-			2
04	1530 X	764	-0-	-766	-0-			764	3			Y	-0-			2
05	1581 X	609	-0-	-972	-0-			609	3			Y	-0-			2
06	1470 X	387	-0-	-1083	-0-			387	3			Y	-0-			2
07	1488 X	870	-0-	-618	-0-			870	3			Y	-0-			2

DEAN, A. E. GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID -> 140293		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10417		- 10647		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			7
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-			7
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-			30	1	302	3	Y	-0-			7
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-			16	1	144	3	Y	-0-			7
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-			22	1	202	3	Y	-0-			7
07	217 N	135	-0-	-82	-0-			13	1	122	3	Y	-0-			7

SHEPPARD, B. ET AL				WELL #:	6	RRCID -> 140401		COMPL. DATE 12/20/1991		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9944		- 10209		
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-			1188	3			Y	-0-			76
03	1395 N	950	-0-	-445	-0-			950	3			Y	-0-			76
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-			1529	3			Y	-0-			76
05	1302 N	539	-0-	-763	-0-			539	3			Y	-0-			76
06	930 N	342	-0-	-588	-0-			342	3			Y	-0-			76
07	1581 N	1208	-0-	-373	-0-			1199	3	9	9	Y	8			84

SHEPPARD, B. ET AL				WELL #:	4	RRCID -> 142169		COMPL. DATE 11/30/1992		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9956		- 10188		
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-			1646	3	11	9	Y	10			105
03	1705 N	1543	-0-	-162	-0-			1537	3	6	9	Y	5			110
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-			1648	3	22	9	Y	20			130
05	1829 N	1533	-0-	-296	-0-			1527	3	6	9	Y	5			135
06	1500 N	1136	-0-	-364	-0-			1136	3			Y	-0-			135
07	1736 N	1117	-0-	-619	-0-			1115	3	2	9	Y	2			137

SHEPPARD, B. ET AL				WELL #:	5	RRCID -> 142170		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9914		- 10155		
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-			985	3			Y	-0-			-0-
03	1271 N	678	-0-	-593	-0-			678	3			Y	-0-			-0-
04	900 N	676	-0-	-224	-0-			676	3			Y	-0-			-0-
05	1085 N	809	-0-	-276	-0-			809	3			Y	-0-			-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-			698	3			Y	-0-			-0-
07	713 N	593	-0-	-120	-0-			593	3			Y	-0-			-0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2				WELL #:	4	RRCID -> 142635		COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10492		- 10732		
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-			122	1	1239	3	Y	3			77
								3	9							
03	1333 N	1214	-0-	-119	-0-			102	1	1104	3	Y	7			84
								8	9							
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-			160	1	1602	3	Y	-0-			84
05	1457 N	1164	-0-	-293	-0-			111	1	1014	3	Y	35			119
								39	9							
06	1170 N	556	-0-	-614	-0-			55	1	501	3	Y	-0-			119
07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-			211	1	1981	3	Y	25			144
								28	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	6
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830														
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-			1
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-			1
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-			1
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-			1
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-			1
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	Y	-0-			1
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758														
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	116	1	1179	3	Y	1			29
						1	9							
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	123	1	1333	3	Y	1			30
						1	9							
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	125	1	1254	3	Y	-0-			30
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	141	1	1290	3	Y	-0-			30
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	140	1	1284	3	Y	-0-			30
07	1426 N	1407	-0-	-19	-0-	135	1	1272	3	Y	-0-			30
WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756														
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			28
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			28
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	3			Y	-0-			28
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	151	3	9	9	Y	8			36
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3			Y	-0-			36
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	185	3	23	9	Y	21			57
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467						
ROGERS, BILLY NEAL		WELL #:		6	RRCID ->	145324	COMPL. DATE	04/09/1993	TOTAL DEPTH	10861 PERF.10424 - 10649
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	168 N	83	-0-	-85	-0-	83 3		N	-0-	123
03	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 3		N	-0-	123
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-	123
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-	123
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	123
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-	123
MILLER, FREEMAN G.U. 2		WELL #:		5	RRCID ->	145667	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	10918 PERF.10539 - 10761
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13 1	132 3	Y	-0-	-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	5 1	53 3	Y	-0-	-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	2 1	15 3	Y	-0-	-0-
05	155 N	14	-0-	-141	-0-	1 1	13 3	Y	-0-	-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15 1	140 3	Y	-0-	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8 1	76 3	Y	-0-	-0-
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2		WELL #:		4	RRCID ->	145822	COMPL. DATE	04/23/1993	TOTAL DEPTH	10895 PERF.10454 - 10736
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	91 1	925 3	N	-0-	79
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	95 1	1031 3	N	-0-	79
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	101 1	1012 3	N	-0-	79
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	114 1	1041 3	N	-0-	79
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	112 1	1028 3	N	-0-	79
07	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	106 1	999 3	N	6	85
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	146041	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	10904 PERF.10550 - 10729
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	29 1	290 3	Y	-0-	15
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	31 1	338 3	Y	-0-	15
04	480 N	219	-0-	-261	-0-	20 1	199 3	Y	-0-	15
05	341 N	204	-0-	-137	-0-	20 1	184 3	Y	-0-	15
06	360 N	316	-0-	-44	-0-	31 1	285 3	Y	-0-	15
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25 1	235 3	Y	-0-	15
DORSEY, O.C. G.U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	153498	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	10890 PERF.10506 - 10776
02	2856 X	2267	-0-	-589	-0-	203 1	2062 3	Y	2	33
03	3162 X	3038	-0-	-124	-0-	258 1	2780 3	Y	-0-	33
04	3060 X	2678	-0-	-382	-0-	243 1	2435 3	Y	-0-	33
05	2697 X	2680	-0-	-17	-0-	264 1	2416 3	Y	-0-	33
06	2940 X	2666	-0-	-274	-0-	263 1	2403 3	Y	-0-	33
07	3038 X	2546	-0-	-492	-0-	245 1	2301 3	Y	-0-	33
DEAN, A. E. GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	153640	COMPL. DATE	02/21/1995	TOTAL DEPTH	10830 PERF.10461 - 10704
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1														
WELL #: 6														
RRCID -> 154217														
COMPL. DATE 02/28/1995														
TOTAL DEPTH 10860													PERF.10495 - 10694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE														
WELL #: 5														
RRCID -> 169853														
COMPL. DATE 03/03/1998														
TOTAL DEPTH 10600													PERF. 9117 - 10410	
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	32	1	85	3	N	-0-			-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	37	1	115	3	N	-0-			-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	36	1	108	3	N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-		-0-	49	1	148	3	N	-0-			-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	32	1	103	3	N	-0-			-0-
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	29	1	73	3	N	-0-			-0-
DORSEY, C.B. GU #2														
WELL #: 5														
RRCID -> 177011														
COMPL. DATE 01/13/2000														
TOTAL DEPTH 10820													PERF.10545 - 10660	
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	87	1	887	3	N	3			118
						3	9							
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	116	1	1257	3	N	5			123
						6	9							
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	58	1	586	3	N	-0-			123
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	96	1	876	3	N	10			133
						11	9							
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	109	1	1000	3	N	1			134
						1	9							
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	116	1	1092	3	N	1	1 8		134
						1	9							
DORSEY, O.C. G.U. 1														
WELL #: 4														
RRCID -> 177490														
COMPL. DATE 02/05/2000														
TOTAL DEPTH 10900													PERF.10515 - 10700	
02	504 N	438	-0-	-66	-0-	39	1	399	3	N	-0-			22
03	527 N	499	-0-	-28	-0-	42	1	457	3	N	-0-			22
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	44	1	440	3	N	-0-			22
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	50	1	455	3	N	-0-			22
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	49	1	453	3	N	-0-			22
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	47	1	437	3	N	-0-			22
SHEPPARD, B. ET AL														
WELL #: 8														
RRCID -> 180540														
COMPL. DATE 10/25/2000														
TOTAL DEPTH 10420													PERF. 9954 - 10173	
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-			55
03	2108 N	1799	-0-	-309	-0-	1799	3			Y	-0-			55
04	1980 N	1615	-0-	-365	-0-	1615	3			Y	-0-			55
05	1953 N	604	-0-	-1349	-0-	604	3			Y	-0-			55
06	1740 N	357	-0-	-1383	-0-	357	3			Y	-0-			55
07	1674 N	967	-0-	-707	-0-	967	3			Y	-0-			55
DEAN, A. E. GAS UNIT #1														
WELL #: 6														
RRCID -> 182128														
COMPL. DATE 02/28/2001														
TOTAL DEPTH 10860													PERF.10412 - 10592	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
WYLIE GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2245 3	2 9	Y	2					59	
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3		Y	-0-					59	
04	2430 N	2075	-0-	-355	-0-	2075 3		Y	-0-					59	
05	2480 N	2283	-0-	-197	-0-	2261 3	22 9	Y	20					79	
06	1800 N	1665	-0-	-135	-0-	1665 3		Y	-0-					79	
07	2139 N	2030	-0-	-109	-0-	1984 3	46 9	Y	42					121	
MILLER, FREEMAN G.U. 2														WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774	
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	185 1	1881 3	N	3					80	
						3 9									
03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	172 1	1856 3	N	27					107	
						30 9									
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	176 1	1763 3	N	21					128	
						23 9									
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	202 1	1848 3	N	-0-					128	
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	184 1	1680 3	N	19					147	
						21 9									
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	214 1	2010 3	N	25					172	
						28 9									
HELVENSTON														WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391	
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	718 3	6 9	Y	5					20	
03	837 N	579	-0-	-258	-0-	570 3	9 9	Y	8					28	
04	780 N	594	-0-	-186	-0-	594 3		Y	-0-					28	
05	806 N	740	-0-	-66	-0-	740 3		Y	-0-					28	
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	731 3	31 9	Y	28					56	
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		Y	-0-					56	
FINDLEY, M.K.														WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327	
02	672 N	635	-0-	-37	-0-	633 3	2 9	Y	2					97	
03	775 N	483	-0-	-292	-0-	483 3		Y	-0-					97	
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		Y	-0-					97	
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		Y	-0-					97	
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		Y	-0-					97	
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		Y	-0-					97	
SHEPPARD, B. ET AL														WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212	
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1113 3	6 9	Y	5					43	
03	1519 N	1044	-0-	-475	-0-	1036 3	8 9	Y	7					50	
04	1020 N	975	-0-	-45	-0-	975 3		Y	-0-					50	
05	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1215 3		Y	-0-					50	
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1349 3	28 9	Y	25					75	
07	1023 N	988	-0-	-35	-0-	974 3	14 9	Y	13					88	
BOTTOMS, TALLEY														WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
BOTTOMS, TALLEY		WELL #: 2		RRCID -> 215164		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

HUDMAN, B. J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221407		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

BOTTOMS, TALLEY		WELL #: 3		RRCID -> 223216		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

HUDMAN, B. J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 225316		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

WRIGHT, J. T. GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 228860		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KUYKENDALL, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 241368		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490					
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

WRIGHT, J. T. GAS UNIT #1		WELL #: 8H		RRCID -> 245897		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682					
02	3276	X	3065	-0-	-211	-0-	3045	3	20	9	N	18	282
03	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	3590	3	48	9	N	44	326
04	3570	X	3200	-0-	-370	-0-	3191	3	9	9	N	8	334
05	3689	X	3564	-0-	-125	-0-	3527	3	37	9	N	34	191
06	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	3272	3	50	9	N	45	90
07	3627	X	3512	-0-	-115	-0-	3490	3	22	9	N	20	110

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
HUDMAN, B. J. UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	247196	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10645 PERF.10750 - 12750			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
HUDMAN, B. J. UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	247203	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	10599 PERF.10917 - 12890			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
REESE		WELL #:		1H	RRCID ->	248308	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	10691 PERF.11008 - 12905			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
MOLHUSEN		WELL #:		1	RRCID ->	255038	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	10975 PERF.10543 - 10828			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2		WELL #:		6H	RRCID ->	268321	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	10697 PERF.11128 - 15003			
02	8708 X	7845	-0-	-863	-0-	704 1	7139 3	N	2				70
03	9858 X	9838	-0-	-20	-0-	832 1	8981 3	N	23				93
04	9540 X	8917	-0-	-623	-0-	807 1	8097 3	N	12				105
05	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	977 1	8942 3	N	35				140
06	9510 X	8777	-0-	-733	-0-	864 1	7906 3	N	6				146
07	9827 X	9009	-0-	-818	-0-	866 1	8137 3	N	5				151

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467												
HILL-IP (ALLOCATION)				WELL #:	1H	RRCID ->	271690	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.	10639	-	14354	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE						
02	9100 X	8671	-0-	-429	-0-	632 94	1 9	7945	3	Y	85						197
03	10075 X	9850	-0-	-225	-0-	715 102	1 9	9033	3	Y	93	171	1				119
04	9600 X	9563	-0-	-37	-0-	693 120	1 9	8750	3	Y	109	161	1				67
05	9920 X	9625	-0-	-295	-0-	724 83	1 9	8818	3	Y	75						142
06	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	702 85	1 9	8944	3	Y	77						219
07	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	744 97	1 9	9231	3	Y	88	185	1				122
A. E. DEAN GU 1				WELL #:	7H	RRCID ->	274269	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL	DEPTH	10642	PERF.	10967	-	17336	
02	13608 X	12753	-0-	-855	-0-	753 263	1 9	11737	3	Y	239	175	1				219
03	14725 X	14486	-0-	-239	-0-	815 261	1 9	13410	3	Y	237	164	1				292
04	14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	835 337	1 9	13100	3	Y	306	173	1				425
05	14632 X	12994	-0-	-1638	-0-	824 264	1 9	11906	3	Y	240	521	1				144
06	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	895 321	1 9	13271	3	Y	292	148	1				288
07	14756 X	14246	-0-	-510	-0-	875 287	1 9	13084	3	Y	261	352	1				197
DEAN, A. E. GAS UNIT #1				WELL #:	8H	RRCID ->	276197	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL	DEPTH	10613	PERF.	11989	-	17239	
02	11816 X	11031	-0-	-785	-0-	665 725	1 1	10366	3	Y	-0-						-0-
03	12989 X	12654	-0-	-335	-0-	725 754	1 1	11929	3	Y	-0-						-0-
04	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	754 844	1 1	11829	3	Y	-0-						-0-
05	13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	844 813	1 1	12209	3	Y	-0-						-0-
06	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	813 781	1 1	12065	3	Y	-0-						-0-
07	12989 X	12454	-0-	-535	-0-	781	1	11673	3	Y	-0-						-0-
INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA)				WELL #:	3H	RRCID ->	283726	COMPL. DATE	09/14/2017	TOTAL	DEPTH	10458	PERF.	11562	-	17914	
02	14420 X	13750	-0-	-670	-0-	992 287	1 9	12471	3	Y	261	171	1				222
03	15531 X	14858	-0-	-673	-0-	1083 79	1 9	13696	3	Y	72	179	1				115
04	15000 X	14303	-0-	-697	-0-	1047 41	1 9	13215	3	Y	37						152
05	15221 X	14230	-0-	-991	-0-	1074 81	1 9	13075	3	Y	74						226
06	14730 X	13805	-0-	-925	-0-	998 90	1 9	12717	3	Y	82	178	1				130
07	15221 X	14096	-0-	-1125	-0-	1040 151	1 9	12905	3	Y	137	176	1				91
INTERNATIONAL PAPER CO. GU				WELL #:	4H	RRCID ->	285034	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL	DEPTH	10427	PERF.	10879	-	16427	
02	14168 X	13803	-0-	-365	-0-	13740	3	63	9	N	57						224
03	15221 X	14711	-0-	-510	-0-	14705	3	6	9	N	5						229
04	14730 X	14229	-0-	-501	-0-	14116	3	113	9	N	103	178	1				154
05	15283 X	14736	-0-	-547	-0-	14736	3			N	-0-						154
06	14790 X	14573	-0-	-217	-0-	14573	3			N	-0-						154
07	15283 X	14899	-0-	-384	-0-	14899	3			N	-0-						154

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
BACHTELL OIL & GAS, LTD.				042327						
HEMBY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 078140		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-	15
03	465 N	403	-0-	-62	-0-	403 2		Y	-0-	15
04	480 N	404	-0-	-76	-0-	404 2		Y	-0-	15
05	434 N	358	-0-	-76	-0-	358 2		Y	-0-	15
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-	15
*07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-	15
HEMBY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 224083		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420	
02	560 N	383	-0-	-177	-0-	383 2		Y	-0-	35
03	713 N	410	-0-	-303	-0-	410 2		Y	-0-	35
04	480 N	377	-0-	-103	-0-	377 2		Y	-0-	35
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	378 2		Y	-0-	35
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-	35
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 2		Y	-0-	35
HEMBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 224660		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352	
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-	5
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		Y	-0-	5
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		Y	-0-	5
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-	5
06	600 N	541	-0-	-59	-0-	541 2		Y	-0-	5
07	589 N	547	-0-	-42	-0-	547 2		Y	-0-	5
HEMBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 242487		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420	
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-	10
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		Y	-0-	10
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		Y	-0-	10
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-	10
06	600 N	568	-0-	-32	-0-	568 2		Y	-0-	10
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	554 2		Y	-0-	10
HEMBY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 242688		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376	
02	476 N	448	-0-	-28	-0-	448 2		Y	-0-	14
03	527 N	461	-0-	-66	-0-	461 2		Y	-0-	14
04	510 N	465	-0-	-45	-0-	465 2		Y	-0-	14
05	496 N	426	-0-	-70	-0-	426 2		Y	-0-	14
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 2		Y	-0-	14
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 2		Y	-0-	14
BOWLES ENERGY, INC.		084097								
CHERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 115306		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436	
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-	56
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	56
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	56
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	56
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	56
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	56

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.// 66461 275				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK				
BOWLES ENERGY, INC.				//CONT.// 084097																
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 126547				COMPL. DATE 02/10/1988				TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		320 2			N	-0-					22
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		415 2			N	-0-					22
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		361 2			N	-0-					22
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		335 2			N	-0-					22
*06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		478 2			N	-0-					22
*07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		480 2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 184766				COMPL. DATE 06/22/2001				TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387				
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		653 2			N	-0-					74
03		248 N	134	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	-0-		134 2			N	-0-					74
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05		434 N	252	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	-0-		252 2			N	-0-					74
*06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		295 2			N	-0-					74
*07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		278 2			N	-0-					74

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308				RRCID -> 161832				COMPL. DATE 12/20/1996				TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072				
SEXTON, H.				WELL #: 1																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415				RRCID -> 206256				COMPL. DATE 12/01/2004				TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609				
GRISSOM ET AL				WELL #: 2																
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TGNR EAST TEXAS II LLC				102211				RRCID -> 071350				COMPL. DATE 04/22/1988				TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462				
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 1																
02		812 N	811	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-		33 1	777 2	Y		1					1
											1 9									
03		930 N	874	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	-0-		37 1	836 2	Y		1	1 1				1
											1 9									
04		824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35 1	789 2	Y		-0-	1 1				-0-
05		899 N	898	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-		36 1	860 2	Y		2	1 1				1
											2 9									
06		918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		39 1	878 2	Y		1	1 1				1
											1 9									
07		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		49 1	1147 2	Y		1	1 1				1
											1 9									

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
GRAY, B. B. ESTATE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2800 N	1414	-0-	-1386	1513	58 1	1355 2	Y	1				1	
03	3060 N	1547	-0-	-1513	-0-	1 9	1481 2	Y	1	1	1		1	
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	65 1	1489 2	Y	-0-	1	1		-0-	
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	67 1	1601 2	Y	2	1	1		1	
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	2 9	1628 2	Y	1	1	1		1	
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	73 1	1587 2	Y	-0-	1	1		-0-	
						1 9								
						68 1								
BENNETT, R. D. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
TURNER, SYBIL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432														
02	2436 X	2419	-0-	-17	-0-	100 1	2318 2	Y	1				1	
03	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	1 9	2889 2	Y	1	2	1		-0-	
04	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	128 1	3152 2	Y	1	1	1		-0-	
05	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	1 9	3645 2	Y	2	1	1		1	
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	152 1	3173 2	Y	1	1	1		1	
07	2697 X	2568	-0-	-129	-0-	2 9	2462 2	Y	-0-	1	1		-0-	
						143 1								
						1 9								
						106 1								
MINOR, JOHN G. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 10343 - 10588														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
BENNETT, LINNVILLE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS II LLC														
MENELEE, DANIEL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2492 X	2266	-0-	-226	-0-	94	1	2172	2	Y	-0-			-0-
03	2914 X	2543	-0-	-371	-0-	107	1	2435	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
04	2820 X	2441	-0-	-379	-0-	102	1	2339	2	Y	-0-			-0-
05	2914 X	2586	-0-	-328	-0-	104	1	2482	2	Y	-0-			-0-
06	2640 X	2456	-0-	-184	-0-	106	1	2350	2	Y	-0-			-0-
07	2542 X	2449	-0-	-93	-0-	101	1	2348	2	Y	-0-			-0-

RAIDER GAS UNIT													TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456	
WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2025														

TURNER GAS UNIT													TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538	
WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978														
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	411	2	Y	1			1
						1	9							
03	527 N	489	-0-	-38	-0-	21	1	468	2	Y	-0-	1 1		-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	457	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	513	2	Y	2	1 1		1
						2	9							
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	2	Y	-0-	1 1		-0-
*07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	22	1	511	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							

FORBUS ESTATE GAS UNIT													TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572	
WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994														
02	280 N	123	-0-	-157	-0-	5	1	118	2	Y	-0-			1
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	Y	-0-			1
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	Y	-0-			1
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	24	1	573	2	Y	-0-			1
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	2	Y	-0-			1
*07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	577	2	Y	-0-			1

VINSON GAS UNIT													TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462	
WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988														
02	2800 N	1759	-0-	-1041	4720	73	1	1685	2	Y	1			1
						1	9							
03	3100 N	2122	-0-	-978	3742	90	1	2032	2	Y	-0-	1 1		-0-
04	3000 N	2100	-0-	-900	2842	88	1	2011	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
05	3100 N	2267	-0-	-833	2009	91	1	2175	2	Y	1			1
						1	9							
06	3000 N	2249	-0-	-751	1258	97	1	2152	2	Y	-0-			1
*07	3100 N	2524	-0-	-576	682	104	1	2420	2	Y	-0-			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC STEPHENS, EUNICE GAS UNIT														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK //CONT.// 102211 WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	566	2	Y	1	1	1	1
03	713 N	633	-0-	-80	-0-	27 1	1 9	605	2	Y	1	2	1	-0-
04	660 N	592	-0-	-68	-0-	25 1	1 9	566	2	Y	1	1	1	-0-
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	25 2	1 9	602	2	Y	2	1	1	1
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	570	2	Y	1	1	1	1
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	587	2	Y	1	1	1	1
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503														
02	2800 N	1320	-0-	-1480	201	54 1	1 9	1265	2	Y	1			1
03	1639 N	1438	-0-	-201	-0-	61 2	1 9	1375	2	Y	2	2	1	1
04	1470 N	1233	-0-	-237	-0-	52 1	1	1181	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	56 2	1 9	1333	2	Y	2	1	1	1
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	1349	2	Y	1	1	1	1
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	1370	2	Y	1	1	1	1
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566														
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	711	-0-	-2	-0-	30	1	681	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	639	-0-	-81	-0-	27	1	612	2	Y	-0-			-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	29	1	693	2	Y	-0-			-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	Y	-0-			-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	2	Y	-0-			-0-
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615														
02	476 N	468	-0-	-8	-0-	19	1	449	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	456	-0-	-71	-0-	19	1	437	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	469	-0-	-41	-0-	20	1	449	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	20	1	475	2	Y	-0-			-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	456	2	Y	-0-			-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
NORRIS, N.C.		WELL #: 1		RRCID -> 082715		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	264	-0-	-46	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
BRADLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082883		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472								
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					6
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					6
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					6
CUNNINGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 083503		COMPL. DATE 06/24/1979		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PRITCHARD, T. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083727		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622								
02	700 N	555	-0-	-145	-0-	23	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	588	-0-	-187	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	630 N	533	-0-	-97	-0-	22	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	620 N	589	-0-	-31	-0-	24	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	2	Y	-0-					-0-
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086766		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086767		COMPL. DATE 10/20/1979		TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626								
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	36	1	836	2	Y	1					1
						1	9									
03	1023 N	951	-0-	-72	-0-	40	1	911	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	960 N	908	-0-	-52	-0-	38	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	41	1	972	2	Y	1					1
						1	9									
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	40	1	887	2	Y	-0-					1
*07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	38	1	891	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC WITCHER, WM. GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	66461 275 102211 1A	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: RUSK						
						RRCID ->	086952	COMPL.	DATE	11/21/1979	TOTAL	DEPTH	10610	PERF.	9744	-	10508		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	796	-0-	-268	-0-			33	1 1 9	762	2	Y	1		1	1		1
03	1178	N	1058	-0-	-120	-0-			45	1 1	1013	2	Y	-0-		1	1		-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-			48	1 1 9	1097	2	Y	1		1	1		-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-			48	1 2 9	1140	2	Y	2		1	1		1
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-			47	1 1 9	1055	2	Y	1		1	1		1
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-			48	1 1 9	1106	2	Y	1		1	1		1
BRADLEY UNIT "A"					WELL #:	1A	RRCID ->	087165	COMPL.	DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	10550	PERF.	9012	-	10497
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-							Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-			194	2			Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-			168	2			Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-			191	2			Y	-0-					-0-
VINSON GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	087536	COMPL.	DATE	04/11/1980		TOTAL	DEPTH	10588	PERF.	9084	-	10515
02	T. A.		106	-0-	106	754			4	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		117	-0-	117	871			5	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		122	-0-	122	993			5	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		131	-0-	131	1124			5	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		109	-0-	109	1233			5	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	1351	X	118	-0-	-1233	-0-			5	1	113	2	Y	-0-					-0-
LINNIE "M" GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	087537	COMPL.	DATE	03/05/1994		TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	9238	-	10599
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-			5	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-			7	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-			4	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-			4	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-			4	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-			8	1	177	2	Y	-0-					-0-
BENNETT, LINNVILLE UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	087839	COMPL.	DATE	04/01/1980		TOTAL	DEPTH	10625	PERF.	9156	-	10472
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	088503	COMPL.	DATE	10/06/1992		TOTAL	DEPTH	10588	PERF.	9130	-	10520
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC GRAY GAS UNIT													66461 275 102211 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED RRCID -> 088937			CAPACITY COMPL. DATE 07/13/1980			CNTY: RUSK TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	Y	-0-						-0-					
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-						-0-					
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	346	2	Y	-0-						-0-					
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	Y	-0-						-0-					
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	-0-						-0-					
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	405	2	Y	-0-						-0-					
LINNIE "M" GAS UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 089095			COMPL. DATE 03/10/1994			TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657		
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-						-0-					
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-						-0-					
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
RAIDER GAS UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 089447			COMPL. DATE 08/21/1980			TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454		
02	840	N	761	-0-	-79	-0-	-0-	31	1	730	2	Y	-0-						-0-					
03	868	N	814	-0-	-54	-0-	-0-	34	1	780	2	Y	-0-						-0-					
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	-0-	33	1	758	2	Y	-0-						-0-					
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	816	2	Y	-0-						-0-					
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	771	2	Y	-0-						-0-					
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	806	2	Y	-0-						-0-					
ALFORD, E. B. GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 089648			COMPL. DATE 05/23/1980			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10314 - 10589		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
TURNER GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 089951			COMPL. DATE 09/13/1980			TOTAL DEPTH 10632 PERF. 10314 - 10552		
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	579	2	Y	-0-						-0-					
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	630	2	Y	1	1	1				-0-					
								1	9															
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	-0-	25	1	581	2	Y	-0-						-0-					
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	-0-	26	1	625	2	Y	-0-						-0-					
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	574	2	Y	-0-						-0-					
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	570	2	Y	-0-						-0-					
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 090006			COMPL. DATE 09/19/1980			TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424		
02	2800	N	1273	-0-	-1527	-0-	239	53	1	1220	2	Y	-0-						-0-					
03	1649	N	1410	-0-	-239	-0-	-0-	60	1	1349	2	Y	1	1	1				-0-					
								1	9															
04	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	-0-	51	1	1171	2	Y	-0-						-0-					
05	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	-0-	51	1	1233	2	Y	-0-						-0-					
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1184	2	Y	-0-						-0-					
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1211	2	Y	-0-						-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 090390	COMPL. DATE 03/02/1994	TOTAL DEPTH 10681	PERF. 9211	- 10567								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2025																
VINSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 090867	COMPL. DATE 11/13/1980	TOTAL DEPTH 10633	PERF. 9040	- 10553								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2025																
VINSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 091229	COMPL. DATE 12/06/1980	TOTAL DEPTH 10692	PERF. 9183	- 10590								
02	728 N	678	-0-	-50	-0-	28	1	650	2	Y	-0-					-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	35	1	798	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	35	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	39	1	929	2	Y	-0-					-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	43	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	1042	2	Y	-0-					-0-
TANNER, SE GU		WELL #: 1		RRCID -> 091269	COMPL. DATE 09/12/1980	TOTAL DEPTH 10837	PERF. 10436	- 10708								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRAY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 091275	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9034	- 10435								
02	2744 X	1820	-0-	-924	-0-	75	1	1743	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
03	2883 X	1927	-0-	-956	-0-	81	1	1844	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
04	2460 X	1828	-0-	-632	-0-	77	1	1751	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2015 N	1879	-0-	-136	-0-	75	1	1802	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	75	1	1664	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	73	1	1693	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
BURTON, J. L. ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091564	COMPL. DATE 01/20/1981	TOTAL DEPTH 10660	PERF. 9560	- 10596								
02	2800 N	1830	-0-	-970	2203	76	1	1754	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1959	-0-	-1141	1062	83	1	1876	2	Y	-0-					-0-
04	2633 N	1571	-0-	-1062	-0-	66	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	2015 N	1593	-0-	-422	-0-	64	1	1529	2	Y	-0-					-0-
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	69	1	1533	2	Y	-0-					-0-
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	82	1	1910	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
MALONEY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2800 N	2205	-0-	-595	7701	91	1	2107	2	Y	6	4	1	7
03	3100 N	2282	-0-	-818	6883	96	1	2178	2	Y	7	12	1	2
04	3000 N	2158	-0-	-842	6041	90	1	2064	2	Y	4	3	1	3
05	3100 N	2283	-0-	-817	5224	91	1	2181	2	Y	10	5	1	8
06	3000 N	2241	-0-	-759	4465	96	1	2142	2	Y	3	5	1	6
07	3100 N	2253	-0-	-847	3618	93	1	2157	2	Y	3	5	1	4
						3	9							
BENNETT, R. D. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476														
02	2100 N	1016	-0-	-1084	-0-	42	1	974	2	Y	-0-			-0-
03	2387 N	1641	-0-	-746	-0-	69	1	1572	2	Y	-0-			-0-
04	1740 N	1730	-0-	-10	-0-	73	1	1657	2	Y	-0-			-0-
05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	91	1	2170	2	Y	-0-			-0-
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	62	1	1369	2	Y	-0-			-0-
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	85	1	1985	2	Y	-0-			-0-
CUNNINGHAM -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455														
02	2800 N	1385	-0-	-1415	127	57	1	1328	2	Y	-0-			1
03	1601 N	1474	-0-	-127	-0-	62	1	1412	2	Y	-0-			1
04	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	59	1	1341	2	Y	-0-			1
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	60	1	1435	2	Y	-0-			1
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	61	1	1358	2	Y	-0-			1
*07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	60	1	1406	2	Y	-0-			1
FORBUS ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552														
02	736 X	736	-0-	-0-	-0-	30	1	706	2	Y	-0-			-0-
03	930 X	471	-0-	-459	-0-	20	1	451	2	Y	-0-			-0-
04	900 X	807	-0-	-93	-0-	34	1	773	2	Y	-0-			-0-
05	930 X	890	-0-	-40	-0-	36	1	854	2	Y	-0-			-0-
06	780 X	731	-0-	-49	-0-	31	1	700	2	Y	-0-			-0-
07	806 X	760	-0-	-46	-0-	31	1	729	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211															
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 094273		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL		DEPTH 10583		PERF. 9175 - 10437					
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	896 N	881	-0-	-15	-0-		36 1	1	844 2	Y		1	1 1			1	
							1 9										
03	1023 N	961	-0-	-62	-0-		41 1	1	919 2	Y		1	2 1			-0-	
							1 9										
04	960 N	926	-0-	-34	-0-		39 1	1	886 2	Y		1	1 1			-0-	
							1 9										
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-		39 1	1	931 2	Y		2	1 1			1	
							2 9										
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-		39 1	1	867 2	Y		1	1 1			1	
							1 9										
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-		39 1	1	898 2	Y		1	1 1			1	
							1 9										
STRONG GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 094569		COMPL. DATE 07/17/1981		TOTAL		DEPTH 10615		PERF. 9077 - 10480			
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-		36 1	1	829 2	Y		-0-				-0-	
03	992 N	928	-0-	-64	-0-		39 1	1	889 2	Y		-0-				-0-	
04	930 N	885	-0-	-45	-0-		37 1	1	848 2	Y		-0-				-0-	
05	961 N	923	-0-	-38	-0-		37 1	1	886 2	Y		-0-				-0-	
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-		37 1	1	825 2	Y		-0-				-0-	
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-		37 1	1	872 2	Y		-0-				-0-	
MALONEY GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 094977		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL		DEPTH 10730		PERF. 10330 - 10606			
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-		20 1	1	454 2	Y		-0-				-0-	
03	558 N	397	-0-	-161	-0-		17 1	1	380 2	Y		-0-				-0-	
04	510 N	454	-0-	-56	-0-		19 1	1	435 2	Y		-0-				-0-	
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-		24 1	1	567 2	Y		-0-				-0-	
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-		24 1	1	533 2	Y		-0-				-0-	
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-		24 1	1	547 2	Y		-0-				-0-	
BURTON, J. L. ESTATE UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 094978		COMPL. DATE 08/03/1981		TOTAL		DEPTH 10528		PERF. 9294 - 10572			
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-		19 1	1	445 2	Y		-0-				-0-	
03	527 N	505	-0-	-22	-0-		21 1	1	484 2	Y		-0-				-0-	
04	510 N	478	-0-	-32	-0-		20 1	1	458 2	Y		-0-				-0-	
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-		21 1	1	512 2	Y		-0-				-0-	
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-		22 1	1	484 2	Y		-0-				-0-	
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-		21 1	1	495 2	Y		-0-				-0-	
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 095094		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10700		PERF. 9982 - 10498	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS II LLC														
MALONEY GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 095327														
COMPL. DATE 10/01/2004														
TOTAL DEPTH 10755													PERF. 10338 - 10613	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	2800 N	1565	-0-	-1235	2051	65 1	1499 2	Y	1				2	
03	3100 N	1773	-0-	-1327	724	1 9	1696 2	Y	2		2 1		2	
04	2558 N	1834	-0-	-724	-0-	75 1	1757 2	Y	-0-		1 1		1	
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	2 9	1897 2	Y	2		1 1		2	
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	77 1	1836 2	Y	1		1 1		2	
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	79 1	1870 2	Y	1		1 1		2	
						2 9								
						82 1								
						1 9								
						80 1								
						1 9								
						1 9								
RAIDER GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 095328														
COMPL. DATE 08/28/1981														
TOTAL DEPTH 10660													PERF. 9149 - 10505	
02	2800 N	1789	-0-	-1011	1646	74 1	1714 2	Y	1				1	
03	3100 N	2182	-0-	-918	728	1 9	2089 2	Y	1		1 1		1	
04	3000 X	2272	-0-	-728	-0-	92 1	2177 2	Y	-0-		1 1		-0-	
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2 9	2415 2	Y	2		1 1		1	
06	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	101 1	2296 2	Y	1		1 1		1	
07	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	103 1	2388 2	Y	1		1 1		1	
						1 9								
						103 1								
						1 9								
LONGHORN GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 095394														
COMPL. DATE 09/08/1981														
TOTAL DEPTH 10566													PERF. 9109 - 10473	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
RAIDER GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 095678														
COMPL. DATE 09/29/1981														
TOTAL DEPTH 10670													PERF. 10229 - 10465	
02	3276 X	1179	-0-	-2097	-0-	49 1	1129 2	Y	1				1	
03	3627 X	1280	-0-	-2347	-0-	1 9	1224 2	Y	2		2 1		1	
04	1290 X	982	-0-	-308	-0-	54 1	941 2	Y	-0-		1 1		-0-	
05	1333 X	1297	-0-	-36	-0-	2 9	1243 2	Y	2		1 1		1	
06	1290 X	1238	-0-	-52	-0-	41 1	1184 2	Y	1		1 1		1	
07	1302 X	1269	-0-	-33	-0-	52 1	1216 2	Y	1		1 1		1	
						1 9								
						52 1								
						1 9								
OVERTON GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 095994														
COMPL. DATE 10/13/1981														
TOTAL DEPTH 10581													PERF. 9126 - 10497	
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	3 1	60 2	Y	-0-				-0-	
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	3 1	78 2	Y	-0-				-0-	
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2	Y	-0-				-0-	
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	Y	-0-				-0-	
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	Y	-0-				-0-	
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	74 2	Y	-0-				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS II LLC															
LINNIE -M- GAS UNIT															

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
PRICE, C. S. ET AL UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	712	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	759	2	Y	-0-			-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	868	2	Y	1			1
						1	9							
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	Y	-0-			1
*07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	35	1	804	2	Y	-0-			1
STRONG GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555														
02	2354 N	1355	-0-	-999	-0-	56	1	1297	2	Y	2	1 1		4
						2	9							
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	61	1	1391	2	Y	2	2 1		4
						2	9							
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	58	1	1323	2	Y	-0-	1 1		3
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	60	1	1446	2	Y	2	1 1		4
						2	9							
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	61	1	1367	2	Y	1	1 1		4
						1	9							
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	65	1	1502	2	Y	1	1 1		4
						1	9							
BURTON, J. L. ESTATE UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566														
02	812 N	737	-0-	-75	-0-	30	1	707	2	Y	-0-			-0-
03	961 N	810	-0-	-151	-0-	34	1	776	2	Y	-0-			-0-
04	840 N	763	-0-	-77	-0-	32	1	731	2	Y	-0-			-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	33	1	786	2	Y	-0-			-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	750	2	Y	-0-			-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	33	1	769	2	Y	-0-			-0-
CUNNINGHAM -A-														
WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546														
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1028	2	Y	1	1 1		5
						1	9							
03	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	49	1	1119	2	Y	1	2 1		4
						1	9							
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	103	1	2343	2	Y	1	1 1		4
						1	9							
05	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	47	1	1117	2	Y	2	1 1		5
						2	9							
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	47	1	1050	2	Y	-0-	1 1		4
07	1302 N	998	-0-	-304	-0-	41	1	956	2	Y	1	1 1		4
						1	9							
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624														
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	730	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
03	837 N	826	-0-	-11	-0-	35	1	790	2	Y	1	2 1		-0-
						1	9							
04	840 N	766	-0-	-74	-0-	32	1	733	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
05	837 N	801	-0-	-36	-0-	32	1	767	2	Y	2	1 1		1
						2	9							
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	719	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	Y	1	1 1		1
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
MINOR, J. G. GAS UNIT				//CONT.//	102211									
				WELL #:	3	RRCID -> 098292			COMPL. DATE 01/22/1994			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BENNETT, LINNVILLE UNIT														
				WELL #:	4	RRCID -> 099705			COMPL. DATE 04/08/1982			TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604		
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	35	1	806	2	Y	-0-			-0-
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	51	1	1163	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	49	1	1130	2	Y	-0-			-0-
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	43	1	1029	2	Y	-0-			-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	44	1	989	2	Y	-0-			-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	44	1	1032	2	Y	-0-			-0-
KANGERGA GAS UNIT														
				WELL #:	2	RRCID -> 099795			COMPL. DATE 01/18/1982			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666		
02	2800 N	1686	-0-	-1114	3254	70	1	1614	2	Y	2	1 1		1
						2	9							
03	3100 N	1721	-0-	-1379	1875	73	1	1646	2	Y	2	2 1		1
						2	9							
04	3000 N	1557	-0-	-1443	432	65	1	1492	2	Y	-0-	1 1		-0-
05	2076 N	1644	-0-	-432	-0-	66	1	1576	2	Y	2	1 1		1
						2	9							
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	68	1	1522	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	64	1	1493	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
BENNETT, LINNVILLE UNIT														
				WELL #:	3	RRCID -> 100015			COMPL. DATE 12/08/1981			TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569		
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	Y	2	1 1		1
						2	9							
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	15	1	335	2	Y	-0-	1 1		-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	14	1	318	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	14	1	336	2	Y	1			1
						1	9							
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	-0-			1
*07	341 N	324	-0-	-17	-0-	13	1	311	2	Y	-0-			1
KANGERA GAS UNIT														
				WELL #:	4	RRCID -> 100152			COMPL. DATE 02/04/1982			TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620		
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	37	1	869	2	Y	1			1
						1	9							
03	1085 N	994	-0-	-91	-0-	42	1	951	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
04	1020 N	922	-0-	-98	-0-	39	1	883	2	Y	-0-	1 1		-0-
05	992 N	969	-0-	-23	-0-	39	1	928	2	Y	2	1 1		1
						2	9							
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	852	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
07	899 N	892	-0-	-7	-0-	37	1	854	2	Y	1	1 1		1
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
TURLINGTON, M. P.		WELL #: 1		RRCID -> 100268		COMPL. DATE 06/09/1982		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-			31	1	721	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	784	-0-	-146	-0-			33	1	751	2	Y	-0-			-0-
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-			32	1	733	2	Y	-0-			-0-
05	837 N	765	-0-	-72	-0-			31	1	734	2	Y	-0-			-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-			33	1	730	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	770	-0-	-36	-0-			32	1	738	2	Y	-0-			-0-
KANGERGA GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 100850	COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638								
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-			19	1	442	2	Y	1			1
								1	9							
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-			22	1	495	2	Y	1	1	1	1
								1	9							
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-			22	1	492	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-			23	1	547	2	Y	2	1	1	1
								2	9							
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-			24	1	530	2	Y	1	1	1	1
								1	9							
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-			18	1	420	2	Y	1	1	1	1
								1	9							
WARNER ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 103632	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454								
02	5993 X	1364	-0-	-4629	-0-			56	1	1307	2	Y	1			5
								1	9							
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-			67	1	1517	2	Y	-0-			5
04	1440 N	1437	-0-	-3	-0-			60	1	1375	2	Y	2			7
								2	9							
05	1488 N	1396	-0-	-92	-0-			56	1	1340	2	Y	-0-			7
*06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-			63	1	1395	2	Y	1	3	1	5
								1	9							
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-			65	1	1518	2	Y	-0-			5
PRICE, C.S. ET AL UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 104187	COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614								
02	952 N	941	-0-	-11	-0-			39	1	902	2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	999	-0-	-86	-0-			42	1	956	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-			44	1	1016	2	Y	-0-			-0-
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-			48	1	1147	2	Y	-0-			-0-
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-			50	1	1102	2	Y	-0-			-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-			49	1	1132	2	Y	-0-			-0-
STRONG, W. C.				WELL #: 2	RRCID -> 105724	COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
MINOR, J. G.				WELL #: 4	RRCID -> 106301	COMPL. DATE 04/30/1983		TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK										
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211																
TURLINGTON, M. P.		WELL #: 2		RRCID -> 109323		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	483	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	651 N	587	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	570 N	492	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	558 N	544	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	22	1	522	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	511	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CUNNINGHAM "A"				WELL #: 4		RRCID -> 109974		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
YOUNG GAS UNIT NO.1				WELL #: 1		RRCID -> 115886		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
YOUNG GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 119499		COMPL. DATE 11/30/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414								
02	2184 X	1957	-0-	-227	-0-	-0-	-0-	81	1	1875	2	Y	1	1	1	1	1	1
								1	9									
03	2418 X	1985	-0-	-433	-0-	-0-	-0-	84	1	1900	2	Y	1	2	1	1	1	-0-
								1	9									
04	2340 X	2068	-0-	-272	-0-	-0-	-0-	87	1	1980	2	Y	1	1	1	1	1	-0-
								1	9									
05	2418 X	2230	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	89	1	2139	2	Y	2	1	1	1	1	1
								2	9									
06	2340 X	2233	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	96	1	2136	2	Y	1	1	1	1	1	1
								1	9									
07	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2875	2	Y	1	1	1	1	1	1
								1	9									
TURLINGTON, M. P.				WELL #: 3		RRCID -> 136547		COMPL. DATE 11/07/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372								
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	509	2	Y	1	1	1	1	1	9
								1	9									
03	651 N	525	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	Y	2	2	1	1	1	9
								2	9									
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	535	2	Y	13	1	1	1	1	21
								14	9									
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	562	2	Y	4	1	1	1	1	24
								4	9									
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	Y	2	9	1	1	1	17
								2	9									
07	589 N	554	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	23	1	530	2	Y	1	1	1	1	1	17
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS II LLC															
BIRD GAS UNIT															
WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
02	2800 N	1422	-0-	-1378	556	59 1	1363 2	Y	-0-				-0-		
03	2091 N	1535	-0-	-556	-0-	65 1	1470 2	Y	-0-				-0-		
04	1530 N	1484	-0-	-46	-0-	62 1	1422 2	Y	-0-				-0-		
05	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	63 1	1508 2	Y	-0-				-0-		
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	63 1	1395 2	Y	-0-				-0-		
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	61 1	1429 2	Y	-0-				-0-		
PAUL GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445	
02	2800 N	1728	-0-	-1072	2533	71 1	1656 2	Y	1				1		
						1 9									
03	3100 N	1913	-0-	-1187	1346	81 1	1831 2	Y	1	1	1		1		
						1 9									
04	3000 N	1784	-0-	-1216	130	75 1	1709 2	Y	-0-	1	1		-0-		
05	1938 N	1808	-0-	-130	-0-	72 1	1734 2	Y	2	1	1		1		
						2 9									
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	74 1	1640 2	Y	1	1	1		1		
						1 9									
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	74 1	1722 2	Y	1	1	1		1		
						1 9									
WARNER ESTATE														WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427	
02	2772 X	2665	-0-	-107	-0-	110 1	2553 2	Y	2	1	1		10		
						2 9									
03	3007 X	1992	-0-	-1015	-0-	84 1	1907 2	Y	1	1	1		10		
						1 9									
04	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	112 1	2547 2	Y	15	1	1		24		
						17 9									
05	2945 N	2703	-0-	-242	-0-	108 1	2589 2	Y	5	1	1		28		
						6 9									
*06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	113 1	2519 2	Y	4	11	1		21		
						4 9									
07	2759 N	2682	-0-	-77	-0-	110 1	2571 2	Y	1	1	1		21		
						1 9									
GRAY GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477	
02	2800 N	1732	-0-	-1068	621	71 1	1659 2	Y	2	1	1		1		
						2 9									
03	2473 N	1852	-0-	-621	-0-	78 1	1772 2	Y	2	2	1		1		
						2 9									
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	75 1	1708 2	Y	-0-	1	1		-0-		
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	76 1	1833 2	Y	2	1	1		1		
						2 9									
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	78 1	1741 2	Y	1	1	1		1		
						1 9									
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	75 1	1752 2	Y	1	1	1		1		
						1 9									

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS II LLC															
ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2800 N	1480	-0-	-1320	662	61	1	1419	2	Y	-0-			-0-	
03	2096 N	1434	-0-	-662	-0-	61	1	1372	2	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
04	1410 N	1378	-0-	-32	-0-	58	1	1320	2	Y	-0-			-0-	
05	1643 N	1257	-0-	-386	-0-	50	1	1207	2	Y	-0-			-0-	
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	2	Y	-0-			-0-	
07	1333 N	1257	-0-	-76	-0-	52	1	1205	2	Y	-0-			-0-	
RAIDER GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495	
02	2800 N	1736	-0-	-1064	4186	72	1	1664	2	Y	-0-			-0-	
03	3100 N	1725	-0-	-1375	2811	73	1	1651	2	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
04	3000 N	1712	-0-	-1288	1523	72	1	1640	2	Y	-0-			-0-	
05	3100 N	1791	-0-	-1309	214	72	1	1719	2	Y	-0-			-0-	
06	1910 N	1696	-0-	-214	-0-	73	1	1623	2	Y	-0-			-0-	
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	74	1	1712	2	Y	-0-			-0-	
NORRIS, N.C.														WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 10388 - 10656	
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	42	1	987	2	Y	1			1	
						1	9								
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	45	1	1028	2	Y	1	1	1	1	
						1	9								
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	42	1	960	2	Y	-0-	1	1	-0-	
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	43	1	1026	2	Y	2	1	1	1	
						2	9								
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	44	1	974	2	Y	1	1	1	1	
						1	9								
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	46	1	1068	2	Y	1	1	1	1	
						1	9								
NORRIS, N.C.														WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BENNETT, R. D. GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481	
02	2800 N	1517	-0-	-1283	401	63	1	1454	2	Y	-0-			-0-	
03	2130 N	1729	-0-	-401	-0-	73	1	1656	2	Y	-0-			-0-	
04	1530 N	1288	-0-	-242	-0-	54	1	1234	2	Y	-0-			-0-	
05	1581 N	1453	-0-	-128	-0-	58	1	1395	2	Y	-0-			-0-	
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	61	1	1347	2	Y	-0-			-0-	
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	59	1	1376	2	Y	-0-			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC TURNER GAS UNIT														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK //CONT.// 102211 WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	2800 N	1557	-0-	-1243	1070	64	1	1491	2	Y	2	2	1	2
03	2783 N	1713	-0-	-1070	-0-	72	1	1639	2	Y	2	4	1	-0-
04	1650 N	1603	-0-	-47	-0-	67	1	1533	2	Y	3	2	1	1
05	1705 N	1699	-0-	-6	-0-	68	1	1628	2	Y	3	2	1	2
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1	1540	2	Y	1	2	1	1
07	1581 N	1480	-0-	-101	-0-	61	1	1417	2	Y	2	2	1	1
VINSON GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557														
02	2800 N	1454	-0-	-1346	1026	60	1	1394	2	Y	-0-			-0-
03	2757 N	1731	-0-	-1026	-0-	73	1	1658	2	Y	-0-			-0-
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	72	1	1633	2	Y	-0-			-0-
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	75	1	1787	2	Y	-0-			-0-
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1451	2	Y	-0-			-0-
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	1842	2	Y	-0-			-0-
LONGHORN GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437														
02	2800 N	1617	-0-	-1183	3829	67	1	1549	2	Y	1			1
03	3100 N	1870	-0-	-1230	2599	79	1	1790	2	Y	1	1	1	1
04	3000 N	2168	-0-	-832	1767	91	1	2077	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	3100 N	2402	-0-	-698	1069	96	1	2304	2	Y	2	1	1	1
06	3000 N	2376	-0-	-624	445	102	1	2273	2	Y	1	1	1	1
07	2942 N	2497	-0-	-445	-0-	103	1	2393	2	Y	1	1	1	1
STRONG GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509														
02	2604 X	2249	-0-	-355	-0-	93	1	2156	2	Y	-0-			3
03	2821 X	2418	-0-	-403	-0-	102	1	2315	2	Y	1	1	1	3
04	2730 X	2707	-0-	-23	-0-	114	1	2593	2	Y	-0-			3
05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	115	1	2766	2	Y	-0-			3
06	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	123	1	2728	2	Y	-0-			3
07	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	117	1	2722	2	Y	-0-			3
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421														
02	2224 N	1077	-0-	-1147	-0-	44	1	1032	2	Y	1			1
03	1395 N	1142	-0-	-253	-0-	48	1	1092	2	Y	2	2	1	1
04	1320 N	1044	-0-	-276	-0-	44	1	1000	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	44	1	1056	2	Y	2	1	1	1
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	47	1	1041	2	Y	1	1	1	1
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	44	1	1018	2	Y	-0-	1	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS II LLC															
MALONEY GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 150670															
COMPL. DATE 06/23/1994															
TOTAL DEPTH 10744															
PERF. 9281 - 10119															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	2	Y	-0-			-0-	
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	977	2	Y	-0-			-0-	
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	963	2	Y	-0-			-0-	
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	28	1	682	2	Y	-0-			-0-	
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	Y	-0-			-0-	
07	682 N	612	-0-	-70	-0-	25	1	587	2	Y	-0-			-0-	
RAIDER GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 150715															
COMPL. DATE 06/27/1994															
TOTAL DEPTH 10600															
PERF. 9080 - 10418															
02	2548 X	2533	-0-	-15	-0-	105	1	2427	2	Y	1			1	
						1	9								
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	122	1	2756	2	Y	1	1	1	1	
						1	9								
04	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	125	1	2845	2	Y	-0-	1	1	-0-	
05	2790 N	1518	-0-	-1272	-0-	61	1	1455	2	Y	2	1	1	1	
						2	9								
06	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	119	1	2643	2	Y	-0-			1	
*07	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	124	1	2880	2	Y	-0-			1	
GRAY GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 151093															
COMPL. DATE 08/07/1994															
TOTAL DEPTH 10570															
PERF. 9037 - 10433															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
VINSON GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 151171															
COMPL. DATE 08/31/1994															
TOTAL DEPTH 10580															
PERF. 9062 - 10465															
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	40	1	928	2	Y	-0-			-0-	
03	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	43	1	970	2	Y	-0-			-0-	
04	1110 N	971	-0-	-139	-0-	41	1	930	2	Y	-0-			-0-	
05	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	41	1	981	2	Y	-0-			-0-	
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	41	1	915	2	Y	-0-			-0-	
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	41	1	963	2	Y	-0-			-0-	
BENNETT, R. D. GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 151631															
COMPL. DATE 09/11/1994															
TOTAL DEPTH 10557															
PERF. 9103 - 10437															
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	2	Y	-0-			-0-	
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	Y	-0-			-0-	
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	635	2	Y	-0-			-0-	
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	2	Y	-0-			-0-	
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	624	2	Y	-0-			-0-	
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	645	2	Y	-0-			-0-	
MENEFE, DANIEL GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 152133															
COMPL. DATE 10/04/1994															
TOTAL DEPTH 10612															
PERF. 9116 - 10490															
02	2369 N	1299	-0-	-1070	-0-	54	1	1244	2	Y	1	1	1	1	
						1	9								
03	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	59	1	1343	2	Y	1	2	1	-0-	
						1	9								
04	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	55	1	1264	2	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
05	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	56	1	1342	2	Y	2	1	1	1	
						2	9								
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	56	1	1257	2	Y	1	1	1	1	
						1	9								
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	57	1	1323	2	Y	1	1	1	1	
						1	9								

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC TURNER GAS UNIT														CNTY: RUSK			
				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	102211												
				WELL #:	6	RRCID -> 152452				COMPL. DATE 10/16/1994				TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE			CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	980 N	837	-0-	-143	-0-		35	1	801	2	Y	1					1
							1	9									
03	1054 N	967	-0-	-87	-0-		41	1	926	2	Y	-0-		1	1		-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-		41	1	934	2	Y	1		1	1		-0-
							1	9									
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		44	1	1054	2	Y	2		1	1		1
							2	9									
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		44	1	971	2	Y	-0-		1	1		-0-
*07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		44	1	1031	2	Y	1		1	1		-0-
							1	9									
STRONG GAS UNIT																	
				WELL #:	4	RRCID -> 152477				COMPL. DATE 11/13/1994				TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559			
02	2800 N	1894	-0-	-906	930		78	1	1816	2	Y	-0-					3
03	3062 N	2132	-0-	-930	-0-		90	1	2041	2	Y	1		1	1		3
							1	9									
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		81	1	1860	2	Y	-0-					3
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-		80	1	1915	2	Y	-0-					3
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		86	1	1912	2	Y	-0-					3
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-		85	1	1970	2	Y	-0-					3
FORBUS ESTATE GAS UNIT																	
				WELL #:	6	RRCID -> 152719				COMPL. DATE 12/24/1994				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563			
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		46	1	1067	2	Y	2		1	1		1
							2	9									
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		50	1	1134	2	Y	-0-		1	1		-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		47	1	1066	2	Y	-0-					-0-
05	1240 N	1166	-0-	-74	-0-		47	1	1119	2	Y	-0-					-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		45	1	998	2	Y	-0-					-0-
07	1085 N	1040	-0-	-45	-0-		43	1	997	2	Y	-0-					-0-
BENNETT, LINNVILLE UNIT																	
				WELL #:	5	RRCID -> 153232				COMPL. DATE 01/03/1995				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583			
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-		37	1	860	2	Y	1					1
							1	9									
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-		41	1	922	2	Y	1		1	1		1
							1	9									
04	930 N	910	-0-	-20	-0-		38	1	872	2	Y	-0-		1	1		-0-
05	961 N	932	-0-	-29	-0-		37	1	893	2	Y	2		1	1		1
							2	9									
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-		39	1	860	2	Y	-0-		1	1		-0-
07	899 N	862	-0-	-37	-0-		35	1	826	2	Y	1		1	1		-0-
							1	9									
KANGERGA GAS UNIT																	
				WELL #:	5	RRCID -> 153275				COMPL. DATE 07/31/2000				TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657			
02	1036 N	894	-0-	-142	-0-		37	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	1147 N	965	-0-	-182	-0-		41	1	923	2	Y	1		1	1		-0-
							1	9									
04	1080 N	901	-0-	-179	-0-		38	1	863	2	Y	-0-					-0-
05	992 N	966	-0-	-26	-0-		39	1	927	2	Y	-0-					-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-		39	1	872	2	Y	-0-					-0-
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-		38	1	894	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
MALONEY GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STRONG, W.C.														
WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10823 - 11106														
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	601	2	Y	-0-			-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	551	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	532	-0-	-38	-0-	22	1	510	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	586	-0-	-65	-0-	23	1	563	2	Y	-0-			-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	529	-0-	-29	-0-	22	1	507	2	Y	-0-			-0-
CUNNINGHAM "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10292 - 10574														
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	697	2	Y	2	1	1	12
						2	9							
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	767	2	Y	2	2	1	12
						2	9							
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	Y	-0-	1	1	11
05	806 N	805	-0-	-1	-0-	32	1	771	2	Y	2	1	1	12
						2	9							
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	721	2	Y	1	1	1	12
						1	9							
07	837 X	696	-0-	-141	-0-	29	1	666	2	Y	1	1	1	12
						1	9							
CUNNINGHAM "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567														
02	1350 N	1019	-0-	-331	-0-	42	1	977	2	Y	-0-			8
03	1302 N	1169	-0-	-133	-0-	49	1	1119	2	Y	1	1	1	8
						1	9							
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	53	1	1211	2	Y	-0-			8
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	52	1	1239	2	Y	-0-			8
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	42	1	939	2	Y	-0-			8
07	1116 N	927	-0-	-189	-0-	38	1	889	2	Y	-0-			8
CUNNINGHAM "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590														
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	670	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	756	-0-	-174	-0-	32	1	723	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	33	1	760	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	634	-0-	-141	-0-	25	1	609	2	Y	-0-			-0-
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	39	1	862	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	553	-0-	-191	-0-	23	1	530	2	Y	-0-			-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524														
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	Y	-0-			-0-
03	806 N	795	-0-	-11	-0-	34	1	761	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	701	-0-	-49	-0-	29	1	672	2	Y	-0-			-0-
05	806 N	757	-0-	-49	-0-	30	1	727	2	Y	-0-			-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	2	Y	-0-			-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	696	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS II LLC														
VINSON GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 160365														
COMPL. DATE 09/30/1996														
TOTAL DEPTH 10525														
PERF. 9027 - 10419														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	2800 N	1531	-0-	-1269	3071	63 1	1468 2	Y	-0-				-0-	
03	3100 N	1628	-0-	-1472	1599	69 1	1558 2	Y	1		1 1		-0-	
						1 9								
04	3000 N	1535	-0-	-1465	134	64 1	1471 2	Y	-0-				-0-	
05	1753 N	1619	-0-	-134	-0-	65 1	1554 2	Y	-0-				-0-	
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	66 1	1471 2	Y	-0-				-0-	
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	63 1	1466 2	Y	-0-				-0-	
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 160487														
COMPL. DATE 09/30/1996														
TOTAL DEPTH 10570														
PERF. 9055 - 10432														
02	2634 N	1169	-0-	-1465	-0-	48 1	1120 2	Y	1				1	
						1 9								
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	61 1	1382 2	Y	1		1 1		1	
						1 9								
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	66 1	1502 2	Y	-0-		1 1		-0-	
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	58 1	1400 2	Y	2		1 1		1	
						2 9								
06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	101 1	2240 2	Y	-0-				1	
*07	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	112 1	2603 2	Y	-0-				1	
FORBUS ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 160933														
COMPL. DATE 10/08/1996														
TOTAL DEPTH 11500														
PERF. 9273 - 10561														
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	30 1	686 2	Y	-0-				-0-	
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	41 1	929 2	Y	-0-				-0-	
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	42 1	952 2	Y	-0-				-0-	
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	55 1	1325 2	Y	-0-				-0-	
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	51 1	1144 2	Y	-0-				-0-	
07	992 N	892	-0-	-100	-0-	37 1	855 2	Y	-0-				-0-	
ALFORD, E. B. GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 161098														
COMPL. DATE 11/10/1996														
TOTAL DEPTH 10732														
PERF. 10359 - 10638														
02	6139 X	805	-0-	-5334	-0-	33 1	771 2	Y	1				1	
						1 9								
03	857 X	857	-0-	-0-	-0-	36 1	820 2	Y	1		1 1		1	
						1 9								
04	900 N	768	-0-	-132	-0-	32 1	736 2	Y	-0-		1 1		-0-	
05	899 N	865	-0-	-34	-0-	35 1	828 2	Y	2		1 1		1	
						2 9								
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	35 1	787 2	Y	1		1 1		1	
						1 9								
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	34 1	796 2	Y	1		1 1		1	
						1 9								
TERRELL GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 161607														
COMPL. DATE 01/15/1997														
TOTAL DEPTH 10591														
PERF. 9097 - 10474														
02	2800 N	1794	-0-	-1006	5331	74 1	1720 2	Y	-0-				-0-	
03	3100 N	2464	-0-	-636	4695	104 1	2359 2	Y	1		1 1		-0-	
						1 9								
04	3000 N	2249	-0-	-751	3944	94 1	2155 2	Y	-0-				-0-	
05	3100 N	2161	-0-	-939	3005	87 1	2074 2	Y	-0-				-0-	
06	3000 N	2207	-0-	-793	2212	95 1	2112 2	Y	-0-				-0-	
07	3100 N	2396	-0-	-704	1508	99 1	2297 2	Y	-0-				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC BURTON, J. L. ESTATE UNIT														CNTY: RUSK			
//CONT.// 66461 275				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 102211																	
WELL #: 5				RRCID -> 161630				COMPL. DATE 12/15/1996				TOTAL DEPTH 10665				PERF. 9556 - 10556	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	2800 N	577	-0-	-2223	1470	24	1	553	2	Y	-0-					-0-	
03	2573 N	488	-0-	-2085	-0-	21	1	467	2	Y	-0-					-0-	
04	1440 N	475	-0-	-965	-0-	20	1	454	2	Y	1	1	1			-0-	
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	28	1	669	2	Y	-0-					-0-	
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	2	Y	-0-					-0-	
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	30	1	706	2	Y	-0-					-0-	
MALONEY GAS UNIT				WELL #: 8				RRCID -> 161686				COMPL. DATE 01/15/1997				TOTAL DEPTH 10763	
																PERF. 10333 - 10619	
02	1820 N	1433	-0-	-387	-0-	59	1	1373	2	Y	1					2	
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	63	1	1419	2	Y	2	2	1			2	
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	66	1	1499	2	Y	-0-	1	1			1	
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	68	1	1626	2	Y	2	1	1			2	
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	70	1	1568	2	Y	1	1	1			2	
07	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	64	1	1480	2	Y	1	1	1			2	
TURNER GAS UNIT				WELL #: 8				RRCID -> 162091				COMPL. DATE 12/03/1996				TOTAL DEPTH 10624	
																PERF. 9165 - 10526	
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	47	1	1092	2	Y	1	1	1			1	
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	53	1	1211	2	Y	1	2	1			-0-	
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	51	1	1161	2	Y	1	1	1			-0-	
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	2	Y	2	1	1			1	
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	1159	2	Y	1	1	1			1	
07	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	46	1	1081	2	Y	1	1	1			1	
BENNETT, LINNVILLE UNIT				WELL #: 6				RRCID -> 162097				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10692	
																PERF. 9157 - 10551	
02	2800 N	1997	-0-	-803	3985	82	1	1914	2	Y	1					1	
03	3100 N	2130	-0-	-970	3015	90	1	2039	2	Y	1	1	1			1	
04	3000 N	1778	-0-	-1222	1793	75	1	1703	2	Y	-0-	1	1			-0-	
05	3100 N	2613	-0-	-487	1306	105	1	2506	2	Y	2	1	1			1	
06	3000 N	1794	-0-	-1206	100	77	1	1716	2	Y	1	1	1			1	
07	2424 N	2324	-0-	-100	-0-	96	1	2227	2	Y	1	1	1			1	

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC MENELEE, DANIEL GAS UNIT										//CONT.// 66461 275 //CONT.// 102211		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
										WELL #: 4		RRCID -> 162368		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 10592		PERF. 9140 - 10495			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	2599 N	1409	-0-	-1190	-0-			58 1	1351 2	Y			-0-					-0-			
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-			57 1	1292 2	Y			1	1 1				-0-			
								1 9													
04	1440 N	1194	-0-	-246	-0-			50 1	1144 2	Y			-0-					-0-			
05	1550 N	1533	-0-	-17	-0-			61 1	1472 2	Y			-0-					-0-			
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-			53 1	1172 2	Y			-0-					-0-			
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-			64 1	1493 2	Y			1	1 1				-0-			
								1 9													

BOOTH-FREEMAN										WELL #: 7		RRCID -> 162530		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 9112 - 10534			
02	3192 X	2064	-0-	-1128	-0-			85 1	1977 2	Y			2	2 1				1			
								2 9													
03	3534 X	2109	-0-	-1425	-0-			89 1	2018 2	Y			2	3 1				-0-			
								2 9													
04	2670 X	1943	-0-	-727	-0-			81 1	1861 2	Y			1	1 1				-0-			
								1 9													
05	2759 X	2047	-0-	-712	-0-			82 1	1963 2	Y			2	1 1				1			
								2 9													
06	2340 X	1910	-0-	-430	-0-			82 1	1827 2	Y			1	1 1				1			
								1 9													
07	2294 X	1930	-0-	-364	-0-			79 1	1850 2	Y			1	1 1				1			
								1 9													

POPE										WELL #: 1		RRCID -> 162548		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9062 - 10194			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			

LONGHORN GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 162980		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 10636		PERF. 9126 - 10490			
02	2800 N	1529	-0-	-1271		3530		63 1	1465 2	Y			1					1			
								1 9													
03	3100 N	3223	-0-	123		3653		136 1	3085 2	Y			2	2 1				1			
								2 9													
04	3000 N	1245	-0-	-1755		1898		52 1	1193 2	Y			-0-	1 1				-0-			
05	3100 N	2535	-0-	-565		1333		101 1	2432 2	Y			2	1 1				1			
								2 9													
06	3000 N	2830	-0-	-170		1163		122 1	2707 2	Y			1	1 1				1			
								1 9													
07	3888 X	2725	-0-	-1163		-0-		112 1	2612 2	Y			1	1 1				1			
								1 9													

TANNER, SE GU										WELL #: 2		RRCID -> 163073		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 10819		PERF. 10284 - 10648			
02	670 N	670	-0-	-0-		-0-		28 1	642 2	Y			-0-					-0-			
03	744 N	719	-0-	-25		-0-		30 1	689 2	Y			-0-					-0-			
04	720 N	652	-0-	-68		-0-		27 1	625 2	Y			-0-					-0-			
05	744 N	693	-0-	-51		-0-		28 1	665 2	Y			-0-					-0-			
06	664 N	664	-0-	-0-		-0-		29 1	635 2	Y			-0-					-0-			
07	679 N	679	-0-	-0-		-0-		28 1	651 2	Y			-0-					-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS II LLC										//CONT.// 102211											
PEPPER, E. H. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 163153		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9619 - 10644			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	2800 N	2108	-0-	-692		948		87	1	2020	2	Y	1	1	1				25		
03	3100 N	2336	-0-	-764		184		99	1	2236	2	Y	1	2	1				24		
04	2375 N	2191	-0-	-184	-0-	-0-		92	1	2096	2	Y	3	1	1				26		
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	2098	2	Y	16	1	1				41		
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	2017	2	Y	4	1	1				44		
07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	1988	2	Y	3	1	1				46		
BENNETT, R. D. GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 163272		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9166 - 10532			
02	2800 N	1232	-0-	-1568		2168		51	1	1181	2	Y	-0-						-0-		
03	3100 N	1177	-0-	-1923		245		50	1	1127	2	Y	-0-						-0-		
04	1470 N	1014	-0-	-456	-0-	-0-		43	1	971	2	Y	-0-						-0-		
05	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	-0-		52	1	1246	2	Y	-0-						-0-		
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1326	2	Y	-0-						-0-		
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1309	2	Y	-0-						-0-		
VINSON GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 163439		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 10692		PERF. 9156 - 10569			
02	2800 N	1369	-0-	-1431		41		57	1	1312	2	Y	-0-						-0-		
03	1581 N	1458	-0-	-123	-0-	-0-		62	1	1395	2	Y	1	1	1				-0-		
04	1530 N	1412	-0-	-118	-0-	-0-		59	1	1353	2	Y	-0-						-0-		
05	1519 N	1490	-0-	-29	-0-	-0-		60	1	1430	2	Y	-0-						-0-		
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1352	2	Y	-0-						-0-		
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1395	2	Y	-0-						-0-		
BURTON, J.L. ESTATE UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 163509		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 10686		PERF. 9230 - 10553			
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	318	2	Y	-0-						-0-		
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	-0-		15	1	341	2	Y	-0-						-0-		
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	-0-		13	1	298	2	Y	-0-						-0-		
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	372	2	Y	-0-						-0-		
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	352	2	Y	-0-						-0-		
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	363	2	Y	-0-						-0-		
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 163581		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9100 - 10421			
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	1050	2	Y	1						1		
03	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	-0-		50	1	1133	2	Y	1	1	1				1		
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	1036	2	Y	-0-	1	1				-0-		
05	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	-0-		45	1	1090	2	Y	2	1	1				1		
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	1023	2	Y	1	1	1				1		
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	1078	2	Y	1	1	1				1		

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
MENELEE, DANIEL GAS UNIT		//CONT.// 102211		WELL #: 5		RRCID -> 163645		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9152 - 10514		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TERRELL GAS UNIT														
		WELL #: 4		RRCID -> 163674		COMPL. DATE 07/04/1999		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 9314 - 10743				
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	70	1	1618	2	Y	-0-		-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	91	1	2055	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	87	1	1997	2	Y	-0-		-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	87	1	2087	2	Y	-0-		-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	87	1	1927	2	Y	-0-		-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	87	1	2035	2	Y	-0-		-0-
MALONEY GAS UNIT														
		WELL #: 7		RRCID -> 163724		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 10323 - 10608				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
TANNER, SE GU														
		WELL #: 3		RRCID -> 164169		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 10440 - 10880				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TURNER GAS UNIT														
		WELL #: 7		RRCID -> 164802		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 9280 - 10589				
02	2084	N	1163	-0-	-921	-0-	48	1	1114	2	Y	1		1
							1	9						
03	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	54	1	1218	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	65	1	1488	2	Y	-0-	1 1	-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	78	1	1867	2	Y	2	1 1	1
							2	9						
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	87	1	1930	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	82	1	1912	2	Y	-0-	1 1	-0-
LONGHORN GAS UNIT														
		WELL #: 7		RRCID -> 165158		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 9148 - 10500				
02	2800	N	1810	-0-	-990	3408	75	1	1735	2	Y	-0-		1
03	3100	N	1968	-0-	-1132	2276	83	1	1885	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	3000	N	1671	-0-	-1329	947	70	1	1601	2	Y	-0-		-0-
05	2961	N	2014	-0-	-947	-0-	81	1	1933	2	Y	-0-		-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	75	1	1671	2	Y	-0-		-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	78	1	1823	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
 RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2025

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 10464 - 10737

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-			-0-
06	T. A.	806	-0-	806	1631	35	1	771	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	826	-0-	826	2457	34	1	792	2	Y	-0-			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	Y	-0-	1	1	14
03	775 N	636	-0-	-139	-0-	27	1	609	2	Y	-0-	2	1	12
04	570 N	541	-0-	-29	-0-	22	1	506	2	Y	-0-	1	1	23
						13	9							
05	589 N	552	-0-	-37	-0-	22	1	526	2	Y	-0-	1	1	26
						4	9							
*06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	-0-	10	1	20
						4	9							
07	558 N	518	-0-	-40	-0-	21	1	496	2	Y	-0-	1	1	20
						1	9							

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	739	2	Y	-0-	1	1	1
						2	9							
03	899 N	838	-0-	-61	-0-	35	1	801	2	Y	-0-	2	1	1
						2	9							
04	840 N	796	-0-	-44	-0-	33	1	763	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	868 N	849	-0-	-19	-0-	34	1	813	2	Y	-0-	1	1	1
						2	9							
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	34	1	767	2	Y	-0-	1	1	1
						1	9							
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	34	1	784	2	Y	-0-	1	1	1
						1	9							

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	865	-0-	-1935	306	36	1	828	2	Y	-0-	1		1
						1	9							
03	1155 N	849	-0-	-306	-0-	36	1	812	2	Y	-0-	1	1	1
						1	9							
04	1020 N	609	-0-	-411	-0-	26	1	583	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	961 N	584	-0-	-377	-0-	23	1	559	2	Y	-0-	1	1	1
						2	9							
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	620 N	14	-0-	-606	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
TANNER, SE GU		WELL #: 6		RRCID -> 167365		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-		20	1	465	2	Y	-0-				-0-
03	651 N	598	-0-	-53	-0-		25	1	573	2	Y	-0-				-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-		23	1	517	2	Y	-0-				-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-		24	1	575	2	Y	-0-				-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-		29	1	647	2	Y	-0-				-0-
07	527 N	506	-0-	-21	-0-		21	1	485	2	Y	-0-				-0-
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 167887	COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
WITCHER, WM. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 168303	COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600								
02	2595 N	1988	-0-	-607	-0-		82	1	1904	2	Y	2	2	1		1
							2	9								
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-		74	1	1688	2	Y	3	4	1		-0-
							3	9								
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		83	1	1899	2	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		75	1	1794	2	Y	3	2	1		1
							3	9								
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		74	1	1641	2	Y	2	2	1		1
							2	9								
07	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-		78	1	1812	2	Y	2	2	1		1
							2	9								
BRADLEY UNIT "A"				WELL #: 2A	RRCID -> 168523	COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475								
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-						Y	-0-				56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				56
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-		393	2			Y	-0-				56
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	2			Y	-0-				56
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2			Y	-0-				56
LONGHORN GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 168797	COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
WARNER ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 169230		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8942 - 10374						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	636	2	Y	-0-	1	1			15
03	961 N	713	-0-	-248	-0-	30	1	683	2	Y	-0-	1	1			14
04	720 N	645	-0-	-75	-0-	27	1	608	2	Y	9	1	1			22
						10	9									
05	744 N	642	-0-	-102	-0-	26	1	613	2	Y	3	1	1			24
						3	9									
*06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	Y	4	10	1			18
						4	9									
07	682 N	569	-0-	-113	-0-	23	1	545	2	Y	1	1	1			18
						1	9									
KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169736		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 9274 - 10684						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ALFORD, E. B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169947		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10360 - 10633						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170952		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 10755		PERF. 9286 - 10600						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2025																
TANNER, SE GU		WELL #: 7		RRCID -> 171645		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10399 - 10673						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172463		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 9295 - 10629						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//	102211															
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 172998				COMPL. DATE 02/27/1999				TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1117	-0-	-1683	699			46	1	1071	2	Y			-0-					-0-
03	1705 N	904	-0-	-801	-0-			38	1	866	2	Y			-0-					-0-
04	1110 N	1007	-0-	-103	-0-			42	1	965	2	Y			-0-					-0-
05	1240 N	957	-0-	-283	-0-			38	1	919	2	Y			-0-					-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-			36	1	801	2	Y			-0-					-0-
07	992 N	725	-0-	-267	-0-			30	1	695	2	Y			-0-					-0-
PRITCHARD, T. ET AL UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 173317				COMPL. DATE 04/05/1999				TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635						
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-			28	1	657	2	Y			-0-					-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-			35	1	786	2	Y			-0-					-0-
04	780 N	754	-0-	-26	-0-			32	1	722	2	Y			-0-					-0-
05	744 N	704	-0-	-40	-0-			28	1	676	2	Y			-0-					-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-			29	1	647	2	Y			-0-					-0-
07	775 N	709	-0-	-66	-0-			29	1	680	2	Y			-0-					-0-
BURTON, J. L. ESTATE UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 173328				COMPL. DATE 03/28/1999				TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-					-0-
PRICE, C.S. ET AL UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 173426				COMPL. DATE 05/01/1999				TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-					-0-
ALFORD, E.G. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 173674				COMPL. DATE 05/31/1999				TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-					-0-
OVERTON GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 174254				COMPL. DATE 07/16/1999				TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433						
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-							Y			-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							Y			-0-					-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-			1	2			Y			-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							Y			-0-					-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 174313				COMPL. DATE 08/13/1999				TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512						
02	1159 N	154	-0-	-1005	-0-			6	1	148	2	Y			-0-					-0-
03	527 N	9	-0-	-518	-0-			9	2			Y			-0-					-0-
04	930 N	23	-0-	-907	-0-			1	1	22	2	Y			-0-					-0-
05	186 N	34	-0-	-152	-0-			1	1	33	2	Y			-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7	2			Y			-0-					-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-			2	2			Y			-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC ROGERS GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	66461 275 102211 9	NON-ASSOCIATED RRCID -> 175180		CAPACITY COMPL. DATE 09/10/1999					CNTY: RUSK TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1258	-0-	-1542			345		52 1 9		1205	2	Y	1	1	1		1
03	1960	N	1615	-0-	-345			-0-		68 1 9		1546	2	Y	1	2	1		-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-			-0-		70 1 9		1588	2	Y	1	1	1		-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-			-0-		67 2 9		1607	2	Y	2	1	1		1
06	1520	N	1520	-0-	-0-			-0-		65 1 9		1454	2	Y	1	1	1		1
07	1804	N	1804	-0-	-0-			-0-		74 1 9		1729	2	Y	1	1	1		1
BENNETT, R.D. GAS UNIT						WELL #:	10	RRCID -> 175538	COMPL. DATE 11/25/1999					TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504					
02	1611	N	1081	-0-	-530			-0-		44 6 9		1031	2	Y	5	5	1		5
03	1240	N	1135	-0-	-105			-0-		48 11 9		1076	2	Y	10	14	1		1
04	1200	N	1013	-0-	-187			-0-		42 8 9		963	2	Y	7	6	1		2
05	1209	N	1119	-0-	-90			-0-		44 15 9		1060	2	Y	14	7	1		9
06	1076	N	1076	-0-	-0-			-0-		46 3 9		1027	2	Y	3	7	1		5
07	1107	N	1107	-0-	-0-			-0-		45 7 9		1055	2	Y	6	7	1		4
VINSON GAS UNIT						WELL #:	9	RRCID -> 175722	COMPL. DATE 12/08/1999					TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502					
02	2800	N	1374	-0-	-1426			240		57 1 9		1317	2	Y	-0-				-0-
03	1684	N	1444	-0-	-240			-0-		61 1 9		1382	2	Y	1	1	1		-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-			-0-		58 1 9		1319	2	Y	-0-				-0-
05	1519	N	1454	-0-	-65			-0-		58 1 9		1396	2	Y	-0-				-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-			-0-		59 1 9		1304	2	Y	-0-				-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-			-0-		58 1 9		1360	2	Y	-0-				-0-
BOOTH-FREEMAN						WELL #:	6	RRCID -> 176284	COMPL. DATE 12/23/1999					TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y		-0-				-0-
TURNER GAS UNIT						WELL #:	9	RRCID -> 176444	COMPL. DATE 01/05/2000					TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514					
02	780	N	780	-0-	-0-			-0-		32 1 9		747	2	Y	1				1
03	847	N	847	-0-	-0-			-0-		36 2 9		809	2	Y	2	2	1		1
04	810	N	810	-0-	-0-			-0-		34 1 9		776	2	Y	-0-	1	1		-0-
05	859	N	859	-0-	-0-			-0-		34 2 9		823	2	Y	2	1	1		1
06	816	N	816	-0-	-0-			-0-		35 1 9		780	2	Y	1	1	1		1
07	791	N	791	-0-	-0-			-0-		33 1 9		757	2	Y	1	1	1		1

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC RAIDER GAS UNIT														CNTY: RUSK																			
//CONT.// 66461 275 //CONT.// 102211 WELL #: 9														NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 176464														COMPL. DATE 01/06/2000				TOTAL DEPTH 10672				PERF. 9156 - 10514											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE													
02	2968 X	1407	-0-	-0-	-1561	-0-		58	1	1348	2	Y	1							1													
								1	9																								
03	3286 X	2943	-0-	-0-	-343	-0-		124	1	2818	2	Y	1	1	1					1													
								1	9																								
04	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	-0-		295	1	6734	2	Y	-0-	1	1					-0-													
05	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	-0-		109	1	2610	2	Y	2	1	1					1													
								2	9																								
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	2826	2	Y	1	1	1					1													
								1	9																								
07	2945 X	2381	-0-	-0-	-564	-0-		98	1	2282	2	Y	1	1	1					1													
								1	9																								
TANNER, SE GU														WELL #: 4				RRCID -> 176529				COMPL. DATE 12/12/1999				TOTAL DEPTH 10884				PERF. 10437 - 10702			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-													
GRAY GAS UNIT														WELL #: 9				RRCID -> 176758				COMPL. DATE 02/20/2000				TOTAL DEPTH 10628				PERF. 9082 - 10449			
02	2800 N	1435	-0-	-0-	-1365	931		59	1	1375	2	Y	1							1													
								1	9																								
03	2499 N	1568	-0-	-0-	-931	-0-		66	1	1502	2	Y	-0-	1	1					-0-													
04	1590 N	1465	-0-	-0-	-125	-0-		61	1	1403	2	Y	1	1	1					-0-													
								1	9																								
05	1581 N	1554	-0-	-0-	-27	-0-		62	1	1490	2	Y	2	1	1					1													
								2	9																								
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	1435	2	Y	-0-	1	1					-0-													
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	1522	2	Y	2	1	1					1													
								2	9																								
PRICE, C.S. ET AL UNIT														WELL #: 7				RRCID -> 176773				COMPL. DATE 02/19/2000				TOTAL DEPTH 10750				PERF. 9316 - 10636			
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	197	2	Y	-0-							-0-													
03	248 N	230	-0-	-0-	-18	-0-		10	1	219	2	Y	1	1	1					-0-													
								1	9																								
04	210 N	208	-0-	-0-	-2	-0-		9	1	199	2	Y	-0-							-0-													
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	215	2	Y	2	1	1					1													
								2	9																								
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	188	2	Y	1	1	1					1													
								1	9																								
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	208	2	Y	-0-	1	1					-0-													
STRONG GAS UNIT														WELL #: 6				RRCID -> 177077				COMPL. DATE 03/21/2000				TOTAL DEPTH 10760				PERF. 9201 - 10596			
02	2800 N	1289	-0-	-0-	-1511	3052		53	1	1236	2	Y	-0-							3													
03	3100 N	1378	-0-	-0-	-1722	1330		58	1	1319	2	Y	1	1	1					3													
								1	9																								
04	2617 N	1287	-0-	-0-	-1330	-0-		54	1	1233	2	Y	-0-							3													
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	1374	2	Y	-0-							3													
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	1209	2	Y	-0-							3													
07	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	1751	2	Y	-0-							3													

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211											
TERRELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177117		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 9276 - 10725			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
PEPPER, E. H. GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 177163		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 10737		PERF. 9121 - 10585	
02	2309 N	1041	-0-	-1268	-0-	43	1	998 2	Y	-0-			4
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	68	1	1538 2	Y	1	1 1		4
						1	9						
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	68	1	1548 2	Y	-0-			4
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	68	1	1623 2	Y	3			7
						3	9						
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	69	1	1546 2	Y	2			9
						2	9						
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	71	1	1662 2	Y	-0-			9
VINSON GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 177278		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 10722		PERF. 9140 - 10572	
02	2800 N	1458	-0-	-1342	1924	60	1	1397 2	Y	1			1
						1	9						
03	3100 N	1713	-0-	-1387	537	72	1	1640 2	Y	1	1 1		1
						1	9						
04	1956 N	1419	-0-	-537	-0-	60	1	1359 2	Y	-0-	1 1		-0-
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	74	1	1764 2	Y	1			1
						1	9						
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	70	1	1547 2	Y	-0-			1
*07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	69	1	1605 2	Y	-0-			1
PEPPER, E. H. GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 177376		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 10741		PERF. 9182 - 10596	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 177520		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 9138 - 10498	
02	952 N	627	-0-	-325	-0-	26	1	601 2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	45	1	1019 2	Y	-0-			-0-
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	41	1	947 2	Y	-0-			-0-
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	46	1	1113 2	Y	-0-			-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	886 2	Y	-0-			-0-
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	43	1	1003 2	Y	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 177537		COMPL. DATE 04/09/2000		TOTAL DEPTH 10587		PERF. 9070 - 10436	
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502 2	Y	-0-			-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515 2	Y	-0-			-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	520 2	Y	-0-			-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568 2	Y	-0-			-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	565 2	Y	-0-			-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	25	1	583 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211															
GRAY GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 177774			COMPL. DATE 05/02/2000			TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GREGORY, A.G. GU 1			WELL #: 5			RRCID -> 177849			COMPL. DATE 05/18/2000			TOTAL DEPTH 10840 PERF. 10450 - 10663						
02	168	N	57	-0-	-111	-0-		2	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-		8	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-		1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-		2	1	47	2	Y	-0-					-0-
PRICE, C.S. ET AL UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 178203			COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606						
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 178522			COMPL. DATE 06/22/2000			TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450						
02	2744	X	2567	-0-	-177	-0-		106	1	2460	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	3193	X	3146	-0-	-47	-0-		133	1	3012	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
04	3090	X	2966	-0-	-124	-0-		124	1	2841	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	3193	X	3141	-0-	-52	-0-		126	1	3013	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-		124	1	2768	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	3131	X	2959	-0-	-172	-0-		122	1	2836	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
GREGORY, A.G. GU 1			WELL #: 7			RRCID -> 178523			COMPL. DATE 06/22/2000			TOTAL DEPTH 10795 PERF. 10370 - 10640						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GREGORY, A.G. GU 1			WELL #: 6			RRCID -> 179018			COMPL. DATE 07/31/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10354 - 10628						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
VINSON GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2800 N	1200	-0-	-1600	1688	50	1	1150	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1699	-0-	-1401	287	72	1	1626	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
04	2137 N	1850	-0-	-287	-0-	78	1	1772	2	Y	-0-			-0-
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	76	1	1828	2	Y	-0-			-0-
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	79	1	1750	2	Y	-0-			-0-
07	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	74	1	1720	2	Y	-0-			-0-
BENNETT, LINNVILLE UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646														
02	336 N	69	-0-	-267	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478														
02	280 N	132	-0-	-148	-0-	5	1	127	2	Y	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			-0-
RAIDER GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460														
02	2800 N	1710	-0-	-1090	3090	71	1	1638	2	Y	1			1
						1	9							
03	3100 N	2040	-0-	-1060	2030	86	1	1953	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
04	3000 N	1666	-0-	-1334	696	70	1	1596	2	Y	-0-	1 1		-0-
05	2755 N	2059	-0-	-696	-0-	82	1	1975	2	Y	2	1 1		1
						2	9							
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	84	1	1863	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	78	1	1808	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
RAIDER GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520														
02	2800 N	1559	-0-	-1241	1457	64	1	1493	2	Y	2	2 1		2
						2	9							
03	3071 N	1614	-0-	-1457	-0-	68	1	1544	2	Y	2	4 1		-0-
						2	9							
04	1650 N	1577	-0-	-73	-0-	66	1	1508	2	Y	3	2 1		1
						3	9							
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	72	1	1721	2	Y	4	2 1		3
						4	9							
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	76	1	1693	2	Y	-0-	2 1		1
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	74	1	1733	2	Y	2	2 1		1
						2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
CUNNINGHAM "A"														
WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10336 - 10618														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444														
02	2800 N	1451	-0-	-1349	954	60	1	1391	2	Y	-0-			-0-
03	2540 N	1586	-0-	-954	-0-	67	1	1518	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	1620 N	1497	-0-	-123	-0-	63	1	1434	2	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1597	-0-	-15	-0-	64	1	1533	2	Y	-0-			-0-
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	63	1	1404	2	Y	-0-			-0-
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	64	1	1480	2	Y	-0-			-0-
MENEFE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584														
02	T. A.	1179	-0-	1179	5119	49	1	1129	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5119					Y	1	2	1	-0-
04	T. A.	2240	-0-	2240	7359	94	1	2145	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	T. A.	1297	-0-	1297	8656	52	1	1243	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
06	T. A.	1238	-0-	1238	9894	53	1	1184	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	T. A.	1269	-0-	1269	11163	52	1	1216	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462														
02	2800 N	1821	-0-	-979	490	75	1	1746	2	Y	-0-			-0-
03	2534 N	2044	-0-	-490	-0-	86	1	1957	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	75	1	1711	2	Y	-0-			-0-
05	2015 N	2007	-0-	-8	-0-	80	1	1927	2	Y	-0-			-0-
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	81	1	1802	2	Y	-0-			-0-
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	80	1	1868	2	Y	-0-			-0-
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC TURLINGTON, M. P.		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 102211 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK							
				RRCID -> 182869		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL		DEPTH 10470		PERF. 9670 - 10378					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

OVERTON GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 183217		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL		DEPTH 10605		PERF. 9112 - 10492		
02	2800	N	1624	-0-	-1176	2399	67	1	1557	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2246	-0-	-854	1545	95	1	2149	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3000	N	1959	-0-	-1041	504	82	1	1877	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2685	N	2181	-0-	-504	-0-	87	1	2092	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	85	1	1892	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	84	1	1949	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT					WELL #:	7R	RRCID -> 184079		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL		DEPTH 10705		PERF. 10292 - 10568		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 184207		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL		DEPTH 10745		PERF. 9260 - 10598		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

YOUNG GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 184257		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL		DEPTH 10629		PERF. 9304 - 10522		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BOOTH-FREEMAN					WELL #:	8	RRCID -> 184429		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL		DEPTH 10758		PERF. 9186 - 10600		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
TERRELL GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	2800 N	1872	-0-	-928	3775	77 1	1794 2	Y	1			1		
03	3100 N	2092	-0-	-1008	2767	88 1	2002 2	Y	2	2 1		1		
04	3000 N	1973	-0-	-1027	1740	83 1	1890 2	Y	-0-	1 1		-0-		
05	3100 N	2105	-0-	-995	745	84 1	2019 2	Y	2	1 1		1		
06	2684 N	1939	-0-	-745	-0-	83 1	1855 2	Y	1	1 1		1		
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	75 1	1744 2	Y	1	1 1		1		
						1 9								
WITCHER, WM. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
BOOTH-FREEMAN														
WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606														
02	2800 N	1548	-0-	-1252	287	64 1	1483 2	Y	1			1		
03	1876 N	1589	-0-	-287	-0-	67 1	1521 2	Y	1	1 1		1		
04	1590 N	1377	-0-	-213	-0-	58 1	1319 2	Y	-0-	1 1		-0-		
05	1705 N	1432	-0-	-273	-0-	57 1	1375 2	Y	-0-			-0-		
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	60 1	1333 2	Y	-0-			-0-		
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	58 1	1354 2	Y	-0-			-0-		
GRAY GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
BENNETT, R. D. GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
VINSON GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622														
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	33 1	766 2	Y	-0-			-0-		
03	868 N	857	-0-	-11	-0-	36 1	821 2	Y	-0-			-0-		
04	840 N	823	-0-	-17	-0-	35 1	788 2	Y	-0-			-0-		
05	899 N	863	-0-	-36	-0-	35 1	828 2	Y	-0-			-0-		
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	35 1	775 2	Y	-0-			-0-		
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	35 1	822 2	Y	-0-			-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC BOOTH-FREEMAN														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK //CONT.// 102211 WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2800 N	1728	-0-	-1072	1511	71	1	1656	2	Y	1			1
						1	9							
03	3073 N	1562	-0-	-1511	-0-	66	1	1496	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	103	1	2343	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	71	1	1711	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	70	1	1561	2	Y	-0-	1	1	-0-
*07	1922 N	1528	-0-	-394	-0-	63	1	1464	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
PEPPER, E. H. GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CUNNINGHAM "A"														
WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542														
02	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	126	1	2920	2	Y	1			43
						1	9							
03	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	137	1	3109	2	Y	1	2	1	42
						1	9							
04	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	133	1	3045	2	Y	1	1	1	42
						1	9							
05	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	129	1	3082	2	Y	2	1	1	43
						2	9							
06	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	134	1	2981	2	Y	-0-	1	1	42
07	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	130	1	3016	2	Y	1	1	1	42
						1	9							
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PEPPER, E. H. GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608														
02	2800 N	1921	-0-	-879	3778	79	1	1841	2	Y	1			6
						1	9							
03	3100 N	2032	-0-	-1068	2710	86	1	1946	2	Y	-0-	1	1	5
04	3000 N	1754	-0-	-1246	1464	74	1	1679	2	Y	1			6
						1	9							
05	3100 N	2000	-0-	-1100	364	80	1	1917	2	Y	3			9
						3	9							
06	2107 N	1743	-0-	-364	-0-	75	1	1665	2	Y	3			12
						3	9							
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	84	1	1945	2	Y	-0-			12

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211															
DEADMON "A"			WELL #: 4			RRCID -> 189004			COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE		M				AMT CODE	AMT CODE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DEADMON "A"			WELL #: 2			RRCID -> 189005			COMPL. DATE 02/23/2002			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TURLINGTON, M. P.			WELL #: 4			RRCID -> 189731			COMPL. DATE 05/17/2002			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394						
02	2800 N	1423	-0-	-1377	617	59	1	1364	2	Y	-0-	1 1					20	
03	2480 N	1863	-0-	-617	-0-	79	1	1784	2	Y	-0-	2 1					18	
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	75	1	1723	2	Y	7	1 1					24	
						8	9											
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	73	1	1744	2	Y	5	1 1					28	
						6	9											
*06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	76	1	1688	2	Y	4	11 1					21	
						4	9											
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	70	1	1641	2	Y	1	1 1					21	
						1	9											
PEPPER, E. H. GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 189919			COMPL. DATE 06/07/2002			TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698						
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	38	1	879	2	Y	-0-						-0-	
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	45	1	1024	2	Y	-0-						-0-	
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	42	1	953	2	Y	-0-						-0-	
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	43	1	1030	2	Y	-0-						-0-	
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	43	1	957	2	Y	1						1	
						1	9											
07	992 N	980	-0-	-12	-0-	40	1	940	2	Y	-0-						1	
NORRIS, N.C.			WELL #: 6			RRCID -> 190103			COMPL. DATE 07/09/2002			TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668						
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	2	Y	-0-						-0-	
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	48	1	1092	2	Y	-0-						-0-	
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	48	1	1105	2	Y	-0-						-0-	
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	52	1	1240	2	Y	-0-						-0-	
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	52	1	1154	2	Y	-0-						-0-	
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	49	1	1150	2	Y	-0-						-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC NORRIS, N.C.														//CONT.// 66461 275 //CONT.// 102211 WELL #: 7				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK							
														RRCID -> 190146				COMPL. DATE 07/21/2002				TOTAL DEPTH 10780				PERF. 9244 - 10640							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE													
02	1648 N	1294	-0-	-354	-0-					53 1 1 9			1240 2	Y	1					1													
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-					60 1			1351 2	Y	-0-		1 1			-0-													
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-					56 1 1 9			1289 2	Y	1		1 1			-0-													
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-					57 1 1 9			1374 2	Y	1					1													
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-					58 1			1293 2	Y	-0-					1													
*07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-					57 1			1337 2	Y	-0-					1													

PEPPER, E. H. GAS UNIT														WELL #: 12				RRCID -> 191638				COMPL. DATE 09/20/2002				TOTAL DEPTH 10810				PERF. 9720 - 10684			
02	1847 N	1375	-0-	-472	-0-					57 1			1318 2	Y	-0-					-0-													
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-					62 1			1415 2	Y	-0-					-0-													
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-					56 1			1279 2	Y	-0-					-0-													
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-					54 1			1283 2	Y	-0-					-0-													
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-					52 1 2 9			1165 2	Y	2					2													
07	1333 N	1210	-0-	-123	-0-					50 1			1160 2	Y	-0-					2													

BOOTH-FREEMAN														WELL #: 11				RRCID -> 197682				COMPL. DATE 09/06/2003				TOTAL DEPTH 10740				PERF. 9217 - 10592			
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-					43 1			1000 2	Y	-0-					-0-													
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-					42 1 1 9			963 2	Y	1		1 1			-0-													
04	900 N	824	-0-	-76	-0-					35 1			789 2	Y	-0-					-0-													
05	930 N	845	-0-	-85	-0-					34 1			811 2	Y	-0-					-0-													
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-					35 1			775 2	Y	-0-					-0-													
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-					37 1			866 2	Y	-0-					-0-													

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1														WELL #: 2				RRCID -> 203039				COMPL. DATE 06/01/2004				TOTAL DEPTH 10850				PERF.10460 - 10732			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-													

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1														WELL #: 4				RRCID -> 203184				COMPL. DATE 06/24/2004				TOTAL DEPTH 10825				PERF.10428 - 10704			
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-					25 1			590 2	Y	-0-					-0-													
03	775 N	656	-0-	-119	-0-					28 1			628 2	Y	-0-					-0-													
04	750 N	611	-0-	-139	-0-					26 1			585 2	Y	-0-					-0-													
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-					31 1			745 2	Y	-0-					-0-													
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-					27 1			608 2	Y	-0-					-0-													
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-					54 1			1252 2	Y	-0-					-0-													

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1														WELL #: 5				RRCID -> 203806				COMPL. DATE 10/12/2004				TOTAL DEPTH 10847				PERF.10268 - 10746			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-													

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1				//CONT.//	102211									
				WELL #:	3	RRCID -> 205255			COMPL. DATE 10/04/2004			TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRAY GAS UNIT				WELL #:	6R	RRCID -> 205259			COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320		
02	2800 N	1444	-0-	-1356	2477	60	1	1383	2	Y	1			1
						1	9							
03	3100 N	1761	-0-	-1339	1138	74	1	1686	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	2886 N	1748	-0-	-1138	-0-	73	1	1675	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	74	1	1771	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	73	1	1620	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	76	1	1764	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

NORRIS, N.C.				WELL #:	8	RRCID -> 206235			COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOON GU 1				WELL #:	5	RRCID -> 206349			COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID -> 206975			COMPL. DATE 12/13/2004			TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-			144	2	Y	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

DEADMON "A"				WELL #:	3	RRCID -> 207606			COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467		
02	1961 N	1080	-0-	-881	-0-	646	1	434	2	Y	-0-			10
03	1705 N	946	-0-	-759	-0-	565	1	381	2	Y	-0-			10
04	1350 N	45	-0-	-1305	-0-	29	1	16	2	Y	-0-			10
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			10
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	34	1	14	2	Y	-0-			10
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	19	1	7	2	Y	-0-			10

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 102211		WELL #: 8		RRCID -> 207819		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 10119 - 10682		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
BURTON, J. L. GAS UNIT														
		WELL #: 9		RRCID -> 210005		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9270 - 10558				
02	2800 N	2210	-0-	-590	7186	91	1	2118	2	Y	1			1
03	3100 N	2522	-0-	-578	6608	107	1	2414	2	Y	1	1	1	1
04	3000 N	2012	-0-	-988	5620	84	1	1928	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	3100 N	2778	-0-	-322	5298	111	1	2665	2	Y	2	1	1	1
06	3000 N	2667	-0-	-333	4965	115	1	2551	2	Y	1	1	1	1
07	3100 N	2670	-0-	-430	4535	110	1	2560	2	Y	-0-	1	1	-0-
FORBUS ESTATE GAS UNIT														
		WELL #: 9		RRCID -> 210579		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9292 - 10566				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOON GU 1														
		WELL #: 7		RRCID -> 210610		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9886 - 10672				
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	356	-0-	-109	-0-	15	1	341	2	Y	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	Y	-0-			-0-
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	40	1	969	2	Y	-0-			-0-
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	61	1	1357	2	Y	-0-			-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	487	2	Y	-0-			-0-
TOON GU 1														
		WELL #: 6		RRCID -> 210612		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 10765		PERF. 9796 - 10604				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1														
		WELL #: 2		RRCID -> 210615		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 10912		PERF. 9980 - 10744				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211												
TOON GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 211633		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOON GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 212734		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 11030 PERF. 10088 - 10866						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BOOTH-FREEMAN		WELL #: 12		RRCID -> 213451		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647						
02	2800 N	1507	-0-	-1293	47	62	1	1445	2	Y	-0-			-0-
03	1724 N	1677	-0-	-47	-0-	71	1	1605	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
04	1560 N	1522	-0-	-38	-0-	64	1	1458	2	Y	-0-			-0-
05	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	64	1	1536	2	Y	-0-			-0-
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	64	1	1425	2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	61	1	1410	2	Y	-0-			-0-
TURNER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 214823		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589						
02	1148 N	685	-0-	-463	-0-	28	1	657	2	Y	-0-			-0-
03	961 N	765	-0-	-196	-0-	32	1	732	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	2	Y	-0-			-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	47	1	1121	2	Y	-0-			-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	53	1	1189	2	Y	-0-			-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	50	1	1175	2	Y	-0-			-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 215167		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564						
02	2800 N	1195	-0-	-1605	2469	49	1	1146	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1751	-0-	-1349	1120	74	1	1677	2	Y	-0-			-0-
04	2812 N	1692	-0-	-1120	-0-	71	1	1621	2	Y	-0-			-0-
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	78	1	1869	2	Y	-0-			-0-
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	74	1	1650	2	Y	-0-			-0-
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	76	1	1760	2	Y	-0-			-0-
GIBSON, W.R. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215758		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10484 - 10722						
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	346	-0-	-88	-0-	15	1	331	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	13	1	300	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	346	-0-	-26	-0-	14	1	332	2	Y	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	12	1	288	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211												
WARNER ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 216071		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9062 - 10453				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	78	1	1819	2	Y	1	1	1	9
						1	9							
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	88	1	1998	2	Y	2	2	1	9
						2	9							
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	82	1	1863	2	Y	16	1	1	24
						18	9							
05	2077 N	2000	-0-	-77	-0-	80	1	1916	2	Y	4	1	1	27
						4	9							
*06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	83	1	1849	2	Y	4	11	1	20
						4	9							
07	2015 N	1843	-0-	-172	-0-	76	1	1766	2	Y	1	1	1	20
						1	9							
LINNIE "M" GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 216080	COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9414 - 10645				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			153
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			153
DEADMON "A"				WELL #: 5	RRCID -> 216363	COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 10760		PERF. 9094 - 10556				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
BOOTH-FREEMAN				WELL #: 13	RRCID -> 216613	COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 9218 - 10604				
02	2800 N	1374	-0-	-1426	2437	57	1	1317	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1362	-0-	-1738	699	58	1	1304	2	Y	-0-			-0-
04	1938 N	1239	-0-	-699	-0-	52	1	1187	2	Y	-0-			-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-			-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	53	1	1182	2	Y	-0-			-0-
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	50	1	1165	2	Y	-0-			-0-
FORBUS ESTATE GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 217110	COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 10845		PERF. 9915 - 10639				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MITCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 217219	COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10336 - 10958				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
TOON GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 217222		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 217266		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217268		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 217270		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 217497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TANNER, SE GU		WELL #: 8		RRCID -> 217850		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOON GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 217877		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977								
02	6987 X	1843	-0-	-5144	-0-	76	1	1767	2	Y	-0-					-0-
03	2108 N	1985	-0-	-123	-0-	84	1	1901	2	Y	-0-					-0-
04	2010 N	1830	-0-	-180	-0-	77	1	1753	2	Y	-0-					-0-
05	2046 N	1888	-0-	-158	-0-	76	1	1812	2	Y	-0-					-0-
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	77	1	1704	2	Y	-0-					-0-
07	1767 N	1642	-0-	-125	-0-	68	1	1574	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS II LLC										//CONT.// 102211							
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 218343		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 218586		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 218694		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784	
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	585	2	Y	-0-					-0-	
03	744 N	545	-0-	-199	-0-	23	1	522	2	Y	-0-					-0-	
04	720 N	612	-0-	-108	-0-	26	1	586	2	Y	-0-					-0-	
05	682 N	374	-0-	-308	-0-	15	1	359	2	Y	-0-					-0-	
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	2	Y	-0-					-0-	
07	620 N	106	-0-	-514	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-	
BURTON, J. L. ESTATE UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 218700		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600	
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	2	Y	-0-					-0-	
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	Y	-0-					-0-	
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-	
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	Y	-0-					-0-	
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-	
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	Y	-0-					-0-	
TURLINGTON, M. P.										WELL #: 5		RRCID -> 219250		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377	
02	1820 X	1740	-0-	-80	-0-	72	1	1667	2	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	89	1	2010	2	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
04	1920 N	1749	-0-	-171	-0-	73	1	1675	2	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
05	3100 N	3374	-0-	274	274	135	1	3238	2	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
06	3000 N	3044	-0-	44	318	131	1	2912	2	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
07	3100 N	2932	-0-	-168	150	121	1	2810	2	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 15		RRCID -> 219611		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK											
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211																	
BOOTH-FREEMAN		WELL #: 14		RRCID -> 220385		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	779	2	Y	-0-						-0-	
03	961 N	850	-0-	-111	-0-	-0-	36	1	814	2	Y	-0-						-0-	
04	930 N	840	-0-	-90	-0-	-0-	35	1	805	2	Y	-0-						-0-	
05	899 N	857	-0-	-42	-0-	-0-	34	1	823	2	Y	-0-						-0-	
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	814	2	Y	-0-						-0-	
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1001	2	Y	-0-						-0-	
TOON GU 1				WELL #: 14	RRCID -> 220891		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10434 - 10650										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
KANGERGA GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 220978		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615										
02	2800 N	1543	-0-	-1257	1655	64	1	1479	2	Y	-0-							-0-	
03	3100 N	1788	-0-	-1312	343	76	1	1711	2	Y	1	1	1					-0-	
						1	9												
04	3000 N	2954	-0-	-46	297	124	1	2829	2	Y	1	1	1					-0-	
						1	9												
05	3100 N	3001	-0-	-99	198	120	1	2879	2	Y	2	1	1					1	
						2	9												
06	2805 N	2607	-0-	-198	-0-	112	1	2494	2	Y	1	1	1					1	
						1	9												
07	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	116	1	2702	2	Y	1	1	1					1	
						1	9												
PEPPER, E. H. GAS UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 221199		COMPL. DATE 05/14/2006		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601										
02	2800 N	1769	-0-	-1031	2991	73	1	1689	2	Y	6	1	1					39	
						7	9												
03	3100 N	2033	-0-	-1067	1924	86	1	1946	2	Y	1	1	1					39	
						1	9												
04	3000 N	1939	-0-	-1061	863	81	1	1848	2	Y	9	1	1					47	
						10	9												
05	2889 N	2026	-0-	-863	-0-	81	1	1941	2	Y	4	1	1					50	
						4	9												
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	Y	1	1	1					50	
						1	9												
07	1891 N	1880	-0-	-11	-0-	77	1	1802	2	Y	1	1	1					50	
						1	9												
BENNETT, LINNVILLE UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 221535		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554										
02	2800 N	1989	-0-	-811	4527	82	1	1907	2	Y	-0-							-0-	
03	3100 N	2175	-0-	-925	3602	92	1	2082	2	Y	1	1	1					-0-	
						1	9												
04	3000 N	1898	-0-	-1102	2500	80	1	1818	2	Y	-0-							-0-	
05	3100 N	2067	-0-	-1033	1467	83	1	1984	2	Y	-0-							-0-	
06	3000 N	1966	-0-	-1034	433	85	1	1881	2	Y	-0-							-0-	
07	1966 N	1533	-0-	-433	-0-	63	1	1470	2	Y	-0-							-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211											
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 221553		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10859 PERF. 10568 - 10736					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LONGHORN GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 222394	COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430					
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	25 1	584 2	Y		1			1
						1 9							
03	713 N	683	-0-	-30	-0-	29 1	653 2	Y		1	1 1		1
						1 9							
04	660 N	637	-0-	-23	-0-	27 1	610 2	Y		-0-	1 1		-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	28 1	665 2	Y		2	1 1		1
						2 9							
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	29 1	655 2	Y		1	1 1		1
						1 9							
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	28 1	653 2	Y		1	1 1		1
						1 9							
POPE				WELL #: 2	RRCID -> 222807	COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRADLEY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 223117	COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BOOTH-FREEMAN				WELL #: 15	RRCID -> 223288	COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614					
02	2800 N	1845	-0-	-955	341	76 1	1769 2	Y		-0-			-0-
03	2046 N	1512	-0-	-534	-0-	64 1	1447 2	Y		1	1 1		-0-
						1 9							
04	1680 N	1351	-0-	-329	-0-	57 1	1294 2	Y		-0-			-0-
05	2046 N	1517	-0-	-529	-0-	61 1	1456 2	Y		-0-			-0-
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	52 1	1147 2	Y		-0-			-0-
07	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	53 1	1239 2	Y		-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
TGNR EAST TEXAS II LLC															
STRONG, W.C.															
WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
02	3136 X	123	-0-	-3013	-0-	5	1	115	2	Y	3	3	1	9	
03	3565 X	166	-0-	-3399	-0-	7	1	158	2	Y	1	9	1	1	
04	3450 X	187	-0-	-3263	-0-	8	1	178	2	Y	1			2	
05	3565 X	174	-0-	-3391	-0-	7	1	166	2	Y	1	2	1	1	
06	2670 X	102	-0-	-2568	-0-	4	1	98	2	Y	-0-			1	
07	186 X	105	-0-	-81	-0-	4	1	101	2	Y	-0-	1	1	-0-	
MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609															
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-	
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-	
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			-0-	
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-			-0-	
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-			-0-	
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	-0-			-0-	
NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664															
02	1993 N	1309	-0-	-684	-0-	54	1	1254	2	Y	1			1	
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	61	1	1391	2	Y	-0-	1	1	-0-	
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	57	1	1308	2	Y	1	1	1	-0-	
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	59	1	1414	2	Y	2	1	1	1	
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	63	1	1404	2	Y	1	1	1	1	
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	60	1	1404	2	Y	-0-	1	1	-0-	
BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352															
02	2800 N	1504	-0-	-1296	4506	62	1	1441	2	Y	1			1	
03	3100 N	1531	-0-	-1569	2937	65	1	1466	2	Y	-0-	1	1	-0-	
04	3000 N	1453	-0-	-1547	1390	61	1	1391	2	Y	1	1	1	-0-	
05	2888 N	1498	-0-	-1390	-0-	60	1	1438	2	Y	-0-			-0-	
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	61	1	1351	2	Y	-0-			-0-	
07	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	57	1	1335	2	Y	-0-			-0-	
TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688															
02	1339 N	1037	-0-	-302	-0-	43	1	993	2	Y	1			1	
03	1705 N	1106	-0-	-599	-0-	47	1	1058	2	Y	1	1	1	1	
04	1290 N	1008	-0-	-282	-0-	42	1	966	2	Y	-0-	1	1	-0-	
05	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	41	1	979	2	Y	2	1	1	1	
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	Y	1	1	1	1	
07	992 N	936	-0-	-56	-0-	39	1	897	2	Y	-0-	1	1	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
DEADMON "A"														
				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK
				//CONT.//	102211									
				WELL #:	6	RRCID ->	234662	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL	DEPTH	10604	PERF.	9001 - 10461
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	250	1	168	2	Y	-0-		10
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	389	1	263	2	Y	-0-		10
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1021	1	578	2	Y	-0-		10
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1085	1	580	2	Y	-0-		10
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1016	1	422	2	Y	-0-		10
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1066	1	372	2	Y	-0-		10
NORRIS, N.C.														
				WELL #:	10	RRCID ->	234953	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL	DEPTH	10807	PERF.	9289 - 10679
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
STRONG, W. C.														
				WELL #:	5	RRCID ->	235645	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL	DEPTH	10823	PERF.	9276 - 10608
02	2800	N	1653	-0-	-1147	2193	68	1	1585	2	Y	-0-		-0-
03	3100	N	1792	-0-	-1308	885	76	1	1716	2	Y	-0-		-0-
04	2584	N	1699	-0-	-885	-0-	71	1	1628	2	Y	-0-		-0-
05	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	72	1	1732	2	Y	-0-		-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	70	1	1551	2	Y	-0-		-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	74	1	1720	2	Y	-0-		-0-
FORBUS ESTATE GAS UNIT														
				WELL #:	11	RRCID ->	235770	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL	DEPTH	10703	PERF.	9240 - 10577
02	168	N	81	-0-	-87	-0-	3	1	78	2	Y	-0-		-0-
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
VINSON GAS UNIT														
				WELL #:	13	RRCID ->	236054	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL	DEPTH	10603	PERF.	9114 - 10445
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	71	1	1640	2	Y	-0-		-0-
03	2108	N	1813	-0-	-295	-0-	77	1	1735	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
04	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	72	1	1645	2	Y	-0-		-0-
05	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	73	1	1741	2	Y	-0-		-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	74	1	1649	2	Y	-0-		-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	71	1	1658	2	Y	-0-		-0-
TURNER GAS UNIT														
				WELL #:	12	RRCID ->	237400	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL	DEPTH	10743	PERF.	9243 - 10562
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	34	1	779	2	Y	-0-		-0-
03	1116	N	715	-0-	-401	-0-	30	1	684	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	42	1	967	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	60	1	1436	2	Y	1		1
							1	9						
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	63	1	1407	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	43	1	995	2	Y	-0-		-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2432

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC PEPPER, E. H. GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	66461 275 102211 14	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: RUSK					
						RRCID ->	275396	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL	DEPTH	12604	PERF.	9226	-	10627		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1362	-0-	-1438			124		56 1	1 9	1305	2	Y	1				15
03	1619 N	1495	-0-	-124			-0-		63 1	1 9	1431	2	Y	1	1	1		15
04	1485 N	1485	-0-	-0-			-0-		62 2	1 9	1421	2	Y	2				17
05	1529 N	1529	-0-	-0-			-0-		61 1	1 9	1467	2	Y	1				18
06	1466 N	1466	-0-	-0-			-0-		63 1	1 9	1403	2	Y	-0-				18
07	1519 N	1519	-0-	-0-			-0-		63 1	1 9	1456	2	Y	-0-				18
STRONG, W. C.				WELL #:	7H	RRCID ->	276749	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL	DEPTH	10611	PERF.	10958	-	15940		
02	8988 X	8605	-0-	-383			-0-		350 128	1 9	8127	2	Y	116	30	1		167
03	9951 X	9316	-0-	-635			-0-		388 131	1 9	8797	2	Y	119	215	1		71
04	9630 X	8814	-0-	-816			-0-		365 105	1 9	8344	2	Y	95	26	1		140
05	9951 X	9370	-0-	-581			-0-		369 146	1 9	8855	2	Y	133	181	1		92
06	9540 X	8378	-0-	-1162			-0-		355 112	1 9	7911	2	Y	102	29	1		165
07	9517 X	8719	-0-	-798			-0-		355 106	1 9	8258	2	Y	96	182	1		79
NORRIS, N.C.				WELL #:	11H	RRCID ->	276942	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL	DEPTH	10662	PERF.	10983	-	15846		
02	9072 X	8606	-0-	-466			-0-		348 185	1 9	8073	2	Y	168	227	1		164
03	10044 X	9365	-0-	-679			-0-		386 241	1 9	8738	2	Y	219	286	1		97
04	9720 X	8821	-0-	-899			-0-		363 157	1 9	8301	2	Y	143	43	1		197
05	10044 X	9632	-0-	-412			-0-		377 228	1 9	9027	2	Y	207	220	1		184
06	9450 X	9054	-0-	-396			-0-		383 150	1 9	8521	2	Y	136	224	1		96
07	9517 X	9132	-0-	-385			-0-		374 46	1 9	8712	2	Y	42	47	1		91
OVERTON GU				WELL #:	3H	RRCID ->	286920	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	10449	PERF.	11147	-	16078		
02	20020 X	19434	-0-	-586			-0-		140 6	1 9	19288	2	N	5	5	1		46
03	22165 X	21219	-0-	-946			-0-		155 8	1 9	21056	2	N	7	10	1		43
04	21330 X	20284	-0-	-1046			-0-		150 6	1 9	20128	2	N	5	4	1		44
05	21824 X	21418	-0-	-406			-0-		857 10	1 9	20551	2	N	9	5	1		48
06	20880 X	20197	-0-	-683			-0-		868 2	1 9	19327	2	N	2	5	1		45
07	21514 X	20732	-0-	-782			-0-		854 6	1 9	19872	2	N	5	5	1		45

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
FORBUS-MALONEY GU														
				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
				//CONT.//	102211									
				WELL #:	3H	RRCID ->	286958	COMPL. DATE	11/24/2018	TOTAL	DEPTH	10495	PERF.11053	- 16011
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	140	1	14817	2	N	131	206	1	88
03	16652 X	16652	-0-	-0-	-0-	144	9	16477	2	N	18	28	1	78
04	16097 X	16097	-0-	-0-	-0-	155	1	15932	2	N	14	12	1	80
05	16523 X	10078	-0-	-6445	-0-	20	9	9695	2	N	27	14	1	93
06	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	150	1	15442	2	N	7	14	1	86
07	16645 X	16645	-0-	-0-	-0-	15	9	15948	2	N	11	13	1	84
						353	1							
						30	9							
						694	1							
						8	9							
						685	1							
						12	9							
R.D. BENNETT GU														
				WELL #:	1H	RRCID ->	287978	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL	DEPTH	10498	PERF.10876	- 15266
02	12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	518	1	12020	2	N	5			59
03	13578 X	13169	-0-	-409	-0-	6	9	12612	2	N	-0-			59
04	13140 X	12425	-0-	-715	-0-	557	1	11904	2	N	-0-			59
05	13578 X	13157	-0-	-421	-0-	521	1	12630	2	N	-0-			59
06	13140 X	12313	-0-	-827	-0-	527	1	11784	2	N	-0-			59
07	13578 X	12542	-0-	-1036	-0-	529	1	12025	2	N	-0-			59
						517	1							
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
AKINS-REEVES GAS UNIT														
				WELL #:	102551	RRCID ->	092747	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL	DEPTH	10250	PERF. 8730	- 10140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
AKINS-REEVES GAS UNIT														
				WELL #:	3	RRCID ->	118933	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL	DEPTH	10250	PERF. 9850	- 10120
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	81	1	1595	2	Y	-0-			-0-
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	85	1	1690	2	Y	-0-			-0-
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	83	1	1624	2	Y	-0-			-0-
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	86	1	1664	2	Y	-0-			-0-
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	80	1	1616	2	Y	-0-			-0-
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	90	1	1672	2	Y	-0-			-0-
AKINS-REEVES GAS UNIT														
				WELL #:	2	RRCID ->	119412	COMPL. DATE	11/23/1985	TOTAL	DEPTH	10250	PERF. 9890	- 10139
02	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	146	1	2879	2	Y	-0-			-0-
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	166	1	3306	2	Y	-0-			-0-
04	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	185	1	3607	2	Y	-0-			-0-
05	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	196	1	3796	2	Y	-0-			-0-
06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	179	1	3601	2	Y	-0-			-0-
07	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	205	1	3794	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
JAMES GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	91 1	1791 2	Y			3		3 0	1
03	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	125 1	2479 2	Y			7		5 0	2
04	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	133 1	2586 2	Y			3		4 0	1
05	3100 N	3305	-0-	205	205	162 1	3133 2	Y			9		9 0	1
06	3000 N	3404	-0-	404	609	160 1	3235 2	Y			8		7 0	2
07	3100 N	3380	-0-	280	889	173 1	3199 2	Y			7		8 0	1
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090														
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	24 1	469 2	Y			-0-			-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	24 1	475 2	Y			-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	25 1	485 2	Y			-0-			-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	26 1	507 2	Y			-0-			-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	28 1	560 2	Y			-0-			-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	32 1	600 2	Y			-0-			-0-
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101														
02	2520 X	1857	-0-	-663	-0-	89 1	1760 2	Y			7		8 0	2
03	2511 X	2019	-0-	-492	-0-	96 1	1910 2	Y			12		9 0	3
04	2310 X	1931	-0-	-379	-0-	133 1	1830 2	Y			6		7 0	2
05	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	111 1	2148 2	Y			13		13 0	2
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	101 1	2038 2	Y			10		10 0	2
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	106 1	1962 2	Y			11		11 0	2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406						
YANDLE, W.A. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 085857		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-	161
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	161
04	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-	161
05	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-	161
06	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-	161
07	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-	161
YANDLE UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 089517		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747	
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	178 2	45 9	N	41	279
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	3	282
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	666 2	39 9	N	35	144
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	421 2	6 9	N	5	149
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	636 2	14 9	N	13	162
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	864 2	2 9	N	2	164
YOUNG, MINNIE BELL		WELL #:		1	RRCID -> 096509		COMPL. DATE 09/21/2020		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398	
02	504 N	341	-0-	-163	-0-	328 3	13 9	N	12	147
03	434 N	295	-0-	-139	-0-	295 3		N	-0-	147
04	330 N	269	-0-	-61	-0-	269 3		N	-0-	147
05	372 N	307	-0-	-65	-0-	307 3		N	-0-	147
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-	147
07	279 N	139	-0-	-140	-0-	139 3		N	-0-	147
PORTER		WELL #:		1	RRCID -> 111463		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
LEATH, V. C.		WELL #:		1	RRCID -> 163248		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TIMBERLAKE		WELL #:		1	RRCID -> 213893		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	232
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	232
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	232
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	232
06	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40 2		N	-0-	232
07	14B2 EXT	97	-0-	97	137	97 2		N	-0-	232
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 221894		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.																
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1																
WELL #: 2																
RRCID -> 221938																
COMPL. DATE 05/01/2022																
TOTAL DEPTH 10760																
PERF. 9190 - 10626																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1																
WELL #: 6																
RRCID -> 222696																
COMPL. DATE 09/29/2006																
TOTAL DEPTH 11320																
PERF. 9834 - 11244																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	15	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	2		Y	-0-					-0-
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2																
WELL #: 1																
RRCID -> 224198																
COMPL. DATE 10/20/2006																
TOTAL DEPTH 10900																
PERF. 9377 - 10815																
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395	2		Y	-0-					78
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-		878	2		Y	-0-					78
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		1087	2		Y	-0-					78
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-		2126	2		Y	-0-					78
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		1772	2		Y	-0-					78
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-		772	2		Y	-0-					78
LATHAM																
WELL #: 1																
RRCID -> 225454																
COMPL. DATE 08/30/2018																
TOTAL DEPTH 10759																
PERF. 9178 - 10584																
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1116	2	9	9	N	8				92
03	372 N	69	-0-	-303	-0-		69	2			N	-0-				92
04	360 N	77	-0-	-283	-0-		77	2			N	-0-				92
05	372 N	18	-0-	-354	-0-		18	2			N	-0-				92
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-		636	2			N	-0-				92
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	2			N	-0-				92
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1																
WELL #: 9																
RRCID -> 225722																
COMPL. DATE 02/03/2007																
TOTAL DEPTH 10741																
PERF. 9188 - 10649																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	2		Y	-0-					8
WILSON GU1																
WELL #: 1																
RRCID -> 226455																
COMPL. DATE 11/29/2006																
TOTAL DEPTH 10977																
PERF.10526 - 10856																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NOLEN GU1																
WELL #: 1																
RRCID -> 226680																
COMPL. DATE 12/25/2006																
TOTAL DEPTH 10980																
PERF.10541 - 10894																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	4709	-0-	4709	4709		4709	2		N	-0-					52
07	14B2 EXT	1983	-0-	1983	6692		1983	2		N	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
GALLOWAY GU		WELL #:		1	RRCID -> 227868		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10551 - 10894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	284	-0-	284	284	284	2			N	-0-			20
07	14B2 EXT	1527	-0-	1527	1811	1527	2			N	-0-			20
COLE		WELL #:		1	RRCID -> 228131		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9354 - 10843			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 228942		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9282 - 10702			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
GALLOWAY GU		WELL #:		2	RRCID -> 229181		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11012		PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52			147
WILSON GU1		WELL #:		2	RRCID -> 229183		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10990		PERF. N/A			
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62			102
PORTER		WELL #:		4	RRCID -> 229261		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10412 - 10676			
02	812 N	788	-0-	-24	-0-	788	2			N	-0-			160
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			160
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			160
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			160
06	1410 N	1002	-0-	-408	-0-	1002	2			N	-0-			160
07	1519 N	1278	-0-	-241	-0-	1267	2	11	9	N	10			170
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 230560		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 9190 - 10692			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.			//CONT.//		106406											
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1			WELL #:		14	RRCID -> 230857		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL	DEPTH 10711	PERF. 9196 - 10740				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			89
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			89
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			89
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-			89
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			89
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			89
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1			WELL #:		15	RRCID -> 230858		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL	DEPTH 10740	PERF.10406 - 10614				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1			WELL #:		7	RRCID -> 230989		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL	DEPTH 11015	PERF. 9507 - 10858				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	3	1	31
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-			31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			31
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			31
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1			WELL #:		8	RRCID -> 231591		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL	DEPTH 11219	PERF. 9582 - 10922				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-10	10	1	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-			-0-
LEFT CENTER			WELL #:		1	RRCID -> 231745		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL	DEPTH 11107	PERF.10643 - 10994				
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55			88
WILSON GU1			WELL #:		3	RRCID -> 234193		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL	DEPTH 11050	PERF.10604 - 10897				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	14B2	EXT	127	-0-	127	127	127	127	2			N	-0-			70
07	14B2	EXT	4156	-0-	4156	4283	4053	2	103	9		N	94			164
TIMBERLAKE -A-			WELL #:		5	RRCID -> 235446		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10426 - 10646				
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			206
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	737	2	8	9	N	7	86	1	127
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			127
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			127
06	720	N	592	-0-	-128	-0-	-0-	592	2			N	-0-			127
07	961	N	698	-0-	-263	-0-	-0-	698	2			N	-0-			127

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
LEDGO		WELL #: 1		RRCID -> 235943		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	4034	-0-	4034	4034	4034	2			N	-0-					49
07	14B2 EXT	2035	-0-	2035	6069	1999	2	36	9	N	33					82

HOLT GAS UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 236002		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004								
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	859	3	8	9	N	7					116
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1175	3	19	9	N	17					133
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1106	3	33	9	N	30					163
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1110	3	17	9	N	15					178
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1032	3	21	9	N	19	170	1			27
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	3	14	9	N	13					40

CHILDRESS, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 236014		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	340	-0-	340	340	340	2			N	-0-					85
07	14B2 EXT	1139	-0-	1139	1479	1045	2	94	9	N	85					170

WILSON GU1		WELL #: 5		RRCID -> 237342		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B2 EXT	1628	-0-	1628	1628	1628	2			N	-0-					178
07	14B2 EXT	3027	-0-	3027	4655	3027	2			N	-0-					178

COLE		WELL #: 3		RRCID -> 237350		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON GU1		WELL #: 4		RRCID -> 237383		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					96

COLE		WELL #: 2		RRCID -> 237904		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406						
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	239108	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	11135 PERF. 9762 - 10972
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		Y	-0-	8
03	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2767 2	26 9	Y	24	-0-
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	3140	-0-	40	-0-	3140 2		Y	-0-	-0-
06	1697 N	1657	-0-	-40	-0-	1657 2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	3631	-0-	531	-0-	3631 2		Y	-0-	-0-
GALLOWAY GU		WELL #:		3	RRCID ->	240107	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	10965 PERF. 10256 - 10816
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80	115
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	244863	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	10970 PERF. 9754 - 10778
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-	-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	117 2	22 9	Y	20	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-	-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-	-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		Y	-0-	-0-
MANSINGER		WELL #:		1	RRCID ->	248202	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	12350 PERF. 10600 - 12100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
JOHNSTON, E.C.		WELL #:		1	RRCID ->	252009	COMPL. DATE	07/04/2009	TOTAL DEPTH	12300 PERF. 10624 - 12010
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
CHISOS, LTD.		WELL #:		149421	RRCID ->	076642	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	10692 PERF. 9202 - 10635
BOOTH-FREEMAN				2						
02	868 N	764	-0-	-104	-0-	31 1	733 2	N	-0-	150
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	48 1	1081 2	N	-0-	150
04	900 N	854	-0-	-46	-0-	36 1	818 2	N	-0-	150
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	35 1	823 2	N	-0-	150
06	1050 N	817	-0-	-233	-0-	36 1	781 2	N	-0-	150
07	868 N	818	-0-	-50	-0-	34 1	784 2	N	-0-	150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421														
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		184
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		184
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607														
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	62	1	1434	2	Y		-0-		34
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	65	1	1469	2	Y		-0-		34
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	52	1	1186	2	Y		-0-		34
05	1643 N	1444	-0-	-199	-0-	58	1	1386	2	Y		-0-		34
06	1470 N	1307	-0-	-163	-0-	56	1	1251	2	Y		-0-		34
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	58	1	1359	2	Y		-0-		34
BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 10236 - 10561														
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	29	1	684	2	N		-0-		20
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	48	1	1093	2	N		-0-		20
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	45	1	1034	2	N		-0-		20
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	44	1	1075	2	N		-0-		20
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	49	1	1092	2	N		-0-		20
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	46	1	1075	2	N		-0-		20
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594														
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	37	1	850	2	Y		-0-		46
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	33	1	762	2	Y		-0-		46
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	2	Y		-0-		46
05	992 N	883	-0-	-109	-0-	36	1	847	2	Y		-0-		46
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	Y		-0-		46
07	837 N	811	-0-	-26	-0-	33	1	778	2	Y		-0-		46
BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590														
02	644 N	383	-0-	-261	-0-	16	1	367	2	N		-0-		59
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	2	N		-0-		59
04	690 N	525	-0-	-165	-0-	22	1	503	2	N		-0-		59
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	28	1	687	2	N		-0-		59
06	660 N	614	-0-	-46	-0-	26	1	588	2	N		-0-		59
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	34	1	790	2	N		-0-		59
BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633														
02	1736 N	1375	-0-	-361	-0-	57	1	1318	2	N		-0-		153
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	81	1	1847	2	N		-0-		153
04	1890 N	1693	-0-	-197	-0-	71	1	1622	2	N		-0-		153
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	76	1	1825	2	N		-0-		153
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	82	1	1805	2	N		-0-		153
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	75	1	1759	2	N		-0-		153
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580														
02	2800 N	2835	-0-	35	35	117	1	2718	2	Y		-0-		43
03	3100 N	3447	-0-	347	382	145	1	3302	2	Y		-0-		43
04	3000 N	3112	-0-	112	494	130	1	2982	2	Y		-0-		43
05	3988 X	3494	-0-	-494	-0-	140	1	3354	2	Y		-0-		43
06	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	129	1	2869	2	Y		-0-		43
07	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	140	1	3250	2	Y		-0-		43

OAK HILL (COTTON VALLEY)					//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: RUSK									
CHISOS, LTD.					//CONT.// 149421																			
WIENER GAS UNIT "A"					WELL #: 1					RRCID -> 133528					COMPL. DATE 03/15/1994					TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05		T. A.	10	-0-	10	10			10	2		Y	-0-					-0-						
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	10						Y	-0-					-0-						
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	10						Y	-0-					-0-						
RUDMAN					WELL #: 1					RRCID -> 134009					COMPL. DATE 02/17/1990					TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088				
02		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-			27	1	3926	2	Y	-0-				77						
03		4309 X	3420	-0-	-889	-0-			31	1	3389	2	Y	-0-				77						
04		4170 X	2687	-0-	-1483	-0-			21	1	2665	2	Y	1				78						
									1	9														
05		4309 X	101	-0-	-4208	-0-			2	1	98	2	Y	1				79						
									1	9														
06		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-						Y	-0-					79						
07		4309 X	1009	-0-	-3300	-0-			11	1	998	2	Y	-0-				79						
WIENER GAS UNIT "B"					WELL #: 2					RRCID -> 134312					COMPL. DATE 03/17/1994					TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088				
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-			33	2		Y	-0-					-0-						
03		31 N	23	-0-	-8	-0-			23	2		Y	-0-					-0-						
04		60 N	28	-0-	-32	-0-			1	1	27	2	Y	-0-				-0-						
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-			1	1	89	2	Y	-0-				-0-						
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-						
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-						
TERRELL GAS UNIT					WELL #: 1					RRCID -> 135067					COMPL. DATE 03/24/1994					TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476				
02		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-			91	1	2128	2	Y	-0-				45						
03		2666 X	2177	-0-	-489	-0-			92	1	2085	2	Y	-0-				45						
04		2850 X	2044	-0-	-806	-0-			86	1	1958	2	Y	-0-				45						
05		2945 X	2096	-0-	-849	-0-			84	1	2012	2	Y	-0-				45						
06		2850 X	2349	-0-	-501	-0-			101	1	2248	2	Y	-0-				45						
*07		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-			104	1	2422	2	Y	-0-				45						
DEADMON "A"					WELL #: 1					RRCID -> 135452					COMPL. DATE 01/02/1993					TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345				
02		700 N	140	-0-	-560	-0-			84	1	56	2	N	-0-				154						
03		310 N	219	-0-	-91	-0-			131	1	88	2	N	-0-				154						
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-					154						
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					154						
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					154						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154						
WEINER GAS UNIT "B"					WELL #: 3					RRCID -> 136582					COMPL. DATE 03/17/1994					TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091				
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04		14B2 EXT	1	-0-	1	1			1	2		Y	-0-					-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CNTY: RUSK									
CHISOS, LTD.																			
TERRELL GAS UNIT																			
WELL #: 2										RRCID -> 137866									
COMPL. DATE 03/22/1994										TOTAL DEPTH 10566									
PERF. 9012 - 10448																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	2	Y	-0-		23						
03	465 N	360	-0-	-105	-0-	15	1	345	2	Y	-0-		23						
04	570 N	407	-0-	-163	-0-	17	1	390	2	Y	-0-		23						
05	527 N	494	-0-	-33	-0-	20	1	474	2	Y	-0-		23						
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	Y	-0-		23						
*07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	Y	-0-		23						
FOSTER										WELL #: 1									
RRCID -> 138009										COMPL. DATE N/A									
TOTAL DEPTH 10313										PERF. 8894 - 10116									
02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	21	1	3042	2	Y	-0-		126						
03	3565 X	3030	-0-	-535	-0-	27	1	3003	2	Y	-0-		126						
04	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	29	1	3600	2	Y	-0-		126						
05	3379 X	3303	-0-	-76	-0-	45	1	3258	2	Y	-0-		126						
06	3270 X	2652	-0-	-618	-0-	41	1	2611	2	Y	-0-		126						
07	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	39	1	3661	2	Y	-0-		126						
SANDERS										WELL #: 1									
RRCID -> 139169										COMPL. DATE N/A									
TOTAL DEPTH 10635										PERF. 9204 - 10515									
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		170						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170						
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		170						
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-		170						
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-		170						
WEINER GAS UNIT "A"										WELL #: 6									
RRCID -> 140934										COMPL. DATE 01/20/1992									
TOTAL DEPTH 10300										PERF. 8831 - 10083									
02	1709 N	1529	-0-	-180	-0-	12	1	1513	2	Y	4		154						
03	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	17	1	2811	2	Y	1		155						
04	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	16	1	2943	2	Y	4		159						
05	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	20	1	3151	2	Y	23		182						
06	2160 X	1862	-0-	-298	-0-	13	1	1819	2	Y	27	182 1	27						
*07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	30	9												
						24	1	3048	2	Y	38		65						
						42	9												
WEINER GAS UNIT "A"										WELL #: 8									
RRCID -> 140971										COMPL. DATE 02/12/1992									
TOTAL DEPTH 10300										PERF. 8704 - 10087									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
WEINER GAS UNIT "B"										WELL #: 7									
RRCID -> 141189										COMPL. DATE 01/22/1992									
TOTAL DEPTH 10300										PERF. 8754 - 10099									
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-		-0-						
03	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-		-0-						
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-		-0-						
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-		-0-						
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-		-0-						
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: RUSK			
CHISOS, LTD.												//CONT.// 66461 275							
WEINER GAS UNIT "B"												//CONT.// 149421							
												WELL #: 9							
												RRCID -> 141379							
												COMPL. DATE 04/01/1992							
												TOTAL DEPTH 10300							
												PERF. 8714 - 10085							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-			10	1	1267	2	Y	-0-					-0-
03		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-			13	1	2011	2	Y	-0-					-0-
04		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-			13	1	2273	2	Y	-0-					-0-
05		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-			19	1	2901	2	Y	-0-					-0-
06		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-			13	1	1718	2	Y	-0-					-0-
*07		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-			15	1	1938	2	Y	-0-					-0-
TERRELL GAS UNIT												WELL #: 3							
												RRCID -> 141627							
												COMPL. DATE 05/16/1992							
												TOTAL DEPTH 10600							
												PERF. 9522 - 10160							
02		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-			83	1	1925	2	Y	-0-					37
03		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-			77	1	1738	2	Y	-0-					37
04		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-			90	1	2065	2	Y	-0-					37
05		3100 N	3398	-0-	298	298			136	1	3262	2	Y	-0-					37
06		2782 N	2484	-0-	-298	-0-			107	1	2377	2	Y	-0-					37
*07		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-			101	1	2356	2	Y	-0-					37
WEINER GAS UNIT "B"												WELL #: 10							
												RRCID -> 142289							
												COMPL. DATE 07/31/1992							
												TOTAL DEPTH 10300							
												PERF. 8758 - 10107							
02		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-			15	1	1778	2	Y	-0-					-0-
03		3100 N	3775	-0-	675	675			24	1	3751	2	Y	-0-					-0-
04		3000 N	3358	-0-	358	1033			18	1	3340	2	Y	-0-					-0-
05		3100 N	2642	-0-	-458	575			16	1	2626	2	Y	-0-					-0-
06		3250 X	2675	-0-	-575	-0-			19	1	2656	2	Y	-0-					-0-
*07		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-			18	1	2401	2	Y	-0-					-0-
WEINER GAS UNIT "B"												WELL #: 11							
												RRCID -> 144496							
												COMPL. DATE 02/19/1993							
												TOTAL DEPTH 10300							
												PERF. 8731 - 10092							
02		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-			21	1	2577	2	Y	-0-					56
03		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-			15	1	2450	2	Y	-0-					56
04		3000 N	3028	-0-	28	28			17	1	3011	2	Y	-0-					56
05		2127 N	2099	-0-	-28	-0-			13	1	2086	2	Y	-0-					56
06		3000 N	3029	-0-	29	29			22	1	3007	2	Y	-0-					56
*07		2054 X	2025	-0-	-29	-0-			16	1	2009	2	Y	-0-					56
WEINER GAS UNIT "B"												WELL #: 12							
												RRCID -> 144663							
												COMPL. DATE 02/26/1993							
												TOTAL DEPTH 10300							
												PERF. 9068 - 9835							
02		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-			17	1	2035	2	Y	-0-					19
03		3100 N	3326	-0-	226	226			21	1	3305	2	Y	-0-					19
04		3000 N	3374	-0-	374	600			19	1	3355	2	Y	-0-					19
05		3100 N	3693	-0-	593	1193			23	1	3670	2	Y	-0-					19
06		3542 X	2349	-0-	-1193	-0-			17	1	2332	2	Y	-0-					19
*07		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-			20	1	2543	2	Y	-0-					19
RUDMAN												WELL #: 2							
												RRCID -> 144675							
												COMPL. DATE 02/26/1993							
												TOTAL DEPTH 10280							
												PERF. 8718 - 9828							
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-			2	1	215	2	Y	-0-					5
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-			2	1	110	2	Y	-0-					5
04		90 N	4	-0-	-86	-0-			4	2			Y	-0-					5
05		93 N	2	-0-	-91	-0-			2	2			Y	-0-					5
06		90 N	1	-0-	-89	-0-			1	2			Y	-0-					5
07		4 N	1	-0-	-3	-0-			1	2			Y	-0-					5
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT												WELL #: 3							
												RRCID -> 144832							
												COMPL. DATE 02/15/1993							
												TOTAL DEPTH 10630							
												PERF. 9411 - 10392							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
CHISOS, LTD.		//CONT.// 149421												
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144835		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
RUDMAN				WELL #: 6		RRCID -> 145036		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092				
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-		9
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	2	Y	-0-		9
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-		9
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	Y	-0-		9
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2		Y	-0-			9
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2		Y	-0-			9
RUDMAN				WELL #: 10		RRCID -> 145252		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096				
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	5	1	597	2	Y	-0-		19
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	2	Y	-0-		19
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	3	1	355	2	Y	-0-		19
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	9	1	667	2	Y	-0-		19
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	Y	-0-		19
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	7	1	659	2	Y	-0-		19
FOSTER				WELL #: 2		RRCID -> 145474		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094				
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	3	1	437	2	Y	-0-		32
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	492	2	Y	-0-		32
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	5	1	565	2	Y	-0-		32
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	8	1	588	2	Y	-0-		32
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	10	1	607	2	Y	-0-		32
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	17	1	1650	2	Y	-0-		32
RUDMAN				WELL #: 3		RRCID -> 145597		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105				
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	4	1	658	2	Y	-0-		9
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	Y	-0-		9
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	5	1	634	2	Y	-0-		9
05	744	N	348	-0-	-396	-0-	5	1	343	2	Y	-0-		9
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	12	1	765	2	Y	-0-		9
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	7	1	681	2	Y	-0-		9
RUDMAN				WELL #: 4		RRCID -> 145619		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083				
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	10	1	1450	2	Y	-0-		35
03	1519	N	1040	-0-	-479	-0-	9	1	1031	2	Y	-0-		35
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	9	1	1085	2	Y	-0-		35
05	1519	N	754	-0-	-765	-0-	10	1	744	2	Y	-0-		35
06	1020	N	358	-0-	-662	-0-	5	1	353	2	Y	-0-		35
07	1116	N	476	-0-	-640	-0-	5	1	471	2	Y	-0-		35
RUDMAN				WELL #: 7		RRCID -> 145681		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109				
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-		15
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-		15
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	Y	-0-		15
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			15
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			15
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			15

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK					
CHISOS, LTD.																	
RUDMAN																	
WELL #: 5												RRCID -> 145758					
COMPL. DATE 04/04/1993												TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-	-0-			5
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	-0-	-0-			5
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	-0-	-0-			5
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	Y	-0-	-0-			5
06	120 N	116	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	2	1	114	2	Y	-0-	-0-			5
07	124 N	120	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	-0-	-0-			5
RUDMAN												WELL #: 9				RRCID -> 145828	
												COMPL. DATE 05/29/1993				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104	
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	586	2	Y	-0-	-0-			12
03	496 N	443	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	4	1	439	2	Y	-0-	-0-			12
04	630 N	518	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	4	1	514	2	Y	-0-	-0-			12
05	651 N	178	-0-	-0-	-473	-0-	-0-	3	1	175	2	Y	-0-	-0-			12
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	414	2	Y	-0-	-0-			12
07	527 N	208	-0-	-0-	-319	-0-	-0-	3	1	205	2	Y	-0-	-0-			12
RUDMAN												WELL #: 8				RRCID -> 145831	
												COMPL. DATE 05/09/1993				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110	
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1299	2	Y	-0-	-0-			19
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	316	2	Y	-0-	-0-			19
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	376	2	Y	-0-	-0-			19
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	608	2	Y	-0-	-0-			19
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	405	2	Y	-0-	-0-			19
07	403 N	203	-0-	-0-	-200	-0-	-0-	2	1	201	2	Y	-0-	-0-			19
WEINER SWD												WELL #: 1				RRCID -> 147828	
												COMPL. DATE 10/16/1993				TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
SABINE RIVER STATE LEASE												WELL #: 1				RRCID -> 198824	
												COMPL. DATE 11/15/2003				TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164	
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	319	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	217 N	153	-0-	-0-	-64	-0-	-0-	5	1	148	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	570 N	452	-0-	-0-	-118	-0-	-0-	13	1	436	2	Y	-0-	-0-	3	3 1	-0-
								3	9								
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	771	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	506	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	465 N	389	-0-	-0-	-76	-0-	-0-	12	1	377	2	Y	-0-	-0-			-0-
SABINE RIVER STATE LEASE												WELL #: 2				RRCID -> 198965	
												COMPL. DATE 11/29/2003				TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122	
02	2800 N	3068	-0-	-0-	268	-0-	268	34	1	3034	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1278 N	1010	-0-	-0-	-268	-0-	-268	29	1	981	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	1980 N	989	-0-	-0-	-991	-0-	-0-	28	1	954	2	Y	-0-	-0-	6	6 1	-0-
								7	9								
05	2573 X	222	-0-	-0-	-2351	-0-	-0-	6	1	216	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	2490 X	764	-0-	-0-	-1726	-0-	-0-	22	1	742	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2573 X	748	-0-	-0-	-1825	-0-	-0-	24	1	724	2	Y	-0-	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
CHISOS, LTD.		//CONT.// 149421							
SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 214783		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	3892	-0-	1092	4361	43 1	3849 2	Y	-0-
03	3100 N	1694	-0-	-1406	2955	50 1	1644 2	Y	-0-
04	4070 X	1115	-0-	-2955	-0-	31 1	1076 2	Y	-0-
						8 9			
05	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	58 1	1843 2	Y	-0-
06	1140 X	1105	-0-	-35	-0-	33 1	1072 2	Y	-0-
07	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	45 1	1366 2	Y	-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038							
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 1		RRCID -> 079262		COMPL. DATE 10/18/1978		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392	
02	280 N	202	-0-	-78	-0-	202 3		Y	-0-
03	341 N	171	-0-	-170	-0-	171 3		Y	-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-
07	372 N	231	-0-	-141	-0-	231 3		Y	-0-
RUST ESTATE 1		WELL #: 1		RRCID -> 098172		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157	
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		Y	-0-
03	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1462 3		Y	-0-
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		Y	-0-
05	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1500 3		Y	-0-
06	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1358 3		Y	-0-
07	1519 N	1442	-0-	-77	-0-	1442 3		Y	-0-
RUST ESTATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 101579		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157	
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		Y	-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		Y	-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-
RUST, ARNOLD UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 103408		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242	
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		Y	-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		Y	-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		Y	-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		Y	-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-
RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 104316		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232	
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		Y	-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		Y	-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		Y	-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.															
WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	380	3	11	9	Y	10			19	
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-			19	
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	424	3	25	9	Y	23			42	
05	403 N	354	-0-	-49	-0-	344	3	10	9	Y	9			51	
06	390 N	317	-0-	-73	-0-	309	3	8	9	Y	7			58	
07	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	3			Y	-0-			58	
PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896															
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			36	
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			36	
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	464	3	3	9	N	3			39	
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-			39	
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-			39	
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-			39	
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907															
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			38	
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			38	
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	508	3	2	9	N	2			40	
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			40	
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			40	
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			40	
PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922															
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	384	3			N	-0-			21	
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-			21	
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	370	3	2	9	N	2			23	
05	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-			23	
06	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-			23	
07	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-			23	
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877															
02	224 N	183	-0-	-41	-0-	181	3	2	9	N	2			18	
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			18	
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-			18	
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			18	
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	N	4			22	
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			22	
DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962															
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			28	
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-			28	
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-			28	
05	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-			28	
06	330 N	223	-0-	-107	-0-	223	3			N	-0-			28	
07	341 N	215	-0-	-126	-0-	215	3			N	-0-			28	
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174															
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-			-0-	
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-			-0-	
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-			-0-	
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-			-0-	
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-			-0-	
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
SHAW UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 116545		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
SHAW UNIT 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 116793		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228								
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 2		RRCID -> 122675		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646								
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					33
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					33
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					33
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					33
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					33
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					33
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 3		RRCID -> 134310		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465								
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-					36
03	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	3			Y	-0-					36
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					36
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					36
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					36
07	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	3			Y	-0-					36
RUST, ARNOLD UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 135578		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JAMESON, ANGUS		WELL #: 2		RRCID -> 135875		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 10164 - 10442								
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					17
03	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					17
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					17
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					17
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					17
07	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-					17
ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 136351		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC WEST PIRTLE GAS UNIT														CNTY: RUSK	
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 170038															
WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3			N	-0-			25		
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3			N	-0-			25		
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	426 3	2	9	N	-0-			27		
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3			N	-0-			27		
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3			N	-0-			27		
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3			N	-0-			27		
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891															
02	588 N	569	-0-	-19	-0-	569 3			N	-0-			21		
03	651 N	567	-0-	-84	-0-	567 3			N	-0-			21		
04	570 N	492	-0-	-78	-0-	489 3	3	9	N	-0-			24		
05	620 N	416	-0-	-204	-0-	416 3			N	-0-			24		
06	540 N	394	-0-	-146	-0-	394 3			N	-0-			24		
07	496 N	441	-0-	-55	-0-	441 3			N	-0-			24		
SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134															
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3			Y	-0-			-0-		
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3			Y	-0-			-0-		
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3			Y	-0-			-0-		
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3			Y	-0-			-0-		
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3			Y	-0-			-0-		
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3			Y	-0-			-0-		
SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138															
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			Y	-0-			-0-		
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3			Y	-0-			-0-		
04	270 N	182	-0-	-88	-0-	182 3			Y	-0-			-0-		
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3			Y	-0-			-0-		
06	300 N	163	-0-	-137	-0-	163 3			Y	-0-			-0-		
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3			Y	-0-			-0-		
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880															
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1459 3	11	9	Y	10			19		
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3			Y	-0-			19		
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1867 3	25	9	Y	23			42		
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2209 3	10	9	Y	9			51		
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2045 3	8	9	Y	7			58		
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 3			Y	-0-			58		
SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550															
02	644 N	572	-0-	-72	-0-	572 3			Y	-0-			-0-		
03	713 N	640	-0-	-73	-0-	640 3			Y	-0-			-0-		
04	690 N	399	-0-	-291	-0-	399 3			Y	-0-			-0-		
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3			Y	-0-			-0-		
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3			Y	-0-			-0-		
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3			Y	-0-			-0-		
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150															
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	676 3	19	9	Y	17	25	1	17		
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	784 3	13	9	Y	12			29		
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	626 3	10	9	Y	9	12	1	26		
05	775 N	511	-0-	-264	-0-	498 3	13	9	Y	12	25	1	13		
06	780 N	571	-0-	-209	-0-	560 3	11	9	Y	10	12	1	11		
07	651 N	463	-0-	-188	-0-	452 3	11	9	Y	10			21		

OAK HILL (COTTON VALLEY)															//CONT.// 66461 275					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															//CONT.// 170038																			
RUDMAN UNIT 1															WELL #: 5					RRCID -> 179203					COMPL. DATE 08/24/2000					TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM															
0								AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE		AMT CODE		BALANCE																
02	1372	N	1244	-0-	-128	-0-		1244	3			Y	-0-					-0-																
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-		1316	3			Y	-0-					-0-																
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-		1530	3			Y	-0-					-0-																
05	1364	N	1221	-0-	-143	-0-		1221	3			Y	-0-					-0-																
06	1260	N	1064	-0-	-196	-0-		1064	3			Y	-0-					-0-																
07	1519	N	910	-0-	-609	-0-		910	3			Y	-0-					-0-																
RUST ESTATE 2					WELL #: 2					RRCID -> 179366					COMPL. DATE 12/20/2000					TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060														
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-		2748	3	17	9	Y	15	22	1			15																
03	2325	X	2275	-0-	-50	-0-		2264	3	11	9	Y	10					25																
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-		2399	3	8	9	Y	7	10	1			22																
05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-		2458	3	12	9	Y	11	22	1			11																
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-		2281	3	10	9	Y	9	11	1			9																
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-		2578	3	10	9	Y	9					18																
RUDMAN UNIT 1					WELL #: 4					RRCID -> 179837					COMPL. DATE 08/09/2000					TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
RUST ESTATE 1					WELL #: 2					RRCID -> 179854					COMPL. DATE 05/28/2004					TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028														
02	1820	N	1191	-0-	-629	-0-		1183	3	8	9	Y	7	11	1			7																
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-		1776	3	6	9	Y	5					12																
04	1950	N	1449	-0-	-501	-0-		1445	3	4	9	Y	4	5	1			11																
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-		1440	3	7	9	Y	6	11	1			6																
06	1710	N	1308	-0-	-402	-0-		1304	3	4	9	Y	4	5	1			5																
07	1488	N	1378	-0-	-110	-0-		1374	3	4	9	Y	4					9																
RUDMAN UNIT 1					WELL #: 2					RRCID -> 179877					COMPL. DATE 09/23/2000					TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128														
02	840	N	661	-0-	-179	-0-		661	3			Y	-0-					-0-																
03	682	N	437	-0-	-245	-0-		437	3			Y	-0-					-0-																
04	510	N	180	-0-	-330	-0-		180	3			Y	-0-					-0-																
05	744	N	498	-0-	-246	-0-		498	3			Y	-0-					-0-																
06	420	N	407	-0-	-13	-0-		407	3			Y	-0-					-0-																
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-		432	3			Y	-0-					-0-																
RUST, ARNOLD UNIT 2					WELL #: 2					RRCID -> 180496					COMPL. DATE 12/05/2000					TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188														
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-		825	3	68	9	Y	62	90	1			62																
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-		1006	3	45	9	Y	41					103																
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-		758	3	36	9	Y	33	43	1			93																
05	992	N	712	-0-	-280	-0-		664	3	48	9	Y	44	90	1			47																
06	1020	N	767	-0-	-253	-0-		728	3	39	9	Y	35	44	1			38																
07	806	N	714	-0-	-92	-0-		673	3	41	9	Y	37					75																
ARNOLD RUST UNIT 3					WELL #: 2					RRCID -> 180566					COMPL. DATE 12/01/2000					TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC RUDMAN UNIT 2			//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170038 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK					
						RRCID -> 181023			COMPL. DATE 01/13/2001			TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
RUDMAN UNIT 2			WELL #: 9			RRCID -> 182123			COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319					
02	685 N	685	-0-	-0-		-0-		655	3	30	9	Y	27	40	1		27
03	1054 N	578	-0-	-476		-0-		558	3	20	9	Y	18				45
04	990 N	990	-0-	-0-		-0-		973	3	17	9	Y	15	19	1		41
05	922 N	922	-0-	-0-		-0-		900	3	22	9	Y	20	40	1		21
06	832 N	832	-0-	-0-		-0-		815	3	17	9	Y	15	19	1		17
07	1023 N	883	-0-	-140		-0-		865	3	18	9	Y	16				33
HOPKINS ET AL			WELL #: 2			RRCID -> 182878			COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
RUDMAN UNIT 2			WELL #: 8			RRCID -> 183178			COMPL. DATE 05/19/2001			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464					
02	476 N	420	-0-	-56		-0-		420	3			Y	-0-				-0-
03	527 N	358	-0-	-169		-0-		358	3			Y	-0-				-0-
04	493 N	493	-0-	-0-		-0-		493	3			Y	-0-				-0-
05	465 N	349	-0-	-116		-0-		349	3			Y	-0-				-0-
06	373 N	373	-0-	-0-		-0-		373	3			Y	-0-				-0-
07	496 N	327	-0-	-169		-0-		327	3			Y	-0-				-0-
RUDMAN UNIT 1			WELL #: 8			RRCID -> 183903			COMPL. DATE 07/21/2001			TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156					
02	950 N	950	-0-	-0-		-0-		931	3	19	9	Y	17	25	1		17
03	680 N	680	-0-	-0-		-0-		667	3	13	9	Y	12				29
04	720 N	501	-0-	-219		-0-		491	3	10	9	Y	9	12	1		26
05	806 N	566	-0-	-240		-0-		553	3	13	9	Y	12	25	1		13
06	676 N	676	-0-	-0-		-0-		665	3	11	9	Y	10	12	1		11
07	599 N	599	-0-	-0-		-0-		588	3	11	9	Y	10				21
CHRISTIAN, C.O.			WELL #: 6			RRCID -> 186404			COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229					
02	336 N	210	-0-	-126		-0-		210	3			Y	-0-				178
03	372 N	167	-0-	-205		-0-		167	3			Y	-0-				178
04	494 N	494	-0-	-0-		-0-		494	3			Y	-0-				178
05	365 N	365	-0-	-0-		-0-		365	3			Y	-0-				178
06	355 N	355	-0-	-0-		-0-		355	3			Y	-0-				178
07	372 N	342	-0-	-30		-0-		342	3			Y	-0-				178
WASHBURN, J. C. G. U. #1			WELL #: 3			RRCID -> 194439			COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				44

OAK HILL (COTTON VALLEY)												66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC												//CONT.// 170038											
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.												WELL #:		3R	RRCID -> 197636		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10612 - 10929		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					12					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12					
WASHBURN, J. C. G. U. #1												WELL #:		4	RRCID -> 198197		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10702 - 10794		
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3				N	-0-					23					
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3				N	-0-					23					
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3				N	-0-					23					
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-					23					
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3				N	-0-					23					
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3				N	-0-					23					
HEARNE, D.M. GU 1												WELL #:		3	RRCID -> 201131		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10391 - 10650		
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-					30					
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					30					
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					30					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30					
SHAW UNIT 2												WELL #:		3	RRCID -> 205710		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 10317		PERF. 8852 - 10028		
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	67	3	24	9	Y	22	32	1				22					
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	139	3	17	9	Y	15					37						
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	99	3	13	9	Y	12	16	1			33						
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	128	3	18	9	Y	16	32	1			17						
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	120	3	14	9	Y	13	16	1			14						
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	142	3	14	9	Y	13					27						
SHAW UNIT 3												WELL #:		3	RRCID -> 206013		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8780 - 10168		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
HEARNE, D.M. GU 1												WELL #:		4	RRCID -> 206037		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9914 - 10699		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16					
CHRISTIAN, C.O.												WELL #:		5	RRCID -> 206041		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9044 - 9834		
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				Y	-0-					86					
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3				Y	-0-					86					
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3				Y	-0-					86					
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3				Y	-0-					86					
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3				Y	-0-					86					
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3				Y	-0-					86					

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
SHAW UNIT 1															
WELL #: 3															
RRCID -> 206223															
COMPL. DATE 10/31/2004															
TOTAL DEPTH 10300															
PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-				-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-				-0-
04	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-				-0-
06	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-				-0-
CHRISTIAN, C.O.															
WELL #: 7															
RRCID -> 206668															
COMPL. DATE 07/19/2006															
TOTAL DEPTH 10625															
PERF. 9140 - 9643															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
CHRISTIAN, C.O.															
WELL #: 4															
RRCID -> 207573															
COMPL. DATE 03/02/2006															
TOTAL DEPTH 10613															
PERF. 9080 - 9990															
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-				70
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-				70
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-				70
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-				70
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-				70
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-				70
HEARNE, D.M. GU 1															
WELL #: 5															
RRCID -> 207765															
COMPL. DATE 12/27/2004															
TOTAL DEPTH 10800															
PERF. 10024 - 10656															
02	1064 N	799	-0-	-265	-0-	799	3			N	-0-				67
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-				67
04	1080 N	870	-0-	-210	-0-	870	3			N	-0-				67
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-				67
06	1140 N	1001	-0-	-139	-0-	1001	3			N	-0-				67
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-				67
CHRISTIAN, C.O.															
WELL #: 8															
RRCID -> 208060															
COMPL. DATE 07/08/2006															
TOTAL DEPTH 10613															
PERF. 9078 - 9606															
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-				30
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-				30
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-				30
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-				30
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-				30
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-				30
CHRISTIAN, C.O.															
WELL #: 9															
RRCID -> 222606															
COMPL. DATE 09/15/2006															
TOTAL DEPTH 10605															
PERF. 9141 - 19385															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
CHRISTIAN, C.O.															
WELL #: 10															
RRCID -> 222609															
COMPL. DATE 07/02/2006															
TOTAL DEPTH 10628															
PERF. 9073 - 10472															
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-				128
03	713 N	430	-0-	-283	-0-	430	3			Y	-0-				128
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-				128
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-				128
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-				45
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	979	3	6	9	Y	5	83	1		50

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC CHRISTIAN, C.O.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	66461 275 170038 11	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK							
						RRCID ->	222611	COMPL.	DATE	05/21/2006	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.	10213	-	10485		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-		-0-	836	3			Y	-0-					27
03	527	N	374	-0-	-153	-0-		-0-	374	3			Y	-0-					27
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		-0-	984	3	72	9	Y	65					92
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-		-0-	941	3			Y	-0-					92
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-		-0-	839	3			Y	-0-					92
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-		-0-	890	3			Y	-0-					92
CHRISTIAN, C.O.					WELL #:	14		RRCID ->	222612	COMPL.	DATE	04/26/2006	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9841	-	10460
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-		-0-	541	3			Y	-0-					77
03	403	N	317	-0-	-86	-0-		-0-	317	3			Y	-0-					77
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-		-0-	451	3	1	9	Y	1					78
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-		-0-	496	3			Y	-0-					78
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-		-0-	453	3			Y	-0-					78
07	465	N	442	-0-	-23	-0-		-0-	442	3			Y	-0-					78
WEST PIRTLE GAS UNIT					WELL #:	9		RRCID ->	223764	COMPL.	DATE	09/03/2006	TOTAL	DEPTH	11152	PERF.	10680	-	10990
02	560	N	456	-0-	-104	-0-		-0-	456	3			N	-0-					135
03	465	N	26	-0-	-439	-0-		-0-	26	3			N	-0-					135
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-		-0-	242	3	2	9	N	2					137
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-		-0-	836	3			N	-0-	93	1			44
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-		-0-	830	3			N	-0-					44
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-		-0-	730	3			N	-0-					44
WEST PIRTLE GAS UNIT					WELL #:	8		RRCID ->	223936	COMPL.	DATE	08/03/2006	TOTAL	DEPTH	11160	PERF.	10664	-	10898
02	112	N	55	-0-	-57	-0-		-0-	55	3			N	-0-					83
03	124	N	91	-0-	-33	-0-		-0-	82	3	9	9	N	8					91
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-		-0-	146	3	106	9	N	96	160	1			27
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-		-0-	93	3			N	-0-					27
06	90	N	80	-0-	-10	-0-		-0-	80	3			N	-0-					27
07	124	N	97	-0-	-27	-0-		-0-	97	3			N	-0-					27
DUNKLIN, STANLEY J.					WELL #:	2		RRCID ->	227086	COMPL.	DATE	10/07/2006	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	10738	-	10982
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-		-0-	72	3			N	-0-					33
03	124	N	91	-0-	-33	-0-		-0-	91	3			N	-0-					33
04	90	N	75	-0-	-15	-0-		-0-	75	3			N	-0-					33
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-		-0-	98	3			N	-0-					33
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-		-0-	105	3			N	-0-					33
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-		-0-	164	3			N	-0-					33
HEARNE, D.M. GU 1					WELL #:	6		RRCID ->	227325	COMPL.	DATE	11/02/2006	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	10010	-	10658
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	72	1			23
SHAW UNIT 1					WELL #:	4		RRCID ->	227441	COMPL.	DATE	10/23/2006	TOTAL	DEPTH	10375	PERF.	8795	-	10152
02	2800	N	3135	-0-	335	-0-		335	3113	3	22	9	Y	20	29	1			20
03	2970	N	2635	-0-	-335	-0-		-0-	2621	3	14	9	Y	13					33
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-		-0-	2571	3	12	9	Y	11	14	1			30
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-		-0-	2640	3	15	9	Y	14	29	1			15
06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-		-0-	2390	3	12	9	Y	11	14	1			12
07	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-		-0-	2537	3	13	9	Y	12					22

OAK HILL (COTTON VALLEY)															CNTY: RUSK																								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																																							
SHAW UNIT 2																																							
WELL #: 4															RRCID -> 227444					COMPL. DATE 10/29/2006					TOTAL DEPTH 10387					PERF. 8798 - 10261									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																					
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																							
02	2800 N	2874	-0-	74	74	2852	3	22	9	Y	20		29	1			20																						
03	1938 N	1864	-0-	-74	-0-	1850	3	14	9	Y	13						33																						
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2216	3	12	9	Y	11		14	1			30																						
05	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2467	3	15	9	Y	14		29	1			15																						
06	1590 X	1587	-0-	-3	-0-	1575	3	12	9	Y	11		14	1			12																						
07	1643 X	1282	-0-	-361	-0-	1269	3	13	9	Y	12						24																						
SHAW UNIT 3															WELL #: 4					RRCID -> 227471					COMPL. DATE 11/27/2006					TOTAL DEPTH 10410					PERF. 8922 - 10252				
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-						-0-																						
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-						-0-																						
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	3			Y	-0-						-0-																						
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-						-0-																						
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-						-0-																						
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-						-0-																						
CHRISTIAN, C.O.															WELL #: 13					RRCID -> 227676					COMPL. DATE 12/31/2006					TOTAL DEPTH 10620					PERF. 9117 - 10494				
02	700 N	631	-0-	-69	-0-	631	3			Y	-0-						115																						
03	868 N	585	-0-	-283	-0-	585	3			Y	-0-						115																						
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1724	3	3	9	Y	3						118																						
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-						118																						
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-						118																						
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-						118																						
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.															WELL #: 8					RRCID -> 229190					COMPL. DATE 03/29/2007					TOTAL DEPTH 11200					PERF. 10645 - 10946				
02	224 N	159	-0-	-65	-0-	159	3			N	-0-						42																						
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	N	1						43																						
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	159	3	2	9	N	2						45																						
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	N	1						46																						
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-						46																						
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-						46																						
WASHBURN, J. C. G. U. #1															WELL #: 7					RRCID -> 229407					COMPL. DATE 05/20/2007					TOTAL DEPTH 11088					PERF. 10647 - 10912				
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-						20																						
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-						20																						
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-						20																						
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-						20																						
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-						20																						
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-						20																						
CHRISTIAN, C.O.															WELL #: 15					RRCID -> 230817					COMPL. DATE 06/01/2007					TOTAL DEPTH 10635					PERF. 9096 - 10483				
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-						22																						
03	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3			Y	-0-						22																						
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-						22																						
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	598	3	11	9	Y	10						32																						
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-						32																						
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-						32																						
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.															WELL #: 9					RRCID -> 231774					COMPL. DATE 08/15/2007					TOTAL DEPTH 11090					PERF. 10614 - 10864				
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-						83																						
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-						83																						
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	178	3	8	9	N	7						90																						
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-						90																						
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-						90																						
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-						90																						

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.														
WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			61
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			61
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	502	3	32	9	N	29			90
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	472	3	53	9	N	48	72	1	66
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	507	3	6	9	N	5			71
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			71
JAMESON, ANGUS														
WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512														
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-			105
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			105
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			105
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			105
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			105
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-			105
RUDMAN UNIT 1														
WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142														
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-			-0-
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-			-0-
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-			-0-
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-			-0-
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-			-0-
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-			-0-
WASHBURN, J. C. G. U. #1														
WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996														
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			45
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			45
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-			45
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			45
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			45
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-			45
ETHERIDGE														
WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226														
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-			-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-			-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-			-0-
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-			-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-			-0-
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-			-0-
HEARNE, D.M. GU 1														
WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	41 1	22
CHRISTIAN, C. O.														
WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498														
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-			34
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			34
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			34
05	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-			34
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-			34
07	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-			34

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233696		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		Y	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-			-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		Y	-0-			-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		Y	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-			-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-			-0-
SHAW UNIT 3			WELL #: 5		RRCID -> 234506		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216				
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		Y	-0-			-0-
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		Y	-0-			-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		Y	-0-			-0-
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		Y	-0-			-0-
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		Y	-0-			-0-
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		Y	-0-			-0-
RUST, ARNOLD UNIT 2			WELL #: 3		RRCID -> 234837		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201				
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3		Y	-0-			-0-
03	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	1329	3		Y	-0-			-0-
04	1380 N	1247	-0-	-133	-0-	1247	3		Y	-0-			-0-
05	1426 N	1116	-0-	-310	-0-	1116	3		Y	-0-			-0-
06	1290 N	994	-0-	-296	-0-	994	3		Y	-0-			-0-
07	1302 N	980	-0-	-322	-0-	980	3		Y	-0-			-0-
ARNOLD ESTATE UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 235771		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204				
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1610	3	41 9	Y	37	54 1		37
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	743	3	28 9	Y	25			62
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	600	3	22 9	Y	20	26 1		56
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1460	3	29 9	Y	26	54 1		28
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	873	3	23 9	Y	21	26 1		23
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	615	3	24 9	Y	22			45
JAMESON, ANGUS			WELL #: 5		RRCID -> 238021		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	72 1		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
JAMESON, ANGUS			WELL #: 6		RRCID -> 244576		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518				
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			132
03	1054 N	503	-0-	-551	-0-	503	3		N	-0-			132
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-			132
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			132
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			132
07	1054 N	764	-0-	-290	-0-	764	3		N	-0-			132

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
CRATON OPERATING LLC				186717													
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 086849		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL		DEPTH 10575		PERF. 9048 - 9940			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	644 N	543	-0-	-101	-0-		543 2			N	-0-					66	
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					66	
04	630 N	602	-0-	-28	-0-		602 2			N	-0-					66	
05	589 N	564	-0-	-25	-0-		564 2			N	-0-					66	
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-		604 2			N	-0-					66	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66	

DORSEY ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 091226		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL		DEPTH 10890		PERF.10518 - 10762	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BURTON, BERTHA GU 1				WELL #:		1		RRCID -> 091228		COMPL. DATE 08/17/1980		TOTAL		DEPTH 10950		PERF.10456 - 10730	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19	

GLADNEY GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 097656		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL		DEPTH 10530		PERF. 9079 - 10395	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40	

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 099234		COMPL. DATE 04/16/1982		TOTAL		DEPTH 10914		PERF.10532 - 10712	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	

GLADNEY GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 102490		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL		DEPTH 10511		PERF. 9212 - 10408	
02	896 N	675	-0-	-221	-0-	675	2			N	-0-					35	
03	992 N	661	-0-	-331	-0-	661	2			N	-0-					35	
04	810 N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					35	
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					35	
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					35	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35	

MCHANAY GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1		RRCID -> 102966		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL		DEPTH 10830		PERF.10447 - 10727	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
CRATON OPERATING LLC															
MINOR, L. V. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-				33
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-				33
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-				33
05	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-				33
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-				33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				33
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752															
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-				26
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-				26
04	1590 N	1472	-0-	-118	-0-	1472	2			Y	-0-				26
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-				26
06	1470 N	949	-0-	-521	-0-	949	2			Y	-0-				26
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				26
SHELTON															
WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF.10416 - 9112															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GLADNEY GAS UNIT															
WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAYGOOD															
WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422															
02	1008 N	829	-0-	-179	-0-	788	2	41	9	N	37				146
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				146
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-				146
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-				146
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-				146
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				146
WILLIAMS															
WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464															
02	644 N	618	-0-	-26	-0-	618	2			N	-0-				79
03	775 N	307	-0-	-468	-0-	307	2			N	-0-				79
04	840 N	466	-0-	-374	-0-	466	2			N	-0-				79
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-				79
06	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-				79
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				79
CHEROKEE WATER COMPANY															
WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930															
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-				32
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-				32
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-				32
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-				32
06	990 N	882	-0-	-108	-0-	882	2			Y	-0-				32
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				32

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717										
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		3	RRCID -> 159131		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-			94
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-			94
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-			94
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-			94
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-			94
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			94

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 161560		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428					
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-			37
03	1395 N	974	-0-	-421	-0-	974	2			Y	-0-			37
04	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			Y	-0-			37
05	1395 N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			Y	-0-			37
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-			37
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 164533		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		4	RRCID -> 164542		COMPL. DATE 04/13/1997		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		5	RRCID -> 165476		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029					
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-			315
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-			315
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-			315
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-			315
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-			315
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			315

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		7	RRCID -> 165477		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627					
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-			97
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-			97
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-			97
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-			97
06	1830 N	1615	-0-	-215	-0-	1615	2			Y	-0-			97
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			97

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		6	RRCID -> 165896		COMPL. DATE 04/11/1997		TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717														
SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 167092		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9010 - 10358								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

BURTON, BERTHA GU 1				WELL #: 3		RRCID -> 169217		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 173433		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 178181		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MCHANEY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 184693		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

BURTON, BERTHA GU 1				WELL #: 5		RRCID -> 196949		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

BURTON, BERTHA GU 1				WELL #: 6		RRCID -> 197535		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759						
02	1288 N	1285	-0-	-3	-0-	1285	2			Y	-0-					40
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					40
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					40
05	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			Y	-0-					40
06	1380 N	1273	-0-	-107	-0-	1273	2			Y	-0-					40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CAPACITY		CNTY: RUSK							
CRATON OPERATING LLC																							
MINOR, L. V. GAS UNIT																							
WELL #: 3														RRCID -> 199835		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 10952		PERF.10216 - 10764			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36					
BURTON, BERTHA GU 1														WELL #: 7		RRCID -> 199983		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10432 - 10704	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14					
BURTON, BERTHA GU 1														WELL #: 8		RRCID -> 201714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10566 - 10768	
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2				Y	-0-					15					
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2				Y	-0-					15					
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2				Y	-0-					15					
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2				Y	-0-					15					
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2				Y	-0-					15					
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					15					
MINOR, L. V. GAS UNIT														WELL #: 4		RRCID -> 202401		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10562 - 10785	
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2				Y	-0-					76					
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2				Y	-0-					76					
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2				Y	-0-					76					
05	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	1046	2				Y	-0-					76					
06	1140	N	954	-0-	-186	-0-	954	2				Y	-0-					76					
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					76					
MINOR, L. V. GAS UNIT														WELL #: 5		RRCID -> 202869		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10625 - 10830	
02	1148	N	1121	-0-	-27	-0-	1121	2				Y	-0-					15					
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2				Y	-0-					15					
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2				Y	-0-					15					
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2				Y	-0-					15					
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2				Y	-0-					15					
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					15					
MINOR, L. V. GAS UNIT														WELL #: 7		RRCID -> 205912		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 11299		PERF.10838 - 11480	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					90					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					90					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					90					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					90					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					90					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					90					
BURTON, BERTHA G.U. 1														WELL #: 9		RRCID -> 206432		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10536 - 10794	
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2				Y	-0-					12					
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2				Y	-0-					12					
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2				Y	-0-					12					
05	1116	N	925	-0-	-191	-0-	925	2				Y	-0-					12					
06	1320	N	844	-0-	-476	-0-	844	2				Y	-0-					12					
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					12					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717														
MCHANNEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 211089		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		8		RRCID -> 213709		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464								
02		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		9		RRCID -> 214067		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739								
02		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
03		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
04		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 215804		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MCHANNEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 216984		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MCHANNEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 218253		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MCHANNEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 218334		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) CRATON OPERATING LLC BURTON, BERTHA GU 1			//CONT.// 66461 275 //CONT.// 186717 WELL #: 10			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK							
			RRCID -> 218939			COMPL. DATE 02/07/2006			TOTAL DEPTH 10880			PERF.10282 - 10712							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GLADNEY GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 223736			COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 10626			PERF. 9108 - 10437				
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	562	2					N	-0-					85
03	651	N	463	-0-	-188	-0-	463	2					N	-0-					85
04	630	N	506	-0-	-124	-0-	506	2					N	-0-					85
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2					N	-0-					85
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2					N	-0-					85
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MORGAN ESTATE GU			WELL #: 2			RRCID -> 227779			COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 11010			PERF.10650 - 70800				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					50

GRIFFITH, MARIE GU			WELL #: 1			RRCID -> 234288			COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 10665			PERF.10220 - 10514				
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2					Y	-0-					199
03	1054	N	250	-0-	-804	-0-	250	2					Y	-0-					199
04	810	N	72	-0-	-738	-0-	72	2					Y	-0-					199
05	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	2					Y	-0-					199
06	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	2					Y	-0-					199
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199

MORGAN ESTATE GU			WELL #: 3			RRCID -> 237390			COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 10967			PERF.10738 - 10952				
02	980	N	350	-0-	-630	-0-	350	2					N	-0-					58
03	713	N	249	-0-	-464	-0-	249	2					N	-0-					58
04	1020	N	596	-0-	-424	-0-	596	2					N	-0-					58
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2					N	-0-					58
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2					N	-0-					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

GLADNEY GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 237412			COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 9204 - 10404				
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					150
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					150
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					150
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					150
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					150
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					150

WORKED OVER ANOTHER ZONE. . 10/12/2022																			

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK				
CRATON OPERATING LLC				//CONT.//		186717													
SHELTON				WELL #:		4	RRCID -> 237419		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9046 - 10404						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
MCHANEY GAS UNIT NO. 1						WELL #:		10	RRCID -> 244779		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 11051		PERF. 9370 - 10842				
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
GATLIN						WELL #:		1	RRCID -> 244875		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 11062		PERF. 9496 - 10930				
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHEROKEE WATER COMPANY						WELL #:		12	RRCID -> 245106		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 9166 - 10602				
02		392	N	-0-	-0-	-392	-0-	-0-					Y	-0-					140
03		651	N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					Y	-0-					140
04		30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					140
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
GLADNEY GAS UNIT						WELL #:		12	RRCID -> 245601		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 10594		PERF. 9054 - 10416				
02		1092	N	993	-0-	-99	-0-	-0-	993	2			N	-0-					56
03		1209	N	852	-0-	-357	-0-	-0-	852	2			N	-0-					56
04		1020	N	927	-0-	-93	-0-	-0-	927	2			N	-0-					56
05		1085	N	991	-0-	-94	-0-	-0-	991	2			N	-0-					56
06		977	N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					56
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
CHEROKEE WATER COMPANY						WELL #:		13	RRCID -> 245990		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 10642		PERF. 9034 - 10426				
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLADNEY GAS UNIT						WELL #:		13	RRCID -> 247055		COMPL. DATE 08/17/2021		TOTAL DEPTH 10643		PERF. 7159 - 10404				
02		2296	X	2027	-0-	-269	-0-	-0-	2026	2	1	9	N	1	106	1	1	8	147
03		3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					147
04		2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					147
05		2418	X	2115	-0-	-303	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					147
06		3150	X	2083	-0-	-1067	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					147
07		3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	-0-					N	NO RPT					147

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
CRATON OPERATING LLC															
GLADNEY GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-				8
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-				8
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-				8
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-				8
06	810 N	768	-0-	-42	-0-	768	2			Y	-0-				8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418															
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-				111
03	651 N	507	-0-	-144	-0-	507	2			N	-0-				111
04	630 N	524	-0-	-106	-0-	524	2			N	-0-				111
05	744 N	541	-0-	-203	-0-	541	2			N	-0-				111
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-				111
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925															
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				299
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				299
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				299
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				299
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				299
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				299
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846															
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-				24
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				24
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-				24
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423															
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-				47
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-				47
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-				47
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-				47
06	1680 N	1393	-0-	-287	-0-	1393	2			Y	-0-				47
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				47
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				59

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717							
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	255852	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9080 - 10421
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	476 N	428	-0-	-48	-0-	428 2			Y	-0-	67
03	527 N	365	-0-	-162	-0-	365 2			Y	-0-	67
04	480 N	400	-0-	-80	-0-	400 2			Y	-0-	67
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	417 2			Y	-0-	67
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2			Y	-0-	67
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	67
SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	255867	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	10608	PERF. 9014 - 10426
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		23	RRCID ->	256465	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	10623	PERF. 9128 - 10448
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2			Y	-0-	19
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2			Y	-0-	19
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2			Y	-0-	19
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2			Y	-0-	19
06	870 N	764	-0-	-106	-0-	764 2			Y	-0-	19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	19
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	257200	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	10596	PERF. 9104 - 10461
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	257248	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	10529	PERF. 9058 - 10401
02	896 N	866	-0-	-30	-0-	866 2			N	-0-	127
03	1023 N	784	-0-	-239	-0-	784 2			N	-0-	127
04	990 N	906	-0-	-84	-0-	906 2			N	-0-	127
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2			N	-0-	127
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2			N	-0-	127
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	127
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	257423	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 9020 - 10440
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	257523	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 9268 - 10479
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717													
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT		WELL #:		24	RRCID -> 257771		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL	DEPTH 10617	PERF. 9390	- 10621					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
RAGLE				WELL #:	1H	RRCID -> 261098	COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL	DEPTH 10786	PERF.11210	- 14300					
02	3948 X	3928	-0-	-20	-0-	3926	2	2	9	N	2		2	8			281
03	4371 X	4287	-0-	-84	-0-	4285	2		2	9	N	2		2	8		281
04	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2				N	-0-					281
05	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2				N	-0-					281
06	4200 X	4159	-0-	-41	-0-	4159	2				N	-0-					281
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-						N	NO RPT					281
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903													
LAIRD C				WELL #:	1	RRCID -> 106957	COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL	DEPTH 10802	PERF.10478	- 10702					
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	261	1	338	3	Y	5						50
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	304	1	381	3	Y	-0-						50
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	305	1	402	3	Y	16		56	1			10
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	281	1	366	3	Y	-0-						10
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	284	1	359	3	Y	-0-						10
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	1046	1	1148	3	Y	-0-						10
ELLIS ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 107431	COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL	DEPTH 10830	PERF.10500	- 10754					
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-						44
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-						44
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-						44
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-						44
06	600 N	530	-0-	-70	-0-	96	1	434	3	Y	-0-		30	7			14
07	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	3			Y	-0-						14
HOWARD "A"				WELL #:	2	RRCID -> 107767	COMPL. DATE 09/23/1983		TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10456	- 10695					
02	1372 N	1282	-0-	-90	-0-	1282	3			Y	-0-						13
03	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	1361	3			Y	-0-						13
04	1380 N	1370	-0-	-10	-0-	1370	3			Y	-0-						13
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-						13
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	235	1	1066	3	Y	-0-						13
07	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	1273	3			Y	-0-						13
LAIRD "C"				WELL #:	2	RRCID -> 125896	COMPL. DATE 10/21/1987		TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10448	- 10655					
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	194	1	252	3	Y	2						25
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	219	1	274	3	Y	-0-						25
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	205	1	272	3	Y	8		28	1			5
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	214	1	277	3	Y	-0-						5
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	184	1	232	3	Y	-0-						5
07	496 N	410	-0-	-86	-0-	196	1	214	3	Y	-0-						5

OAK HILL (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HOWARD "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	66461 275 220903 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
						RRCID ->	125897	COMPL. DATE	10/27/1987	TOTAL	DEPTH	10833	PERF.10487	-	10710	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	700 N	638	-0-	-62	-0-	638	3			Y	-0-					11
03	775 N	684	-0-	-91	-0-	684	3			Y	-0-					11
04	720 N	650	-0-	-70	-0-	650	3			Y	-0-					11
05	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	3			Y	-0-					11
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	111	1	503	3	Y	-0-					11
07	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	3			Y	-0-					11

ELLIS ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	126500	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10553	-	10781	
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436	3			Y	-0-					21
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3			Y	-0-					21
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					21
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					21
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	86	1	391	3	Y	-0-	15	7			6
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					6

LAIRD "C"				WELL #:	3	RRCID ->	129856	COMPL. DATE	12/16/1988	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10553	-	10770	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	129896	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10501	-	10763	
02	588 N	548	-0-	-40	-0-	548	3			Y	-0-					62
03	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					62
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					62
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					62
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	106	1	483	3	Y	-0-	1				63
						1	9									
*07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-	1	7			62

HOWARD "A"				WELL #:	4	RRCID ->	130213	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL	DEPTH	10900	PERF. 9223	-	10246	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE				WELL #:	5	RRCID ->	132428	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10531	-	10740	
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					32
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					32
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					32
05	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	3			Y	-0-					32
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	125	1	564	3	Y	-0-	1				33
						1	9									
*07	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	3			Y	-0-	1	7			32

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903										
HOWARD "A"				WELL #:		5	RRCID -> 132488		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10435	- 10698		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	280 N	97	-0-	-183	-0-	97	3			Y	-0-			4		
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-			4		
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-			4		
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-			4		
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	48	1	215	3	Y	-0-			4		
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-			4		

LAIRD "C"				WELL #:		4	RRCID -> 132778		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10578	- 10765		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

LAIRD "C"				WELL #:		5	RRCID -> 155518		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10432	- 10654		
02	644 N	556	-0-	-88	-0-	241	1	312	3	Y	3			30		
						3	9									
03	682 N	617	-0-	-65	-0-	273	1	344	3	Y	-0-			30		
04	630 N	566	-0-	-64	-0-	239	1	317	3	Y	9	33	1	6		
						10	9									
05	620 N	579	-0-	-41	-0-	252	1	327	3	Y	-0-			6		
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	282	1	358	3	Y	-0-			6		
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	673	1	739	3	Y	-0-			6		

LAIRD "C"				WELL #:		6	RRCID -> 156149		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9738	- 10697		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			10		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	11	1	2		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2		

ELLIS ESTATE				WELL #:		6	RRCID -> 156259		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10084	- 10792		
02	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			1		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			1		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			1		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			1		
06	2 X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			1		
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			1		

HOWARD "A"				WELL #:		6	RRCID -> 166049		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL	DEPTH 10850	PERF.10550	- 10672		
02	2184 X	1713	-0-	-471	-0-	1713	3			Y	-0-			16		
03	2511 X	1930	-0-	-581	-0-	1930	3			Y	-0-			16		
04	2430 X	1950	-0-	-480	-0-	1950	3			Y	-0-			16		
05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-			16		
06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	476	1	2157	3	Y	-0-			16		
07	2015 X	1974	-0-	-41	-0-	1974	3			Y	-0-			16		

OAK HILL (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HOWARD "A"				//CONT.// WELL #:	66461 275 220903 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
						RRCID ->	169732	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.10590	-	10708	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-				16
03		899 N	816	-0-	-83	-0-	816	3			Y	-0-				16
04		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-				16
05		992 N	916	-0-	-76	-0-	916	3			Y	-0-				16
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	132	1	599	3	Y	-0-				16
07		868 N	839	-0-	-29	-0-	839	3			Y	-0-				16
LAIRD "C"					WELL #:	8	RRCID ->	170523	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10235	-	10275
02		1344 N	1183	-0-	-161	-0-	513	1	667	3	Y	3				30
							3	9								
03		1488 N	1227	-0-	-261	-0-	544	1	683	3	Y	-0-				30
04		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	556	1	735	3	Y	9	33	1		6
							10	9								
05		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	571	1	741	3	Y	-0-				6
06		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	488	1	617	3	Y	-0-				6
07		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	688	1	754	3	Y	-0-				6
ELLIS ESTATE					WELL #:	7	RRCID ->	170601	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10484	-	10713
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-				61
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-				61
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-				61
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-				61
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	107	1	484	3	Y	-0-				61
07		651 N	593	-0-	-58	-0-	593	3			Y	-0-				61
HOWARD "A"					WELL #:	8	RRCID ->	171168	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10462	-	10662
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-				4
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-				4
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-				4
05		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-				4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-				4
ELLIS ESTATE					WELL #:	8	RRCID ->	172040	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10508	-	10716
02		224 N	202	-0-	-22	-0-	202	3			Y	-0-				1
03		248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3			Y	-0-				1
04		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-				1
05		217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-				1
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	30	1	136	3	Y	-0-				1
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-				1
LAIRD "C"					WELL #:	9H	RRCID ->	283139	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	10639	PERF.10978	-	17025
02		16156 X	15152	-0-	-1004	-0-	2885	1	12216	3	N	46				128
							51	9								
03		17887 X	16740	-0-	-1147	-0-	3229	1	13467	3	N	40				168
							44	9								
04		16110 X	16035	-0-	-75	-0-	3139	1	12872	3	N	22				190
							24	9								
05		16771 X	14754	-0-	-2017	-0-	2622	1	12102	3	N	27	171	1		46
							30	9								
06		16230 X	12345	-0-	-3885	-0-	2219	1	10126	3	N	-0-				46
07		16771 X	13171	-0-	-3600	-0-	2378	1	10756	3	N	34				80
							37	9								

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903													
HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC)				WELL #:	1H	RRCID ->	284782	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10882	-	20223			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	28616 X	23519	-0-	-5097	-0-	297	1	23222	3	N	-0-							30
03	28737 X	26332	-0-	-2405	-0-	553	1	25779	3	N	-0-							30
04	27150 X	24895	-0-	-2255	-0-	107	1	24788	3	N	-0-							30
05	27032 X	26444	-0-	-588	-0-	26444	3			N	-0-							30
06	26160 X	23667	-0-	-2493	-0-	4843	1	18824	3	N	-0-							30
07	26319 X	23662	-0-	-2657	-0-	23662	3			N	-0-							30
JONES-LINER (ALLOC)				WELL #:	1H	RRCID ->	284857	COMPL. DATE	05/07/2018	TOTAL	DEPTH	10813	PERF.11075	-	17409			
02	15484 X	14607	-0-	-877	-0-	4313	1	10012	3	N	256	343	1					55
						282	9											
03	17050 X	15672	-0-	-1378	-0-	4723	1	10727	3	N	202	161	1					96
						222	9											
04	16470 X	15119	-0-	-1351	-0-	4518	1	10331	3	N	245	179	1					162
						270	9											
05	16523 X	15305	-0-	-1218	-0-	4450	1	10617	3	N	216	354	1					24
						238	9											
06	15960 X	4987	-0-	-10973	-0-	1668	1	3319	3	N	-0-							24
07	20253 X	20253	-0-	-0-	-0-	5521	1	14373	3	N	326	335	1					15
						359	9											
JONES-LINER (ALLOC)				WELL #:	2H	RRCID ->	286070	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL	DEPTH	10833	PERF.11052	-	19324			
02	18816 X	17849	-0-	-967	-0-	5272	1	12237	3	N	309	346	1					123
						340	9											
03	20832 X	18691	-0-	-2141	-0-	5601	1	12720	3	N	336	346	1					113
						370	9											
04	19590 X	18806	-0-	-784	-0-	5606	1	12816	3	N	349	345	1					117
						384	9											
05	20026 X	16770	-0-	-3256	-0-	4859	1	11593	3	N	289	348	1					58
						318	9											
06	19380 X	5869	-0-	-13511	-0-	1904	1	3789	3	N	160	176	1					42
						176	9											
07	19747 X	18807	-0-	-940	-0-	5159	1	13431	3	N	197	169	1					70
						217	9											
ENPOWER RESOURCES INC.				252992														
BALDWIN HEIRS CV				WELL #:	1	RRCID ->	230844	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL	DEPTH	10074	PERF. 9716	-	9899			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
FAULCONER ENERGY, LLC				263648														
GILLIAM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	078595	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL	DEPTH	10529	PERF.10284	-	10426			
02	784 N	633	-0-	-151	-0-	633	2			Y	-0-							-0-
03	713 N	319	-0-	-394	-0-	319	2			Y	-0-							-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-							-0-
05	713 N	665	-0-	-48	-0-	555	2	110	9	Y	100							100
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-			88	1			12
07	806 N	694	-0-	-112	-0-	694	2			Y	-0-							12

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FAULCONER ENERGY, LLC															
FREEMAN, J. B.															
WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40				151
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122	1		29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				29
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693															
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	343	2	Y	-0-			4
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	-0-	3	1	1
04	660 N	328	-0-	-332	-0-	-0-	21	1	307	2	Y	-0-			1
05	403 N	264	-0-	-139	-0-	-0-	22	1	242	2	Y	-0-			1
*06	300 N	178	-0-	-122	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-			1
*07	341 N	218	-0-	-123	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-			1
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562															
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	580	2	Y	1			13
							1	9							
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	2	11	1	4
							2	9							
04	780 N	360	-0-	-420	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	-0-			4
05	651 N	513	-0-	-138	-0-	-0-	43	1	470	2	Y	-0-			4
*06	510 N	320	-0-	-190	-0-	-0-	22	1	297	2	Y	1			5
							1	9							
*07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	370	2	Y	-0-			5
PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539															
02	1092 N	1046	-0-	-46	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-			-0-
03	1240 N	631	-0-	-609	-0-	-0-	631	2			Y	-0-			-0-
04	1080 N	657	-0-	-423	-0-	-0-	657	2			Y	-0-			-0-
05	1147 N	716	-0-	-431	-0-	-0-	716	2			Y	-0-			-0-
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-			-0-
07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-			-0-
TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430															
02	364 N	275	-0-	-89	-0-	-0-	275	2			N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	420 N	21	-0-	-399	-0-	-0-	21	2			N	-0-			25
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			25

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FAULCONER ENERGY, LLC															
LAIRD, MAUDE															
WELL #: 2															
RRCID -> 097407															
COMPL. DATE 01/15/2006															
TOTAL DEPTH 10632														PERF. 9256 - 10515	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*10	341 N	42	-0-	-299	-0-		24	2	18	9	Y	16			31
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	2			Y	-0-			31
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			31
*01	62 N	57	-0-	-5	-0-		57	2			Y	-0-			31
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	2			Y	-0-			31
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			31
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			31
*05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1384	2	4	9	Y	4			35
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			35
*07	657 N	657	-0-	-0-	-0-		657	2			Y	-0-			35

HENDERSON -E-															
WELL #: 1															
RRCID -> 097652															
COMPL. DATE 01/21/1982															
TOTAL DEPTH 10860														PERF.10203 - 10620	
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-		11	1	117	2	Y	-0-			3
03	217 N	98	-0-	-119	-0-		8	1	89	2	Y	1	3	1	1
							1	9							
04	120 N	68	-0-	-52	-0-		5	1	63	2	Y	-0-			1
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-		24	1	217	2	Y	1			2
							1	9							
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-		18	1	207	2	Y	-0-			2
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-		22	1	222	2	Y	1			3
							1	9							

CHILDRESS GAS UNIT 2															
WELL #: 1															
RRCID -> 098603															
COMPL. DATE 04/21/1982															
TOTAL DEPTH 10952														PERF.10650 - 10789	
02	1428 N	1212	-0-	-216	-0-		86	1	1046	2	Y	73	45	1	68
							80	9							
03	1457 N	1443	-0-	-14	-0-		108	1	1251	2	Y	76	91	1	53
							84	9							
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		25	1	1422	2	Y	76	45	1	84
							84	9							
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-		1506	2	97	9	Y	88	50	1	122
06	1410 N	1081	-0-	-329	-0-		1024	2	57	9	Y	52	107	1	67
07	1581 N	1201	-0-	-380	-0-		1145	2	56	9	Y	51	95	1	23

MCDAVID, J. W. UNIT #1															
WELL #: 1															
RRCID -> 098844															
COMPL. DATE 04/13/1982															
TOTAL DEPTH 11010														PERF.10617 - 10946	
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-		69	1	839	2	Y	-0-			-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-		51	1	596	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	618	-0-	-132	-0-		11	1	607	2	Y	-0-			-0-
05	837 N	683	-0-	-154	-0-		683	2			Y	-0-			-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-		721	2			Y	-0-			-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-		717	2			Y	-0-			-0-

CHILDRESS															
WELL #: 1A															
RRCID -> 100031															
COMPL. DATE 06/08/1982															
TOTAL DEPTH 10945														PERF.10579 - 10872	
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-		66	1	818	2	Y	-0-			-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		84	1	974	2	Y	-0-			-0-
04	1020 N	984	-0-	-36	-0-		17	1	967	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	784	-0-	-208	-0-		784	2			Y	-0-			-0-
06	1020 N	979	-0-	-41	-0-		979	2			Y	-0-			-0-
07	1023 N	819	-0-	-204	-0-		819	2			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) FAULCONER ENERGY, LLC HENDERSON "E"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	66461 275 263648 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
						RRCID -> 106841		COMPL. DATE 05/30/1983		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10464 - 10510						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-			89	1	1022	2	Y	20					105
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-			22	9	1244	2	Y	24	92	1			37
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-			26	9	1075	2	Y	16					53
05	1147 N	832	-0-	-315	-0-			18	9	745	2	Y	16					69
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-			69	1	1026	2	Y	23					92
07	1147 N	947	-0-	-200	-0-			18	9									
								81	1									92
								25	9									
								78	1	850	2	Y	17					109
								19	9									
COLLIER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 108500		COMPL. DATE 11/27/1983		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10398 - 10564						
02	532 N	465	-0-	-67	-0-			465	2			Y	-0-					22
03	465 N	444	-0-	-21	-0-			444	2			Y	-0-					22
04	390 N	276	-0-	-114	-0-			276	2			Y	-0-					22
05	527 N	176	-0-	-351	-0-			123	2	53	9	Y	48					70
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-			592	2			Y	-0-					70
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-			916	2			Y	-0-					70
BIRDSONG GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 114152		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9284 - 10012						
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-			484	2	29	9	Y	26					52
03	248 N	226	-0-	-22	-0-			224	2			Y	2					54
04	240 N	188	-0-	-52	-0-			188	2	2	9	Y	-0-					54
05	341 N	149	-0-	-192	-0-			149	2			Y	-0-					54
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-			228	2	1	9	Y	1					55
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-			200	2			Y	-0-					55
GREGORY, A.G. GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 119397		COMPL. DATE 09/28/1985		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10273 - 10573						
02	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-			50	1	2015	2	Y	11					90
03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-			12	9									
04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-			226	1	3241	2	Y	33	77	1			46
05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-			36	9									
05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-			281	1	4155	2	Y	13					59
05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-			14	9									
05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-			347	1	3842	2	Y	4					63
05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-			4	9									
*06	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-			296	1	3945	2	Y	12					75
*06	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-			13	9									
*07	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-			378	1	4853	2	Y	-0-					75
TOON GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 121289		COMPL. DATE 08/29/1986		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10287 - 10563						
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-			16	1	658	2	Y	1					22
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-			1	9									
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-			62	1	894	2	Y	3	19	1			6
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-			3	9									
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-			27	1	402	2	Y	1					7
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-			1	9									
05	744 N	431	-0-	-313	-0-			36	1	395	2	Y	-0-					7
*06	720 N	232	-0-	-488	-0-			16	1	216	2	Y	-0-					7
*07	434 N	195	-0-	-239	-0-			14	1	181	2	Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC															
HENDERSON "E"															
WELL #: 3												RRCID -> 133782			
COMPL. DATE 01/09/1990												TOTAL DEPTH 10851			
PERF.10449 - 10703															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-		54	1	639	2	Y	3			17
03	837 N	757	-0-	-80	-0-		3	9	701	2	Y	2	14	1	5
04	810 N	696	-0-	-114	-0-		54	1	646	2	Y	2			7
05	775 N	745	-0-	-30	-0-		2	9	680	2	Y	3			10
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-		48	1	761	2	Y	4			14
07	713 N	699	-0-	-14	-0-		2	9	639	2	Y	3			17
							62	1							
							3	9							
							59	1							
							4	9							
							57	1							
							3	9							

HENDERSON "E"												WELL #: 4			
RRCID -> 135340												COMPL. DATE 03/12/1990			
TOTAL DEPTH 10900												PERF.10463 - 10813			
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		119	1	1278	2	Y	1			4
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-		1	9							
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-		123	1	1453	2	Y	-0-	3	1	1
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		106	1	1305	2	Y	1			2
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		1	9							
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		107	1	1073	2	Y	-0-			2
							114	1	1340	2	Y	1			3
							1	9							
							121	1	1232	2	Y	1			4
							1	9							

HUBBARD GAS UNIT #1												WELL #: 2			
RRCID -> 142452												COMPL. DATE 08/31/1992			
TOTAL DEPTH 10960												PERF.10501 - 10726			
02	56 N	11	-0-	-45	-0-		1	1	10	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	5	-0-	-274	-0-		5	2			Y	-0-			-0-
04	180 N	135	-0-	-45	-0-		2	1	133	2	Y	-0-			-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	2			Y	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	2			Y	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-		690	2			Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2												WELL #: 3			
RRCID -> 142727												COMPL. DATE 08/25/1992			
TOTAL DEPTH 10990												PERF.10534 - 10743			
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		93	1	1133	2	Y	-0-			-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-		75	1	870	2	Y	-0-			-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-		14	1	795	2	Y	-0-			-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-		743	2			Y	-0-			-0-
06	660 N	627	-0-	-33	-0-		627	2			Y	-0-			-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-		753	2			Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2												WELL #: 2			
RRCID -> 142728												COMPL. DATE 09/02/1992			
TOTAL DEPTH 11059												PERF.10610 - 10928			
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		158	1	1923	2	Y	-0-			-0-
03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-		196	1	2273	2	Y	-0-			-0-
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		27	1	1513	2	Y	-0-			-0-
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		1746	2			Y	-0-			-0-
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		2005	2			Y	-0-			-0-
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-		2146	2			Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1												WELL #: 3			
RRCID -> 142834												COMPL. DATE 10/03/1992			
TOTAL DEPTH 10975												PERF.10541 - 10744			
02	1904 N	1784	-0-	-120	-0-		136	1	1648	2	Y	-0-			-0-
03	1891 N	1868	-0-	-23	-0-		148	1	1720	2	Y	-0-			-0-
04	1590 N	1267	-0-	-323	-0-		22	1	1245	2	Y	-0-			-0-
05	1984 N	1218	-0-	-766	-0-		1218	2			Y	-0-			-0-
06	1800 N	1225	-0-	-575	-0-		1225	2			Y	-0-			-0-
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-		1989	2			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648													
CHILDRESS		WELL #: 2A		RRCID -> 142863		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10615 - 10747					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MCDAVID, J.W. UNIT 1					WELL #: 2		RRCID -> 143039		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10634 - 10938		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MCDAVID, J.W. UNIT 1					WELL #: 3		RRCID -> 143040		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10664 - 10972		
02	252	N	22	-0-	-230	-0-	2	1	20	2	Y	-0-		-0-	
03	248	N	11	-0-	-237	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-	
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	17	1	953	2	Y	-0-		-0-	
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-		-0-	
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-		-0-	
07	992	N	343	-0-	-649	-0-	343	2			Y	-0-		-0-	

HUBBARD GAS UNIT #1					WELL #: 4		RRCID -> 143514		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10540 - 10764		
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-		-0-	
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	Y	-0-		-0-	
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	4	1	250	2	Y	-0-		-0-	
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-		-0-	
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-		-0-	
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-		-0-	

CHILDRESS					WELL #: 3A		RRCID -> 143700		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 10965		PERF.10510 - 10884		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CHILDRESS GAS UNIT 2					WELL #: 4		RRCID -> 143962		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10668 - 10985		
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	97	1	1175	2	Y	66	41	1	62
							73	9							
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	107	1	1245	2	Y	61	80	1	43
							67	9							
04	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	20	1	1113	2	Y	47	36	1	54
							52	9							
05	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1103	2	57	9	Y	52	32	1	74
06	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	1105	2	51	9	Y	46	65	1	55
07	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1029	2	41	9	Y	37	75	1	17

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC															
MCDavid, J.W. UNIT 1															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 263648															
WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
03	11 N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-				-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
GILLIAM UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372			
02	896 N	790	-0-	-106	-0-	790	2			Y	-0-				-0-
03	899 N	395	-0-	-504	-0-	395	2			Y	-0-				-0-
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-				-0-
05	868 N	444	-0-	-424	-0-	444	2			Y	-0-				-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-				-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-				-0-
LEVERETT												WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027			
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	128	1	1561	2	Y	-0-				-0-
03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	193	1	2235	2	Y	-0-				-0-
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	32	1	1801	2	Y	-0-				-0-
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-				-0-
06	1710 N	1550	-0-	-160	-0-	1550	2			Y	-0-				-0-
07	1767 N	1287	-0-	-480	-0-	1287	2			Y	-0-				-0-
GREGORY, A.G. GU 1												WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620			
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	21	1	860	2	Y	-0-				4
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	44	1	631	2	Y	-0-	3	1		1
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	765	2	Y	-0-				1
05	496 N	284	-0-	-212	-0-	24	1	260	2	Y	-0-				1
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	484	2	Y	1				2
						1	9								
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	57	1	727	2	Y	-0-				2
TOON GU 1												WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526			
02	2800 N	3823	-0-	1023	1023	92	1	3721	2	Y	9				62
						10	9								
03	3100 N	2539	-0-	-561	462	163	1	2345	2	Y	28	53	1		37
						31	9								
04	2306 N	1844	-0-	-462	-0-	116	1	1716	2	Y	11				48
						12	9								
05	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	244	1	2693	2	Y	2				50
						2	9								
*06	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	114	1	1526	2	Y	11				61
						12	9								
*07	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	129	1	1650	2	Y	-0-				61

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
TOON GU 1														
WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	1	1	
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-			1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			Y	-0-			1	
COLLIER GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538														
02	1848 N	1844	-0-	-4	-0-	-0-	1844	2	Y	-0-			-0-	
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	2	Y	-0-			-0-	
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	2	Y	-0-			-0-	
05	2046 N	1934	-0-	-112	-0-	-0-	1934	2	Y	-0-			-0-	
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	2	Y	-0-			-0-	
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	2062	2	Y	-0-			-0-	
FREEMAN, J. B.														
WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
GREGORY, A.G. GU 1														
WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578														
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	1			8	
							1	9						
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	-0-	6	1	2	
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	1			3	
							1	9						
05	496 N	425	-0-	-71	-0-	-0-	35	1	Y	-0-			3	
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-			3	
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	-0-			3	
PEARSON, JOE														
WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548														
02	2380 X	1324	-0-	-1056	-0-	-0-	1324	2	Y	-0-			-0-	
03	1922 N	1123	-0-	-799	-0-	-0-	1123	2	Y	-0-			-0-	
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	2114	2	Y	-0-			-0-	
05	1457 N	587	-0-	-870	-0-	-0-	587	2	Y	-0-			-0-	
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	2	Y	-0-			-0-	
07	2170 N	1974	-0-	-196	-0-	-0-	1974	2	Y	-0-			-0-	
HENDERSON "E"														
WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702														
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	-0-			-0-	
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	-0-			-0-	
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	-0-			-0-	
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	Y	-0-			-0-	
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	Y	-0-			-0-	
07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	Y	-0-			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
FAULCONER ENERGY, LLC													
HUBBARD GAS UNIT #1													
WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	41 1	493 2	Y	-0-				-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	43 1	508 2	Y	-0-				-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	11 1	633 2	Y	-0-				-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		Y	-0-				-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	-0-				-0-
07	651 N	511	-0-	-140	-0-	511 2		Y	-0-				-0-
COLLIER GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514													
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-				12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				25
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	175 2	21 9	Y	-0-				44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				44
CHILDRESS													
WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661													
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	87 1	1055 2	Y	-0-				-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	102 1	1179 2	Y	-0-				-0-
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	19 1	1041 2	Y	-0-				-0-
05	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1044 2		Y	-0-				-0-
06	1020 N	925	-0-	-95	-0-	925 2		Y	-0-				-0-
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		Y	-0-				-0-
CHILDRESS													
WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830													
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	95 1	1157 2	Y	-0-				-0-
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	94 1	1090 2	Y	-0-				-0-
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	47 1	2595 2	Y	-0-				-0-
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		Y	-0-				-0-
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		Y	-0-				-0-
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		Y	-0-				-0-
CHILDRESS													
WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682													
02	1036 N	752	-0-	-284	-0-	57 1	695 2	Y	-0-				-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	81 1	937 2	Y	-0-				-0-
04	1110 N	829	-0-	-281	-0-	15 1	814 2	Y	-0-				-0-
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		Y	-0-				-0-
06	990 N	917	-0-	-73	-0-	917 2		Y	-0-				-0-
07	868 N	776	-0-	-92	-0-	776 2		Y	-0-				-0-
CHILDRESS GAS UNIT 2													
WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623													
02	2464 X	2145	-0-	-319	-0-	162 1	1969 2	Y	13	9	1		12
03	2728 X	1533	-0-	-1195	-0-	120 1	1403 2	Y	9	15	1		6
04	2430 X	2287	-0-	-143	-0-	39 1	2236 2	Y	11	5	1		12
05	2511 X	2499	-0-	-12	-0-	2484 2	15 9	Y	14	7	1		19
06	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2458 2	13 9	Y	12	17	1		14
07	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2474 2	12 9	Y	11	20	1		5

OAK HILL (COTTON VALLEY) FAULCONER ENERGY, LLC CHILDRESS				//CONT.// 66461 275 //CONT.// 263648 WELL #:	8A	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK								
				RRCID ->	164503	COMPL.	DATE	07/03/1997	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.	10564	-	10664				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-			20	1	238	2	Y	41	24	1			38	
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-			45	9	487	2	Y	71	59	1			50	
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-			78	9	486	2	Y	63	42	1			71	
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-			69	9										
06	600 N	242	-0-	-358	-0-			350	2	54	9	Y	49	42	1			78	
07	589 N	225	-0-	-364	-0-			212	2	30	9	Y	27	69	1			36	
								201	2	24	9	Y	22	48	1			10	
HUBBARD GAS UNIT # 1				WELL #:	6	RRCID ->	165167	COMPL.	DATE	08/14/1997	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	10620	-	10736		
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-			3	1	32	2	Y	-0-					-0-	
03	62 N	5	-0-	-57	-0-			5	2			Y	-0-					-0-	
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-			5	1	268	2	Y	1					1	
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-			1	9										
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-			73	2	1	9	Y	1	1	1			1	
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-			48	2			Y	-0-	1	1			-0-	
								127	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
CHILDRESS GAS UNIT 2				WELL #:	8	RRCID ->	165170	COMPL.	DATE	08/26/1997	TOTAL	DEPTH	10980	PERF.	10590	-	10684		
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-			94	1	1138	2	Y	75	52	1			70	
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-			83	9	1304	2	Y	74	92	1			52	
04	1560 N	1258	-0-	-302	-0-			112	1	1172	2	Y	59	44	1			67	
05	1457 N	1411	-0-	-46	-0-			81	9										
06	1440 N	1247	-0-	-193	-0-			21	1	80	9	Y	73	40	1			100	
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-			65	9	63	9	Y	57	88	1			69	
								1331	2	63	9	Y	57	100	1			26	
CHILDRESS GAS UNIT 2				WELL #:	9	RRCID ->	165532	COMPL.	DATE	09/02/1997	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10631	-	10894		
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-			92	1	1114	2	Y	-0-					-0-	
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-			107	1	1240	2	Y	-0-					-0-	
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-			19	1	1048	2	Y	-0-					-0-	
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-			1180	2			Y	-0-					-0-	
06	990 N	980	-0-	-10	-0-			980	2			Y	-0-					-0-	
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-			1503	2			Y	-0-					-0-	
HUBBARD GAS UNIT #1				WELL #:	7	RRCID ->	165800	COMPL.	DATE	10/17/1997	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.	10552	-	10750		
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-			173	1	2097	2	Y	-0-					-0-	
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-			166	1	1933	2	Y	-0-					-0-	
04	1410 N	1355	-0-	-55	-0-			24	1	1331	2	Y	-0-					-0-	
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-			1528	2			Y	-0-					-0-	
06	1410 N	975	-0-	-435	-0-			975	2			Y	-0-					-0-	
07	1395 N	1392	-0-	-3	-0-			1392	2			Y	-0-					-0-	
HUBBARD GAS UNIT #1				WELL #:	8	RRCID ->	166119	COMPL.	DATE	11/01/1997	TOTAL	DEPTH	10807	PERF.	10483	-	10590		
02	448 N	387	-0-	-61	-0-			30	1	357	2	Y	-0-					-0-	
03	465 N	310	-0-	-155	-0-			24	1	286	2	Y	-0-					-0-	
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-			14	1	765	2	Y	-0-					-0-	
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-			460	2			Y	-0-					-0-	
06	300 N	234	-0-	-66	-0-			234	2			Y	-0-					-0-	
07	806 N	451	-0-	-355	-0-			451	2			Y	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) FAULCONER ENERGY, LLC CHILDRESS GAS UNIT 2			//CONT.// //CONT.// WELL #:			66461 275 263648 7	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: RUSK						
							RRCID ->	167106	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	10452	-	10969			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-			48	1	585	2	Y	13		9	1		12	
									14	9										
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-			64	1	746	2	Y	14		16	1		10	
									15	9										
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-			18	1	1003	2	Y	16		8	1		18	
									18	9										
05	713	N	230	-0-	-483	-0-			226	2		4	9	Y	4		11	1	11	
06	810	N	529	-0-	-281	-0-			519	2		10	9	Y	9		10	1	10	
07	899	N	525	-0-	-374	-0-			518	2		7	9	Y	6		13	1	3	
MCDAVID, J.W. UNIT 1			WELL #:			6	RRCID ->	167289	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.	10610	-	10812			
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-			53	1	646	2	Y	-0-					-0-	
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-			61	1	709	2	Y	-0-					-0-	
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-			12	1	663	2	Y	-0-					-0-	
05	682	N	609	-0-	-73	-0-			609	2			Y	-0-					-0-	
06	660	N	620	-0-	-40	-0-			620	2			Y	-0-					-0-	
07	682	N	545	-0-	-137	-0-			545	2			Y	-0-					-0-	
MCDAVID, J.W. UNIT 1			WELL #:			7	RRCID ->	167378	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL	DEPTH	11062	PERF.	10639	-	10948			
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-			88	1	1067	2	Y	-0-					-0-	
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-			103	1	1193	2	Y	-0-					-0-	
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-			22	1	1218	2	Y	-0-					-0-	
05	1178	N	1136	-0-	-42	-0-			1136	2			Y	-0-					-0-	
06	1140	N	883	-0-	-257	-0-			883	2			Y	-0-					-0-	
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-			1225	2			Y	-0-					-0-	
HENDERSON "E"			WELL #:			6	RRCID ->	168050	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL	DEPTH	10831	PERF.	10173	-	10636			
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-			15	1	162	2	Y	-0-					-0-	
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-							Y	-0-					-0-	
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-							Y	-0-					-0-	
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
MCDAVID, J.W. UNIT 1			WELL #:			5	RRCID ->	168174	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	10694	-	10984			
02	1260	N	1227	-0-	-33	-0-			93	1	1134	2	Y	-0-					-0-	
03	1395	N	1240	-0-	-155	-0-			98	1	1142	2	Y	-0-					-0-	
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-			28	1	1559	2	Y	-0-					-0-	
05	1364	N	1275	-0-	-89	-0-			1275	2			Y	-0-					-0-	
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-			1285	2			Y	-0-					-0-	
07	1643	N	1276	-0-	-367	-0-			1276	2			Y	-0-					-0-	
MCDAVID, J.W. UNIT 1			WELL #:			8	RRCID ->	168516	COMPL. DATE	04/12/1998	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.	10682	-	10970			
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-			22	1	274	2	Y	-0-					-0-	
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-			58	1	670	2	Y	-0-					-0-	
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-			41	1	2302	2	Y	-0-					-0-	
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-			1764	2			Y	-0-					-0-	
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-			1079	2			Y	-0-					-0-	
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-			1440	2			Y	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) FAULCONER ENERGY, LLC HENDERSON "E"													//CONT.// 66461 275 //CONT.// 263648 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
													RRCID -> 176777		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10488 - 10707			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9	930	2	Y	2					84					
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	933	2	Y	2	73	1			13					
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	893	2	Y	2					15					
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	793	2	Y	2					17					
06	840 N	835	-0-	-5	-0-	-0-	64 2	1 9	769	2	Y	2					19					
07	868 N	674	-0-	-194	-0-	-0-	59 1	1 9	614	2	Y	1					20					
HENDERSON "E"													WELL #: 8		RRCID -> 176967		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10481 - 10709	
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	767	2	Y	-0-					-0-					
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1316	2	Y	-0-					-0-					
04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	-0-	78	1	1035	2	Y	-0-					-0-					
05	930 N	818	-0-	-112	-0-	-0-	69	1	749	2	Y	-0-					-0-					
06	1140 N	981	-0-	-159	-0-	-0-	71	1	910	2	Y	-0-					-0-					
07	1147 N	851	-0-	-296	-0-	-0-	71	1	780	2	Y	-0-					-0-					
DENNIS, SOL													WELL #: 1		RRCID -> 178841		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10775 - 11031	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20					
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-					20					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20					
COLLIER GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 184374		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9240 - 10560	
02	1008 N	808	-0-	-200	-0-	-0-	801	2	7	9	Y	6					14					
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	Y	1					15					
04	930 N	820	-0-	-110	-0-	-0-	817	2	3	9	Y	3					18					
05	899 N	831	-0-	-68	-0-	-0-	827	2	4	9	Y	4					22					
06	960 N	847	-0-	-113	-0-	-0-	846	2	1	9	Y	1					23					
07	837 N	801	-0-	-36	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					23					
DORSEY ESTATE													WELL #: 2		RRCID -> 184962		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10520 - 10802	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
GILLIAM UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 188399		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9141 - 10389	
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-					
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-					
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-					
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2	33	9	Y	30					30					
06	420 N	359	-0-	-61	-0-	-0-	359	2			Y	-0-	26	1			4					
07	434 N	241	-0-	-193	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					4					

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK						
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648															
KANGERGA ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 192981			COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARWIL, N.L.			WELL #: 2			RRCID -> 193448			COMPL. DATE 01/31/2003			TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MARWIL, N.L.			WELL #: 1			RRCID -> 193605			COMPL. DATE 02/07/2003			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 194833			COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548						
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	16					23
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23

THORNHILL			WELL #: 1			RRCID -> 195075			COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 197266			COMPL. DATE 04/29/2003			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576						
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.// 263648									
EASTMAN GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 198338		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10694		PERF. 9092 - 10528	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	1540 N	1444	-0-	-96	-0-	1444	2				Y	-0-					-0-		
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2				Y	-0-					-0-		
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2				Y	-0-					-0-		
05	1612 N	1508	-0-	-104	-0-	1508	2				Y	-0-					-0-		
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2				Y	-0-					-0-		
07	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	1593	2				Y	-0-					-0-		
EASTMAN GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 198555		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 9300 - 10756	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2				Y	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				Y	-0-					-0-		
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				Y	-0-					-0-		
KANGERGA ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 198685		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 10748		PERF. 9133 - 10600	
02	924 N	884	-0-	-40	-0-	881	2	3	9	Y	3						9		
03	961 N	872	-0-	-89	-0-	872	2			Y	-0-						9		
04	840 N	791	-0-	-49	-0-	789	2	2	9	Y	2						11		
05	992 N	783	-0-	-209	-0-	782	2	1	9	Y	1						12		
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-						12		
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-						12		
CHILDRESS										WELL #: 9A		RRCID -> 198825		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 11100		PERF. N/A	
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	86	1	1044	2	Y	-0-						-0-		
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	68	1	789	2	Y	-0-						-0-		
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	23	1	1277	2	Y	-0-						-0-		
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-						-0-		
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-						-0-		
07	868 N	731	-0-	-137	-0-	731	2			Y	-0-						-0-		
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 198953		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 10688		PERF. 9078 - 10532	
02	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-						-0-		
03	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-						-0-		
04	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-						-0-		
05	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2740	2	6	9	Y	5						5		
06	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2978	2	14	9	Y	13						18		
07	3100 N	3254	-0-	154	154	3242	2	12	9	Y	11						29		
MCDAVID, J.W. UNIT 1										WELL #: 9		RRCID -> 199398		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10666 - 10998	
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	89	1	1076	2	Y	-0-						-0-		
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	120	1	1389	2	Y	-0-						-0-		
04	1350 N	1049	-0-	-301	-0-	18	1	1031	2	Y	-0-						-0-		
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-						-0-		
06	1470 N	1267	-0-	-203	-0-	1267	2			Y	-0-						-0-		
07	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			Y	-0-						-0-		
BRELSFORD										WELL #: 1		RRCID -> 199601		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9172 - 10628	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						145		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						145		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						145		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						145		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						145		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						145		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648												
MARWIL, N.L.		WELL #:		3		RRCID -> 200262		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10784 - 11037				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1512 N	1192	-0-	-320	-0-		1175 2		17 9	Y	15					20
03	1674 N	1290	-0-	-384	-0-		1268 2		22 9	Y	20					40
04	1620 N	1546	-0-	-74	-0-		1546 2			Y	-0-					40
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		1659 2			Y	-0-					40
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-		1592 2		41 9	Y	37					77
07	1612 N	1489	-0-	-123	-0-		1472 2		17 9	Y	15					92

GROOM, VIDA G.U.				WELL #:		2		RRCID -> 200711		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10766 - 11091		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 202474		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9079 - 10523		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		1364 2		23 9	Y	21					39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-		802 2			Y	-0-					39

LEVERETT				WELL #:		2		RRCID -> 203667		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10656 - 10972		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 216663		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10718		PERF. 9082 - 10524		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 218517		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9284 - 10735		
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-		767 2			Y	-0-					2
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-		705 2			Y	-0-					2
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-		598 2			Y	-0-					2
*05	744 N	609	-0-	-135	-0-		525 2		84 9	Y	76					78
*06	690 N	347	-0-	-343	-0-		347 2			Y	-0-					78
*07	620 N	423	-0-	-197	-0-		423 2			Y	-0-					78

EASTMAN GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 223548		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9093 - 10523		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-		672 2			Y	-0-					3
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-		468 2			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY)										66461.275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.//		263648									
EASTMAN GAS UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 225304		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 11226		PERF. 9601 - 11021	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1			
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2				Y	-0-					1			
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2				Y	-0-					1			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1			
EASTMAN GAS UNIT										WELL #:		7		RRCID -> 226078		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 11106		PERF. 9448 - 10888	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5			
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2				Y	-0-					5			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5			
FREEMAN, J. B.										WELL #:		3		RRCID -> 233478		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9228 - 10625	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
GILLIAM UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 234421		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9014 - 10429	
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2				Y	-0-					-0-			
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2				Y	-0-					-0-			
04	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	1126	2				Y	-0-					-0-			
05	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1068	2	44	9		Y	40					40			
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2				Y	-0-	35	1			5			
*07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2				Y	-0-					5			
PEARSON, JOE										WELL #:		3		RRCID -> 239589		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 11030		PERF. 9405 - 10852	
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2				Y	-0-					39			
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2				Y	-0-					39			
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2				Y	-0-					39			
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1032	2	130	9		Y	118					157			
06	1050	N	886	-0-	-164	-0-	869	2	17	9		Y	15	147	1			25			
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1060	2	13	9		Y	12					37			
FORTUNE RESOURCES LLC										278755											
BIRD, G. W. EST.										WELL #:		1		RRCID -> 069114		COMPL. DATE 11/06/1976		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 10212 - 10433	
02	DLQ	G-10	970	-0-	970	970	970	2				Y	-0-					-0-			
03	DLQ	G-10	1290	-0-	1290	2260	1290	2				Y	-0-					-0-			
04	1800	N	913	-0-	-887	1373	906	2	7	9		Y	6	6	8			-0-			
05	2193	N	820	-0-	-1373	-0-	820	2				Y	-0-					-0-			
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2				Y	-0-					-0-			
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FORTUNE RESOURCES LLC															
THORNTON, EMMA GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3123	-0-	3123	3123	3123	2			Y	-0-				22
03	DLQ G-10	3192	-0-	3192	6315	3192	2			Y	-0-				22
04	6969 X	654	-0-	-6315	-0-	654	2			Y	-0-				22
05	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-				22
06	3360 X	554	-0-	-2806	-0-	554	2			Y	-0-				22
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT				22
DELTA GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040															
02	DLQ G-10	598	-0-	598	598	598	2			Y	-0-				2
03	DLQ G-10	581	-0-	581	1179	581	2			Y	-0-				2
04	DLQ G-10	1133	-0-	1133	2312	1133	2			Y	-0-				2
05	DLQ G-10	1279	-0-	1279	3591	1279	2			Y	-0-				2
06	3000 N	1206	-0-	-1794	1797	1206	2			Y	-0-				2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1797					Y	NO RPT				2
THOMPSON, PERRY GU															
WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368															
02	DLQ G-10	880	-0-	880	880	880	2			Y	-0-				2
03	DLQ G-10	1059	-0-	1059	1939	1059	2			Y	-0-				2
04	1800 N	392	-0-	-1408	531	392	2			Y	-0-				2
05	956 N	425	-0-	-531	-0-	425	2			Y	-0-				2
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-				2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
BIRD, G. W. ESTATE															
WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456															
02	DLQ G-10	1024	-0-	1024	1024	1024	2			Y	-0-				12
03	DLQ G-10	1779	-0-	1779	2803	1779	2			Y	-0-				12
04	1800 N	1637	-0-	-163	2640	1637	2			Y	-0-				12
05	3100 N	1481	-0-	-1619	1021	1481	2			Y	-0-				12
06	2246 N	1225	-0-	-1021	-0-	1225	2			Y	-0-				12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12
THORNTON, EMMA GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615															
02	DLQ G-10	283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-				14
03	DLQ G-10	297	-0-	297	580	297	2			Y	-0-				14
04	1483 N	903	-0-	-580	-0-	903	2			Y	-0-				14
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-				14
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-				14
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14
THOMPSON, PERRY GU															
WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412															
02	DLQ G-10	548	-0-	548	548	548	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	663	-0-	663	1211	663	2			Y	-0-				-0-
04	1766 N	555	-0-	-1211	-0-	555	2			Y	-0-				-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-				-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
FREEMAN, J.B. "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034															
02	DLQ G-10	1130	-0-	1130	1130	1130	2			Y	-0-				42
03	DLQ G-10	1185	-0-	1185	2315	1185	2			Y	-0-				42
04	1800 N	1221	-0-	-579	1736	1221	2			Y	-0-				42
05	3008 N	1272	-0-	-1736	-0-	1272	2			Y	-0-				42
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-				42
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				42

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK							
FORTUNE RESOURCES LLC																					
THORNTON, EMMA GAS UNIT																					
WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10066 - 9154																					
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
02	DLQ G-10	623 -0-	623	623	623	2					Y	-0-					18				
03	DLQ G-10	919 -0-	919	1542	919	2					Y	-0-					18				
04	1800 N	1278 -0-	-522	1020	1278	2					Y	-0-					18				
05	2372 N	1352 -0-	-1020	-0-	1352	2					Y	-0-					18				
06	1083 N	1083 -0-	-0-	-0-	1083	2					Y	-0-					18				
07	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					18				

DELTA GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536							
02	DLQ G-10	582 -0-	582	582	582	2					Y	-0-					4				
03	DLQ G-10	637 -0-	637	1219	637	2					Y	-0-					4				
04	DLQ G-10	679 -0-	679	1898	679	2					Y	-0-					4				
05	DLQ G-10	767 -0-	767	2665	767	2					Y	-0-					4				
06	3000 N	723 -0-	-2277	388	723	2					Y	-0-					4				
07	0 N	NO RPT -0-	-0-	388							Y	NO RPT					4				

SOONER GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106							
02	DLQ G-10	781 -0-	781	781	781	2					Y	-0-					11				
03	DLQ G-10	407 -0-	407	1188	407	2					Y	-0-					11				
04	1800 N	1622 -0-	-178	1010	1622	2					Y	-0-					11				
05	2745 N	1735 -0-	-1010	-0-	1541	2	194	9			Y	176	177	1			10				
06	1391 N	1391 -0-	-0-	-0-	1391	2					Y	-0-					10				
07	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					10				

THORNTON, EMMA GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092							
02	DLQ G-10	1259 -0-	1259	1259	1259	2					Y	-0-					-0-				
03	DLQ G-10	1151 -0-	1151	2410	1151	2					Y	-0-					-0-				
04	1800 N	1043 -0-	-757	1653	1043	2					Y	-0-					-0-				
05	2757 N	1104 -0-	-1653	-0-	1104	2					Y	-0-					-0-				
06	910 N	910 -0-	-0-	-0-	910	2					Y	-0-					-0-				
07	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				

DELTA GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537							
02	DLQ G-10	1097 -0-	1097	1097	1097	2					Y	-0-					16				
03	DLQ G-10	1392 -0-	1392	2489	1392	2					Y	-0-					16				
04	DLQ G-10	2418 -0-	2418	4907	2418	2					Y	-0-					16				
05	DLQ G-10	2729 -0-	2729	7636	2729	2					Y	-0-					16				
06	3000 N	2573 -0-	-427	7209	2573	2					Y	-0-					16				
07	0 N	NO RPT -0-	-0-	7209							Y	NO RPT					16				

PEPPER, J. R. GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 10159 - 10444							
02	DLQ G-10	657 -0-	657	657	657	2					Y	-0-					8				
03	DLQ G-10	766 -0-	766	1423	766	2					Y	-0-					8				
04	1800 N	778 -0-	-1022	401	778	2					Y	-0-					8				
05	1452 N	1051 -0-	-401	-0-	841	2	210	9			Y	191	189	1			10				
06	728 N	728 -0-	-0-	-0-	728	2					Y	-0-					10				
07	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					10				

THOMPSON, PERRY GU														WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461							
02	DLQ G-10	1762 -0-	1762	1762	1762	2					Y	-0-					3				
03	DLQ G-10	1350 -0-	1350	3112	1350	2					Y	-0-					3				
04	1800 N	2257 -0-	457	3569	2257	2	1	9			Y	1	1	8			3				
05	3100 N	2442 -0-	-658	2911	2442	2					Y	-0-					3				
06	3000 N	2179 -0-	-821	2090	2179	2					Y	-0-					3				
07	0 N	NO RPT -0-	-0-	2090							Y	NO RPT					3				

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
FORTUNE RESOURCES LLC														
SOONER GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1311	-0-	1311	1311	1311	2			Y	-0-			6
03	DLQ G-10	645	-0-	645	1956	645	2			Y	-0-			6
04	1800 N	1710	-0-	-90	1866	1710	2			Y	-0-			6
05	3100 N	1625	-0-	-1475	391	1625	2			Y	-0-			6
06	1858 N	1467	-0-	-391	-0-	1467	2			Y	-0-			6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
THORNTON, HENRY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467														
02	DLQ G-10	314	-0-	314	314	314	2			Y	-0-			46
03	DLQ G-10	411	-0-	411	725	411	2			Y	-0-			46
04	1023 N	298	-0-	-725	-0-	298	2			Y	-0-			46
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			46
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			46
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
PAUL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439														
02	DLQ G-10	1864	-0-	1864	1864	1864	2			Y	-0-			104
03	DLQ G-10	2271	-0-	2271	4135	2271	2			Y	-0-			104
04	1800 N	3455	-0-	1655	5790	3454	2	1	9	Y	1	1	8	104
05	3100 N	3219	-0-	119	5909	3219	2			Y	-0-			104
06	3000 N	2967	-0-	-33	5876	2967	2			Y	-0-			104
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5876					Y	NO RPT			104
WALTERS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410														
02	DLQ G-10	2303	-0-	2303	2303	2303	2			Y	-0-			31
03	DLQ G-10	2481	-0-	2481	4784	2481	2			Y	-0-			31
04	1800 N	2455	-0-	655	5439	2455	2			Y	-0-			31
05	3100 N	2496	-0-	-604	4835	2496	2			Y	-0-			31
06	3000 N	2351	-0-	-649	4186	2351	2			Y	-0-			31
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4186					Y	NO RPT			31
LAIRD														
WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710														
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			46
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-			46
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-			46
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-			46
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	397	2	75	9	Y	68			114
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			114
FAIRCLOTH ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882														
02	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-			75
03	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-			75
04	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-			75
05	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-			75
06	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-			75
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			75
PAUL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455														
02	DLQ G-10	1603	-0-	1603	1603	1603	2			Y	-0-			142
03	DLQ G-10	2372	-0-	2372	3975	2372	2			Y	-0-			142
04	1800 N	2182	-0-	382	4357	2182	2			Y	-0-			142
05	3100 N	2375	-0-	-725	3632	2375	2			Y	-0-			142
06	3000 N	2265	-0-	-735	2897	2265	2			Y	-0-			142
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2897					Y	NO RPT			142

OAK HILL (COTTON VALLEY) FORTUNE RESOURCES LLC WALTERS GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	66461 275 278755 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK							
						RRCID ->	100106	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL	DEPTH	10536	PERF.	9600 -	9108				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	862	-0-	862	862	862	2	862	2			Y	-0-					15
03	DLQ	G-10	859	-0-	859	1721	859	2	859	2			Y	-0-					15
04		1800 N	1785	-0-	-15	1706	1785	2	1785	2			Y	-0-					15
05		3100 N	1815	-0-	-1285	421	1815	2	1815	2			Y	-0-					15
06		2130 N	1709	-0-	-421	-0-	1709	2					Y	-0-					15
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					15
BEAN					WELL #:	1	RRCID ->	102746	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL	DEPTH	10854	PERF.	10457 -	10684			
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2					N	-0-					179
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2					N	-0-					179
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2					N	-0-					179
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2					N	-0-					179
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2					N	-0-					179
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					179
LAIRD, S. S. B					WELL #:	3	RRCID ->	103435	COMPL. DATE	12/09/1982	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.	10578 -	10810			
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2					N	-0-					110
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2					N	-0-					110
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2					N	-0-					110
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2					N	-0-					110
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2					N	-0-					110
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					110
TORKELSON					WELL #:	1	RRCID ->	103629	COMPL. DATE	02/04/1984	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10880 -	10548			
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2					N	-0-					107
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2					N	-0-					107
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2					N	-0-					107
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2					N	-0-					107
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2					N	-0-					107
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					107
THORNTON, HENRY G. U.					WELL #:	3	RRCID ->	104056	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL	DEPTH	10551	PERF.	10163 -	10449			
02	DLQ	G-10	213	-0-	213	213	213	2					Y	-0-					27
03	DLQ	G-10	166	-0-	166	379	166	2					Y	-0-					27
04		727 N	348	-0-	-379	-0-	348	2					Y	-0-					27
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2					Y	-0-					27
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2					Y	-0-					27
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					27
PEPPER, J. R. GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	104249	COMPL. DATE	02/04/1983	TOTAL	DEPTH	10537	PERF.	10166 -	10473			
02	DLQ	G-10	864	-0-	864	864	864	2					Y	-0-					82
03	DLQ	G-10	945	-0-	945	1809	945	2					Y	-0-					82
04		1800 N	1556	-0-	-244	1565	1556	2					Y	-0-					82
05		3100 N	1683	-0-	-1417	148	1683	2					Y	-0-					82
06		1605 N	1457	-0-	-148	-0-	1457	2					Y	-0-					82
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					82
HINKLE, C.A.					WELL #:	2	RRCID ->	104808	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL	DEPTH	10482	PERF.	9220 -	10392			
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2					N	-0-					250
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2					N	-0-					250
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2					N	-0-					250
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2					N	-0-					250
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2					N	-0-					250
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					250

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FORTUNE RESOURCES LLC															
LAIRD															
WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-				128
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-				128
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-				128
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-				128
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-				128
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU															
WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461															
02	DLQ G-10	255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-				9
03	DLQ G-10	263	-0-	263	518	263	2			Y	-0-				9
04	1564 N	1046	-0-	-518	-0-	1046	2			Y	-0-				9
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-				9
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-				9
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9
FAIRCLOTH ESTATE															
WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870															
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-				190
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-				190
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-				190
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-				190
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-				190
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190
TORKELSON															
WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942															
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				60
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				60
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				60
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				60
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				60
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
LAIRD															
WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652															
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				82
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				82
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				82
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				82
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-				82
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82
FAIRCLOTH ESTATE															
WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870															
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-				78
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-				78
04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-				78
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-				78
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-				78
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
LAIRD															
WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784															
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-				60
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-				60
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-				60
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1273	2	45	9	N	41				101
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	N	5				106
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK										
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755																
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		6		RRCID -> 142960		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834										
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2				N	-0-					122	
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2				N	-0-					122	
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2				N	-0-					122	
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2				N	-0-					122	
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2				N	-0-					122	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122	

TORKELSON		WELL #:		3		RRCID -> 143482		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476										
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1554	2	85	9		N	77					82	
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	2	2	9		N	2					84	
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1605	2				N	-0-					84	
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2				N	-0-					84	
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	2				N	-0-					84	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84	

LAIRD, S. S. B		WELL #:		6		RRCID -> 146203		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830										
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2				N	-0-					45	
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2				N	-0-					45	
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2				N	-0-					45	
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2				N	-0-					45	
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2				N	-0-					45	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45	

LAIRD, S. S. B		WELL #:		7		RRCID -> 146699		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935										
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2				N	-0-					189	
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2				N	-0-					189	
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2				N	-0-					189	
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2				N	-0-					189	
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2				N	-0-					189	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					189	

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		4		RRCID -> 149080		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449										
02	DLQ G-10	1144	-0-	1144	1144	1144	2					Y	-0-						51	
03	DLQ G-10	1392	-0-	1392	2536	1392	2					Y	-0-						51	
04	1800 N	1523	-0-	-277	2259	1523	2					Y	-0-						51	
05	3100 N	1539	-0-	-1561	698	1539	2					Y	-0-						51	
06	1952 N	1254	-0-	-698	-0-	1254	2					Y	-0-						51	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						51	

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 149489		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525										
02	DLQ G-10	717	-0-	717	717	717	2					Y	-0-						9	
03	DLQ G-10	969	-0-	969	1686	969	2					Y	-0-						9	
04	1800 N	1866	-0-	66	1752	1866	2					Y	-0-						9	
05	3100 N	1975	-0-	-1125	627	1975	2					Y	-0-						9	
06	2209 N	1582	-0-	-627	-0-	1582	2					Y	-0-						9	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						9	

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #:		7		RRCID -> 149742		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404										
02	DLQ G-10	1165	-0-	1165	1165	1165	2					Y	-0-						22	
03	DLQ G-10	947	-0-	947	2112	947	2					Y	-0-						22	
04	1800 N	1828	-0-	28	2140	1828	2					Y	-0-						22	
05	3100 N	1654	-0-	-1446	694	1654	2					Y	-0-						22	
06	2062 N	1368	-0-	-694	-0-	1368	2					Y	-0-						22	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						22	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
FORTUNE RESOURCES LLC														
HINKLE, C.A.														
WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	687	-0-	687	687	687	2			Y	-0-			19
03	DLQ G-10	815	-0-	815	1502	815	2			Y	-0-			19
04	2063 X	561	-0-	-1502	-0-	561	2			Y	-0-			19
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-			19
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
HINKLE, C.A.														
WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436														
02	DLQ G-10	649	-0-	649	649	649	2			Y	-0-			15
03	DLQ G-10	623	-0-	623	1272	623	2			Y	-0-			15
04	1800 N	1123	-0-	-677	595	1123	2			Y	-0-			15
05	1709 N	1114	-0-	-595	-0-	1114	2			Y	-0-			15
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-			15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
FREEMAN, J.B. "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510														
02	DLQ G-10	1726	-0-	1726	1726	1726	2			Y	-0-			47
03	DLQ G-10	1685	-0-	1685	3411	1685	2			Y	-0-			47
04	1800 N	1931	-0-	131	3542	1931	2			Y	-0-			47
05	3100 N	2012	-0-	-1088	2454	2012	2			Y	-0-			47
06	3000 N	2144	-0-	-856	1598	2144	2			Y	-0-			47
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1598					Y	NO RPT			47
THOMPSON, PERRY GU														
WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452														
02	DLQ G-10	499	-0-	499	499	499	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	489	-0-	489	988	489	2			Y	-0-			-0-
04	1668 N	680	-0-	-988	-0-	680	2			Y	-0-			-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-			-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
THORNTON, EMMA GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449														
02	DLQ G-10	606	-0-	606	606	606	2			Y	-0-			25
03	DLQ G-10	906	-0-	906	1512	906	2			Y	-0-			25
04	1800 N	1475	-0-	-325	1187	1475	2			Y	-0-			25
05	2748 N	1561	-0-	-1187	-0-	1561	2			Y	-0-			25
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-			25
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914														
02	DLQ G-10	891	-0-	891	891	891	2			Y	-0-			15
03	DLQ G-10	1391	-0-	1391	2282	1391	2			Y	-0-			15
04	1800 N	989	-0-	-811	1471	989	2			Y	-0-			15
05	2410 N	939	-0-	-1471	-0-	939	2			Y	-0-			15
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-			15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978														
02	DLQ G-10	1428	-0-	1428	1428	1428	2			Y	-0-			28
03	DLQ G-10	1035	-0-	1035	2463	1035	2			Y	-0-			28
04	1800 N	1511	-0-	-289	2174	1511	2			Y	-0-			28
05	3100 N	1434	-0-	-1666	508	1434	2			Y	-0-			28
06	1812 N	1304	-0-	-508	-0-	1304	2			Y	-0-			28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

OAK HILL (COTTON VALLEY)															//CONT.// 66461 275					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: RUSK				
FORTUNE RESOURCES LLC															//CONT.// 278755																			
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1															WELL #: 6					RRCID -> 163405					COMPL. DATE 09/06/1998					TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030				
M	0	ALLOW CODE		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM													
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE													
02	DLQ	G-10		773	-0-	773		773		773	2			Y	-0-						-0-													
03	DLQ	G-10		595	-0-	595		1368		595	2			Y	-0-						-0-													
04		1800 N		882	-0-	-918		450		882	2			Y	-0-						-0-													
05		1287 N		837	-0-	-450		-0-		837	2			Y	-0-						-0-													
06		761 N		761	-0-	-0-		-0-		761	2			Y	-0-						-0-													
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-													
BEAN						WELL #: 2					RRCID -> 165713					COMPL. DATE 10/10/1997					TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10482 - 10694													
02		594 N		594	-0-	-0-		-0-		590	2		4	9	N	4					104													
03		657 N		657	-0-	-0-		-0-		651	2		6	9	N	5					109													
04		610 N		610	-0-	-0-		-0-		609	2		1	9	N	1	90	1			20													
05		626 N		626	-0-	-0-		-0-		623	2		3	9	N	3					23													
06		598 N		598	-0-	-0-		-0-		596	2		2	9	N	2					25													
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					25													
PAUL GAS UNIT						WELL #: 4					RRCID -> 166590					COMPL. DATE 10/27/1997					TOTAL DEPTH 10590 PERF. 10151 - 10457													
02	DLQ	G-10		1577	-0-	1577		1577		1577	2			Y	-0-						79													
03	DLQ	G-10		1196	-0-	1196		2773		1196	2			Y	-0-						79													
04		1800 N		1259	-0-	-541		2232		1259	2			Y	-0-						79													
05		3100 N		1370	-0-	-1730		502		1370	2			Y	-0-						79													
06		1809 N		1307	-0-	-502		-0-		1307	2			Y	-0-						79													
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						79													
LAIRD						WELL #: A 5					RRCID -> 168134					COMPL. DATE 03/14/1998					TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10467 - 10781													
02		306 N		306	-0-	-0-		-0-		300	2		6	9	Y	5					57													
03		334 N		334	-0-	-0-		-0-		331	2		3	9	Y	3					60													
04		317 N		317	-0-	-0-		-0-		309	2		8	9	Y	7					67													
05		321 N		321	-0-	-0-		-0-		317	2		4	9	Y	4					71													
06		307 N		307	-0-	-0-		-0-		303	2		4	9	Y	4					75													
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					75													
DELTA GAS UNIT						WELL #: 5					RRCID -> 168406					COMPL. DATE 12/12/1997					TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A													
02	DLQ	G-10		591	-0-	591		591		591	2			Y	-0-						16													
03	DLQ	G-10		503	-0-	503		1094		503	2			Y	-0-						16													
04	DLQ	G-10		555	-0-	555		1649		555	2			Y	-0-						16													
05	DLQ	G-10		626	-0-	626		2275		626	2			Y	-0-						16													
06		2865 N		590	-0-	-2275		-0-		590	2			Y	-0-						16													
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						16													
FREEMAN, J.B. "A"						WELL #: 3					RRCID -> 168609					COMPL. DATE 03/17/1998					TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A													
02	DLQ	G-10		2569	-0-	2569		2569		2569	2			Y	-0-						31													
03	DLQ	G-10		2131	-0-	2131		4700		2131	2			Y	-0-						31													
04		1800 N		2330	-0-	530		5230		2330	2			Y	-0-						31													
05		3100 N		2427	-0-	-673		4557		2427	2			Y	-0-						31													
06		3000 N		2587	-0-	-413		4144		2587	2			Y	-0-						31													
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		4144						Y	NO RPT						31													
TORKELSON						WELL #: 5					RRCID -> 168620					COMPL. DATE 04/28/1998					TOTAL DEPTH 11080 PERF. 10745 - 10959													
02		415 N		415	-0-	-0-		-0-		415	2			N	-0-						80													
03		458 N		458	-0-	-0-		-0-		458	2			N	-0-						80													
04		429 N		429	-0-	-0-		-0-		429	2			N	-0-						80													
05		439 N		439	-0-	-0-		-0-		439	2			N	-0-						80													
06		419 N		419	-0-	-0-		-0-		419	2			N	-0-						80													
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						80													

OAK HILL (COTTON VALLEY) FORTUNE RESOURCES LLC FAIRCLOTH ESTATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	66461 275 278755 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: RUSK								
						RRCID ->	169132	COMPL.	DATE	06/08/1998	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10556	-	10866				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			2			N	-0-						58
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1244	2			2	6	9	N	-5						63
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			2			N	-0-						63
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			2			N	-0-						63
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			2			N	-0-						63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						63
HINKLE, C.A.					WELL #:	5	RRCID ->	169168	COMPL.	DATE	04/15/1998	TOTAL	DEPTH	10587	PERF.	9405	-	10296			
02	DLQ	G-10	1446	-0-	1446	1446	1446	2						Y	-0-						23
03	DLQ	G-10	1663	-0-	1663	3109	1663	2						Y	-0-						23
04		1800 N	818	-0-	-982	2127	818	2						Y	-0-						23
05		2939 N	812	-0-	-2127	-0-	812	2						Y	-0-						23
06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2						Y	-0-						23
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						23
LAIRD					WELL #:	A 6	RRCID ->	170095	COMPL.	DATE	08/11/1998	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.	10410	-	10735			
02	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2						N	-0-						67
03	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2						N	-0-						67
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2						N	-0-						67
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2						N	-0-						67
06	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2						N	-0-						67
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-								N	NO RPT						67
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU					WELL #:	5	RRCID ->	170420	COMPL.	DATE	05/14/1998	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9012	-	10424			
02	DLQ	G-10	1251	-0-	1251	1251	1251	2						Y	-0-						31
03	DLQ	G-10	1082	-0-	1082	2333	1082	2						Y	-0-						31
04		1800 N	1237	-0-	-563	1770	1237	2						Y	-0-						31
05		3020 N	1250	-0-	-1770	-0-	1250	2						Y	-0-						31
06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2						Y	-0-						31
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						31
SOONER GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	170442	COMPL.	DATE	07/22/1998	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	9157	-	10524			
02	DLQ	G-10	1116	-0-	1116	1116	1116	2						Y	-0-						7
03	DLQ	G-10	594	-0-	594	1710	594	2						Y	-0-						7
04		1800 N	1226	-0-	-574	1136	1226	2						Y	-0-						7
05		2303 N	1167	-0-	-1136	-0-	1165	2				2	9	Y	2		2	8			7
06		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2				2	9	Y	2		2	8			7
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						7
FAIRCLOTH ESTATE					WELL #:	9	RRCID ->	170925	COMPL.	DATE	09/24/1998	TOTAL	DEPTH	10920	PERF.	10516	-	10806			
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2						N	-0-						48
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2						N	-0-						48
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2						N	-0-						48
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2						N	-0-						48
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2						N	-0-						48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						48
FAIRCLOTH ESTATE					WELL #:	8	RRCID ->	171120	COMPL.	DATE	10/24/1998	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	10608	-	10906			
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1657	2				257	9	N	234		171	1			116
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2						N	-0-						116
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1711	2				63	9	N	57		87	1			86
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2						N	-0-						86
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2						N	-0-						86
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						86

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FORTUNE RESOURCES LLC															
FAIRCLOTH ESTATE															
WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10592 - 10901															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-				56
03		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-				56
04		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-				56
05		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-				56
06		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-				56
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				56

HINKLE, C.A.														WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456	
02	DLQ	G-10	1266	-0-	1266	1266	1266	2		Y	-0-				28
03	DLQ	G-10	1098	-0-	1098	2364	1098	2		Y	-0-				28
04		1800 N	561	-0-	-1239	1125	561	2		Y	-0-				28
05		1682 N	557	-0-	-1125	-0-	557	2		Y	-0-				28
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-				28
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				28

DELTA GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510	
02	DLQ	G-10	868	-0-	868	868	868	2		Y	-0-				14
03	DLQ	G-10	851	-0-	851	1719	851	2		Y	-0-				14
04	DLQ	G-10	801	-0-	801	2520	801	2		Y	-0-				14
05	DLQ	G-10	905	-0-	905	3425	905	2		Y	-0-				14
06		3000 N	853	-0-	-2147	1278	853	2		Y	-0-				14
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1278				Y	NO RPT				14

PEPPER, J. R. GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464	
02	DLQ	G-10	632	-0-	632	632	632	2		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	720	-0-	720	1352	720	2		Y	-0-				-0-
04		1800 N	725	-0-	-1075	277	725	2		Y	-0-				-0-
05		1062 N	785	-0-	-277	-0-	785	2		Y	-0-				-0-
06		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FREEMAN, J.B. "A"														WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685	
02	DLQ	G-10	1486	-0-	1486	1486	1486	2		Y	-0-				103
03	DLQ	G-10	1217	-0-	1217	2703	1217	2		Y	-0-				103
04		1800 N	1738	-0-	-62	2641	1738	2		Y	-0-				103
05		3100 N	1844	-0-	-1256	1385	1844	2		Y	-0-				103
06		2725 N	1340	-0-	-1385	-0-	1340	2		Y	-0-				103
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				103

PEPPER, J. R. GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463	
02	DLQ	G-10	401	-0-	401	401	401	2		Y	-0-				105
03	DLQ	G-10	315	-0-	315	716	315	2		Y	-0-				105
04		1126 N	410	-0-	-716	-0-	410	2		Y	-0-				105
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-				105
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-				105
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				105

FREEMAN, J. B. "A"														WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724	
02	DLQ	G-10	994	-0-	994	994	994	2		Y	-0-				76
03	DLQ	G-10	1473	-0-	1473	2467	1473	2		Y	-0-				76
04		1800 N	1005	-0-	-795	1672	1005	2	1 9	Y	1	1 8			76
05		2738 N	1066	-0-	-1672	-0-	1066	2		Y	-0-				76
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		Y	-0-				76
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				76

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
FORTUNE RESOURCES LLC														
THOMPSON, PERRY GU														
WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-			3
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-			3
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	Y	1	1	8	3
05	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			Y	-0-			3
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-			3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

TORKELSON													WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10558 - 10896	
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			54
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			54
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			54
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			54
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			54
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU													WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A	
02	784 N	537	-0-	-247	-0-	537	2			Y	-0-			56
03	868 N	597	-0-	-271	-0-	597	2			Y	-0-			56
04	660 N	649	-0-	-11	-0-	649	2			Y	-0-			56
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-			56
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-			56
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56

DELTA GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A	
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-			11
03	775 N	502	-0-	-273	-0-	502	2			Y	-0-			11
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-			11
05	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-			11
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-			11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

THORNTON, EMMA GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A	
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			17
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-			17
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-			17
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-			17
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-			17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

SOONER GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488	
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-			-0-
03	1767 N	815	-0-	-952	-0-	815	2			Y	-0-			-0-
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-			-0-
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-			-0-
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1													WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820	
02	672 N	494	-0-	-178	-0-	494	2			Y	-0-			48
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-			48
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-			48
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-			48
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-			48
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: RUSK																													
FORTUNE RESOURCES LLC										//CONT./// 66461 275																																							
THOMPSON, JOHN										//CONT./// 278755																																							
WELL #: 3										RRCID -> 183321										COMPL. DATE 05/04/2001										TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140																			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																										
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1366	2			Y	-0-							39																										
03	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	-0-	-0-			1460	2			Y	-0-							39																										
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1475	2			Y	-0-							39																										
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1552	2			Y	-0-							39																										
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1463	2			Y	-0-							39																										
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							39																										
FREEMAN, J.B. "A"										WELL #: 7										RRCID -> 183789										COMPL. DATE 03/19/2001										TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934									
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			709	2			Y	-0-							6																										
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			745	2			Y	-0-							6																										
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			663	2			Y	-0-							6																										
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	-0-	-0-			691	2			Y	-0-							6																										
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			737	2			Y	-0-							6																										
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							6																										
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1										WELL #: 2										RRCID -> 183792										COMPL. DATE 04/05/2001										TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1226	2			Y	-0-							66																										
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1275	2			Y	-0-							66																										
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			718	2			Y	-0-							66																										
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			729	2			Y	-0-							66																										
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			676	2			Y	-0-							66																										
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							66																										
WEST PIRTLE GAS UNIT										WELL #: 6										RRCID -> 185106										COMPL. DATE 06/08/2001										TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711									
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			474	2			N	-0-							109																										
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			524	2			N	-0-							109																										
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			490	2			N	-0-							109																										
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			501	2			N	-0-							109																										
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			479	2			N	-0-							109																										
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							109																										
THORNTON, EMMA GAS UNIT										WELL #: 8										RRCID -> 185556										COMPL. DATE 09/13/2001										TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196									
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2071	2			Y	-0-							21																										
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2439	2			Y	-0-							21																										
04	1710	N	1475	-0-	-235	-0-	-0-	-0-			1475	2			Y	-0-							21																										
05	1767	N	1561	-0-	-206	-0-	-0-	-0-			1561	2			Y	-0-							21																										
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1251	2			Y	-0-							21																										
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							21																										
BIRD, G. W. ESTATE										WELL #: 8										RRCID -> 185681										COMPL. DATE 08/08/2001										TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095									
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1425	2			Y	-0-							21																										
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1623	2			Y	-0-							21																										
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1527	2			Y	-0-							21																										
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1382	2			Y	-0-							21																										
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1143	2			Y	-0-							21																										
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							21																										
HINKLE, C.A.										WELL #: 7										RRCID -> 186529										COMPL. DATE 10/25/2001										TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224									
02	784	N	636	-0-	-148	-0-	-0-	-0-			636	2			Y	-0-							19																										
03	744	N	562	-0-	-182	-0-	-0-	-0-			562	2			Y	-0-							19																										
04	870	N	794	-0-	-76	-0-	-0-	-0-			794	2			Y	-0-							19																										
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			788	2			Y	-0-							19																										
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			711	2			Y	-0-							19																										
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							19																										

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FORTUNE RESOURCES LLC															
SOONER GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-			3	
03	744 N	408	-0-	-336	-0-	408	2			Y	-0-			3	
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-			3	
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-			3	
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-			3	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3	
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.														WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923	
02	2800 N	3438	-0-	638	3680	3437	2	1	9	N	1			120	
03	7736 X	4056	-0-	-3680	-0-	4041	2	15	9	N	14			134	
04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3755	2	12	9	N	11			145	
05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3933	2	10	9	N	9			154	
06	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3810	2	12	9	N	11			165	
07	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			165	
DELTA GAS UNIT														WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541	
02	980 N	967	-0-	-13	-0-	967	2			Y	-0-			22	
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-			22	
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-			22	
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-			22	
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-			22	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22	
WALTERS GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094	
02	1736 N	1577	-0-	-159	-0-	1577	2			Y	-0-			38	
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-			38	
04	1860 N	1599	-0-	-261	-0-	1599	2			Y	-0-			38	
05	1736 N	1626	-0-	-110	-0-	1626	2			Y	-0-			38	
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-			38	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38	
LAIRD, S. S. B														WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783	
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			110	
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			110	
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			110	
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			110	
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			110	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110	
WEST PIRTLE GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932	
02	2800 N	2634	-0-	-166	170	2634	2			N	-0-			19	
03	3100 N	3097	-0-	-3	167	3097	2			N	-0-			19	
04	3049 X	2882	-0-	-167	-0-	2878	2	4	9	N	4			23	
05	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3015	2	17	9	N	15			38	
06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2921	2	6	9	N	5	1	8	42	
07	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			42	
PAUL GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546	
02	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-			79	
03	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-			79	
04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2731	2	2	9	Y	2	2	8	79	
05	2821 X	2544	-0-	-277	-0-	2544	2			Y	-0-			79	
06	2730 X	2345	-0-	-385	-0-	2345	2			Y	-0-			79	
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			79	

OAK HILL (COTTON VALLEY) FORTUNE RESOURCES LLC CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	66461 275 278755 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK									
						RRCID ->	191617	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL	DEPTH	11010	PERF.	10844	-	9482					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-		-0-			1199	2		Y	-0-						72
03	1240	N	850	-0-	-390	-0-		-0-			850	2		Y	-0-						72
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-		-0-			1881	2		Y	-0-						72
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-		-0-			1466	2		Y	-0-						72
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-		-0-			1297	2		Y	-0-						72
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						72
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1					WELL #:	5	RRCID ->	193118	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL	DEPTH	10655	PERF.	9087	-	10460				
02	1400	N	1167	-0-	-233	-0-		-0-			1167	2		N	-0-						260
03	1364	N	788	-0-	-576	-0-		-0-			788	2		N	-0-						260
04	1230	N	673	-0-	-557	-0-		-0-			671	2	2	9	N	2		2	8		260
05	1302	N	523	-0-	-779	-0-		-0-			523	2		N	-0-						260
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-		-0-			462	2		N	-0-			185	1		75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						75
SOONER GAS UNIT					WELL #:	8	RRCID ->	198194	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL	DEPTH	10703	PERF.	9190	-	10530				
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-		-0-			2482	2		Y	-0-						-0-
03	1891	N	1173	-0-	-718	-0-		-0-			1173	2		Y	-0-						-0-
04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-		-0-			2982	2	2	9	Y	2		2	8		-0-
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-		-0-			2833	2	1	9	Y	1		1	8		-0-
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-		-0-			2558	2		Y	-0-						-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
BIRD, G. W. ESTATE					WELL #:	9	RRCID ->	199776	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL	DEPTH	10528	PERF.	10440	-	9100				
02	2716	X	1550	-0-	-1166	-0-		-0-			1550	2		Y	-0-						36
03	3007	X	2110	-0-	-897	-0-		-0-			2110	2		Y	-0-						36
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-		-0-			2835	2		Y	-0-						36
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-		-0-			2565	2		Y	-0-						36
06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-		-0-			2123	2		Y	-0-						36
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						36
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1					WELL #:	4	RRCID ->	199952	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL	DEPTH	10817	PERF.	10810	-	9370				
02	2072	X	1929	-0-	-143	-0-		-0-			1929	2		N	-0-						160
03	2046	N	1646	-0-	-400	-0-		-0-			1646	2		N	-0-						160
04	3000	N	3054	-0-	54	54		-0-			3054	2		N	-0-						160
05	2953	N	2899	-0-	-54	-0-		-0-			2899	2		N	-0-						160
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-		-0-			2635	2		N	-0-						160
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						160
THOMPSON, PERRY GU					WELL #:	9	RRCID ->	201637	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL	DEPTH	10607	PERF.	9100	-	10372				
02	1092	N	823	-0-	-269	-0-		-0-			823	2		Y	-0-						5
03	1550	N	1158	-0-	-392	-0-		-0-			1158	2		Y	-0-						5
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-		-0-			1810	2		Y	-0-						5
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-		-0-			1600	2		Y	-0-						5
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-		-0-			1428	2		Y	-0-						5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						5
SOONER GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID ->	202499	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	9190	-	10512				
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-		-0-			2764	2		Y	-0-						-0-
03	3100	N	12653	-0-	9553	9553		-0-			12653	2		Y	-0-						-0-
04	13056	X	3503	-0-	-9553	-0-		-0-			3501	2	2	9	Y	2		2	8		-0-
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-		-0-			3326	2	1	9	Y	1		1	8		-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-		-0-			3003	2		Y	-0-						-0-
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
FORTUNE RESOURCES LLC														
BIRD, G. W. ESTATE														
WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		Y	-0-				39
03	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2		Y	-0-				39
*04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	2	2 9	Y	-2	2 8			39
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-				37
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		Y	-0-				37
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				37
HINKLE, C.A.														
WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440														
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		Y	-0-				43
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		Y	-0-				43
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		Y	-0-				43
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		Y	-0-				43
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		Y	-0-				43
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				43
DELTA GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536														
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		Y	-0-				21
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		Y	-0-				21
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		Y	-0-				21
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		Y	-0-				21
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		Y	-0-				21
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				21
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746														
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		Y	-0-				40
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		Y	-0-				40
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1 9	Y	-1	1 8			40
05	1767 N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2		Y	-0-				40
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		Y	-0-				40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				40
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576														
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		Y	-0-				34
03	868 N	717	-0-	-151	-0-	717	2		Y	-0-				34
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		Y	-0-				34
05	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	2		Y	-0-				34
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		Y	-0-				34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				34
SOONER GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 10574 - 9286														
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		Y	-0-				4
03	682 N	367	-0-	-315	-0-	367	2		Y	-0-				4
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		Y	-0-				4
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		Y	-0-				4
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		Y	-0-				4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
DELTA GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536														
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		Y	-0-				26
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		Y	-0-				26
04	840 N	764	-0-	-76	-0-	760	2	4 9	Y	-4	4 8			26
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		Y	-0-				26
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		Y	-0-				26
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				26

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
FORTUNE RESOURCES LLC														
THOMPSON, PERRY GU														
WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		Y	-0-				4
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		Y	-0-				4
04	540 N	481	-0-	-59	-0-	481	2		Y	-0-				4
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2		Y	-0-				4
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-				4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU														
WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186														
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-				30
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		Y	-0-				30
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		Y	-0-				30
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		Y	-0-				30
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		Y	-0-				30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				30
WALTERS GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451														
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		Y	-0-				30
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		Y	-0-				30
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		Y	-0-				30
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		Y	-0-				30
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		Y	-0-				30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				30
BIRD, G. W. ESTATE														
WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444														
02	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		Y	-0-				36
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		Y	-0-				36
04	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2		Y	-0-				36
05	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		Y	-0-				36
06	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		Y	-0-				36
07	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-				Y	NO RPT				36
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539														
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		Y	-0-				44
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		Y	-0-				44
04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2412	2	8 9	Y	7	7 8			44
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		Y	-0-				44
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		Y	-0-				44
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				44
THORNTON, EMMA GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520														
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		Y	-0-				22
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		Y	-0-				22
04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		Y	-0-				22
05	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		Y	-0-				22
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		Y	-0-				22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				22
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU														
WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409														
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		Y	-0-				63
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		Y	-0-				63
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	1 9	Y	1	1 8			63
05	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2		Y	-0-				63
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		Y	-0-				63
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				63

OAK HILL (COTTON VALLEY)															CNTY: RUSK																															
FORTUNE RESOURCES LLC																																														
HINKLE, C.A.																																														
WELL #: 9															RRCID -> 225734					COMPL. DATE 12/31/2006					TOTAL DEPTH 10625					PERF. 9066 - 10394																
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																									
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																									
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					36																									
03	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					36																									
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					36																									
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					36																									
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					36																									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36																									
WALTERS GAS UNIT																						WELL #: 6					RRCID -> 227277					COMPL. DATE 02/11/2007					TOTAL DEPTH 10595					PERF. 9100 - 10426				
02	1428	N	1416	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					46																									
03	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					46																									
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	2	3	9	Y	3		3	8		46																									
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					46																									
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					46																									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46																									
PEPPER, J. R. GAS UNIT																						WELL #: 7					RRCID -> 227349					COMPL. DATE 01/31/2007					TOTAL DEPTH 10602					PERF. 9120 - 10476				
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					33																									
03	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					33																									
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	Y	1		1	8		33																									
05	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					33																									
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					33																									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33																									
DELTA GAS UNIT																						WELL #: 11					RRCID -> 228317					COMPL. DATE 02/03/2007					TOTAL DEPTH 10722					PERF. 9178 - 10454				
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					22																									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					22																									
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	2	4	9	Y	4		4	8		22																									
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					22																									
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					22																									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22																									
PEPPER, J. R. GAS UNIT																						WELL #: 8					RRCID -> 230368					COMPL. DATE 07/13/2007					TOTAL DEPTH 10635					PERF. 9238 - 10300				
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					42																									
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					42																									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	Y	1		1	8		42																									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					42																									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					42																									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42																									
SOONER GAS UNIT																						WELL #: 11					RRCID -> 230373					COMPL. DATE 06/21/2007					TOTAL DEPTH 10643					PERF. 9204 - 10444				
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					6																									
03	1209	N	585	-0-	-624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					6																									
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					6																									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					6																									
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					6																									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6																									
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1																						WELL #: 5					RRCID -> 230888					COMPL. DATE 08/14/2007					TOTAL DEPTH 11218					PERF. 995 - 11092				
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					46																									
03	527	N	410	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					46																									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					46																									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					46																									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					46																									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46																									

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FORTUNE RESOURCES LLC															
THORNTON, EMMA GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		Y	-0-					-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		Y	-0-					-0-
04	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	2		Y	-0-					-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		Y	-0-					-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690															
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-					31
03	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2		Y	-0-					31
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1 9	Y	1	1 8				31
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		Y	-0-					31
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		Y	-0-					31
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					31
THORNTON, EMMA GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560															
02	1372 N	536	-0-	-836	-0-	536	2		Y	-0-					34
03	1085 N	689	-0-	-396	-0-	689	2		Y	-0-					34
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		Y	-0-					34
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		Y	-0-					34
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		Y	-0-					34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					34
BIRD, G. W. ESTATE															
WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466															
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-					26
03	806 N	100	-0-	-706	-0-	100	2		Y	-0-					26
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-					26
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		Y	-0-					26
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-					26
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					26
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU															
WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506															
02	2296 X	2045	-0-	-251	-0-	2045	2		Y	-0-					72
03	2697 X	2399	-0-	-298	-0-	2399	2		Y	-0-					72
04	2610 X	1753	-0-	-857	-0-	1750	2	3 9	Y	3	3 8				72
05	2697 X	1768	-0-	-929	-0-	1768	2		Y	-0-					72
06	2190 X	1441	-0-	-749	-0-	1441	2		Y	-0-					72
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-				Y	NO RPT					72
THOMPSON, PERRY GU															
WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430															
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-					45
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-					45
04	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	2		N	-0-					45
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-					45
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-					45
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU															
WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424															
02	1316 N	859	-0-	-457	-0-	859	2		Y	-0-					111
03	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2		Y	-0-					111
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	2	1 9	Y	1	1 8				111
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		Y	-0-					111
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		Y	-0-					111
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					111

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
FORTUNE RESOURCES LLC			//CONT.// 278755											
SOONER GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 245191			COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	3461	-0-	661	1390	3461	2			Y	-0-			4
03	2735 X	1345	-0-	-1390	-0-	1345	2			Y	-0-			4
04	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-			4
05	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-			4
06	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-			4
07	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			4

DELTA GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 246496			COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492		
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-			21
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-			21
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1153	2	6	9	Y	5	5	8	21
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-			21
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-			21
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

HINKLE, C.A.			WELL #: 11			RRCID -> 246661			COMPL. DATE 02/27/2009			TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544		
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-			7
03	651 N	525	-0-	-126	-0-	525	2			Y	-0-			7
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-			7
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-			7
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-			7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1			WELL #: 6			RRCID -> 249378			COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006		
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-			81
03	620 N	372	-0-	-248	-0-	372	2			Y	-0-			81
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-			81
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-			81
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-			81
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			81

DELTA GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 257046			COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546		
02	1232 N	1001	-0-	-231	-0-	1001	2			Y	-0-			41
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-			41
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-			41
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-			41
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-			41
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41

PEPPER, J. R. GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 257049			COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430		
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-			75
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-			75
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	9	Y	1	1	8	75
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-			75
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	Y	1	1	8	75
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			75

THORNTON, HENRY GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 257445			COMPL. DATE 08/15/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454		
02	644 N	640	-0-	-4	-0-	640	2			Y	-0-			122
03	806 N	687	-0-	-119	-0-	687	2			Y	-0-			122
04	660 N	219	-0-	-441	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	8	122
05	713 N	236	-0-	-477	-0-	236	2			Y	-0-			122
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			122
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			122

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
FORTUNE RESOURCES LLC														
THORNTON, EMMA GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1652 N	1528	-0-	-124	-0-	1528	2							32
03	2821 N	1071	-0-	-1750	-0-	1071	2							32
04	3000 N	3250	-0-	250	250	3236	2	14	9			13	8	32
05	3100 N	3425	-0-	325	575	3425	2							32
06	3000 N	2743	-0-	-257	318	2743	2							32
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	318							NO RPT		32
THORNTON JAMESON														
WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500														
02	14224 X	12917	-0-	-1307	-0-	12761	2	156	9	N		142	182	100
03	15531 X	8110	-0-	-7421	-0-	8110	2			N		-0-		100
04	19301 X	19301	-0-	-0-	-0-	19295	2	6	9	N		5	5	100
05	19082 X	19082	-0-	-0-	-0-	19075	2	7	9	N		6	6	100
06	16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	16616	2	22	9	N		20	114	5
07	14291 X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N		NO RPT	1	5
THORNTON JAMESON														
WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250														
02	20356 X	18288	-0-	-2068	-0-	18120	2	168	9	N		153	183	70
03	22258 X	11203	-0-	-11055	-0-	11203	2			N		-0-		70
04	20970 X	19626	-0-	-1344	-0-	19624	2	2	9	N		2	2	70
05	21111 X	19553	-0-	-1558	-0-	19400	2	153	9	N		139	182	25
06	20310 X	16900	-0-	-3410	-0-	16900	2			N		-0-	2	25
07	20243 X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					N		NO RPT	1	25
H & T EXPLORATION, INC.														
MORAN														
WELL #: 341571 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419														
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N		-0-		77
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N		-0-		77
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N		-0-		77
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N		-0-		77
06	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	1075	2			N		-0-		77
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N		NO RPT		77
JAMESON, CHARLES R.														
WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409														
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	598	2	3	9	N		3		71
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	N		5		76
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	N		2		78
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N		2		80
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	573	2	28	9	N		25		105
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N		NO RPT		105
JAMES, HENRY														
WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-		-0-
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-		-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-		-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-		-0-
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-		-0-
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-		-0-
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550												
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1123	2	21 9	Y	19		30
03	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	1199	2	6 9	Y	5	30 1	5
04	1260 N	677	-0-	-583	-0-	673	2	4 9	Y	4		9
05	1271 N	354	-0-	-917	-0-	354	2		Y	-0-		9
06	1170 N	391	-0-	-779	-0-	384	2	7 9	Y	6		15
07	713 N	524	-0-	-189	-0-	518	2	6 9	Y	5	16 1	4
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10158 - 10454												
02	504 N	147	-0-	-357	-0-	147	2		N	-0-		-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-		-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-		-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-		-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-		-0-
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428												
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1762	2	35 9	Y	32		51
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2352	2	9 9	Y	8	51 1	8
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2227	2	7 9	Y	6		14
05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		Y	-0-		14
06	2280 N	2246	-0-	-34	-0-	2222	2	24 9	Y	22		36
07	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2550	2	28 9	Y	25	50 1	11
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430												
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1594	2	4 9	Y	4		16
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1938	2	6 9	Y	5	18 1	3
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2227	2	8 9	Y	7		10
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		Y	-0-		10
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2476	2	24 9	Y	22		32
07	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2930	2	33 9	Y	30	51 1	11
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428												
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	976	2	12 9	Y	11		18
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1236	2	4 9	Y	4	19 1	3
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4 9	Y	4		7
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		Y	-0-		7
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1312	2	10 9	Y	9		16
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1227	2	18 9	Y	16	26 1	6
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434												
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		1
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-	1 1	-0-
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-		-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		Y	-0-		-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE											BALANCE
02	1148 N	1143	-0-	-5	-0-	1143	2	N	-0-					-0-
03	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2	N	-0-					-0-
04	1230 N	1044	-0-	-186	-0-	1044	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	1163	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	940	-0-	-260	-0-	940	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	972	-0-	-113	-0-	972	2	N	-0-					-0-
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426														
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2	N	-0-					27
03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2	N	-0-					27
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2	N	-0-					27
05	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2	N	-0-					27
06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2	N	-0-					27
07	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2	N	-0-					27
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454														
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-					28
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-					28
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-					28
05	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	1058	2	N	-0-					28
06	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2	N	-0-					28
07	1240 N	851	-0-	-389	-0-	851	2	N	-0-					28
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423														
02	1456 N	-0-	-0-	-1456	-0-			N	-0-					-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436														
02	952 N	880	-0-	-72	-0-	880	2	N	-0-					-0-
03	1023 N	876	-0-	-147	-0-	876	2	N	-0-					-0-
04	990 N	876	-0-	-114	-0-	876	2	N	-0-					-0-
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-					-0-
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-					-0-
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-					-0-
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429														
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-					-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-					-0-
04	810 N	751	-0-	-59	-0-	751	2	N	-0-					-0-
05	868 N	828	-0-	-40	-0-	828	2	N	-0-					-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-					-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-					-0-
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447														
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	410	2	N	-0-					-0-
03	620 N	452	-0-	-168	-0-	452	2	N	-0-					-0-
04	600 N	325	-0-	-275	-0-	325	2	N	-0-					-0-
05	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	2	N	-0-					-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-					-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC																	
MINOR, A. GAS UNIT																	
WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420																	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	Y	4						7
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1			7	1		1
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-						1
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-						1
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	440	2	3	9	Y	3						4
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	Y	5			7	1		2
MINOR, A. GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435			
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	628	2	34	9	Y	31						49
03	1829 N	333	-0-	-1496	-0-	324	2	9	9	Y	8			49	1		8
04	1260 N	329	-0-	-931	-0-	329	2			Y	-0-						8
05	744 N	347	-0-	-397	-0-	347	2			Y	-0-						8
06	330 N	180	-0-	-150	-0-	170	2	10	9	Y	9						17
07	341 N	34	-0-	-307	-0-	33	2	1	9	Y	1			14	1		4
WILLIAMSON UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10218 - 10272			
02	392 N	191	-0-	-201	-0-	191	2			N	-0-						-0-
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-						-0-
04	270 N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-						-0-
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-						-0-
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-						-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-						-0-
WILLIAMSON UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 10197 - 10487			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
WILLIAMSON UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 10219 - 10508			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
HUTCHINGS, J. UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455			
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-						31
03	2387 N	1961	-0-	-426	-0-	1961	2			N	-0-						31
04	2310 N	2145	-0-	-165	-0-	2145	2			N	-0-						31
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-						31
06	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-						31
07	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-						31
HUTCHINGS, J. UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464			
02	2576 X	1395	-0-	-1181	-0-	1395	2			N	-0-						12
03	2852 X	2800	-0-	-52	-0-	2800	2			N	-0-						12
04	2310 X	2285	-0-	-25	-0-	2285	2			N	-0-						12
05	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-						12
06	2700 X	2196	-0-	-504	-0-	2196	2			N	-0-						12
07	2790 X	2337	-0-	-453	-0-	2337	2			N	-0-						12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 10180 - 10466														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	641 N	641 -0-	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-					-0-
03	787 N	787 -0-	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-					-0-
04	670 N	670 -0-	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-					-0-
05	732 N	732 -0-	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-					-0-
06	752 N	752 -0-	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-					-0-
07	682 N	607 -0-	-75	-0-	-0-	607 2		N	-0-					-0-
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438														
02	2744 X	2191 -0-	-553	-0-	-0-	2191 2		N	-0-					29
03	3038 X	2207 -0-	-831	-0-	-0-	2207 2		N	-0-					29
04	2820 X	2068 -0-	-752	-0-	-0-	2068 2		N	-0-					29
05	2914 X	2268 -0-	-646	-0-	-0-	2268 2		N	-0-					29
06	2460 X	2307 -0-	-153	-0-	-0-	2307 2		N	-0-					29
07	2613 X	2613 -0-	-0-	-0-	-0-	2613 2		N	-0-					29
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461														
02	2324 N	2152 -0-	-172	-0-	-0-	2152 2		N	-0-					29
03	2294 N	1922 -0-	-372	-0-	-0-	1922 2		N	-0-					29
04	2351 N	2351 -0-	-0-	-0-	-0-	2351 2		N	-0-					29
05	2557 N	2557 -0-	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-					29
06	2410 N	2410 -0-	-0-	-0-	-0-	2410 2		N	-0-					29
07	2613 N	2613 -0-	-0-	-0-	-0-	2613 2		N	-0-					29
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468														
02	1456 N	1307 -0-	-149	-0-	-0-	1307 2		N	-0-					27
03	1550 N	1123 -0-	-427	-0-	-0-	1123 2		N	-0-					27
04	1500 N	1452 -0-	-48	-0-	-0-	1452 2		N	-0-					27
05	1499 N	1499 -0-	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-					27
06	1977 N	1977 -0-	-0-	-0-	-0-	1977 2		N	-0-					27
07	1663 N	1663 -0-	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-					27
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410														
02	1755 N	1755 -0-	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-					32
03	2232 N	2232 -0-	-0-	-0-	-0-	2232 2		N	-0-					32
04	2040 N	1996 -0-	-44	-0-	-0-	1996 2		N	-0-					32
05	2190 N	2190 -0-	-0-	-0-	-0-	2190 2		N	-0-					32
06	2160 N	2058 -0-	-102	-0-	-0-	2058 2		N	-0-					32
07	2588 N	2588 -0-	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-					32
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428														
02	2268 X	2120 -0-	-148	-0-	-0-	2120 2		N	-0-					65
03	2511 X	2416 -0-	-95	-0-	-0-	2416 2		N	-0-					65
04	2700 X	2668 -0-	-32	-0-	-0-	2668 2		N	-0-					65
05	2879 X	2879 -0-	-0-	-0-	-0-	2879 2		N	-0-					65
06	2758 X	2758 -0-	-0-	-0-	-0-	2758 2		N	-0-					65
07	3038 X	3038 -0-	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-					65
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592														
02	1176 N	1074 -0-	-102	-0-	-0-	1074 2		N	-0-					-0-
03	1362 N	1362 -0-	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-					-0-
04	1301 N	1301 -0-	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-					-0-
05	1366 N	1366 -0-	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-					-0-
06	1260 N	1044 -0-	-216	-0-	-0-	1044 2		N	-0-					-0-
07	1302 N	1294 -0-	-8	-0-	-0-	1294 2		N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC														
MINOR, A. GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 237325														
COMPL. DATE 01/25/2008														
TOTAL DEPTH 10758														
PERF. 9012 - 10422														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1988 N	1903	-0-	-85	-0-	1903	2			N	-0-			47
03	2201 N	2111	-0-	-90	-0-	2111	2			N	-0-			47
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-			47
05	2108 N	1821	-0-	-287	-0-	1821	2			N	-0-			47
06	2040 N	1439	-0-	-601	-0-	1439	2			N	-0-			47
07	2201 N	797	-0-	-1404	-0-	797	2			N	-0-			47
MINOR, A. GAS UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 237327														
COMPL. DATE 04/23/2008														
TOTAL DEPTH 10804														
PERF. 9022 - 10428														
02	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-			57
03	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-			57
04	2400 X	2220	-0-	-180	-0-	2220	2			N	-0-			57
05	2480 X	2201	-0-	-279	-0-	2201	2			N	-0-			57
06	2400 X	2185	-0-	-215	-0-	2185	2			N	-0-			57
07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-			57
WILLIAMSON UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 237332														
COMPL. DATE 03/19/2008														
TOTAL DEPTH 10727														
PERF. 10218 - 10518														
02	1064 N	911	-0-	-153	-0-	911	2			N	-0-			32
03	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			N	-0-			32
04	1140 N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2			N	-0-			32
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			32
06	1110 N	962	-0-	-148	-0-	962	2			N	-0-			32
07	1085 N	659	-0-	-426	-0-	659	2			N	-0-			32
HUTCHINGS, J. UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 237337														
COMPL. DATE 03/13/2008														
TOTAL DEPTH 10719														
PERF. 9066 - 10452														
02	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-			-0-
04	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-			-0-
05	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-			-0-
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-			-0-
07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
HUTCHINGS, J. UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 237367														
COMPL. DATE 02/12/2008														
TOTAL DEPTH 10756														
PERF. 9134 - 10440														
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-			29
03	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-			29
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-			29
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-			29
06	2250 N	2211	-0-	-39	-0-	2211	2			N	-0-			29
07	2325 N	2211	-0-	-114	-0-	2211	2			N	-0-			29
MINOR, A. GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 238151														
COMPL. DATE 05/21/2008														
TOTAL DEPTH 10757														
PERF. 9066 - 10467														
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			37
03	1426 N	823	-0-	-603	-0-	823	2			N	-0-			37
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-			37
05	2046 N	1604	-0-	-442	-0-	1604	2			N	-0-			37
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			37
07	1953 N	726	-0-	-1227	-0-	726	2			N	-0-			37
MINOR, A. GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 238556														
COMPL. DATE 06/17/2008														
TOTAL DEPTH 10742														
PERF. 9012 - 10428														
02	756 N	695	-0-	-61	-0-	695	2			N	-0-			27
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			27
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			27
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			27
06	900 N	611	-0-	-289	-0-	611	2			N	-0-			27
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			27

OAK HILL (COTTON VALLEY)															//CONT.// 66461 275					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: RUSK				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC															//CONT.// 385847																			
WILLIAMSON UNIT															WELL #: 9					RRCID -> 238634					COMPL. DATE 06/19/2008					TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE											
02		1204 N	460	-0-	-744	-0-	460	2			N	-0-											14											
03		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-											14											
04		540 N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-											14											
05		496 N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-											14											
06		870 N	537	-0-	-333	-0-	537	2			N	-0-											14											
07		SHUT IN	413	-0-	413	-0-	413	2			N	-0-											14											
WILLIAMSON UNIT															WELL #: 12					RRCID -> 242183					COMPL. DATE 08/15/2008					TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510				
02		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-											45											
03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-											45											
04		1260 N	1017	-0-	-243	-0-	1017	2			N	-0-											45											
05		1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2			N	-0-											45											
06		930 N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-											45											
07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-											45											
WILLIAMSON UNIT															WELL #: 15					RRCID -> 242563					COMPL. DATE 08/05/2008					TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488				
02		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-											27											
03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-											27											
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-											27											
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-											27											
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-											27											
07		558 N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-											27											
WILLIAMSON UNIT															WELL #: 13					RRCID -> 242622					COMPL. DATE 08/28/2008					TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-											
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-											
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-											
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-											
WILLIAMSON UNIT															WELL #: 11					RRCID -> 242686					COMPL. DATE 09/16/2008					TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508				
02		1568 N	1112	-0-	-456	-0-	1112	2			N	-0-											39											
03		1550 N	1047	-0-	-503	-0-	1047	2			N	-0-											39											
04		1380 N	964	-0-	-416	-0-	964	2			N	-0-											39											
05		1240 N	1108	-0-	-132	-0-	1108	2			N	-0-											39											
06		1020 N	864	-0-	-156	-0-	864	2			N	-0-											39											
07		992 N	935	-0-	-57	-0-	935	2			N	-0-											39											
HUTCHINGS, J. UNIT															WELL #: 14					RRCID -> 243956					COMPL. DATE 11/14/2008					TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452				
02		2800 X	2263	-0-	-537	-0-	2263	2			N	-0-											-0-											
03		3100 X	2373	-0-	-727	-0-	2373	2			N	-0-											-0-											
04		2760 X	1969	-0-	-791	-0-	1969	2			N	-0-											-0-											
05		2635 X	1521	-0-	-1114	-0-	1521	2			N	-0-											-0-											
06		2550 X	2248	-0-	-302	-0-	2248	2			N	-0-											-0-											
07		2511 X	2307	-0-	-204	-0-	2307	2			N	-0-											-0-											
HUTCHINGS, J. UNIT															WELL #: 22					RRCID -> 245384					COMPL. DATE 12/10/2008					TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424				
02		2184 N	1291	-0-	-893	-0-	1291	2			N	-0-											-0-											
03		2790 N	1167	-0-	-1623	-0-	1167	2			N	-0-											-0-											
04		2160 N	1078	-0-	-1082	-0-	1078	2			N	-0-											-0-											
05		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-											-0-											
06		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-											-0-											
07		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-											-0-											

OAK HILL (COTTON VALLEY) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC HUTCHINGS, J. UNIT														CNTY: RUSK			
				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	385847												
				WELL #:	20	RRCID -> 245644				COMPL. DATE 01/16/2009				TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		1904 N	1634	-0-	-270	-0-	1634 2			N	-0-					-0-	
03		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2			N	-0-					-0-	
04		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2			N	-0-					-0-	
05		1798 N	1750	-0-	-48	-0-	1750 2			N	-0-					-0-	
06		2310 N	1644	-0-	-666	-0-	1644 2			N	-0-					-0-	
07		2666 N	529	-0-	-2137	-0-	529 2			N	-0-					-0-	
				WELL #:	21	RRCID -> 246587				COMPL. DATE 03/03/2009				TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442			
02		1064 N	1006	-0-	-58	-0-	1006 2			N	-0-					-0-	
03		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2			N	-0-					-0-	
04		1140 N	975	-0-	-165	-0-	975 2			N	-0-					-0-	
05		1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1091 2			N	-0-					-0-	
06		1080 N	982	-0-	-98	-0-	982 2			N	-0-					-0-	
07		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2			N	-0-					-0-	
				WELL #:	18	RRCID -> 246652				COMPL. DATE 02/28/2009				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					10	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10	
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-					10	
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-					10	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10	
				WELL #:	20	RRCID -> 247660				COMPL. DATE 04/07/2009				TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442			
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2			N	-0-					30	
03		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2			N	-0-					30	
04		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2			N	-0-					30	
05		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2			N	-0-					30	
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2			N	-0-					30	
07		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2			N	-0-					30	
				WELL #:	24	RRCID -> 247663				COMPL. DATE 04/09/2009				TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586			
02		1316 N	1152	-0-	-164	-0-	1152 2			N	-0-					42	
03		1550 N	1397	-0-	-153	-0-	1397 2			N	-0-					42	
04		1530 N	1160	-0-	-370	-0-	1160 2			N	-0-					42	
05		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2			N	-0-					42	
06		1350 N	1227	-0-	-123	-0-	1227 2			N	-0-					42	
07		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2			N	-0-					42	
				WELL #:	14	RRCID -> 249654				COMPL. DATE 05/05/2009				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424			
02		2072 N	1973	-0-	-99	-0-	1973 2			N	-0-					27	
03		2356 N	2355	-0-	-1	-0-	2355 2			N	-0-					27	
04		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2			N	-0-					27	
05		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2			N	-0-					27	
06		2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2			N	-0-					27	
07		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2			N	-0-					27	
				WELL #:	23	RRCID -> 249656				COMPL. DATE 06/09/2009				TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440			
02		1652 N	1599	-0-	-53	-0-	1599 2			N	-0-					63	
03		1860 N	1739	-0-	-121	-0-	1739 2			N	-0-					63	
04		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2			N	-0-					63	
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2			N	-0-					63	
06		1680 N	1597	-0-	-83	-0-	1597 2			N	-0-					63	
07		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2			N	-0-					63	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC															
WILLIAMSON UNIT															
				WELL #:	14	RRCID ->	255334	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL	DEPTH	11676	PERF.10228	- 11584	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-				24
03		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-				24
04		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-				24
05		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-				24
06		855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-				24
07		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-				24
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP															
SILVEY BRIDGE UNIT															
				WELL #:	1	RRCID ->	173302	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL	DEPTH	10830	PERF.10460	- 10707	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC															
DICKERSON, C.N.															
				WELL #:	1	RRCID ->	136385	COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.10716	- 10930	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LONG TRUSTS, THE															
LAIRD, S. S. EST. ET AL															
				WELL #:	1	RRCID ->	097650	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL	DEPTH	10633	PERF.10333	- 10588	
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-				38
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-				38
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-				38
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-				38
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-				38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				38
HEWES, REBECCA WRIGHT															
				WELL #:	1	RRCID ->	100851	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.10370	- 10646	
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		Y	-0-				65
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		Y	-0-				65
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		Y	-0-				65
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y	-0-				65
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		Y	-0-				65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				65
JERNIGAN, SEDALIA															
				WELL #:	1	RRCID ->	108947	COMPL. DATE	08/06/1983	TOTAL	DEPTH	11110	PERF.10850	- 10970	
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-				317
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-				317
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-				317
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-				317
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-				317
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				317

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
LONG TRUSTS, THE														
MARWILL														
WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
														EOM
														BALANCE
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2	6	9	Y			5	40
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y			-0-	40
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y			-0-	40
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y			-0-	40
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	846	2	6	9	Y			5	45
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT	45
LAIRD, S.S. EST. ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634														
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y			-0-	104
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y			-0-	104
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y			-0-	104
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y			-0-	104
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y			-0-	104
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT	104
LAIRD, S.S. EST. ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566														
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y			-0-	38
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y			-0-	38
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y			-0-	38
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y			-0-	38
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y			-0-	38
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT	38
HEWES, REBECCA WRIGHT														
WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703														
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y			-0-	65
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y			-0-	65
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y			-0-	65
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y			-0-	65
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y			-0-	65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT	65
MARWILL, N. L.														
WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996														
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	2	6	9	Y			5	40
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y			-0-	40
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y			-0-	40
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y			-0-	40
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1239	2	6	9	Y			5	45
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT	45
MARWILL, N. L.														
WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020														
02	2884 X	1018	-0-	-1866	-0-	1012	2	6	9	Y			5	40
03	3410 X	1911	-0-	-1499	-0-	1911	2			Y			-0-	40
04	3300 X	888	-0-	-2412	-0-	888	2			Y			-0-	40
05	3131 X	1662	-0-	-1469	-0-	1662	2			Y			-0-	40
06	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1805	2	6	9	Y			5	45
07	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y			NO RPT	45
HEWES, REBECCA WRIGHT														
WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630														
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y			-0-	65
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y			-0-	65
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y			-0-	65
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y			-0-	65
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y			-0-	65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT	65

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
LONG TRUSTS, THE														
LAIRD, S.S. EST. ET AL														
WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-			38
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-			38
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-			38
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-			38
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-			38
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
LAIRD, S.S. EST. ET AL														
WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560														
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-			38
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-			38
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-			38
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-			38
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-			38
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
HEWES, REBECCA WRIGHT														
WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656														
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-			65
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-			65
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-			65
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-			65
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-			65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65
MARWILL, N. L.														
WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064														
02	2800 N	2659	-0-	-141	84	2653	2	6	9	Y	5			40
03	3100 N	3491	-0-	391	475	3491	2			Y	-0-			40
04	3000 N	3847	-0-	847	1322	3847	2			Y	-0-			40
05	3540 X	2218	-0-	-1322	-0-	2218	2			Y	-0-			40
06	3000 X	2921	-0-	-79	-0-	2915	2	6	9	Y	5			45
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			45
LEE, C.W.														
WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
MERIT ENERGY COMPANY														
WATSON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442														
02	1512 N	1427	-0-	-85	-0-	1427	2			Y	-0-			-0-
03	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	1639	2			Y	-0-			-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-			-0-
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-			-0-
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-			-0-
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136									
HAIR GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 074358		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10176 - 10450	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
02	1624 N	1529	-0-	-95	-0-			1519 2	10	9	Y	9		9	1			7	
03	1798 N	1770	-0-	-28	-0-			1760 2	10	9	Y	9		8	1			8	
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-			1702 2		9	Y	8						16	
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-			1728 2		9	Y	8		18	1			6	
06	1710 N	1634	-0-	-76	-0-			1617 2		17	Y	15		9	1			12	
07	1767 N	1757	-0-	-10	-0-			1757 2			Y	-0-						12	
KINSEY, JOE S.										WELL #: 1		RRCID -> 077983		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL DEPTH 10601		PERF.10180 - 10464	
02	224 N	136	-0-	-88	-0-			136 2			Y	-0-						-0-	
03	217 N	177	-0-	-40	-0-			177 2			Y	-0-						-0-	
04	210 N	38	-0-	-172	-0-			38 2			Y	-0-						-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-						-0-	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-						-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						-0-	
BECKWORTH GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 078396		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 10616		PERF.10156 - 10393	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 078590		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10226 - 10456	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
CULLERS, EDGAR J.										WELL #: 1		RRCID -> 082621		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10168 - 10400	
02	952 N	917	-0-	-35	-0-			914 2	3	9	N	3		3	1			2	
03	1023 N	968	-0-	-55	-0-			966 2	2	9	N	2		2	1			2	
04	990 N	956	-0-	-34	-0-			954 2	2	9	N	2						4	
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-			1038 2	3	9	N	3		5	1			2	
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-			936 2	3	9	N	3		2	1			3	
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-			1001 2			N	-0-						3	
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 082721		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 10622		PERF.10188 - 10430	
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-			1070 2	3	9	Y	3		3	1			2	
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-			1025 2	2	9	Y	2		2	1			2	
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-			1079 2	2	9	Y	2						4	
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-			1160 2	2	9	Y	2		4	1			2	
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-			1060 2	3	9	Y	3		2	1			3	
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-			1119 2			Y	-0-						3	
GOLDEN GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 092859		COMPL. DATE 12/18/1980		TOTAL DEPTH 10574		PERF.10114 - 10368	
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-			29 1	438	2	Y	-0-						-0-	
03	434 N	297	-0-	-137	-0-			32 1	265	2	Y	-0-						-0-	
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-			33 1	615	2	Y	-0-						-0-	
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-			35 1	548	2	Y	-0-						-0-	
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-			16 1	373	2	Y	-0-						-0-	
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-			13 1	588	2	Y	-0-						-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1482	2	4	9	Y	4	5 1	3
03	1581 N	1462	-0-	-119	-0-	1458	2	4	9	Y	4	4 1	3
04	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	1468	2	4	9	Y	4		7
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1651	2	4	9	Y	4	8 1	3
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1523	2	8	9	Y	7	4 1	6
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-		6
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770													
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	84	1	976	2	Y	1		2
						1	9						
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	96	1	1095	2	Y	2		4
						2	9						
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	105	1	1167	2	Y	3	4 1	3
						3	9						
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	101	1	1082	2	Y	1		4
						1	9						
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	111	1	1190	2	Y	-0-		4
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	146	1	1607	2	Y	1		5
						1	9						
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718													
02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	188	1	2175	2	Y	3		7
						3	9						
03	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	211	1	2407	2	Y	9		16
						10	9						
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	194	1	2165	2	Y	7	14 1	9
						8	9						
05	2635 N	2500	-0-	-135	-0-	214	1	2284	2	Y	2		11
						2	9						
06	2550 N	2419	-0-	-131	-0-	206	1	2211	2	Y	2		13
						2	9						
07	2449 N	2262	-0-	-187	-0-	188	1	2072	2	Y	2		15
						2	9						
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460													
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	81	1	1217	2	Y	5	9 1	6
						6	9						
03	1426 N	850	-0-	-576	-0-	90	1	758	2	Y	2		8
						2	9						
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	92	1	1710	2	Y	5	8 1	5
						6	9						
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	91	1	1446	2	Y	4		9
						4	9						
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	61	1	1387	2	Y	1		10
						1	9						
07	1581 N	1431	-0-	-150	-0-	30	1	1398	2	Y	3	8 1	5
						3	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: RUSK																																												
MERIT ENERGY COMPANY															//CONT.// 66461 275																																																																										
VINSON GAS UNIT															//CONT.// 561136																																																																										
															WELL #: 2															RRCID -> 104832															COMPL. DATE 02/22/1983															TOTAL DEPTH 10607															PERF.10116 - 10415														
M 0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
02	1012	N	1012	-0-		-0-	-0-				63	1	946	2	Y	3		4	1		3																																																																				
											3	9																																																																													
03	1085	N	647	-0-		-438	-0-				69	1	577	2	Y	1					4																																																																				
											1	9																																																																													
04	1396	N	1396	-0-		-0-	-0-				71	1	1323	2	Y	2		4	1		2																																																																				
											2	9																																																																													
05	1116	N	1067	-0-		-49	-0-				63	1	1002	2	Y	2					4																																																																				
											2	9																																																																													
06	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-				42	1	963	2	Y	1					5																																																																				
											1	9																																																																													
07	1333	N	978	-0-		-355	-0-				21	1	956	2	Y	1		4	1		2																																																																				
											1	9																																																																													
GARRETT, COLLIE GAS UNIT																									WELL #: 1					RRCID -> 114675					COMPL. DATE 10/10/1992					TOTAL DEPTH 10600					PERF. 9258 - 9482																																												
02	2502	N	2502	-0-		-0-	-0-				153	1	2298	2	Y	46		87	1		57																																																																				
											51	9																																																																													
03	1593	N	1593	-0-		-0-	-0-				167	1	1402	2	Y	22					79																																																																				
											24	9																																																																													
04	3000	N	3330	-0-		330	330				166	1	3105	2	Y	54		84	1		49																																																																				
											59	9																																																																													
05	3100	N	2787	-0-		-313	17				163	1	2580	2	Y	40					89																																																																				
											44	9																																																																													
06	2432	N	2415	-0-		-17	-0-				101	1	2300	2	Y	13					102																																																																				
											14	9																																																																													
07	2451	X	2451	-0-		-0-	-0-				51	1	2374	2	Y	24		81	1		45																																																																				
											26	9																																																																													
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT																									WELL #: 1					RRCID -> 115038					COMPL. DATE 07/19/2002					TOTAL DEPTH 10596					PERF. 9171 - 9322																																												
02	4537	X	4537	-0-		-0-	-0-				4523	2	14	9	Y	13		13	1		10																																																																				
03	4929	X	4725	-0-		-204	-0-				4710	2	15	9	Y	14		13	1		11																																																																				
04	4770	X	4408	-0-		-362	-0-				4396	2	12	9	Y	11					22																																																																				
05	5022	X	4886	-0-		-136	-0-				4873	2	13	9	Y	12		25	1		9																																																																				
06	4940	X	4940	-0-		-0-	-0-				4915	2	25	9	Y	23		13	1		19																																																																				
07	5022	X	4606	-0-		-416	-0-				4606	2			Y	-0-					19																																																																				
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT																									WELL #: 2					RRCID -> 128787					COMPL. DATE 09/30/1988					TOTAL DEPTH 10900					PERF.10538 - 10778																																												
02	168	N	141	-0-		-27	-0-				11	1	128	2	Y	2					5																																																																				
											2	9																																																																													
03	155	N	95	-0-		-60	-0-				7	1	85	2	Y	3					8																																																																				
											3	9																																																																													
04	150	N	112	-0-		-38	-0-				9	1	99	2	Y	4		7	1		5																																																																				
											4	9																																																																													
05	155	N	73	-0-		-82	-0-				6	1	67	2	Y	-0-					5																																																																				
06	105	N	105	-0-		-0-	-0-				9	1	95	2	Y	1					6																																																																				
											1	9																																																																													
07	124	N	94	-0-		-30	-0-				8	1	85	2	Y	1					7																																																																				
											1	9																																																																													
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT																									WELL #: 4					RRCID -> 128970					COMPL. DATE 10/10/1988					TOTAL DEPTH 10850					PERF.10478 - 10726																																												
02	812	N	794	-0-		-18	-0-				63	1	731	2	Y	-0-					-0-																																																																				
03	841	N	841	-0-		-0-	-0-				68	1	773	2	Y	-0-					-0-																																																																				
04	960	N	760	-0-		-200	-0-				63	1	697	2	Y	-0-					-0-																																																																				
05	868	N	796	-0-		-72	-0-				68	1	728	2	Y	-0-					-0-																																																																				
06	810	N	722	-0-		-88	-0-				62	1	660	2	Y	-0-					-0-																																																																				
07	775	N	730	-0-		-45	-0-				61	1	669	2	Y	-0-					-0-																																																																				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 129273		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10450 - 10786				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1820 N	1791	-0-		-29		-0-	142 3	1 9	1646	2	Y	3			8
03	2072 N	2072	-0-		-0-		-0-	166 13	1 9	1893	2	Y	12			20
04	1965 N	1965	-0-		-0-		-0-	161 9	1 9	1795	2	Y	8	17	1	11
05	1984 N	1835	-0-		-149		-0-	157 3	1 9	1675	2	Y	3			14
06	2010 N	1866	-0-		-144		-0-	159 2	1 9	1705	2	Y	2			16
07	2046 N	1838	-0-		-208		-0-	153 3	1 9	1682	2	Y	3			19

HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 130318		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9019 - 9872				
02	1436 N	1436	-0-		-0-		-0-	90	1	1346	2	Y	-0-			-0-
03	1674 N	926	-0-		-748		-0-	99	1	827	2	Y	-0-			-0-
04	1802 N	1802	-0-		-0-		-0-	92	1	1710	2	Y	-0-			-0-
05	1699 N	1699	-0-		-0-		-0-	101	1	1598	2	Y	-0-			-0-
06	1564 N	1564	-0-		-0-		-0-	66	1	1498	2	Y	-0-			-0-
07	1829 N	1535	-0-		-294		-0-	32	1	1503	2	Y	-0-			-0-

DRIVER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 130511		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10084 - 10408				
02	2096 N	2096	-0-		-0-		-0-	131 2	1 9	1963	2	Y	2	5	1	3
03	2201 N	1338	-0-		-863		-0-	142 2	1 9	1194	2	Y	2			5
04	2711 N	2711	-0-		-0-		-0-	138 3	1 9	2570	2	Y	3	5	1	3
05	2325 N	2297	-0-		-28		-0-	137 2	1 9	2158	2	Y	2			5
06	2180 N	2180	-0-		-0-		-0-	92 1	1 9	2087	2	Y	1			6
07	2387 N	2161	-0-		-226		-0-	46 2	1 9	2113	2	Y	2	5	1	3

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 133902		COMPL. DATE 03/13/1990		TOTAL DEPTH 10878		PERF.10520 - 10667				
02	2013 N	2013	-0-		-0-		-0-	159 11	1 9	1843	2	Y	10			24
03	2076 N	2076	-0-		-0-		-0-	165 36	1 9	1875	2	Y	33			57
04	1950 N	1934	-0-		-16		-0-	157 28	1 9	1749	2	Y	25	50	1	32
05	2232 N	1798	-0-		-434		-0-	153 9	1 9	1636	2	Y	8			40
06	2010 N	1865	-0-		-145		-0-	159 7	1 9	1699	2	Y	6			46
07	1984 N	1821	-0-		-163		-0-	151 7	1 9	1663	2	Y	6			52

MENESEE HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 134011		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 10538		PERF. 9166 - 9524				
02	364 N	219	-0-		-145		-0-	14	1	205	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	235	-0-		-168		-0-	25	1	210	2	Y	-0-			-0-
04	575 N	575	-0-		-0-		-0-	29	1	546	2	Y	-0-			-0-
05	419 N	419	-0-		-0-		-0-	25	1	394	2	Y	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-		-0-		-0-	16	1	359	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	352	-0-		-113		-0-	7	1	345	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1092 N	1006	-0-	-86	-0-	80	1	925	2	Y	1	3
						1	9					
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	95	1	1077	2	Y	5	8
						6	9					
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	89	1	988	2	Y	4	5
						4	9				7 1	
05	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	92	1	989	2	Y	1	6
						1	9					
06	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	92	1	984	2	Y	1	7
						1	9					
07	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	92	1	1014	2	Y	1	8
						1	9					
KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368												
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1067	2	9	9	Y	8	6
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1189	2	10	9	Y	9	7
04	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	1095	2	9	9	Y	8	15
05	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1114	2	7	9	Y	6	5
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1375	2	19	9	Y	17	14
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-	14
HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470												
02	1120 N	1055	-0-	-65	-0-	1053	2	2	9	Y	2	2
03	1302 N	1170	-0-	-132	-0-	1168	2	2	9	Y	2	2
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	Y	2	4
05	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	1095	2	1	9	Y	1	1
06	1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1124	2	4	9	Y	4	3
07	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			Y	-0-	3
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782												
02	1960 N	1924	-0-	-36	-0-	153	1	1770	2	Y	1	3
						1	9					
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	176	1	2003	2	Y	4	7
						4	9					
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	170	1	1892	2	Y	3	4
						3	9				6 1	
05	2139 N	2130	-0-	-9	-0-	182	1	1947	2	Y	1	5
						1	9					
06	2100 N	1634	-0-	-466	-0-	139	1	1494	2	Y	1	6
						1	9					
07	2139 N	1910	-0-	-229	-0-	159	1	1751	2	Y	-0-	6
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440												
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-	-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 10202 - 10474															
02	812 N	775	-0-	-37	-0-	762	2	13 9	Y		12	13 1			9
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	890	2	14 9	Y		13	11 1			11
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	859	2	12 9	Y		11				22
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	960	2	13 9	Y		12	25 1			9
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	861	2	23 9	Y		21	13 1			17
07	899 N	881	-0-	-18	-0-	881	2		Y		-0-				17

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458															
02	1372 N	1317	-0-	-55	-0-	1300	2	17 9	Y		15	16 1			12
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1458	2	20 9	Y		18	16 1			14
04	1320 N	1249	-0-	-71	-0-	1234	2	15 9	Y		14				28
05	1457 N	1211	-0-	-246	-0-	1199	2	12 9	Y		11	30 1			9
06	1440 N	1178	-0-	-262	-0-	1153	2	25 9	Y		23	13 1			19
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		Y		-0-				19

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480															
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1 9	Y		1	1 1			1
03	868 N	818	-0-	-50	-0-	817	2	1 9	Y		1	1 1			1
04	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1020	2	1 9	Y		1				2
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1 9	Y		1	2 1			1
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1975	2	3 9	Y		3	1 1			3
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		Y		-0-				3

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166															
02	1484 N	1172	-0-	-312	-0-	73 2 9	1	1097 2	Y		2	5 1			3
03	1674 N	890	-0-	-784	-0-	95 1 9	1	794 2	Y		1				4
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	97 1 9	1	1809 2	Y		3	4 1			3
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	97 3 9	1	1528 2	Y		2				5
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	65 2 9	1	1488 2	Y		1				6
07	1984 N	1660	-0-	-324	-0-	35 1 9	1	1623 2	Y		2	5 1			3

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446															
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1539	2	36 9	Y		33	31 1			25
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1772	2	40 9	Y		36	32 1			29
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1640	2	33 9	Y		30				59
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1645	2	30 9	Y		27	65 1			21
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1582	2	58 9	Y		53	30 1			44
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		Y		-0-				44

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAIR GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140984		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1204 N	1169	-0-	-35	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
05	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141111		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAIR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141270		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464								
02	532 N	403	-0-	-129	-0-	399	2	4 9	Y	Y	4	4 1				3
03	558 N	436	-0-	-122	-0-	433	2	3 9	Y	Y	3	3 1				3
04	510 N	336	-0-	-174	-0-	334	2	2 9	Y	Y	2					5
05	434 N	330	-0-	-104	-0-	327	2	3 9	Y	Y	3	6 1				2
06	420 N	340	-0-	-80	-0-	336	2	4 9	Y	Y	4	2 1				4
07	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2		Y	Y	-0-					4
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141716		COMPL. DATE 06/19/1992		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2025																
HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141722		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410								
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	87 2 9	1306 2	Y	Y	Y	2	3 1				2
03	1488 N	922	-0-	-566	-0-	98 1 9	823 2	Y	Y	Y	1					3
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	97 2 9	1814 2	Y	Y	Y	2	3 1				2
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	94 1 9	1484 2	Y	Y	Y	1					3
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	67 1 9	1528 2	Y	Y	Y	1					4
07	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	35 1 9	1605 2	Y	Y	Y	1	3 1				2
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153268		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478								
02	2576 X	2445	-0-	-131	-0-	2436	2	9 9	Y	Y	8	8 1				6
03	2852 X	2637	-0-	-215	-0-	2628	2	9 9	Y	Y	8	7 1				7
04	2640 N	2623	-0-	-17	-0-	2615	2	8 9	Y	Y	7					14
05	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2765	2	7 9	Y	Y	6	15 1				5
06	2550 N	2429	-0-	-121	-0-	2416	2	13 9	Y	Y	12	7 1				10
07	2697 N	2672	-0-	-25	-0-	2672	2		Y	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826														
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	10	1	154	2	Y	4	9 1	5
							4	9						
03	186	N	55	-0-	-131	-0-	6	1	48	2	Y	1		6
							1	9						
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	6	7 1	5
							7	9						
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	3		8
							3	9						
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	1		9
							1	9						
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	3	1	139	2	Y	2	7 1	4
							2	9						
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780														
02	1316	N	1303	-0-	-13	-0-	103	1	1196	2	Y	4		8
							4	9						
03	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	112	1	1279	2	Y	10		18
							11	9						
04	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	110	1	1230	2	Y	8	16 1	10
							9	9						
05	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	114	1	1221	2	Y	3		13
							3	9						
06	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	104	1	1117	2	Y	2		15
							2	9						
07	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	98	1	1081	2	Y	1		16
							1	9						
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390														
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	126	1	1880	2	Y	11	21 1	14
							12	9						
03	2232	N	1290	-0-	-942	-0-	137	1	1147	2	Y	5		19
							6	9						
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	129	1	2400	2	Y	12	20 1	11
							13	9						
05	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	119	1	1877	2	Y	9		20
							10	9						
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	79	1	1805	2	Y	3		23
							3	9						
07	2418	N	1983	-0-	-435	-0-	42	1	1934	2	Y	6	18 1	11
							7	9						
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK										
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																
GARRETT, COLLIE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 183797		COMPL. DATE 06/18/2001		TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

DRIVER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 184678		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418										
02	1756 N	1756	-0-		-0-		-0-	110	1	1646	2	Y		-0-					-0-	
03	1798 N	1146	-0-		-652		-0-	122	1	1024	2	Y		-0-					-0-	
04	2056 N	2056	-0-		-0-		-0-	105	1	1951	2	Y		-0-					-0-	
05	1953 N	1805	-0-		-148		-0-	107	1	1698	2	Y		-0-					-0-	
06	1762 N	1762	-0-		-0-		-0-	74	1	1688	2	Y		-0-					-0-	
07	1953 N	1861	-0-		-92		-0-	39	1	1822	2	Y		-0-					-0-	

KINSEY, JOE S. GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 186503		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391										
02	1120 N	1108	-0-		-12		-0-	1099	2	9	9	Y		8		8	1		6	
03	1271 N	1246	-0-		-25		-0-	1237	2	9	9	Y		8		7	1		7	
04	1180 N	1180	-0-		-0-		-0-	1172	2	8	9	Y		7					14	
05	1271 N	1271	-0-		-0-		-0-	1264	2	7	9	Y		6		15	1		5	
06	1200 N	1170	-0-		-30		-0-	1155	2	15	9	Y		14		8	1		11	
07	1209 N	1135	-0-		-74		-0-	1135	2			Y		-0-					11	

GOLDEN UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 189762		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446										
02	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 195266		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408										
02	182 N	182	-0-		-0-		-0-	178	2	4	9	Y		4		4	1		3	
03	155 N	155	-0-		-0-		-0-	151	2	4	9	Y		4		4	1		3	
04	652 N	652	-0-		-0-		-0-	639	2	13	9	Y		12					15	
05	903 N	903	-0-		-0-		-0-	886	2	17	9	Y		15		18	1		12	
06	1141 N	1141	-0-		-0-		-0-	1097	2	44	9	Y		40		19	1		33	
07	1133 N	1133	-0-		-0-		-0-	1133	2			Y		-0-					33	

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 195459		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334										
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
GARRETT, COLLIE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200163		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9088 - 10470							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		BALANCE
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	130	1	1941	2	Y	12	22	1				15
03	2046 N	1244	-0-	-802	-0-	132	1	1106	2	Y	5						20
04	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	135	1	2527	2	Y	13	21	1				12
05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	141	1	2234	2	Y	11						23
06	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	96	1	2188	2	Y	3						26
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	47	1	2179	2	Y	7	21	1				12
						8	9										

BECKWORTH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204454		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9765 - 10408							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

VINSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208299		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9092 - 10498							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

VINSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212177		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9208 - 10464							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

DRIVER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212255		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9008 - 10414							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
MERIT ENERGY COMPANY														
GOLDEN GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	89	1	1339	2	Y	7	9	1	8
03	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	111	1	931	2	Y	4			12
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	85	1	1579	2	Y	8	13	1	7
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	124	1	1959	2	Y	7			14
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	72	1	1642	2	Y	3			17
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	27	1	1276	2	Y	4	14	1	7
						4	9							
VINSON GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452														
02	168 N	139	-0-	-29	-0-	9	1	130	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	94	-0-	-92	-0-	10	1	84	2	Y	-0-			-0-
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	49	1	919	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	76	-0-	-110	-0-	2	1	74	2	Y	-0-			-0-
GOLDEN GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465														
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	475	2	Y	11	16	1	13
03	372 N	219	-0-	-153	-0-	23	1	192	2	Y	4			17
04	420 N	355	-0-	-65	-0-	18	1	328	2	Y	8	18	1	7
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	52	1	827	2	Y	15			22
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	457	2	Y	3			25
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	372	2	Y	5	20	1	10
						6	9							
KINSEY, JOE S. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GOLDEN GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407														
02	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	173	1	2588	2	Y	-0-			-0-
03	2976 N	1813	-0-	-1163	-0-	193	1	1620	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3037	-0-	37	-0-	154	1	2883	2	Y	-0-			-0-
05	3077 N	3040	-0-	-37	-0-	181	1	2859	2	Y	-0-			-0-
06	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	124	1	2833	2	Y	-0-			-0-
07	2976 X	2911	-0-	-65	-0-	61	1	2850	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																			
GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472																			
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			1
03		124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			1
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1				2	
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1	2	1		1	
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2	1	1		2	
07		93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-				2	
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 10234 - 10872																			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 10270 - 10302																			
02		2184 N	2176	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	2174	2	2	9	N	2	2	1			2
03		2480 N	2406	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	2404	2	2	9	N	2	2	1			2
04		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2358	2	2	9	N	2				4	
05		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2495	2	2	9	N	2	4	1		2	
06		2340 N	2302	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	2299	2	3	9	N	3	2	1		3	
07		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-				3	
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 10330 - 10772																			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436																			
02		2240 N	2100	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	2056	2	44	9	N	40	45	1			31
03		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2355	2	50	9	N	45	40	1			36
04		2430 N	2384	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	2340	2	44	9	N	40				76	
05		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2404	2	41	9	N	37	84	1		29	
06		2340 N	2273	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	2197	2	76	9	N	69	41	1		57	
07		2449 N	2296	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-				57	
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 10618 - 13060																			
02		6496 X	6434	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	6428	2	6	9	Y	5	5	1			4
03		7316 X	6999	-0-	-317	-0-	-0-	-0-	6993	2	6	9	Y	5	5	1			4
04		7080 X	6689	-0-	-391	-0-	-0-	-0-	6683	2	6	9	Y	5				9	
05		7316 X	7104	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	7100	2	4	9	Y	4	10	1		3	
06		6900 X	6546	-0-	-354	-0-	-0-	-0-	6536	2	10	9	Y	9	5	1		7	
07		7130 X	6745	-0-	-385	-0-	-0-	-0-	6745	2			Y	-0-				7	

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
WATSON GAS UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	257562	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL	DEPTH	10226	PERF.10884	- 14061	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			Y	-0-			-0-	
03	7037 X	6905	-0-	-132	-0-	6905	2			Y	-0-			-0-	
04	6810 X	6687	-0-	-123	-0-	6687	2			Y	-0-			-0-	
05	7037 X	6510	-0-	-527	-0-	6510	2			Y	-0-			-0-	
06	6750 X	6428	-0-	-322	-0-	6428	2			Y	-0-			-0-	
07	6975 X	6479	-0-	-496	-0-	6479	2			Y	-0-			-0-	
WATSON GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	264356	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.10200	- 10410	
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2121	2	7	9	N	6	6 1		5	
03	2356 N	2293	-0-	-63	-0-	2286	2	7	9	N	6	6 1		5	
04	2160 N	2137	-0-	-23	-0-	2131	2	6	9	N	5			10	
05	2356 N	2227	-0-	-129	-0-	2221	2	6	9	N	5	11 1		4	
06	2220 N	2036	-0-	-184	-0-	2026	2	10	9	N	9	5 1		8	
07	2201 N	2094	-0-	-107	-0-	2094	2			N	-0-			8	
NEW HORIZON RESOURCES LLC			606606												
SOUTH OAK HILL UNIT 1			WELL #:		1	RRCID ->	102079	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL	DEPTH	10555	PERF.10136	- 10434	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CHEROKEE EAGLE			WELL #:		1	RRCID ->	170333	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL	DEPTH	10650	PERF. 9120	- 10512	
02	DLQ G-10	1282	-0-	1282	1282	1282	2			Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	1377	-0-	1377	2659	1377	2			Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	1361	-0-	1361	4020	1361	2			Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	1423	-0-	1423	5443	1423	2			Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	1432	-0-	1432	6875	1432	2			Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6875					Y	NO RPT			-0-	
DUNBAR			WELL #:		1	RRCID ->	170896	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL	DEPTH	10581	PERF. 9077	- 10439	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025															
CHEROKEE EAGLE			WELL #:		2	RRCID ->	172529	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL	DEPTH	10600	PERF. 9065	- 10461	
02	DLQ G-10	1568	-0-	1568	1568	1568	2			Y	-0-			11	
03	DLQ G-10	1716	-0-	1716	3284	1716	2			Y	-0-			11	
04	DLQ G-10	1713	-0-	1713	4997	1713	2			Y	-0-			11	
05	DLQ G-10	1748	-0-	1748	6745	1748	2			Y	-0-			11	
06	DLQ G-10	1699	-0-	1699	8444	1699	2			Y	-0-			11	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8444					Y	NO RPT			11	
CHEROKEE EAGLE			WELL #:		3	RRCID ->	190812	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL	DEPTH	10900	PERF. 9415	- 10777	
02	DLQ G-10	2330	-0-	2330	2330	2330	2			Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	2420	-0-	2420	4750	2420	2			Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	2244	-0-	2244	6994	2244	2			Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	2350	-0-	2350	9344	2350	2			Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	2154	-0-	2154	11498	2154	2			Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11498					Y	NO RPT			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK							
NEW HORIZON RESOURCES LLC				//CONT.//	606606																
CHEROKEE EAGLE				WELL #:	4	RRCID ->	198543	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL	DEPTH	10780	PERF.	9282	-	10671					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1814	-0-	1814	1814			1814	2				Y	-0-					15	
03	DLQ	G-10	1905	-0-	1905	3719			1905	2				Y	-0-					15	
04	DLQ	G-10	1780	-0-	1780	5499			1780	2				Y	-0-					15	
05	DLQ	G-10	1909	-0-	1909	7408			1909	2				Y	-0-					15	
06	DLQ	G-10	1725	-0-	1725	9133			1725	2				Y	-0-					15	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9133								Y	NO RPT					15	

WRIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	207202	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL	DEPTH	10555	PERF.	9002	-	10440					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					13	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					13	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					13	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					13	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					13	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					13	

WRIGHT				WELL #:	2	RRCID ->	222644	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL	DEPTH	10595	PERF.	8994	-	10450					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					6	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					6	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					6	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					6	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					6	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					6	

NITRO OIL & GAS, LLC				611014																	
PETERSON				WELL #:	1	RRCID ->	206351	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10590	-	10788					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201																	
ACKER				WELL #:	1	RRCID ->	112119	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	10750	-	11037					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	

PRINCE GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	115875	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL	DEPTH	11018	PERF.	10648	-	10953					
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-			125	1	572	3	Y	-0-						263	
03	868	N	4	-0-	-864	-0-			1	3	3	9	Y	3						266	
04	810	N	738	-0-	-72	-0-			137	1	598	3	Y	3						269	
									3	9											
05	775	N	698	-0-	-77	-0-			134	1	561	3	Y	3	77	1				195	
									3	9											
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-			138	1	549	3	Y	3						198	
									3	9											
*07	781	N	781	-0-	-0-	-0-			160	1	618	3	Y	3						201	
									3	9											

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC															
FERGUSON GAS UNIT 1															
		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		650201											
		WELL #:		1		RRCID -> 117992		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10788 - 11005			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	44 1	270 3	Y	-0-					73
03		372 N	350	-0-	-22	-0-	51 1	299 3	Y	-0-					73
04		330 N	324	-0-	-6	-0-	48 1	276 3	Y	-0-					73
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	54 1	309 3	Y	-0-					73
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	57 1	310 3	Y	-0-					73
07		341 N	320	-0-	-21	-0-	51 1	269 3	Y	-0-					73
FERGUSON GAS UNIT 2															
		WELL #:		2		RRCID -> 117993		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 11078		PERF.10781 - 10962			
02		864 N	864	-0-	-0-	-0-	115 1	749 3	Y	-0-					25
03		930 N	1	-0-	-929	-0-	1 3		Y	-0-					25
04		959 N	959	-0-	-0-	-0-	136 1	823 3	Y	-0-					25
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	137 1	830 3	Y	-0-					25
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	154 1	883 3	Y	-0-					25
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	157 1	873 3	Y	-0-					25
MCCRORY, P.C. GAS UNIT															
		WELL #:		5		RRCID -> 175566		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10603 - 10905			
02		280 N	202	-0-	-78	-0-	44 1	158 2	N	-0-					-0-
03		217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2		N	-0-					-0-
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	94 1	363 2	N	-0-					-0-
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	85 1	313 2	N	-0-					-0-
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	71 1	250 2	N	-0-					-0-
07		465 N	290	-0-	-175	-0-	61 1	229 2	N	-0-					-0-
WEST PIRTLE GAS UNIT															
		WELL #:		5		RRCID -> 179554		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 11037		PERF.10678 - 10921			
02		252 N	202	-0-	-50	-0-	44 1	158 2	N	-0-					-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-					-0-
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	163 1	621 2	N	-0-					-0-
05		682 N	682	-0-	-0-	-0-	146 1	536 2	N	-0-					-0-
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	136 1	483 2	N	-0-					-0-
07		646 N	646	-0-	-0-	-0-	135 1	511 2	N	-0-					-0-
FERGUSON GAS UNIT 1															
		WELL #:		2		RRCID -> 215285		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10760 - 11024			
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	40 1	245 3	Y	-0-					21
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	47 1	272 3	Y	-0-					21
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	46 1	264 3	Y	-0-					21
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	47 1	267 3	Y	-0-					21
06		300 N	284	-0-	-16	-0-	44 1	240 3	Y	-0-					21
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	57 1	293 3	Y	-0-					21
STILL GAS UNIT 1															
		WELL #:		2		RRCID -> 218676		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10674 - 10914			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC															
PRINCE GAS UNIT 1															
		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		650201											
		WELL #:		2		RRCID -> 218677		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10566 - 10902			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	34 1	153 3	Y	-0-				-0-	
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-				-0-	
04		210 N	169	-0-	-41	-0-	32 1	137 3	Y	-0-				-0-	
05		217 N	200	-0-	-17	-0-	35 1	143 3	Y	20	20	1		-0-	
							22 9								
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	35 1	141 3	Y	-0-				-0-	
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	42 1	162 3	Y	-0-				-0-	
PRINCE GAS UNIT 1															
		WELL #:		3		RRCID -> 220382		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 11112		PERF.10632 - 10870			
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	49 1	223 3	Y	-0-				-0-	
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-				-0-	
04		300 N	245	-0-	-55	-0-	46 1	199 3	Y	-0-				-0-	
05		310 N	289	-0-	-21	-0-	49 1	209 3	Y	28	28	1		-0-	
							31 9								
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	52 1	204 3	Y	-0-				-0-	
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	62 1	235 3	Y	-0-				-0-	
STILL GAS UNIT 1															
		WELL #:		3		RRCID -> 220384		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10744 - 10984			
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	48 1	262 3	Y	-0-				68	
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	63 1	330 3	Y	-0-				68	
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	81 1	413 3	Y	-0-				68	
05		679 N	679	-0-	-0-	-0-	106 1	573 3	Y	-0-				68	
06		578 N	578	-0-	-0-	-0-	95 1	483 3	Y	-0-				68	
07		403 N	374	-0-	-29	-0-	63 1	311 3	Y	-0-				68	
FERGUSON GAS UNIT 1															
		WELL #:		3		RRCID -> 220442		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 11174		PERF.10744 - 10964			
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	83 1	587 3	Y	-0-				66	
03		744 N	721	-0-	-23	-0-	93 1	628 3	Y	-0-				66	
04		720 N	682	-0-	-38	-0-	89 1	593 3	Y	-0-				66	
05		744 N	699	-0-	-45	-0-	95 1	604 3	Y	-0-				66	
06		690 N	670	-0-	-20	-0-	97 1	573 3	Y	-0-				66	
07		713 N	684	-0-	-29	-0-	101 1	583 3	Y	-0-				66	
ACKER															
		WELL #:		2		RRCID -> 221319		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 11164		PERF.10804 - 11006			
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	59 1	322 3	Y	-0-				167	
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	77 1	407 3	Y	-0-				167	
04		510 N	418	-0-	-92	-0-	68 1	350 3	Y	-0-				167	
05		434 N	261	-0-	-173	-0-	41 1	220 3	Y	-0-				167	
06		480 N	222	-0-	-258	-0-	36 1	186 3	Y	-0-				167	
*07		434 N	144	-0-	-290	-0-	24 1	120 3	Y	-0-				167	
STILL GAS UNIT 1															
		WELL #:		6		RRCID -> 224024		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10580 - 10830			
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	33 1	181 3	Y	-0-				87	
03		248 N	121	-0-	-127	-0-	19 1	102 3	Y	-0-				87	
04		270 N	76	-0-	-194	-0-	12 1	64 3	Y	-0-				87	
05		248 N	105	-0-	-143	-0-	17 1	88 3	Y	-0-				87	
06		120 N	89	-0-	-31	-0-	15 1	74 3	Y	-0-				87	
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	63 1	311 3	Y	-0-				87	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC																
STILL GAS UNIT 1																
WELL #: 4																
RRCID -> 226118																
COMPL. DATE 08/29/2006																
TOTAL DEPTH 11189														PERF.10634 - 10780		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	3	Y	-0-			88	
03		155 N	151	-0-	-0-4	-0-	24	1	127	3	Y	-0-			88	
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	43	1	223	3	Y	-0-			88	
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			88	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			88	
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			88	
PRINCE GAS UNIT 1																
WELL #: 4																
RRCID -> 226120																
COMPL. DATE 09/18/2006																
TOTAL DEPTH 11065														PERF. 9698 - 10250		
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	3	Y	-0-			-0-	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-	
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	174	3	Y	-0-			-0-	
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	38	1	156	3	Y	21	21	1	-0-	
							23	9								
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	3	Y	-0-			-0-	
07		186 N	148	-0-	-38	-0-	30	1	118	3	Y	-0-			-0-	
FERGUSON GAS UNIT 2																
WELL #: 3																
RRCID -> 228019																
COMPL. DATE 08/22/2006																
TOTAL DEPTH 11202														PERF.10702 - 10974		
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	34	1	220	3	Y	-0-			207	
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			207	
04		270 N	261	-0-	-9	-0-	37	1	224	3	Y	-0-			207	
05		279 N	242	-0-	-37	-0-	34	1	208	3	Y	-0-			207	
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	34	1	194	3	Y	-0-			207	
07		279 N	251	-0-	-28	-0-	38	1	213	3	Y	-0-			207	
PERMIAN NATURAL RESOURCES																
LOCKRIDGE GU																
WELL #: 1																
RRCID -> 086302																
COMPL. DATE 11/14/1979																
TOTAL DEPTH 10802														PERF.10456 - 10671		
02	DLQ	G-10	673	-0-	673	673	673	2			Y	-0-			49	
03		1703 N	1030	-0-	-673	-0-	1030	2			Y	-0-			49	
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			49	
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			49	
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			49	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49	
LOCKRIDGE GU																
WELL #: 2																
RRCID -> 145070																
COMPL. DATE 01/04/1993																
TOTAL DEPTH 10800														PERF. 9994 - 10636		
02	DLQ	G-10	660	-0-	660	660	660	2			Y	-0-			55	
03		1672 N	1012	-0-	-660	-0-	1012	2			Y	-0-			55	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55	
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			55	
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			55	
LOCKRIDGE GU																
WELL #: 3																
RRCID -> 150249																
COMPL. DATE 05/08/1994																
TOTAL DEPTH 10879														PERF.10486 - 10716		
02	DLQ	G-10	675	-0-	675	675	675	2			Y	-0-			77	
03		1699 N	1024	-0-	-675	-0-	1024	2			Y	-0-			77	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77	
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			77	
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			77	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
PERMIAN NATURAL RESOURCES		//CONT.// 655818							
LAIRD, S. S. B		WELL #: 8		RRCID -> 158373		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LAIRD, S. S. B		WELL #: 9		RRCID -> 169308		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845	
02	14B2 EXT	223	-0-	223	223	2			147
03	14B2 EXT	262	-0-	262	485	2			147
04	14B2 EXT	243	-0-	243	728	2			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	728				147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	728				147
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	728				147
LAIRD		WELL #: A 7		RRCID -> 180579		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LOCKRIDGE GU		WELL #: 5		RRCID -> 209569		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490	
02	DLQ G-10	669	-0-	669	669	2			65
03	1709 N	1040	-0-	-669	-0-	2			65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				65
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2			65
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2			65
LOCKRIDGE GU		WELL #: 6		RRCID -> 221907		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664	
02	DLQ G-10	678	-0-	678	678	2			97
03	1711 N	1033	-0-	-678	-0-	2			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				97
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2			97
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2			97
LOCKRIDGE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 242102		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676	
02	DLQ G-10	686	-0-	686	686	2			95
03	1747 N	1061	-0-	-686	-0-	2			95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				95
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2			95
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2			95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648														
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
03	DLQ G-10	244	-0-	244	244	232	3	12	9	Y	11			84
04	DLQ G-10	262	-0-	262	506	262	3			Y	-0-			84
05	DLQ G-10	273	-0-	273	779	273	3			Y	-0-			84
06	1016 N	237	-0-	-779	-0-	237	3			Y	-0-			84
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			84
LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547														
02	DLQ G-10	420	-0-	420	420	420	3			Y	-0-			75
03	DLQ G-10	446	-0-	446	866	443	3	3	9	Y	3			78
04	DLQ G-10	409	-0-	409	1275	409	3			Y	-0-			78
05	1786 N	511	-0-	-1275	-0-	508	3	3	9	Y	3			81
06	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	3			Y	-0-			81
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			81
RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600														
02	14B2 EXT	483	-0-	483	483	483	3			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	483					Y	5			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	483					Y	7			17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	483					Y	NO RPT			17
RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544														
02	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	3			Y	-0-			54
03	DLQ G-10	499	-0-	499	576	499	3			Y	-0-			54
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-			54
05	957 N	381	-0-	-576	-0-	381	3			Y	-0-			54
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	3			Y	-0-			54
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.// 665648														
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590														
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	424	3	8	9	N	7			110
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	429	3	9	9	N	8			118
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	371	3	11	9	N	10			128
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	372	3	9	9	N	8			136
*06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	496	3	6	9	N	5			141
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582														
02	14B2 EXT	293	-0-	293	293	293	3			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-			18
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	293					N	NO RPT			18
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648														
02	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			58
05	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	3			Y	-0-			58
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	70	3	6	9	Y	5			63
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.// 665648															
RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				149
03	DLQ	G-10	401	-0-	401	401	399	3	2	9	Y	2	56	1	95
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	401				Y	29				124
05	DLQ	G-10	342	-0-	342	743	342	3		Y	-0-				124
06	1025	N	282	-0-	-743	-0-	257	3	25	9	Y	23			147
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				147
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				224
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10				234
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10				244
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				244
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8				252
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				252
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698															
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				56
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18	50	1		24
04	DLQ	G-10	204	-0-	204	204	204	3		Y	-0-				24
05	DLQ	G-10	192	-0-	192	396	192	3		Y	-0-				24
06	DLQ	G-10	205	-0-	205	601	197	3	8	9	Y	7			31
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	601				Y	NO RPT				31
HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634															
02	14B2	EXT	115	-0-	115	115	115	3		N	-0-				61
03	14B2	EXT	156	-0-	156	271	156	3		N	-0-				61
04	14B2	EXT	108	-0-	108	379	108	3		N	-0-				61
05	14B2	EXT	128	-0-	128	507	128	3		N	-0-				61
06	14B2	EXT	217	-0-	217	724	217	3		N	-0-				61
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	724				N	NO RPT				61
HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608															
02	DLQ	G-10	92	-0-	92	92	92	3		Y	-0-				60
03	DLQ	G-10	92	-0-	92	184	92	3		Y	-0-				60
04	DLQ	G-10	101	-0-	101	285	101	3		Y	-0-				60
05	385	N	100	-0-	-285	-0-	100	3		Y	-0-				60
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-				60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				60
BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784															
02	DLQ	G-10	1912	-0-	1912	1912	1911	3	1	9	Y	1			127
03	DLQ	G-10	2006	-0-	2006	3918	2006	3		Y	-0-				127
04	DLQ	G-10	1922	-0-	1922	5840	1920	3	2	9	Y	2			129
05	3000	N	2035	-0-	-965	4875	2035	3		Y	-0-				129
*06	3000	N	1951	-0-	-1049	3826	1937	3	14	9	Y	13			142
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3826				Y	NO RPT				142
JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-				32
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-				32
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-				32
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-				32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.// 665648														
HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1260	-0-	1260	1260	1217	3	43	9	Y	39	100	1	118
03	DLQ G-10	1514	-0-	1514	2774	1466	3	48	9	Y	44			162
04	DLQ G-10	1106	-0-	1106	3880	1089	3	17	9	Y	15			177
05	2800 N	956	-0-	-1844	2036	942	3	14	9	Y	13			190
*06	2232 N	196	-0-	-2036	-0-	187	3	9	9	Y	8			198
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			198
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557														
02	8772 X	-0-	-0-	-8772	-0-					Y	-0-			42
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-			42
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-			42
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-			42
*06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-			42
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13			198
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			198
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			198
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			198
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			198
RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658														
02	T. A.	224	-0-	224	872	224	3			Y	-0-			2
03	T. A.	2101	-0-	2101	2973	2101	3			Y	-0-			2
04	T. A.	1548	-0-	1548	4521	1548	3			Y	-0-			2
05	T. A.	1122	-0-	1122	5643	1122	3			Y	-0-			2
06	T. A.	852	-0-	852	6495	852	3			Y	-0-			2
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6495					Y	NO RPT			2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.//		665648								
LOFTIS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 226646		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6872 X	1341	-0-	-5531	-0-	1341	3			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					84
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					84
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #:		2	RRCID -> 227582		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAILEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 227751		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804	
02	DLQ G-10	499	-0-	499	499	499	3			5
03	DLQ G-10	422	-0-	422	921	422	3			5
04	DLQ G-10	366	-0-	366	1287	366	3			5
05	1761 N	474	-0-	-1287	-0-	474	3			5
06	420 N	338	-0-	-82	-0-	338	3			5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5
SUMMERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 229408		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 11232 PERF. 10155 - 10842	
02	0 W	266	-0-	266	266	266	3			7
03	0 W	285	-0-	285	551	285	3			7
04	0 W	291	-0-	291	842	291	3			7
05	1108 N	266	-0-	-842	-0-	266	3			7
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
HUNT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 229690		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592	
02	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			55
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			55
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			55
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			55
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			55
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
RESCH GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 229691		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674	
02	DLQ G-10	379	-0-	379	379	379	3			-0-
03	DLQ G-10	95	-0-	95	474	95	3			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	474					-0-
05	603 N	129	-0-	-474	-0-	129	3			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HART GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 230310		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.// 665648														
HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		14
HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		1
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727														
02	0 W	279	-0-	279	370	279	3				Y	-0-		2
03	0 W	277	-0-	277	647	277	3				Y	-0-		2
04	0 W	176	-0-	176	823	176	3				Y	-0-		2
05	1017 N	194	-0-	-823	-0-	194	3				Y	-0-		2
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3				Y	-0-		2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		2
HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		11
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	503						Y	-0-		18
03	T. A.	124	-0-	124	627	124	3				Y	-0-		18
04	746 X	119	-0-	-627	-0-	119	3				Y	-0-		18
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3				Y	-0-		18
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3				Y	-0-		18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		18
HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		55
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		55
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		55
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		55
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		55
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886														
02	0 W	298	-0-	298	298	298	3				Y	-0-		6
03	0 W	264	-0-	264	562	264	3				Y	-0-		6
04	0 W	156	-0-	156	718	156	3				Y	-0-		6
05	836 N	118	-0-	-718	-0-	118	3				Y	-0-		6
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3				Y	-0-		6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.// 665648														
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-									23
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-									23
04	DLQ G-10	1264	-0-	1264	1264	1264	3							23
05	DLQ G-10	1265	-0-	1265	2529	1265	3							23
06	DLQ G-10	1245	-0-	1245	3774	1245	3							23
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3774						NO RPT			23
JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689														
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1219	3	22	9	N	20	58	1	50
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1569	3	22	9	N	20			70
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1459	3	22	9	N	20			90
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			90
*06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-			90
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	406	-0-	406	406	406	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	366	-0-	366	772	366	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	393	-0-	393	1165	393	3			Y	-0-			-0-
*06	1556 N	391	-0-	-1165	-0-	391	3			Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25
HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			186
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			186
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			186
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			186
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			186
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			186
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614														
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-			100
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			100
05	310 N	139	-0-	-171	-0-	139	3			N	-0-			100
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-			100
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.// 665648														
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158	3	Y	-0-					48
03	DLQ G-10	4285	-0-	4285	4443	4285	3	Y	-0-					48
04	DLQ G-10	4204	-0-	4204	8647	4204	3	Y	-0-					48
05	12869 X	4222	-0-	-8647	-0-	4222	3	Y	-0-					48
06	4140 X	4094	-0-	-46	-0-	4094	3	Y	-0-					48
07	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT					48
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					80
03	DLQ G-10	1441	-0-	1441	1441	1441	3	Y	-0-					80
04	DLQ G-10	687	-0-	687	2128	687	3	Y	-0-					80
05	DLQ G-10	7	-0-	7	2135	7	3	Y	-0-					80
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2135			Y	-0-					80
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2135			Y	NO RPT					80
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577														
02	14B2 EXT	252	-0-	252	252	252	3	Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	252			Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	252			Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	252			Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	252			Y	-0-					13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	252			Y	NO RPT					13
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					45
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					45
JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661														
02	14B2 EXT	1219	-0-	1219	1219	1219	3	N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1219			N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1219			N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1219			N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1219			N	-0-					132
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1219			N	NO RPT					132
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656														
02	14B2 EXT	3977	-0-	3977	3977	3977	3	Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3977			Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3977			Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3977			Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3977			Y	-0-					8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977			Y	NO RPT					8
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					48
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.// 665648														
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	126	-0-	126	126	126 3			Y	-0-				63
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-				63
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-				63
05	126 N	-0-	-0-	-126	-0-				Y	-0-				63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				63
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				63
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860														
02	0 W	66	-0-	66	295	66 3			Y	-0-				11
03	0 W	69	-0-	69	364	69 3			Y	-0-				11
04	0 W	814	-0-	814	1178	814 3			Y	-0-				11
05	0 W	997	-0-	997	2175	997 3			Y	-0-				11
06	0 W	980	-0-	980	3155	980 3			Y	-0-				11
07	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	3155				Y	NO RPT				11
CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786														
02	0 W	13	-0-	13	13	13 3			Y	-0-				81
03	0 W	98	-0-	98	111	98 3			Y	-0-				81
04	0 W	121	-0-	121	232	121 3			Y	-0-				81
05	305 N	73	-0-	-232	-0-	73 3			Y	-0-				81
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			Y	-0-				81
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				81
ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896														
02	0 W	213	-0-	213	213	213 3			Y	-0-				2
03	0 W	251	-0-	251	464	251 3			Y	-0-				2
04	0 W	58	-0-	58	522	58 3			Y	-0-				2
05	675 N	153	-0-	-522	-0-	153 3			Y	-0-				2
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			Y	-0-				2
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726														
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			Y	-0-				116
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			Y	-0-				116
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3			Y	-0-				116
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			Y	-0-				116
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			Y	-0-				116
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				116
PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908														
02	0 W	266	-0-	266	266	266 3			Y	-0-				4
03	0 W	391	-0-	391	657	391 3			Y	-0-				4
04	0 W	187	-0-	187	844	187 3			Y	-0-				4
05	914 N	70	-0-	-844	-0-	70 3			Y	-0-				4
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3			Y	-0-				4
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.// 665648														
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5
SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
03	14B2 EXT	3392	-0-	3392	3392	3392	3		Y	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3392				Y	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3392				Y	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3392				Y	-0-				19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3392				Y	NO RPT				19
FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824														
02	0 W	80	-0-	80	80	80	3		Y	-0-				12
03	0 W	50	-0-	50	130	50	3		Y	-0-				12
04	0 W	175	-0-	175	305	175	3		Y	-0-				12
05	437 N	132	-0-	-305	-0-	132	3		Y	-0-				12
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-				12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				12
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694														
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		Y	-0-				39
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-				39
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-				39
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-				39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				39
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				39
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644														
02	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	3		Y	-0-				29
03	DLQ G-10	123	-0-	123	178	123	3		Y	-0-				29
04	DLQ G-10	70	-0-	70	248	70	3		Y	-0-				29
05	DLQ G-10	107	-0-	107	355	107	3		Y	-0-				29
06	462 N	107	-0-	-355	-0-	107	3		Y	-0-				29
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				29
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 10716 - 11020														
02	0 W	76	-0-	76	76	76	3		Y	-0-				2
03	0 W	98	-0-	98	174	98	3		Y	-0-				2
04	0 W	10	-0-	10	184	10	3		Y	-0-				2
05	194 N	10	-0-	-184	-0-	10	3		Y	-0-				2
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-				2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.// 665648														
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	0 W	198	-0-	198	198	198	3		Y	-0-				6
03	0 W	440	-0-	440	638	440	3		Y	-0-				6
04	0 W	149	-0-	149	787	149	3		Y	-0-				6
05	913 N	126	-0-	-787	-0-	126	3		Y	-0-				6
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-				6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				6
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				23
RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				17
RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
05	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3		Y	-0-				1
*06	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-				1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594														
02	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-				10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22				32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				32
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	127	3	22	9	Y	20			52
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	122	3	19	9	Y	17			69
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				69
HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	987				Y	-0-				61
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	987				Y	-0-				61
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	987				Y	-0-				61
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	987				Y	-0-				61
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	987				Y	-0-				61
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	987				Y	NO RPT				61
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10175 - 10494														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC//CONT.// 665648														
HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	DLQ G-10	1821	-0-	1821	1821	1821	3			Y	-0-			281
03	DLQ G-10	2162	-0-	2162	3983	2162	3			Y	-0-			281
04	DLQ G-10	2125	-0-	2125	6108	2125	3			Y	-0-			281
05	3000 N	2233	-0-	-767	5341	2233	3			Y	-0-			281
*06	3000 N	2124	-0-	-876	4465	2124	3			Y	-0-			281
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4465					Y	NO RPT			281
BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855														
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-			249
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-			249
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1979	3	2	9	N	-2			251
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-			251
*06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-			251
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			251
HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739														
02	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			97
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-			97
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			97
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			97
06	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	3			Y	-0-			97
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			97
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588														
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-			6
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-			6
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-			6
*05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-			6
*06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770														
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			15
03	558 N	36	-0-	-522	-0-	36	2			N	-0-			15
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			15
*05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			15
*06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.// 681327												
JIMMERSON				WELL #: 2		RRCID -> 192946		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 10616		PERF.10258 - 10435				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-		587 2			Y	-0-					4
03	1085 N	624	-0-	-461	-0-		624 2			Y	-0-					4
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-		680 2			Y	-0-					4
*05	1240 N	846	-0-	-394	-0-		846 2			Y	-0-					4
*06	587 N	587	-0-	-0-	-0-		587 2			Y	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
JIMMERSON				WELL #: 1		RRCID -> 198173		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10198 - 10451				
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-		625 2			Y	-0-					18
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-		676 2			Y	-0-					18
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-		670 2			Y	-0-					18
*05	695 N	695	-0-	-0-	-0-		695 2			Y	-0-					18
*06	587 N	587	-0-	-0-	-0-		587 2			Y	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
JIMMERSON 'A'				WELL #: 1		RRCID -> 213153		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9254 - 10434				
02	625 X	-0-	-0-	-625	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JIMMERSON "B"				WELL #: 1		RRCID -> 214302		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 9636 - 10254				
02	610 X	-0-	-0-	-610	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HILLIARD GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 219922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 10734		PERF.10328 - 10500				
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 2			Y	-0-					10
03	775 N	598	-0-	-177	-0-		598 2			Y	-0-					10
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-		657 2			Y	-0-					10
*05	682 N	665	-0-	-17	-0-		665 2			Y	-0-					10
*06	562 N	562	-0-	-0-	-0-		562 2			Y	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
RFE OPERATING, LLC				704776												
CRAWFORD				WELL #: 1		RRCID -> 228349		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 9290 - 10596				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
RFE OPERATING, LLC				//CONT.//		704776									
CARTER RANCH				WELL #:		1H	RRCID ->	264500	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL	DEPTH 10765	PERF.11080	- 14445	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2492 N	2348	-0-	-144	-0-		2131	2	217	9	N	197		274	
03	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-						N	-0-		274	
04	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-						N	-0-		274	
05	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-						N	-0-		274	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		274	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		274	
BELCLAIRE (AW)				WELL #:		1H	RRCID ->	298518	COMPL. DATE	10/30/2024	TOTAL	DEPTH 11130	PERF.11363	- 19962	
02	0 W	199938	-0-	199938	938051		192254	2	7684	9	N	6985	6885 1	770	
03	1150686 X	212635	-0-	-938051	-0-		204410	2	8225	9	N	7477	7629 1	618	
04	309630 X	177715	-0-	-131915	-0-		170911	2	6804	9	N	6185	5666 1	1137	
05	319951 X	175220	-0-	-144731	-0-		169013	2	6207	9	N	5643	6376 1	404	
06	284550 X	159640	-0-	-124910	-0-		154084	2	5556	9	N	5051	5046 1	409	
07	221371 X	170469	-0-	-50902	-0-		165286	2	5183	9	N	4712	4488 1	633	
AUGUSTA-OAKMONT-SAWGRASS 1 (AW)				WELL #:		1H	RRCID ->	299597	COMPL. DATE	03/10/2025	TOTAL	DEPTH 10774	PERF.10953	- 18794	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	143926	-0-	143926	143926		143926	2		Y	-0-			-0-	
NEWBURY NORTH (AW)				WELL #:		1H	RRCID ->	299761	COMPL. DATE	05/12/2025	TOTAL	DEPTH 11202	PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. PRIOR				735140		WELL #:	1	RRCID ->	083523	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL	DEPTH 10694	PERF. 9203 - 10416	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121	
GANDY UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	087535	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL	DEPTH 10666	PERF.10328	- 10601	
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-		547	2			N	-0-		170	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-		399	2			N	-0-		170	
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-		369	2	10	9	N	9	169 1	10	
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	2			N	-0-		10	
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	2			N	-0-		10	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		10	
BEALL GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	095993	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL	DEPTH 10679	PERF.10319	- 10595	
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	2			N	-0-		150	
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	2			N	-0-		150	
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	2			N	-0-		150	
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2			N	-0-		150	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2			N	-0-		150	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		150	

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
CANNON, T. P. GU														
WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306	2			N	-0-			110
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			110
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			110
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			110
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-			110
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-			110
GARRETT GU													WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-			-0-
04	180 N	67	-0-	-113	-0-	4	1	63	2	N	-0-			-0-
05	155 N	67	-0-	-88	-0-	5	1	62	2	N	-0-			-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	2	N	-0-			-0-
BROWN, KATHLEEN LEE GU													WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812	
02	476 N	358	-0-	-118	-0-	36	1	322	2	Y	-0-			-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	48	1	556	2	Y	-0-			-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	53	1	522	2	Y	-0-			-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	62	1	508	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	442	-0-	-147	-0-	35	1	407	2	Y	-0-			-0-
PITNER GU													WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345	
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	-0-			-0-
03	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-			-0-
04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-			-0-
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-			-0-
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRAY GU 1													WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//		742143													
BROWN, KATHLEEN LEE GU				WELL #:		2	RRCID -> 128249		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10536 - 10824						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 167251		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8961 - 10322						
02	868 N	865	-0-	-3	-0-	-0-		31	1	833	2	Y	1	1	8			-0-	
								1	9										
03	806 N	796	-0-	-10	-0-	-0-		29	1	765	2	Y	2	2	8			-0-	
								2	9										
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	1161	2	Y	-0-					-0-	
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	961	2	Y	-0-					-0-	
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	914	2	Y	1	1	8			-0-	
								1	9										
07	1240 N	1030	-0-	-210	-0-	-0-		37	1	993	2	Y	-0-					-0-	
BROWN, KATHLEEN LEE GU				WELL #:		3	RRCID -> 172931		COMPL. DATE 04/17/1999		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10548 - 10660						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____		03/03/2025													
BROWN, KATHLEEN LEE GU				WELL #:		4	RRCID -> 177611		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10550 - 10695						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 183245		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 10581		PERF. 9370 - 10812						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____		03/05/2025													
SWPCO GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 194814		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9920 - 10521						
02	896 X	358	-0-	-538	-0-	-0-		13	1	345	2	Y	-0-					-0-	
03	649 X	649	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	625	2	Y	-0-					-0-	
04	480 X	127	-0-	-353	-0-	-0-		5	1	122	2	Y	-0-					-0-	
05	465 X	10	-0-	-455	-0-	-0-		10	2			Y	-0-					-0-	
06	630 X	6	-0-	-624	-0-	-0-			2			Y	-0-					-0-	
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CAIN, PAULA				WELL #:		1	RRCID -> 195013		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 10625		PERF.10117 - 10398						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
REDWINE		WELL #: 2		RRCID -> 197230		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
CAIN, PAULA		WELL #: 2		RRCID -> 197444		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198128		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385								
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	62	1	1670	2	Y	-0-					-0-
03	1674 N	1359	-0-	-315	-0-	49	1	1310	2	Y	-0-					-0-
04	1650 N	1352	-0-	-298	-0-	50	1	1302	2	Y	-0-					-0-
05	1767 N	1176	-0-	-591	-0-	45	1	1131	2	Y	-0-					-0-
06	1320 N	1057	-0-	-263	-0-	40	1	1017	2	Y	-0-					-0-
07	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	47	1	1271	2	Y	-0-					-0-
HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 198433		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					29
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
CAIN, PAULA		WELL #: 3		RRCID -> 200980		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378								
02	588 N	183	-0-	-405	-0-	7	1	176	2	N	-0-					-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202758		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465								
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	29	1	788	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	743	-0-	-1	-0-	27	1	716	2	Y	-0-					-0-
04	750 N	699	-0-	-51	-0-	26	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	899 N	652	-0-	-247	-0-	25	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	720 N	610	-0-	-110	-0-	23	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	40	1	1084	2	Y	-0-					-0-
CAIN, PAULA		WELL #: 7		RRCID -> 203086		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466								
02	896 N	283	-0-	-613	-0-	10	1	273	2	N	-0-					-0-
03	589 N	217	-0-	-372	-0-	8	1	209	2	N	-0-					-0-
04	690 N	298	-0-	-392	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	11	1	274	2	N	-0-					-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	N	-0-					-0-
07	310 N	273	-0-	-37	-0-	10	1	263	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK									
SABINE OIL & GAS CORPORATION																						
CAIN, PAULA																						
WELL #: 4													RRCID -> 203194		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9086 - 10476			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
CAIN, PAULA													WELL #: 5		RRCID -> 203278		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8990 - 10414	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
RICHARDSON GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 204403		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9053 - 10495	
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-			36	1	982	2	Y	-0-				-0-				
03	1674	N	1138	-0-	-536	-0-			41	1	1095	2	Y	2	2	8		-0-				
									2	9												
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-			54	1	1416	2	Y	-0-				-0-				
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-			56	1	1416	2	Y	-0-				-0-				
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-			49	1	1246	2	Y	1	1	8		-0-				
									1	9												
07	1519	N	1016	-0-	-503	-0-			36	1	980	2	Y	-0-				-0-				
CAIN, PAULA													WELL #: 6		RRCID -> 204410		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9157 - 10397	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
BLAND GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 205779		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 10696		PERF. 8952 - 10372	
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-			8	1	227	2	Y	-0-				-0-				
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-			10	1	259	2	Y	-0-				-0-				
04	240	N	223	-0-	-17	-0-			8	1	215	2	Y	-0-				-0-				
05	248	N	235	-0-	-13	-0-			9	1	226	2	Y	-0-				-0-				
06	270	N	228	-0-	-42	-0-			9	1	219	2	Y	-0-				-0-				
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-			33	1	891	2	Y	-0-				-0-				
CAIN, FARON GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 206007		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 10538		PERF. 8943 - 10350	
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-						Y	-0-					-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-			1	1	20	2	Y	-0-				-0-				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
CAIN, FARON GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 206008															
COMPL. DATE 09/04/2004															
TOTAL DEPTH 10700															
PERF. 8987															
- 10366															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NORTH TATUM															
WELL #: 1SW															
RRCID -> 206126															
COMPL. DATE 03/10/2008															
TOTAL DEPTH 4000															
PERF. 3122															
- 3886															
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHARDSON GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 206359															
COMPL. DATE 06/17/2004															
TOTAL DEPTH 10620															
PERF. 9021															
- 10489															
02	728 N	197	-0-	-531	-0-	-0-	7	1	190	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	258	-0-	-52	-0-	-0-	9	1	249	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	270	-0-	-150	-0-	-0-	10	1	260	2	Y	-0-			-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	553	2	Y	-0-			-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	627	2	Y	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	457	2	Y	-0-			-0-
RICHARDSON GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 206378															
COMPL. DATE 10/19/2004															
TOTAL DEPTH 10740															
PERF. 9198															
- 10597															
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	540	2	Y	-0-			-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	636	2	Y	-0-			-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	605	2	Y	-0-			-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	513	-0-	-117	-0-	-0-	19	1	494	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	-0-	23	1	614	2	Y	-0-			-0-
RICHARDSON GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 206381															
COMPL. DATE 11/13/2004															
TOTAL DEPTH 10700															
PERF. 9072															
- 10562															
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1069	2	Y	-0-			-0-
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1190	2	Y	-0-	1	8	-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1201	2	Y	-0-			-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1226	2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	1083	-0-	-117	-0-	-0-	41	1	1042	2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	1104	-0-	-198	-0-	-0-	39	1	1065	2	Y	-0-			-0-
RICHARDSON GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 207595															
COMPL. DATE 10/12/2004															
TOTAL DEPTH 10700															
PERF. 9100															
- 10539															
02	532 N	477	-0-	-55	-0-	-0-	17	1	460	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	548	-0-	-10	-0-	-0-	20	1	528	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	-0-	19	1	489	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	537	2	Y	-0-			-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	858	2	Y	-0-			-0-
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	864	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	448 N	405	-0-	-43	-0-	14	1	391	2	Y	-0-				-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	Y	-0-				-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	Y	-0-				-0-
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	16	1	410	2	Y	-0-				-0-
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	19	1	475	2	Y	-0-				-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	23	1	630	2	Y	-0-				-0-
BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518															
02	1820 X	1433	-0-	-387	-0-	50	1	1347	2	Y	33	36	1	1 8	23
						36	9								
03	2015 X	1518	-0-	-497	-0-	53	1	1409	2	Y	51	60	1	3 8	11
						56	9								
04	1590 X	1538	-0-	-52	-0-	55	1	1453	2	Y	27	24	1		14
						30	9								
05	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	63	1	1575	2	Y	25	26	1		13
						28	9								
06	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	59	1	1500	2	Y	31	31	1	1 8	12
						34	9								
07	1581 X	1517	-0-	-64	-0-	53	1	1427	2	Y	34	35	1		11
						37	9								
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549															
02	1792 X	1490	-0-	-302	-0-	53	1	1437	2	Y	-0-				-0-
03	1922 X	1834	-0-	-88	-0-	67	1	1765	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
04	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	70	1	1849	2	Y	-0-				-0-
05	1860 X	1696	-0-	-164	-0-	65	1	1631	2	Y	-0-				-0-
06	1770 X	1706	-0-	-64	-0-	64	1	1641	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
07	1984 X	1060	-0-	-924	-0-	38	1	1022	2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
HOLLOWAY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1092 N	553	-0-	-539	-0-	20	1	533	2	Y	-0-			-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	777	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	810 N	531	-0-	-279	-0-	19	1	512	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	590	-0-	-30	-0-	23	1	567	2	Y	-0-			-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
CULLEN HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 10072 - 10358														
02	1008 N	935	-0-	-73	-0-	33	1	902	2	N	-0-			18
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	35	1	933	2	N	-0-			18
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	38	1	1003	2	N	-0-			18
05	1023 N	984	-0-	-39	-0-	38	1	946	2	N	-0-			18
06	930 N	859	-0-	-71	-0-	32	1	827	2	N	-0-			18
07	1085 N	870	-0-	-215	-0-	31	1	839	2	N	-0-			18
ALLEN														
WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLEN														
WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUDSON														
WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
WELCH GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552														
02	1176 N	1089	-0-	-87	-0-	39	1	1050	2	Y	-0-			-0-
03	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	45	1	1203	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	40	1	1038	2	Y	-0-			-0-
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	48	1	1214	2	Y	-0-			-0-
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	46	1	1173	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1116 N	947	-0-	-169	-0-	34	1	913	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.// 742143																
CULLEN HEIRS 2				WELL #: 1		RRCID -> 215309		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9100 - 9195								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	1512 X	1095	-0-	-0-	-417	-0-	-0-			39 1	1056 2	2	Y	-0-					-0-	
03	1395 X	1019	-0-	-0-	-376	-0-	-0-			37 1	982 2	2	Y	-0-					-0-	
04	1320 X	632	-0-	-0-	-688	-0-	-0-			23 1	609 2	2	Y	-0-					-0-	
05	1364 X	1118	-0-	-0-	-246	-0-	-0-			43 1	1075 2	2	Y	-0-					-0-	
06	1320 X	569	-0-	-0-	-751	-0-	-0-			22 1	547 2	2	Y	-0-					-0-	
07	1209 X	1163	-0-	-0-	-46	-0-	-0-			42 1	1121 2	2	Y	-0-					-0-	

LOWRY GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 219825		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9019 - 10458								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				06/23/2025																

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 219828		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 10678		PERF. 9057 - 10454								
02	868 N	849	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	30 7	1 9	812 2	2	Y	6	5 1					4	
03	1054 N	1013	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	35 57	1 9	921 2	2	Y	52	44 1		1 8			11	
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36 39	1 9	940 2	2	Y	35	28 1					18	
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39 39	1 9	988 2	2	Y	29	32 1					15	
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32 38	9 1	980 2	2	Y	29	33 1					11	
07	1054 N	1016	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	32 35	9 1	944 2	2	Y	34	34 1					11	
								37 37	9 9											

BONNER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 220192		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9016 - 10454								
02	2100 X	2039	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	70 58	1 9	1911 2	2	Y	53	54 1					37	
03	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99 107	1 9	2616 2	2	Y	97	111 1		2 8			21	
04	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87 56	1 9	2294 2	2	Y	51	46 1					26	
05	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96 54	1 9	2413 2	2	Y	49	49 1					26	
06	2730 X	2482	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	91 65	1 9	2326 2	2	Y	59	61 1		1 8			23	
07	2821 X	2225	-0-	-0-	-596	-0-	-0-	77 67	1 9	2081 2	2	Y	61	64 1					20	

RICHARDSON GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 220636		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9062 - 10533								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
CULLEN HEIRS 2		WELL #:		2	RRCID ->	221048	COMPL. DATE	11/29/2012	TOTAL	DEPTH	10796	PERF. 9176 - 10636		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	417 X	417	-0-	-0-	-0-		15 1	402 2	2	Y	-0-			-0-
03	498 X	498	-0-	-0-	-0-		18 1	480 2	2	Y	-0-			-0-
04	450 X	327	-0-	-123	-0-		12 1	315 2	2	Y	-0-			-0-
05	465 X	212	-0-	-253	-0-		8 1	204 2	2	Y	-0-			-0-
06	480 X	272	-0-	-208	-0-		10 1	262 2	2	Y	-0-			-0-
07	496 X	331	-0-	-165	-0-		12 1	319 2	2	Y	-0-			-0-

STRONG GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	221741	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL	DEPTH	10618	PERF. 8953 - 10390	
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-		77 1	2080 2	2	N	-0-			-0-
03	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-		95 1	2511 2	2	N	1	1 8		-0-
							1 9							
04	1980 N	1832	-0-	-148	-0-		67 1	1765 2	2	N	-0-			-0-
05	2387 N	1864	-0-	-523	-0-		71 1	1793 2	2	N	-0-			-0-
06	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-		103 1	2634 2	2	N	-0-			-0-
07	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-		90 1	2423 2	2	N	141	118 1		23
							155 9							

GARRETT GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	221745	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL	DEPTH	10583	PERF. 8972 - 10358	
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-		2 1	41 2	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		1 1	30 2	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-		1 1	22 2	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-		1 1	38 2	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-		9 2			Y	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-		1 1	35 2	2	Y	-0-			-0-

CULLEN HEIRS 2			WELL #:		3	RRCID ->	222373	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL	DEPTH	10740	PERF. 9170 - 10510	
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-		11 1	309 2	2	Y	-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-		11 1	300 2	2	Y	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-		9 1	247 2	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	335	-0-	-6	-0-		13 1	322 2	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	270	-0-	-30	-0-		10 1	260 2	2	Y	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-		12 1	318 2	2	Y	-0-			-0-

HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	224170	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL	DEPTH	10840	PERF. 9198 - 10672	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTIN GU1			WELL #:		1	RRCID ->	226453	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL	DEPTH	10905	PERF. 10518 - 10830	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
CRIM GU		WELL #:		1		RRCID -> 227342		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CULLEN HEIRS 2		WELL #:		4		RRCID -> 227585		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160						
02	2212 X	2084	-0-	-128	-0-	73 1	1971 2	Y		36		35 1	1 8			25
03	2418 X	2175	-0-	-243	-0-	40 9	2042 2	Y		51		63 1	2 8			11
04	2340 X	2086	-0-	-254	-0-	77 1	1972 2	Y		35		28 1				18
05	2418 X	2147	-0-	-271	-0-	56 9	2034 2	Y		29		32 1				15
06	2220 X	2086	-0-	-134	-0-	75 1	1975 2	Y		30		33 1	1 8			11
07	2294 X	1850	-0-	-444	-0-	39 9	1751 2	Y		31		32 1				10
GRAY GU 1		WELL #:		2		RRCID -> 227753		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688						
02	1400 X	290	-0-	-1110	-0-	290 2		Y		-0-		5 1				-0-
03	1550 X	447	-0-	-1103	-0-	440 2	7 9	Y		6		4 1				2
04	1500 X	508	-0-	-992	-0-	505 2	3 9	Y		3						5
05	1550 X	218	-0-	-1332	-0-	218 2		Y		-0-		5 1				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2025																
HEMUS-REDGRAVE		WELL #:		5		RRCID -> 228827		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17 7				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REDWINE		WELL #:		3		RRCID -> 229147		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CULLEN HEIRS 2		WELL #:		6		RRCID -> 229283		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571						
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5 1	136 2	Y		-0-						-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	4 1	112 2	Y		-0-						-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 2	Y		-0-						-0-
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	4 1	105 2	Y		-0-						-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	4 1	101 2	Y		-0-						-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	4 1	101 2	Y		-0-						-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)																		
SABINE OIL & GAS CORPORATION																		
FARLEY, CAL BOYS RANCH																		
WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412																		
CAPACITY																		
CNTY: RUSK																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	-0-		83 4	1 9	4766	2	N	4					84
03	5332 X	5085	-0-	-247	-0-	-0-		89 64	1 9	4932	2	N	58	2	8			140
04	5160 X	5015	-0-	-145	-0-	-0-		79 1	1	4936	2	N	-0-					140
05	5332 X	4928	-0-	-404	-0-	-0-		81 72	1 9	4775	2	N	65	177	1	1	8	27
06	5160 X	3990	-0-	-1170	-0-	-0-		73 1	1	3917	2	N	-0-					27
07	5332 X	4483	-0-	-849	-0-	-0-		192 1	1	4291	2	N	-0-					27

SWPCO GAS UNIT																		
WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MIMS GU																		
WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25

GIBSON GU1																		
WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU																		
WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806																		
02	896 N	517	-0-	-379	-0-	-0-		30 1	1	487 2	2	N	-0-					100
03	992 N	425	-0-	-567	-0-	-0-		31 1	1	394 2	2	N	-0-					100
04	690 N	429	-0-	-261	-0-	-0-		27 1	1	401 2	2	N	1	1	8			100
05	558 N	337	-0-	-221	-0-	-0-		1 9	1									
06	420 N	305	-0-	-115	-0-	-0-		24 1	1	313 2	2	N	-0-					100
07	434 N	2	-0-	-432	-0-	-0-		14 1	1	291 2	2	N	-0-					100
07								2 2	2			N	-0-					100

BROWN, TOM																		
WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682																		
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	-0-		3 1	1	77 2	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-		3 1	1	77 2	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	-0-		2 1	1	63 2	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	-0-		3 1	1	64 2	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	-0-		2 1	1	54 2	2	Y	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	1	68 2	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
HALLSVILLE I.S.D.															
WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
02	1260 N	1127	-0-	-133	-0-	39 1	1049 2	Y	35	35	1		25		
03	1674 N	1242	-0-	-432	-0-	39 9	1143 2	Y	51	64	1	1 8	11		
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	43 1	1094 2	Y	35	28	1		18		
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	56 9	1346 2	Y	29	32	1		15		
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	42 1	1748 2	Y	29	33	1		11		
07	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	39 9	978 2	Y	34	34	1		11		
						54 1									
						32 9									
						69 1									
						32 9									
						36 1									
						37 9									
CULLEN HEIRS														WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
PORTER, AVA														WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442	
02	1540 X	1196	-0-	-344	-0-	43 1	1152 2	Y	1	1	8		-0-		
03	1705 X	1312	-0-	-393	-0-	1 9	1261 2	Y	3	3	8		-0-		
04	1440 X	1205	-0-	-235	-0-	48 1	1160 2	Y	1	1	8		-0-		
05	1488 X	1005	-0-	-483	-0-	3 9	967 2	Y	-0-				-0-		
06	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	44 1	1361 2	Y	1	1	8		-0-		
07	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1 9	1369 2	Y	-0-				-0-		
						51 1									
SALMON														WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2	Y	-0-				-0-		
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	2 1	58 2	Y	-0-				-0-		
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	2 1	52 2	Y	-0-				-0-		
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	2 1	50 2	Y	-0-				-0-		
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	2 1	51 2	Y	-0-				-0-		
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	2 1	53 2	Y	-0-				-0-		
KILLINGSWORTH														WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405	
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	8 1	446 2	N	1	1	8		127		
03	589 N	414	-0-	-175	-0-	1 9	407 2	N	-0-				127		
04	570 N	285	-0-	-285	-0-	7 1	281 2	N	-0-				127		
05	496 N	260	-0-	-236	-0-	4 1	196 2	N	55	150	1		32		
06	390 N	173	-0-	-217	-0-	3 1	170 2	N	-0-				32		
07	310 N	151	-0-	-159	-0-	61 9	145 2	N	-0-				32		
						3 1									
						6 1									

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
MAGRILL														
WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1792 N	1706	-0-	-86	-0-	29 1	1676 2	N	1	1 8			156	
03	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	36 1	2034 2	N	46	3 8			199	
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	51 9								
05	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	34 1	2135 2	N	-0-	171 1			28	
06	2040 N	2026	-0-	-14	-0-	43 1	2528 2	N	-0-				28	
07	2232 N	1994	-0-	-238	-0-	37 1	1988 2	N	1	1 8			28	
						1 9								
						82 1	1912 2	N	-0-				28	
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506														
02	1316 N	1305	-0-	-11	-0-	44 1	1197 2	Y	58	58 1			41	
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	64 9								
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	56 1	1488 2	Y	87	107 1	2 8		19	
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	96 9								
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	59 1	1553 2	Y	58	47 1			30	
07	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	64 9								
						64 1	1598 2	Y	48	52 1			26	
						53 9								
						64 1	1626 2	Y	49	55 1	1 8		19	
						54 9								
						56 1	1514 2	Y	54	55 1			18	
						59 9								
FARLEY, CAL BOYS RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476														
02	7644 X	3682	-0-	-3962	-0-	63 1	3597 2	N	20	1 8			89	
03	7874 X	4821	-0-	-3053	-0-	22 9								
04	6510 X	5008	-0-	-1502	-0-	84 1	4676 2	N	55	7 8			137	
05	5766 X	5245	-0-	-521	-0-	61 9								
06	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	79 1	4928 2	N	1	1 8			137	
07	5177 X	3998	-0-	-1179	-0-	1 9								
						87 1	5092 2	N	60	172 1			25	
						66 9								
						87 1	4711 2	N	1	1 8			25	
						1 9								
						171 1	3826 2	N	1	1 8			25	
						1 9								
CANNON, T. P. GU														
WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10531 - 10768														
02	1904 X	1354	-0-	-550	-0-	74 1	1215 2	N	59	2 8			157	
03	2108 X	1229	-0-	-879	-0-	65 9								
04	1680 X	1302	-0-	-378	-0-	89 1	1140 2	N	-0-				157	
05	1736 X	1311	-0-	-425	-0-	81 1	1221 2	N	-0-				157	
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-	95 1	1216 2	N	-0-				157	
07	1488 X	822	-0-	-666	-0-				-0-				157	
						6 1	779 2	N	34	166 1			25	
						37 9								

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
WELCH GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	980 N	963	-0-	-17	-0-	34	1	928	2	Y	1	1	8	-0-
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	39	1	1034	2	Y	3	3	8	-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	35	1	931	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	980	-0-	-74	-0-	37	1	943	2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	895	-0-	-155	-0-	34	1	860	2	Y	1	1	8	-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	39	1	1049	2	Y	-0-			-0-
YOUNG, THELMA														
WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590														
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	13	1	733	2	N	-0-			100
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	24	1	1335	2	N	1	1	8	100
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	15	1	952	2	N	1	1	8	100
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	28	1	1625	2	N	-0-			100
06	1290 N	1283	-0-	-7	-0-	23	1	1259	2	N	1	1	8	100
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	50	1	1180	2	N	1	1	8	100
GRAY GU 1														
WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STRONG														
WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900														
02	2884 X	2021	-0-	-863	-0-	1936	2	85	9	Y	77	1	8	114
03	3193 X	2254	-0-	-939	-0-	2254	2			Y	-0-			114
04	3090 X	2189	-0-	-901	-0-	2160	2	29	9	Y	26			140
05	2852 X	2294	-0-	-558	-0-	2292	2	2	9	Y	2	2	8	140
06	2580 X	2175	-0-	-405	-0-	2173	2	2	9	Y	2	2	8	140
07	2263 X	2197	-0-	-66	-0-	2119	2	78	9	Y	71	174	1	37
GARRETT GU														
WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
GIBSON GU1														
WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143															
SWPCO GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 236395		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	235	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 N	228	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	8	1	220	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 N	224	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	224	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	8	1	216	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	221	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LOWRY GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 236625		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402							
02	672 X	220	-0-	-0-	-452	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1023 X	-0-	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	990 X	-0-	-0-	-0-	-990	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1023 X	-0-	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	720 X	-0-	-0-	-0-	-720	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 X	-0-	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CAIN, FARON GAS UNIT				WELL #:		12		RRCID -> 237356		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478							
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BONNER GAS UNIT				WELL #:		6D		RRCID -> 237374		COMPL. DATE 06/20/2023		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 6881 - 7158							
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 238986		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558							
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	366	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	434 N	395	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	15	1	380	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330 N	238	-0-	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	307	-0-	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MAGRILL				WELL #:		2		RRCID -> 238987		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430							
02	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	2524	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	2227	2	N	3	3	8			181
									3	9									
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	2231	2	N	1	1	8			181
									1	9									
05	2635 N	1291	-0-	-0-	-1344	-0-	-0-	-0-	22	1	1269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181
06	2190 N	1485	-0-	-0-	-705	-0-	-0-	-0-	27	1	1458	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181
07	2356 N	2130	-0-	-0-	-226	-0-	-0-	-0-	87	1	2043	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
CULLEN HEIRS 2														
WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	51	1	1392	2	Y	71	70	1	50
03	1829 N	1769	-0-	-60	-0-	78	9	1596	2	Y	103	129	1	22
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	60	1	1479	2	Y	71	57	1	36
05	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	113	9	1527	2	Y	58	63	1	31
06	1710 N	1508	-0-	-202	-0-	56	1	1388	2	Y	59	66	1	23
07	1674 N	1336	-0-	-338	-0-	78	9	1218	2	Y	66	67	1	22
						61	1							
						64	9							
						55	1							
						65	9							
						45	1							
						73	9							
BONNER GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360														
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	5	1	132	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	5	1	132	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	5	1	142	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	Y	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	2	Y	-0-			-0-
CULLEN HEIRS 2														
WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 10355 - 10692														
02	672 X	511	-0-	-161	-0-	18	1	493	2	Y	-0-			-0-
03	682 X	485	-0-	-197	-0-	18	1	466	2	Y	1	1	8	-0-
04	540 X	204	-0-	-336	-0-	1	9	197	2	Y	-0-			-0-
05	635 X	635	-0-	-0-	-0-	7	1	611	2	Y	-0-			-0-
06	540 X	420	-0-	-120	-0-	24	1	404	2	Y	-0-			-0-
07	558 X	382	-0-	-176	-0-	16	1	368	2	Y	-0-			-0-
						14	1							
BONNER GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396														
02	504 N	221	-0-	-283	-0-	8	1	213	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	260	-0-	-50	-0-	9	1	251	2	Y	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	Y	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	2	Y	-0-			-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	31	1	778	2	Y	-0-			-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	29	1	782	2	Y	-0-			-0-
HALLSVILLE I.S.D.														
WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472														
02	3836 X	3506	-0-	-330	-0-	60	1	3446	2	N	-0-			106
03	4278 X	4034	-0-	-244	-0-	70	1	3921	2	N	39			145
04	4140 X	3945	-0-	-195	-0-	43	9	3883	2	N	-0-			145
05	4278 X	3989	-0-	-289	-0-	62	1	3922	2	N	-0-			145
06	3900 X	3309	-0-	-591	-0-	67	1	3249	2	N	-0-			145
07	4092 X	3507	-0-	-585	-0-	60	1	3363	2	N	-0-			145
						144	1							
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460														
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	30	1	815	2	Y	-0-			-0-
03	806 N	791	-0-	-15	-0-	29	1	762	2	Y	-0-			-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	731	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	793	-0-	-137	-0-	30	1	763	2	Y	-0-			-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	787	2	Y	-0-			-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	29	1	793	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 742143								
MAGRILL										WELL #: 5		RRCID -> 244778		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GIBSON GU1										WELL #: 3		RRCID -> 246577		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 11090 PERF. 10590 - 10874		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MAGRILL										WELL #: 3		RRCID -> 246822		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
ALLEN										WELL #: 9		RRCID -> 246847		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684		
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	67	1	1819	2	Y	-0-						-0-	
03	2108 N	1914	-0-	-194	-0-	70	1	1844	2	Y	-0-						-0-	
04	1800 N	1783	-0-	-17	-0-	65	1	1718	2	Y	-0-						-0-	
05	2077 N	1774	-0-	-303	-0-	68	1	1706	2	Y	-0-						-0-	
06	1860 N	1564	-0-	-296	-0-	59	1	1505	2	Y	-0-						-0-	
07	1829 N	1438	-0-	-391	-0-	51	1	1387	2	Y	-0-						-0-	
BROWN, KATHLEEN LEE GU										WELL #: 5		RRCID -> 247499		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 10468 - 11761		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MARTIN GU1										WELL #: 2		RRCID -> 247665		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10592 - 12070		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MARTIN GU1										WELL #: 3		RRCID -> 248310		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 11470 - 11920		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143															
GIBSON GU1			WELL #:		6	RRCID -> 249379		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL		DEPTH 12265	PERF.10584		- 11980					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
PITNER GU					WELL #:		2	RRCID -> 249659		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL		DEPTH 11980	PERF.10467		- 11864			
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	2					N	-0-						87
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2					N	-0-						87
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2		1	9		N	-1	1	8				87
05	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2					N	-0-						87
06	420	N	238	-0-	-182	-0-	238	2					N	-0-						87
07	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	2					N	-0-						87
MARTIN GU1					WELL #:		6H	RRCID -> 250238		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL		DEPTH 10711	PERF.11750		- 13405			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
STRONG					WELL #:		2	RRCID -> 252802		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL		DEPTH 11975	PERF.10655		- 11870			
02	1036	N	934	-0-	-102	-0-	934	2					Y	-0-						1
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2					Y	-0-						1
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2					Y	-0-						1
05	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	2					Y	-0-						1
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2					Y	-0-						1
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2					Y	-0-	1	1				-0-
CANNON, T. P. GU					WELL #:		5H	RRCID -> 256094		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL		DEPTH 10767	PERF.10865		- 13680			
02	4648	X	4008	-0-	-640	-0-	744	1	3261	2	N	3	3	8						36
							3	9												
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	946	1	4207	2	N	-0-								36
04	4860	X	4711	-0-	-149	-0-	930	1	3685	2	N	87	1	8						122
							96	9												
05	4681	X	3897	-0-	-784	-0-	775	1	3065	2	N	52								174
							57	9												
06	4980	X	4403	-0-	-577	-0-	877	1	3524	2	N	2	2	8						174
							2	9												
07	5146	X	4604	-0-	-542	-0-	961	1	3640	2	N	3	152	1						25
							3	9												

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
BROWN, KATHLEEN LEE GU														
WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
02	5040 X	2704 -0-	-2336 -0-	269 1	2434 2	N	1	1 8						25
03	6473 X	6473 -0-	-0- -0-	510 6	5957 2	N	5	5 8						25
04	5310 X	5262 -0-	-48 -0-	487 1	4774 2	N	1	1 8						25
05	5425 X	4773 -0-	-652 -0-	341 1	4191 2	N	219	166 1	3 8					75
06	6210 X	4393 -0-	-1817 -0-	478 1	3913 2	N	2	2 8						75
07	6417 X	5629 -0-	-788 -0-	451 1	5175 2	N	3	3 8						75
ALLEN														
WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973														
02	0 X	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-							-0-
03	0 X	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-							-0-
04	0 X	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-							-0-
05	0 X	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-							-0-
06	0 X	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-							-0-
07	0 X	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-							-0-
JONES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772														
02	6191 X	6191 -0-	-0- -0-	-0- -0-	6187 2	4 9 Y	4	35 1	4 8					3
03	6342 X	6342 -0-	-0- -0-	-0- -0-	6339 2	3 9 Y	3	3 8						3
04	6192 X	6192 -0-	-0- -0-	-0- -0-	6191 2	1 9 Y	1	1 8						3
05	6851 X	6059 -0-	-792 -0-	-0- -0-	6055 2	4 9 Y	4	2 1	2 8					3
06	6630 X	5810 -0-	-820 -0-	-0- -0-	5803 2	7 9 Y	6	1 8						8
07	6851 X	5949 -0-	-902 -0-	-0- -0-	5947 2	2 9 Y	2	2 8						8
REDWINE														
WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905														
02	20094 X	20094 -0-	-0- -0-	-0- -0-	20043 2	51 9 Y	46	137 1	7 8					50
03	20684 X	20684 -0-	-0- -0-	-0- -0-	20568 2	116 9 Y	105	5 8						150
04	19950 X	19730 -0-	-220 -0-	-0- -0-	19631 2	99 9 Y	90	2 8						238
05	21111 X	20258 -0-	-853 -0-	-0- -0-	20229 2	29 9 Y	26	176 1	3 8					85
06	20430 X	19701 -0-	-729 -0-	-0- -0-	19587 2	114 9 Y	104	2 8						187
07	21111 X	19984 -0-	-1127 -0-	-0- -0-	19965 2	19 9 Y	17	5 8						199
CAIN, FARON GAS UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802														
02	8568 X	8539 -0-	-29 -0-	-0- -0-	304 1	8233 2	N	2	2 8					47
03	9517 X	9290 -0-	-227 -0-	-0- -0-	337 1	8939 2	N	13	13 8					47
04	9210 X	8996 -0-	-214 -0-	-0- -0-	330 1	8664 2	N	2	2 8					47
05	9517 X	9070 -0-	-447 -0-	-0- -0-	347 1	8721 2	N	2	2 8					47
06	9150 X	8725 -0-	-425 -0-	-0- -0-	330 1	8391 2	N	4	4 8					47
07	9455 X	8257 -0-	-1198 -0-	-0- -0-	295 1	7960 2	N	2	2 8					47

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//		742143														
SWEPCO GAS UNIT				WELL #:		14H		RRCID -> 273057				COMPL. DATE 02/14/2015				TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	7196 X	6435	-0-		-761		-0-			224 1 151 9			6060 2	Y			137 131 1		3 8	94
03	7967 X	6986	-0-		-981		-0-			245 1 241 9			6500 2	Y			219 252 1		16 8	45
04	7290 X	6537	-0-		-753		-0-			234 1 147 9			6156 2	Y			134 109 1		3 8	67
05	7533 X	6691	-0-		-842		-0-			251 1 131 9			6309 2	Y			119 122 1		2 8	62
06	7080 X	6051	-0-		-1029		-0-			225 1 100 9			5726 2	Y			91 115 1		4 8	34
07	7130 X	6195	-0-		-935		-0-			217 1 128 9			5850 2	Y			116 110 1		3 8	37
SWEPCO GAS UNIT				WELL #:		13H		RRCID -> 273064				COMPL. DATE 02/13/2015				TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146				
02	6440 X	6298	-0-		-142		-0-			224 1 3 9			6071 2	Y			3 3 8			-0-
03	7130 X	6926	-0-		-204		-0-			251 1 18 9			6657 2	Y			16 16 8			-0-
04	6750 X	6665	-0-		-85		-0-			244 1 3 9			6418 2	Y			3 3 8			-0-
05	6975 X	6661	-0-		-314		-0-			255 1 2 9			6404 2	Y			2 2 8			-0-
06	6750 X	6447	-0-		-303		-0-			243 1 4 9			6200 2	Y			4 4 8			-0-
07	6975 X	5965	-0-		-1010		-0-			213 1 3 9			5749 2	Y			3 3 8			-0-
GRAY-HUDSON (SA)				WELL #:		1H		RRCID -> 276300				COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732				
02	18002 X	18002	-0-		-0-		-0-			17837 2			165 9	Y			150 128 1		8 8	47
03	18312 X	18312	-0-		-0-		-0-			18155 2			157 9	Y			143 146 1		1 8	43
04	17790 X	17624	-0-		-166		-0-			17538 2			86 9	Y			78 8 8			113
05	18414 X	18300	-0-		-114		-0-			18191 2			109 9	Y			99 161 1		1 8	50
06	17878 X	17878	-0-		-0-		-0-			17810 2			68 9	Y			62 99 1		2 8	11
07	18414 X	18245	-0-		-169		-0-			18179 2			66 9	Y			60 48 1			23
GRAY-HUDSON (SA)				WELL #:		2H		RRCID -> 276306				COMPL. DATE 06/18/2016				TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189				
02	9346 X	9346	-0-		-0-		-0-			9343 2			3 9	N			3 3 8			128
03	9021 X	8867	-0-		-154		-0-			8606 2			261 9	N			237 179 1		8 8	178
04	9000 X	8058	-0-		-942		-0-			8055 2			3 9	N			3 3 8			178
05	9300 X	7830	-0-		-1470		-0-			7754 2			76 9	N			69 3 8			244
06	9000 X	6681	-0-		-2319		-0-			6679 2			2 9	N			2 2 8			244
07	9300 X	7357	-0-		-1943		-0-			7354 2			3 9	N			3 3 8			244
GRAY GU 1				WELL #:		1		RRCID -> 282569				COMPL. DATE 02/01/2017				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N				-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N				-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N				-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N				-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N				-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N				-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION																	
BLAND-GARRETT (AW)																	
WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	24332 X	21577	-0-	-2755	-0-	763	1	20678	2	N	124	177	1	7	8	34	
03	26257 X	23130	-0-	-3127	-0-	136	9	834	1	22111	2	168	30	8		172	
04	23310 X	22172	-0-	-1138	-0-	185	9	807	1	21215	2	136	167	1	6	8	135
05	24087 X	22315	-0-	-1772	-0-	150	9	847	1	21324	2	131	165	1	4	8	97
06	23130 X	21512	-0-	-1618	-0-	144	9	807	1	20556	2	135	179	1	8	8	45
07	23901 X	20533	-0-	-3368	-0-	149	9	728	1	19674	2	119	5	8		159	
						131	9										

GRAY-WEBB (AW)																	
WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19539																	
02	36848 X	32711	-0-	-4137	-0-	32521	2	190	9	N	173	181	1	40	8	256	
03	40083 X	38085	-0-	-1998	-0-	37895	2	190	9	N	173	170	1	42	8	217	
04	38040 X	36631	-0-	-1409	-0-	36354	2	277	9	N	252	166	1	43	8	260	
05	38378 X	37534	-0-	-844	-0-	37273	2	261	9	Y	237	351	1	52	8	94	
06	36870 X	36058	-0-	-812	-0-	35868	2	190	9	Y	173	188	1	58	8	21	
07	38099 X	36068	-0-	-2031	-0-	35915	2	153	9	Y	139	96	1	17	8	47	

STRONG-LOWRY (AW)																	
WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515																	
02	33630 X	33630	-0-	-0-	-0-	1190	1	32247	2	N	175	180	1	13	8	201	
03	38325 X	38325	-0-	-0-	-0-	193	9	1382	1	36667	2	251	168	1	58	8	226
04	36424 X	36424	-0-	-0-	-0-	276	9	1331	1	34973	2	109	161	1	10	8	164
05	37231 X	36596	-0-	-635	-0-	120	9	1392	1	35025	2	163	182	1	8	8	137
06	37080 X	35621	-0-	-1459	-0-	179	9	1338	1	34066	2	197	171	1	12	8	151
07	38316 X	30876	-0-	-7440	-0-	217	9	1095	1	29583	2	180	227	1	7	8	97
						198	9										

STRONG-CRIM (AW)																	
WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134																	
02	43204 X	38400	-0-	-4804	-0-	38037	2	363	9	Y	330	265	1	22	8	96	
03	46717 X	42481	-0-	-4236	-0-	42098	2	383	9	Y	348	344	1	25	8	75	
04	44430 X	40440	-0-	-3990	-0-	40124	2	316	9	Y	287	252	1	21	8	89	
05	44547 X	41114	-0-	-3433	-0-	40774	2	340	9	Y	309	338	1	22	8	38	
06	42060 X	39034	-0-	-3026	-0-	38668	2	366	9	Y	333	243	1	23	8	105	
07	42501 X	40263	-0-	-2238	-0-	39953	2	310	9	Y	282	255	1	18	8	114	

STRONG-CRIM (AW)																	
WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 10076 PERF.11070 - 19067																	
02	49616 X	43809	-0-	-5807	-0-	43402	2	407	9	Y	370	303	1	20	8	109	
03	53785 X	48608	-0-	-5177	-0-	48188	2	420	9	Y	382	384	1	24	8	83	
04	50970 X	46197	-0-	-4773	-0-	45843	2	354	9	Y	322	283	1	21	8	101	
05	51677 X	46982	-0-	-4695	-0-	46623	2	359	9	Y	326	365	1	21	8	41	
06	47790 X	44862	-0-	-2928	-0-	44458	2	404	9	Y	367	268	1	24	8	116	
07	48608 X	46182	-0-	-2426	-0-	45840	2	342	9	Y	311	280	1	23	8	122	

OAK HILL (COTTON VALLEY)																
SABINE OIL & GAS CORPORATION																
LOWRY-CAL FARLEY A CV (AW)																
WELL #: 1H RRCID -> 297265 COMPL. DATE 05/08/2024 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10766 - 21138																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	251692 X	208294	-0-	-43398	-0-	924	1	205105	2	N	2059	1960	1	104	8	211
						2265	9									
03	249333 X	225714	-0-	-23619	-0-	1023	1	222147	2	N	2313	2319	1	108	8	97
						2544	9									
04	237450 X	198725	-0-	-38725	-0-	990	1	195341	2	N	2176	1966	1	50	8	257
						2394	9									
05	245365 X	198728	-0-	-46637	-0-	1023	1	195382	2	N	2112	2093	1	80	8	196
						2323	9									
06	223170 X	182404	-0-	-40766	-0-	990	1	179260	2	N	1958	1913	1	57	8	184
						2154	9									
07	230609 X	179348	-0-	-51261	-0-	1023	1	176255	2	N	1882	1934	1	45	8	87
						2070	9									
HELVENSTON B CV (AW)																
WELL #: 2H RRCID -> 299217 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10878 - 19350																
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT-IN	402017	-0-	402017	402017	401409	2	608	9	Y	553	495	1			58
HELVENSTON A CV (AW)																
WELL #: 1H RRCID -> 299264 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10909 - 19732																
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT-IN	165880	-0-	165880	165880	164982	2	898	9	Y	816	730	1			86
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC																
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT																
WELL #: 801112 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234																
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RESCH GAS UNIT																
WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517																
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT																
WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218																
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	139	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					1
*06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	130	2	6	9	Y	5	3	1			3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC															
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4096	2	106	9	Y	96	94	1		4
03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			Y	-0-				4
04	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4807	2	107	9	Y	97	101	1		-0-
05	5022 X	3220	-0-	-1802	-0-	3220	2			Y	-0-				-0-
06	5010 X	2013	-0-	-2997	-0-	1956	2	57	9	Y	52	50	1		2
07	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT				2
WALDRON, M.L. GU #1															
WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300															
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1028	2	24	9	N	22	20	1		2
03	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			N	-0-				2
04	1050 N	933	-0-	-117	-0-	914	2	19	9	N	17	19	1		-0-
05	1178 N	951	-0-	-227	-0-	951	2			N	-0-				-0-
*06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1124	2	34	9	N	31	29	1		2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252															
02	DLQ G-10	786	-0-	786	5059	771	2	15	9	Y	14	11	1		3
03	5998 X	939	-0-	-5059	-0-	939	2			Y	-0-				3
04	528 X	528	-0-	-0-	-0-	519	2	9	9	Y	8	11	1		-0-
05	1023 X	836	-0-	-187	-0-	836	2			Y	-0-				-0-
06	900 X	644	-0-	-256	-0-	626	2	18	9	Y	16	16	1		-0-
07	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				-0-
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285															
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280															
02	DLQ G-10	631	-0-	631	631	631	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	1130	-0-	1130	1761	1130	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	688	-0-	688	2449	673	2	15	9	Y	14	14	1		-0-
05	DLQ G-10	879	-0-	879	3328	879	2			Y	-0-				-0-
*06	4145 X	817	-0-	-3328	-0-	817	2			Y	-0-				-0-
07	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT				-0-
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332															
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				84
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-				84
04	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-				84
05	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-				84
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				84
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
CAIN, BRANT GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC															
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			2	
03	1364 N	906	-0-	-458	-0-	906	2			N	-0-			2	
04	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-			2	
05	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-			2	
*06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			2	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2	
WEDGEWORTH															
WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LOFTIS GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481															
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			-0-	
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			-0-	
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			-0-	
*05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-	
*06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409															
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-			50	
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			50	
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			50	
*05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			50	
*06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			50	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50	
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409															
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-	
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			-0-	
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-			-0-	
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-			-0-	
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RESCH GAS UNIT															
WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498															
02	1428 N	1082	-0-	-346	-0-	1082	2			N	-0-			62	
03	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-			62	
04	1620 N	985	-0-	-635	-0-	985	2			N	-0-			62	
05	1209 N	952	-0-	-257	-0-	952	2			N	-0-			62	
06	1020 N	946	-0-	-74	-0-	946	2			N	-0-			62	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62	
WALDRON, M.L. GU #1															
WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286															
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1080	2	26	9	N	24	21	1	3	
03	1333 N	893	-0-	-440	-0-	893	2			N	-0-			3	
04	1110 N	775	-0-	-335	-0-	762	2	13	9	N	12	14	1	1	
05	1240 N	893	-0-	-347	-0-	893	2			N	-0-			1	
06	870 N	857	-0-	-13	-0-	829	2	28	9	N	25	22	1	4	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC															
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190															
02	588 N	561	-0-	-27	-0-	561	2			N	-0-				-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				-0-
05	620 N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-				-0-
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368															
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-				4
03	1705 N	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-				4
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-				4
05	1705 N	1285	-0-	-420	-0-	1285	2			N	-0-				4
06	1410 N	1103	-0-	-307	-0-	1103	2			N	-0-				4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
WALDRON, M.L. GU #1															
WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324															
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1617	2	30	9	N	27	27	1		3
03	1643 N	1367	-0-	-276	-0-	1367	2			N	-0-				3
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-				3
05	1829 N	1458	-0-	-371	-0-	1458	2			N	-0-				3
*06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-				3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228															
02	112 N	59	-0-	-53	-0-	59	2			N	-0-				3
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				3
04	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-				3
*05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-				3
*06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-				3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
WALDRON, M.L. GU #1															
WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RESCH GAS UNIT															
WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523															
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				23
03	310 N	174	-0-	-136	-0-	174	2			N	-0-				23
04	270 N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-				23
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-				23
*06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC															
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			60	
03	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-			60	
04	690 N	654	-0-	-36	-0-	654	2			N	-0-			60	
05	775 N	414	-0-	-361	-0-	414	2			N	-0-			60	
*06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			60	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60	
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386															
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			49	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			49	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			49	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49	
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366															
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			78	
03	403 N	198	-0-	-205	-0-	198	2			N	-0-			78	
04	360 N	149	-0-	-211	-0-	149	2			N	-0-			78	
05	651 N	248	-0-	-403	-0-	248	2			N	-0-			78	
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-			78	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78	
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390															
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			59	
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			59	
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			59	
05	1085 N	522	-0-	-563	-0-	522	2			N	-0-			59	
06	480 N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-			59	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59	
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY															
PIERCE, WALTER ET AL UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 10490 - 10708															
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			95	
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			95	
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			95	
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			95	
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			95	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95	
BACON CREEK GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 10467 - 10754															
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			5	
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			5	
04	780 N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-			5	
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			5	
06	960 N	825	-0-	-135	-0-	825	2			N	-0-			5	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5	

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC					833597															
MILLER, VIRGINIA			WELL #:		1	RRCID -> 085512			COMPL. DATE 03/20/1979			TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ROSS, RALPH			WELL #:		1	RRCID -> 090851			COMPL. DATE 06/26/1980			TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
BEALL, ROBERT UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 095320			COMPL. DATE 07/01/1981			TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501								
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BEALL			WELL #:		2	RRCID -> 105465			COMPL. DATE 03/17/1983			TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435								
02	DLQ	G-10	882	-0-	882	882	86	1	796	2	Y	-0-							127	
03	DLQ	G-10	755	-0-	755	1637	73	1	653	2	Y	26							153	
							29	9												
04		2575 N	938	-0-	-1637	-0-	86	1	852	2	Y	-0-							153	
05		978 N	978	-0-	-0-	-0-	89	1	887	2	Y	2							155	
							2	9												
06		779 N	779	-0-	-0-	-0-	79	1	694	2	Y	5							160	
							6	9												
07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	88	1	923	2	Y	28							188	
							31	9												
BARTON, MARTHA GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 105583			COMPL. DATE 11/08/1982			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROSS, RALPH			WELL #:		2	RRCID -> 147634			COMPL. DATE 10/21/1993			TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC				//CONT.//		833597													
GREEN GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 157955		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9300 - 10460						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
MILLER, VIRGINIA				WELL #:		2	RRCID -> 176779		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9944 - 10391						
02	924	N	451	-0-	-473	-0-			44	1	407	2	N	-0-	5	5			95
03	744	N	361	-0-	-383	-0-			36	1	325	2	N	-0-					95
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-			62	1	610	2	N	-0-	5	5			90
05	496	N	469	-0-	-27	-0-			43	1	426	2	N	-0-	5	5			85
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-			76	1	671	2	N	-0-	5	5			80
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-			80	1	839	2	N	-0-	5	5			75
MILLER, VIRGINIA				WELL #:		3	RRCID -> 177747		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9942 - 10218						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
MILLER, VIRGINIA				WELL #:		8	RRCID -> 181219		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9960 - 10259						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
MILLER, VIRGINIA				WELL #:		10	RRCID -> 181370		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9968 - 10271						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 181920		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 10573		PERF.10098 - 10402						
02	56	N	39	-0-	-17	-0-			4	1	35	2	N	-0-					29
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-			13	1	114	2	N	-0-					29
04	90	N	8	-0-	-82	-0-			1	1	7	2	N	-0-					29
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-			5	1	49	2	N	-0-					29
06	120	N	112	-0-	-8	-0-			11	1	101	2	N	-0-					29
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-			8	1	86	2	N	-0-					29
BEALL				WELL #:		4	RRCID -> 182775		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10154 - 10404						
02	DLQ	G-10	1094	-0-	1094	1094			107	1	987	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	610	-0-	610	1704			62	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	2163	N	459	-0-	-1704	-0-			42	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-			28	1	276	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	223	-0-	-377	-0-			23	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	267	-0-	-198	-0-			23	1	244	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 183020		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEALL				WELL #: 6		RRCID -> 183211		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10652 PERF. 10226 - 10476						
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
OAK HILL GAS UNIT 1				WELL #: 5		RRCID -> 183799		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
GRISSOM GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 186212		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
MARTIN				WELL #: 1		RRCID -> 188170		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 10586 PERF. 10175 - 10458						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
GANDY				WELL #: 2		RRCID -> 190451		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	62 N	-0-	-0-	-40	-0-		2 1	20	2	N	-0-					40
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
ROSSON-WARD LAND CO.				WELL #: 2		RRCID -> 195076		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 10140 - 10390						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597											
BEALL		WELL #:		5	RRCID -> 195608		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10205 - 10446				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 N	160	-0-	-204	-0-		16	1	144	2	N	-0-			28
03	651 N	275	-0-	-376	-0-		28	1	247	2	N	-0-			28
04	330 N	254	-0-	-76	-0-		23	1	231	2	N	-0-			28
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-		38	1	380	2	N	-0-			28
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-		32	1	283	2	N	-0-			28
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-		30	1	318	2	N	7			35
							8	9							
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 195745		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 9289 - 10664				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195769		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 10728		PERF. 9228 - 10650				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BEALL		WELL #:		8	RRCID -> 196999		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10130 - 10425				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: T		1	RRCID -> 197184		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 9310 - 10661				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5	39
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4	5	35
04	3000 N	4005	-0-	1005	1005		191	1	1947	2	N	-0-			35
05	14B2 EXT	2705	-0-	2705	3710		392	1	3613	2	N	-0-			35
06	14B2 EXT	2417	-0-	2417	6127		270	1	2435	2	N	-0-			35
07	14B2 EXT	1253	-0-	1253	7380		260	1	2157	2	N	-0-			35
							136	1	1117	2	N	-0-			35
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: T		2	RRCID -> 197186		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10374 - 10678				
02	2800 N	4785	-0-	1985	1985		456	1	4329	2	N	-0-	5	5	117
03	3100 N	1962	-0-	-1138	847		175	1	1787	2	N	-0-			117
04	2345 N	1498	-0-	-847	-0-		147	1	1351	2	N	-0-	5	5	112
05	1023 X	901	-0-	-122	-0-		90	1	811	2	N	-0-	5	5	107
06	990 X	746	-0-	-244	-0-		80	1	666	2	N	-0-	5	5	102
07	1023 X	886	-0-	-137	-0-		96	1	790	2	N	-0-	5	5	97

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 198035		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL	DEPTH 10750	PERF.10321	- 10622				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	109	1	1032	2	N	-0-	5	5			104
03	1085 N	91	-0-	-994	-0-	8	1	83	2	N	-0-					104
04	1050 N	71	-0-	-979	-0-	7	1	64	2	N	-0-	5	5			99
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	5	5			94
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	5	5			89
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	5	5			84
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 198757		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL	DEPTH 10758	PERF. 9157	- 10611				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 200138		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL	DEPTH 10750	PERF. 9220	- 10656				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MILLER, VIRGINIA		WELL #:		13	RRCID -> 200139		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 9970	- 10171				
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	173	1	1596	2	N	-0-	5	5			75
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	174	1	1544	2	N	-0-					75
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	176	1	1735	2	N	-0-	5	5			70
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	184	1	1829	2	N	-0-	5	5			65
06	1350 N	1011	-0-	-339	-0-	103	1	908	2	N	-0-	5	5			60
07	1395 N	543	-0-	-852	-0-	47	1	496	2	N	-0-	5	5			55
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: T		4	RRCID -> 200186		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL	DEPTH 10750	PERF. 9252	- 10644				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 200239		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL	DEPTH 10750	PERF. 9253	- 10650				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 200241		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL	DEPTH 10750	PERF. 9190	- 10589				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200367	COMPL. DATE 10/19/2003	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9572	- 10666								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201004	COMPL. DATE 10/28/2003	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9200	- 10644								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201244	COMPL. DATE 02/12/2004	TOTAL DEPTH 10775	PERF. 9282	- 10638								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201479	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9280	- 10652								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202009	COMPL. DATE 04/12/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9260	- 10621								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 202060	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9240	- 10712								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 202398	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9278	- 10726								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
SYDRI OPERATING, LLC														
WOOD "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	48
WOOD "C"														
WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ROSS, RALPH														
WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	12
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-	12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	12
ROSS, RALPH														
WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF. 10584 - 10890														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9
GRISSOM GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
GRISSOM GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	46
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	46
07	T. A.	609	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	543	2		Y	-0-	46
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597										
WOOD "E"		WELL #:		8	RRCID ->	204933	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL	DEPTH	10850	PERF. 9240 - 10692		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOOD "F"		WELL #:		11	RRCID ->	204934	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 9468 - 10941		
02	14B2 EXT	240	-0-	240	240	23	1	217	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	17	-0-	17	257	2	1	15	2	N	-0-			-0-
04	257 X	-0-	-0-	-257	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROSS, RALPH		WELL #:		5	RRCID ->	205222	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL	DEPTH	10662	PERF. 9106 - 10562		
02	DLQ G-10	357	-0-	357	357	169	1	188	2	Y	-0-			9
03	DLQ G-10	392	-0-	392	749	186	1	206	2	Y	-0-			9
04	1114 N	365	-0-	-749	-0-	180	1	185	2	Y	-0-			9
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	187	1	179	2	Y	-0-			9
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	181	1	189	2	Y	-0-			9
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	187	1	189	2	Y	-0-			9
ROSS, RALPH		WELL #:		6	RRCID ->	205223	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL	DEPTH	10880	PERF. 9340 - 10784		
02	DLQ G-10	355	-0-	355	355	167	1	188	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	390	-0-	390	745	186	1	204	2	Y	-0-			-0-
04	1108 N	363	-0-	-745	-0-	180	1	183	2	Y	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	185	1	177	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	368	-0-	-22	-0-	180	1	188	2	Y	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	185	1	188	2	Y	-0-			-0-
GRISSOM GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	205293	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL	DEPTH	10962	PERF. 9260 - 10638		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5	7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
GRISSOM GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	205923	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL	DEPTH	10987	PERF. 9380 - 10838		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5	7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
WOOD "G"		WELL #:		5	RRCID ->	206009	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL	DEPTH	10860	PERF. 9294 - 10711		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)											66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC											//CONT.// 833597											
PRICE											WELL #: 1			RRCID -> 206587			COMPL. DATE 10/24/2004			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68					
PRICE "A"											WELL #: 2			RRCID -> 206779			COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
GRISSOM GAS UNIT											WELL #: 14			RRCID -> 206899			COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5	5			23					
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23					
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23					
GRISSOM GAS UNIT											WELL #: 6			RRCID -> 207142			COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849		
02	DLQ G-10	3419	-0-	3419	3419	326	1	3093	2	Y	-0-						392					
03	DLQ G-10	4328	-0-	4328	7747	387	1	3941	2	Y	-0-						392					
04	11843 X	4096	-0-	-7747	-0-	401	1	3695	2	Y	-0-						392					
05	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	495	1	4464	2	Y	-0-	160	165	1			387					
						176	9															
06	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	549	1	4556	2	Y	-0-						387					
07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	350	1	2859	2	Y	-0-						387					
GRISSOM GAS UNIT											WELL #: 12			RRCID -> 207144			COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
GRISSOM GAS UNIT											WELL #: 9			RRCID -> 207260			COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651		
02	DLQ G-10	936	-0-	936	936	89	1	847	2	Y	-0-						57					
03	DLQ G-10	1780	-0-	1780	2716	160	1	1620	2	Y	-0-		5	5			52					
04	3000 N	1590	-0-	-1410	1306	155	1	1435	2	Y	-0-						52					
05	3045 N	1739	-0-	-1306	-0-	174	1	1565	2	Y	-0-						52					
06	1500 N	1368	-0-	-132	-0-	147	1	1221	2	Y	-0-						52					
07	1550 N	897	-0-	-653	-0-	97	1	800	2	Y	-0-						52					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207261		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-		212 1	2157 2		N	-0-					-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		108 1	997 2		N	-0-					-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		118 1	1065 2		N	-0-					-0-
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		137 1	1138 2		N	-0-					-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-		70 1	578 2		N	-0-					-0-
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 207262		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207326		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
THOMPSON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207802		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
SOUTH OAK HILL UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 208388		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD "M"		WELL #: 14		RRCID -> 208427		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
WOOD "B"		WELL #: 12		RRCID -> 208428		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CNTY: RUSK									
SYDRI OPERATING, LLC																			
THOMPSON "C"																			
//CONT.// 66461 275										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 833597										CAPACITY									
WELL #: 4										RRCID -> 208925									
										COMPL. DATE 12/24/2004									
										TOTAL DEPTH 10905									
										PERF. 9304 - 10792									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73	
07	1490	N		1490	-0-	-0-	-0-	162	1	1328	2	N	-0-					73	
GRISSOM GAS UNIT										WELL #: 3									
										RRCID -> 208929									
										COMPL. DATE 02/10/2005									
										TOTAL DEPTH 10786									
										PERF. 9240 - 10599									
02	2800	N		3457	-0-	657	657	330	1	3127	2	N	-0-	5	5			27	
03	2795	N		2138	-0-	-657	-0-	191	1	1947	2	N	-0-	2	5			25	
04	1339	N		1339	-0-	-0-	-0-	131	1	1208	2	N	-0-					25	
05	1319	X		1319	-0-	-0-	-0-	130	1	1172	2	N	15					40	
								17	9										
06	1092	X		1092	-0-	-0-	-0-	117	1	975	2	N	-0-					40	
07	868	X		664	-0-	-204	-0-	71	1	585	2	N	7					47	
								8	9										
WOOD "L"										WELL #: 13									
										RRCID -> 209495									
										COMPL. DATE 01/25/2005									
										TOTAL DEPTH 11060									
										PERF. 9504 - 10862									
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
WOOD "H"										WELL #: 9									
										RRCID -> 209671									
										COMPL. DATE 02/10/2005									
										TOTAL DEPTH 10850									
										PERF. 9296 - 10770									
02	952	N		620	-0-	-332	-0-	59	1	561	2	N	-0-					57	
03	961	N		533	-0-	-428	-0-	48	1	485	2	N	-0-					57	
04	1020	N		488	-0-	-532	-0-	48	1	440	2	N	-0-					57	
05	682	N		350	-0-	-332	-0-	35	1	315	2	N	-0-					57	
06	510	N		180	-0-	-330	-0-	19	1	161	2	N	-0-					57	
07	496	N		328	-0-	-168	-0-	36	1	292	2	N	-0-					57	
THOMPSON "E"										WELL #: 6									
										RRCID -> 209880									
										COMPL. DATE 03/04/2005									
										TOTAL DEPTH 10850									
										PERF. 9254 - 10729									
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
THOMPSON "H"										WELL #: 9									
										RRCID -> 209882									
										COMPL. DATE 03/20/2005									
										TOTAL DEPTH 10870									
										PERF. 9282 - 10777									
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK							
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597																
THOMPSON "I"			WELL #: 10			RRCID -> 209883			COMPL. DATE 03/05/2005			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
SANDERS "F"			WELL #: 7			RRCID -> 209886			COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821							
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	169	1	1603	2	N	-0-							89
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	103	1	1052	2	N	-0-							89
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	2	N	-0-							89
05	806	N	435	-0-	-371	-0-	43	1	392	2	N	-0-							89
06	780	N	77	-0-	-703	-0-	8	1	69	2	N	-0-							89
07	434	N	187	-0-	-247	-0-	20	1	167	2	N	-0-							89
THOMPSON "D"			WELL #: 5			RRCID -> 209903			COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							70
07	14B2	EXT	673	-0-	673	673	73	1	600	2	N	-0-							70
SANDERS "I"			WELL #: 10			RRCID -> 211421			COMPL. DATE 04/18/2005			TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
SANDERS "C"			WELL #: 4			RRCID -> 211492			COMPL. DATE 04/08/2005			TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							33
THOMPSON "G"			WELL #: 8			RRCID -> 211651			COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
SANDERS "H"			WELL #: 9			RRCID -> 211654			COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//			66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//			833597														
ROSS, RALPH			WELL #:			7			RRCID -> 212219			COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10	

SANDERS "G"			WELL #:			8			RRCID -> 212305			COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	

SANDERS "B"			WELL #:			3			RRCID -> 212306			COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			31	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	5			30	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	

SANDERS "D"			WELL #:			5			RRCID -> 212307			COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4	5			25	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	

ROSS, RALPH			WELL #:			8			RRCID -> 213656			COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44	

ROBBINS			WELL #:			1			RRCID -> 213883			COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	

SANDERS "J"			WELL #:			11			RRCID -> 213885			COMPL. DATE 06/12/2005			TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597															
THOMPSON "K"		WELL #: 12		RRCID -> 213917		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THOMPSON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 214777		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642									
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	813 N		813	-0-	-0-	-0-	88	1	725	2	N	-0-					40
THOMPSON "J"		WELL #: 11		RRCID -> 214780		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214782		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845									
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FREEMAN, COOT		WELL #: 1		RRCID -> 214788		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803									
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
ROBBINS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 215521		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816									
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROBBINS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 215662		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815									
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597												
ROBBINS "F"			WELL #: 7		RRCID -> 217111		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9554 - 10735				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRISON			WELL #: 1		RRCID -> 218465		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 9916 - 10915				
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

ROBBINS "E"			WELL #: 6		RRCID -> 218663		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 10935		PERF. 9376 - 10817				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

ROBBINS "G"			WELL #: 8		RRCID -> 218664		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10955		PERF. 9372 - 10838				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREEN GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 219397		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 10771		PERF. 10040 - 10867				
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

GREEN GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 219400		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10728		PERF. 9270 - 10728				
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

ROBBINS "I"			WELL #: 10		RRCID -> 219696		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9426 - 10868				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
GARRISON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221094		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROBBINS "H"		WELL #: 9		RRCID -> 222146		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARRISON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 222712		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARRISON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222714		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARRISON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 222717		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARRISON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 222720		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROBBINS "J"		WELL #: 11		RRCID -> 223545		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597															
ROBBINS "L"		WELL #: 13		RRCID -> 224442		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
ROBBINS "K"		WELL #: 12		RRCID -> 224487		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
GARRISON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 227092		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MACKEY		WELL #: 1		RRCID -> 229395		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BATON, HOSEA		WELL #: 2		RRCID -> 235204		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 10618 - 10718									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 238070		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597							
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 238071		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10620	
								PERF.10148 - 10440	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1484 N	1356	-0-	-128	-0-	133 1	1223 2	N	57
03	1519 N	1358	-0-	-161	-0-	138 1	1220 2	N	52
04	1470 N	1320	-0-	-150	-0-	122 1	1198 2	N	47
05	1488 N	1430	-0-	-58	-0-	130 1	1299 2	N	48
						1 9			
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	154 1	1342 2	N	50
						2 9			
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	142 1	1461 2	N	60
						11 9			
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 238077		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 10604	
								PERF.10132 - 10433	
02	1036 N	859	-0-	-177	-0-	84 1	775 2	N	30
03	1054 N	967	-0-	-87	-0-	98 1	869 2	N	25
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	79 1	778 2	N	20
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	97 1	963 2	N	15
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	107 1	939 2	N	10
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	110 1	1154 2	N	5
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 239529		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10640	
								PERF.10122 - 10422	
02	1372 N	1310	-0-	-62	-0-	128 1	1182 2	N	97
03	1519 N	1152	-0-	-367	-0-	116 1	1036 2	N	97
04	1470 N	1254	-0-	-216	-0-	115 1	1139 2	N	92
05	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	127 1	1267 2	N	87
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	139 1	1222 2	N	82
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	123 1	1294 2	N	77
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 243123		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 10520	
								PERF.10124 - 10414	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ROBBINS "N"		WELL #: 15		RRCID -> 243570		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 11121	
								PERF.10697 - 10993	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	162 1	1328 2	N	54
TGNR EAST TEXAS LLC		850990							
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 073441		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 10593	
								PERF. 9028 - 10476	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990											
MCWILLIAMS, J.			WELL #: 1			RRCID -> 080228			COMPL. DATE 12/06/1978			TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		150	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		150	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		150	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		150	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		150	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		150	
LETOURNEAU GU 2					WELL #: 1	RRCID -> 081774			COMPL. DATE 01/23/1979			TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425		
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
SHEPPARD, BAILEY ET AL					WELL #: 1	RRCID -> 082332			COMPL. DATE 04/25/1979			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327		
02	392	N	232	-0-	-160	-0-	232	3		N	-0-		-0-	
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3		N	-0-		-0-	
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	3		N	-0-		-0-	
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-		-0-	
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-		-0-	
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-		-0-	
LETOURNEAU GAS UNIT 4					WELL #: 1	RRCID -> 082349			COMPL. DATE 04/20/1979			TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460		
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3		N	-0-		-0-	
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-		-0-	
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-		-0-	
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3		N	-0-		-0-	
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3		N	-0-		-0-	
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3		N	-0-		-0-	
LETOURNEAU GU 3					WELL #: 1	RRCID -> 083940			COMPL. DATE 06/05/1979			TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421		
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-		-0-	
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3		N	-0-		-0-	
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-		-0-	
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		N	-0-		-0-	
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-		-0-	
07	1674	N	1065	-0-	-609	-0-	1065	3		N	-0-		-0-	
SHEPPARD, B. GU2					WELL #: 1	RRCID -> 085153			COMPL. DATE 09/14/1979			TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360		
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	3		N	-0-		-0-	
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-		-0-	
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-	
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-		-0-	
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3		N	-0-		-0-	
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-	
SHEPPARD, BAILEY ET AL					WELL #: 4	RRCID -> 085291			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK									
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990																		
LETOURNEAU ET AL			WELL #: 501			RRCID -> 085958			COMPL. DATE 05/24/2000			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		2828 X	2073	-0-		-755		-0-			2073 3			N	-0-						-0-
03		2449 X	2297	-0-		-152		-0-			2297 3			N	-0-						-0-
04		2310 X	2049	-0-		-261		-0-			2049 3			N	-0-						-0-
05		2423 X	2423	-0-		-0-		-0-			2423 3			N	-0-						-0-
06		2220 X	1738	-0-		-482		-0-			1738 3			N	-0-						-0-
07		2294 X	1583	-0-		-711		-0-			1583 3			N	-0-						-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE						WELL #:	1	RRCID -> 087379	COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422									
02		308 N	261	-0-		-47		-0-			261 3			N	-0-						-0-
03		318 N	318	-0-		-0-		-0-			318 3			N	-0-						-0-
04		374 N	374	-0-		-0-		-0-			374 3			N	-0-						-0-
05		304 N	304	-0-		-0-		-0-			304 3			N	-0-						-0-
06		300 N	270	-0-		-30		-0-			270 3			N	-0-						-0-
07		372 N	278	-0-		-94		-0-			278 3			N	-0-						-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE						WELL #:	2	RRCID -> 087880	COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156									
02		2800 X	1965	-0-		-835		-0-			1965 3			N	-0-						-0-
03		2945 X	2526	-0-		-419		-0-			2526 3			N	-0-						-0-
04		2550 X	2406	-0-		-144		-0-			2406 3			N	-0-						-0-
05		2542 X	2334	-0-		-208		-0-			2334 3			N	-0-						-0-
06		2430 X	2206	-0-		-224		-0-			2206 3			N	-0-						-0-
07		2511 X	2161	-0-		-350		-0-			2161 3			N	-0-						-0-

TODD, J.O. GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID -> 088049	COMPL. DATE 01/28/2020			TOTAL DEPTH 10675 PERF. 10025 - 10035									
02		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE						WELL #:	20	RRCID -> 088239	COMPL. DATE 02/26/2002			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357									
02		311 N	311	-0-		-0-		-0-			311 3			N	-0-						-0-
03		366 N	366	-0-		-0-		-0-			366 3			N	-0-						-0-
04		360 N	326	-0-		-34		-0-			326 3			N	-0-						-0-
05		342 N	342	-0-		-0-		-0-			342 3			N	-0-						-0-
06		360 N	291	-0-		-69		-0-			291 3			N	-0-						-0-
07		341 N	322	-0-		-19		-0-			322 3			N	-0-						-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE						WELL #:	3	RRCID -> 090288	COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432									
02		1260 N	1206	-0-		-54		-0-			1206 3			N	-0-						-0-
03		1240 N	1240	-0-		-0-		-0-			1240 3			N	-0-						-0-
04		930 N	901	-0-		-29		-0-			901 3			N	-0-						-0-
05		1333 N	1271	-0-		-62		-0-			1271 3			N	-0-						-0-
06		1200 N	1011	-0-		-189		-0-			1011 3			N	-0-						-0-
07		984 N	984	-0-		-0-		-0-			984 3			N	-0-						-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK									
TGNR EAST TEXAS LLC																							
POOL, W. B. GAS UNIT																							
WELL #: 1														RRCID -> 091206		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10544 - 10820			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
BALLOW ESTATE GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 091550		COMPL. DATE 11/23/1980		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10351 - 10623	
02	672	N	599	-0-	-73	-0-	-0-	599	3				Y	-0-				9					
03	837	N	605	-0-	-232	-0-	-0-	597	3	8	9		Y	7				16					
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	-0-	665	3				Y	-0-				16					
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	-0-	645	3				Y	-0-				16					
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	3				Y	-0-				16					
07	682	N	590	-0-	-92	-0-	-0-	590	3				Y	-0-				16					
LEATH ESTATE GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 091568		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10515 - 10720	
02	2240	X	1990	-0-	-250	-0-	-0-	1968	3	22	9		Y	20	46	1		10					
03	2201	X	1978	-0-	-223	-0-	-0-	1978	3				Y	-0-				10					
04	2130	X	1879	-0-	-251	-0-	-0-	1879	3				Y	-0-				10					
05	2201	X	1177	-0-	-1024	-0-	-0-	1177	3				Y	-0-				10					
06	2130	X	723	-0-	-1407	-0-	-0-	723	3				Y	-0-				10					
07	2201	X	854	-0-	-1347	-0-	-0-	829	3	25	9		Y	23				33					
SHEPPARD, BAILEY GU5														WELL #: 1		RRCID -> 091570		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8890 - 10341	
02	2660	N	761	-0-	-1899	-0-	-0-	761	3				N	-0-				-0-					
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	2262	3				N	-0-				-0-					
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	2233	3				N	-0-				-0-					
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	1974	3				N	-0-				-0-					
06	2190	N	1939	-0-	-251	-0-	-0-	1939	3				N	-0-				-0-					
07	2294	N	1510	-0-	-784	-0-	-0-	1510	3				N	-0-				-0-					
MCALISTER GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 092392		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10194 - 10395	
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	3				Y	-0-				85					
03	837	N	717	-0-	-120	-0-	-0-	717	3				Y	-0-				85					
04	840	N	417	-0-	-423	-0-	-0-	417	3				Y	-0-				85					
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	2701	3				Y	-0-				85					
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	1828	3				Y	-0-				85					
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	3				Y	-0-				85					
LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5														WELL #: 5		RRCID -> 092751		COMPL. DATE 07/16/1980		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10640 - 10807	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				161					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				161					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				161					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				161					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				161					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				161					
CRIM, LEON ESTATE														WELL #: 1		RRCID -> 092860		COMPL. DATE 03/13/1981		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10562 - 10751	
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	3	22	9		Y	20	23	1		2					
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	1896	3	32	9		Y	29	25	1		6					
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	1807	3	26	9		Y	24	25	1		5					
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	3	21	9		Y	19	20	1		4					
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-						Y	-0-	4	1		-0-					
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
SHAW ESTATE		WELL #:		RRCID -> 092891		COMPL. DATE 02/19/1981		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2022																
PRICE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 092895		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARRETT, A.C. GU				WELL #: 1		RRCID -> 093291		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KANGERGA GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 094566		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713						
02	616 N	605	-0-	-11	-0-	605	3			Y	-0-					58
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3			Y	-0-					58
04	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	3			Y	-0-					58
05	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3			Y	-0-					58
06	660 N	600	-0-	-60	-0-	600	3			Y	-0-					58
07	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	3			Y	-0-					58
ROMAN GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 095489		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
KENNEDY, MAJOR				WELL #: 4		RRCID -> 097206		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
POOL, VERNON															
WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2408 N	1557	-0-	-851	-0-	1557	3			Y	-0-				69
03	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-				69
04	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-				69
05	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			Y	-0-				69
06	2820 N	2478	-0-	-342	-0-	2478	3			Y	-0-				69
07	2573 N	2508	-0-	-65	-0-	2508	3			Y	-0-				69
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040															
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	377	3	7	9	Y	6	6	1		1
03	465 N	382	-0-	-83	-0-	376	3	6	9	Y	5	5	1		1
04	450 N	353	-0-	-97	-0-	347	3	6	9	Y	5	5	1		1
05	434 N	274	-0-	-160	-0-	270	3	4	9	Y	4	4	1		1
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	404	3	6	9	Y	5	5	1		1
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	348	3	6	9	Y	5	5	1		1
BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425															
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-				-0-
03	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1900	3			N	-0-				-0-
04	2040 N	1937	-0-	-103	-0-	1937	3			N	-0-				-0-
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-				-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-				-0-
07	2015 N	2005	-0-	-10	-0-	2005	3			N	-0-				-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860															
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-				-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-				-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-				-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-				-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-				-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-				-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664															
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-				-0-
03	3100 N	3113	-0-	13	-0-	3113	3			Y	-0-				-0-
04	2316 N	2303	-0-	-13	-0-	2303	3			Y	-0-				-0-
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-				-0-
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-				-0-
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-				-0-
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678															
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-				-0-
03	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			Y	-0-				-0-
04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-				-0-
05	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			Y	-0-				-0-
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-				-0-
07	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			Y	-0-				-0-
ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	21	1		2
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1276	3	21	9	Y	19	17	1		4
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1087	3	17	9	Y	15	16	1		3
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	287	3	4	9	Y	4	6	1		1
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	493	3	6	9	Y	5	5	1		1
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	899	3	12	9	Y	11	10	1		2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK											
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990																	
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 101591		COMPL. DATE 07/23/1982		TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101592		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905											
02	489 N	489	-0-	-0-		-0-	489	3				Y	-0-					-0-	
03	589 N	550	-0-	-39		-0-	550	3				Y	-0-					-0-	
04	540 N	528	-0-	-12		-0-	528	3				Y	-0-					-0-	
05	547 N	547	-0-	-0-		-0-	547	3				Y	-0-					-0-	
06	540 N	523	-0-	-17		-0-	523	3				Y	-0-					-0-	
07	558 N	531	-0-	-27		-0-	531	3				Y	-0-					-0-	
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102485		COMPL. DATE 10/27/1982		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691											
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	1209 N	1192	-0-	-17		-0-	1192	3				Y	-0-					-0-	
04	1170 N	1162	-0-	-8		-0-	1162	3				Y	-0-					-0-	
05	1180 N	1180	-0-	-0-		-0-	1180	3				Y	-0-					-0-	
06	1140 N	344	-0-	-796		-0-	344	3				Y	-0-					-0-	
07	1693 N	1693	-0-	-0-		-0-	1693	3				Y	-0-					-0-	
ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103244		COMPL. DATE 10/04/1982		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					44	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					44	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					44	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					44	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					44	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					44	
CHRISTIAN, ALICE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 103674		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873											
02	868 N	868	-0-	-0-		-0-	868	3				Y	-0-					-0-	
03	967 N	967	-0-	-0-		-0-	967	3				Y	-0-					-0-	
04	1006 N	1006	-0-	-0-		-0-	1006	3				Y	-0-					-0-	
05	1077 N	1077	-0-	-0-		-0-	1077	3				Y	-0-					-0-	
06	1045 N	1045	-0-	-0-		-0-	1045	3				Y	-0-					-0-	
07	1065 N	1065	-0-	-0-		-0-	1065	3				Y	-0-					-0-	
OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 104058		COMPL. DATE 02/01/1983		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366											
02	170 N	170	-0-	-0-		-0-	170	3				N	-0-					-0-	
03	177 N	177	-0-	-0-		-0-	177	3				N	-0-					-0-	
04	169 N	169	-0-	-0-		-0-	169	3				N	-0-					-0-	
05	170 N	170	-0-	-0-		-0-	170	3				N	-0-					-0-	
06	143 N	143	-0-	-0-		-0-	143	3				N	-0-					-0-	
07	160 N	160	-0-	-0-		-0-	160	3				N	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990																
ALFORD -A- GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 104534			COMPL. DATE 02/07/1983			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-		168	3			N	-0-					27
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						N	-0-					27
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						N	-0-					27
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-		405	3			N	-0-					27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-		1331	3			N	-0-					27
HOLT, J. W. ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 104809			COMPL. DATE 03/08/1963			TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961							
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-	-0-						Y	-0-					6
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						Y	-0-					6
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	3			Y	-0-					6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						Y	-0-	6	1			-0-
OAK HILL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2			RRCID -> 105726			COMPL. DATE 05/18/1983			TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382							
02		6 N	4	-0-	-2	-0-	-0-		4	3			N	-0-					-0-
03		14 N	6	-0-	-8	-0-	-0-		6	3			N	-0-					-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	3			N	-0-					-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-					-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1			WELL #: 1			RRCID -> 106033			COMPL. DATE 06/15/1983			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TODD, BESSIE ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 106735			COMPL. DATE 08/17/1983			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-		221	3			Y	-0-					-0-
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-		234	3			Y	-0-					-0-
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-		258	3			Y	-0-					-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-		249	3			Y	-0-					-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-		280	3			Y	-0-					-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-			WELL #: 2			RRCID -> 106978			COMPL. DATE 07/20/1983			TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845							
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-		520	3			Y	-0-					-0-
03		558 N	464	-0-	-94	-0-	-0-		464	3			Y	-0-					-0-
04		510 N	420	-0-	-90	-0-	-0-		420	3			Y	-0-					-0-
05		589 N	363	-0-	-226	-0-	-0-		363	3			Y	-0-					-0-
06		450 N	294	-0-	-156	-0-	-0-		294	3			Y	-0-					-0-
07		434 N	256	-0-	-178	-0-	-0-		256	3			Y	-0-					-0-
OAK HILL GAS UNIT 3			WELL #: 1			RRCID -> 107509			COMPL. DATE 09/20/1983			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396							
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-		153	3			N	-0-					-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-		184	3			N	-0-					-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-		185	3			N	-0-					-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		182	3			N	-0-					-0-
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	-0-		179	3			N	-0-					-0-
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-		183	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-			-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			-0-
05	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3			Y	-0-			-0-
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3			Y	-0-			-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-			-0-
HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363														
02	1428 N	1145	-0-	-283	-0-	1145	3			N	-0-			-0-
03	1364 N	1123	-0-	-241	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
05	1271 N	1134	-0-	-137	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-			-0-
07	1364 N	1245	-0-	-119	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382														
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-			-0-
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-			-0-
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-			-0-
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-			-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400														
02	980 N	961	-0-	-19	-0-	961	3			N	-0-			-0-
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-			-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-			-0-
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-			-0-
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-			-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311														
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990												
ROGERS ESTATE GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 109187			COMPL. DATE 01/16/1984			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BECK, FRED GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 109189			COMPL. DATE 01/20/1984			TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826			
02		336 N	319	-0-	-17	-0-	315	3	4	9	Y	4			18
03		372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-			18
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	343	3	21	9	Y	19	21	1	16
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	370	3	7	9	Y	6			22
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	345	3	15	9	Y	14	20	1	16
07		372 N	348	-0-	-24	-0-	340	3	8	9	Y	7	20	1	3
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.			WELL #: 2A			RRCID -> 109261			COMPL. DATE 01/24/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888			
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
03		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
04		300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3			Y	-0-			-0-
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-			-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-			-0-
07		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-			-0-
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 109274			COMPL. DATE 02/01/1984			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		589 N	539	-0-	-50	-0-	539	3			Y	-0-			-0-
04		540 N	525	-0-	-15	-0-	525	3			Y	-0-			-0-
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-			-0-
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-			-0-
07		558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3			Y	-0-			-0-
KENNEDY G.U. 2			WELL #: 3			RRCID -> 109757			COMPL. DATE 03/01/1984			TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352			
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
04		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-			-0-
05		279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-			-0-
06		270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-			-0-
07		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-			-0-
BUSBY ESTATE GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 110172			COMPL. DATE 03/19/1984			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.			WELL #: 3A			RRCID -> 110792			COMPL. DATE 04/25/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925			
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
03		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
04		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
05		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
07		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	53	-0-	53	1467	53	3			Y	-0-	1	1		-0-
03	T. A.	98	-0-	98	1565	97	3		1	9	Y	1	1	1	-0-
04	T. A.	226	-0-	226	1791	222	3		4	9	Y	4	3	1	1
05	T. A.	254	-0-	254	2045	251	3		3	9	Y	3	3	1	1
06	T. A.	242	-0-	242	2287	239	3		3	9	Y	3	3	1	1
07	2530 X	243	-0-	-2287	-0-	240	3		3	9	Y	3	3	1	1
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464															
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-				-0-
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-				-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-				-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-				-0-
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-				-0-
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-				-0-
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796															
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-				-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-				-0-
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-				-0-
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-				-0-
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-				-0-
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332															
02	1400 N	935	-0-	-465	-0-	935	3			N	-0-				-0-
03	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	1380	3			N	-0-				-0-
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-				-0-
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-				-0-
06	1350 N	1298	-0-	-52	-0-	1298	3			N	-0-				-0-
07	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342	3			N	-0-				-0-
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416															
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-				15
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-				15
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-				15
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				15
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-				15
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-				15
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301															
02	1456 N	813	-0-	-643	-0-	813	3			N	-0-				-0-
03	1612 N	787	-0-	-825	-0-	787	3			N	-0-				-0-
04	1440 N	763	-0-	-677	-0-	763	3			N	-0-				-0-
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-				-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-				-0-
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-				-0-
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990		WELL #: 2		RRCID -> 119582		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 9088 - 9278					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		364 N	152	-0-	-212	-0-		152	3			N	-0-					-0-
03		217 N	176	-0-	-41	-0-		176	3			N	-0-					-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	3			N	-0-					-0-
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	3			N	-0-					-0-
06		180 N	169	-0-	-11	-0-		169	3			N	-0-					-0-
07		186 N	165	-0-	-21	-0-		165	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3			WELL #: 3		RRCID -> 119583		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9070 - 9478							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3			WELL #: 4		RRCID -> 119584		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 8988 - 10462							
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-		125	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-		139	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-		142	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-		133	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-		96	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-		135	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3			WELL #: 1		RRCID -> 119585		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9094 - 10496							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4			WELL #: 2		RRCID -> 120273		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8940 - 9290							
02	560	N	481	-0-	-79	-0-		481	3			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-		560	3			N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-		524	3			N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-		525	3			N	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-		538	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-		543	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 121355		COMPL. DATE 05/20/1986		TOTAL DEPTH 11030		PERF.10751 - 10908							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 121359		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10786 - 11060							
02	2800	X	2324	-0-	-476	-0-		2289	3	35	9	Y	32	36	1			4
03	2821	X	2429	-0-	-392	-0-		2390	3	39	9	Y	35	32	1			7
04	2400	X	2375	-0-	-25	-0-		2339	3	36	9	Y	33	33	1			7
05	2573	X	2223	-0-	-350	-0-		2192	3	31	9	Y	28	29	1			6
06	2490	X	2063	-0-	-427	-0-		2033	3	30	9	Y	27	26	1			7
07	2573	X	2095	-0-	-478	-0-		2066	3	29	9	Y	26	28	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 121905		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122133		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687							
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	267	3		Y	-0-				4
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	227	3	3 9	Y	-0-	3			7
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-				7
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	-0-				7
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-				7
07	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3		Y	-0-				7

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122279		COMPL. DATE 09/14/1986		TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40

MCALISTER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 122668		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439							
02	2800	N	1885	-0-	-915	-0-	1819	3		Y	-0-				17
03	3100	N	1944	-0-	-1156	-0-	663	3		Y	-0-				17
04	2238	N	1575	-0-	-663	-0-	1575	3		Y	-0-				17
05	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	3		Y	-0-				17
06	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	1503	3		Y	-0-				17
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3		Y	-0-				17

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122755		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				150

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 123067		COMPL. DATE 12/20/1986		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695							
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		Y	-0-				8
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	456	3	6 9	Y	-0-	5			13
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		Y	-0-				13
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		Y	-0-				13
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3		Y	-0-				13
07	465	N	215	-0-	-250	-0-	215	3		Y	-0-				13

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123385		COMPL. DATE 02/06/1987		TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990									
POOL, W.B. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	123386	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL	DEPTH	10926	PERF.10290 - 10344	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
KANGERGA GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	123488	COMPL. DATE	02/06/1987	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.10540 - 10756	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
BECK, FRED GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	124443	COMPL. DATE	06/01/1987	TOTAL	DEPTH	10980	PERF.10588 - 10805	
02	364 N	152	-0-	-212	-0-	150	3	2 9	Y	2			29	
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	708	3	1 9	Y	1			30	
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	688	3	41 9	Y	37	35 1		32	
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	715	3	13 9	Y	12			44	
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	696	3	32 9	Y	29	41 1		32	
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	716	3	18 9	Y	16	41 1		7	
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-			WELL #:		3	RRCID ->	124444	COMPL. DATE	05/25/1987	TOTAL	DEPTH	11010	PERF.10513 - 10733	
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			-0-	
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			-0-	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-	
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			-0-	
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			-0-	
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-			-0-	
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	124653	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL	DEPTH	11090	PERF. 9350 - 10885	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
BUSBY ESTATE GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	124654	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10445 - 10710	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	124786	COMPL. DATE	06/29/1987	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.10665 - 10869	
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			-0-	
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3		Y	-0-			-0-	
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3		Y	-0-			-0-	
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		Y	-0-			-0-	
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-			-0-	
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 124973		COMPL. DATE 08/03/1987		TOTAL		DEPTH 10900		PERF.10373 - 10619	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-			2
03		496 N	151	-0-	-345	-0-	150	3	1	9	Y	-1			3
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			3
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-			3
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-			3
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-			3
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 125149		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL		DEPTH 11004		PERF.10568 - 10816	
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
03		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-			-0-
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
07		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 125214		COMPL. DATE 08/31/1987		TOTAL		DEPTH 10955		PERF.10531 - 10736	
02		1077 N	-0-	-0-	-1077	-0-					Y	-0-			-0-
03		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-			-0-
04		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-			-0-
05		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-			-0-
06		2130 N	1985	-0-	-145	-0-	1985	3			Y	-0-			-0-
07		2077 N	2026	-0-	-51	-0-	2026	3			Y	-0-			-0-
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 125478		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL		DEPTH 10950		PERF.10446 - 10725	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #:		4A		RRCID -> 125781		COMPL. DATE 10/29/1987		TOTAL		DEPTH 11094		PERF.10607 - 10929	
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-			-0-
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-			-0-
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-			-0-
05		465 N	296	-0-	-169	-0-	296	3			Y	-0-			-0-
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-			-0-
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-			-0-
CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U.		WELL #:		5A		RRCID -> 126028		COMPL. DATE 12/02/1987		TOTAL		DEPTH 11097		PERF.10630 - 10912	
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-			-0-
03		310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-			-0-
04		270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-			-0-
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			-0-
06		270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			Y	-0-			-0-
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-			-0-
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 126414		COMPL. DATE 01/18/1988		TOTAL		DEPTH 10979		PERF.10421 - 10680	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3			Y	-0-			-0-
04		540 N	521	-0-	-19	-0-	521	3			Y	-0-			-0-
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-			-0-
06		540 N	511	-0-	-29	-0-	511	3			Y	-0-			-0-
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 126578		COMPL. DATE 02/08/1988		TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10533	- 10757
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1876 X	660	-0-	-1216	-0-	652 3	8 9	Y	7	26 1	4
03		1116 X	607	-0-	-509	-0-	607 3		Y	-0-		4
04		750 X	611	-0-	-139	-0-	611 3		Y	-0-		4
05		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		4
06		750 X	373	-0-	-377	-0-	373 3		Y	-0-		4
07		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1126 3	11 9	Y	10		14

PRICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 126778		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL	DEPTH 10850	PERF.10362	- 10649
02		1372 N	1195	-0-	-177	-0-	1195 3		Y	-0-		30
03		1457 N	1292	-0-	-165	-0-	1292 3		Y	-0-		30
04		1350 N	960	-0-	-390	-0-	960 3		Y	-0-		30
05		1333 N	1306	-0-	-27	-0-	1306 3		Y	-0-		30
06		3000 N	4211	-0-	1211	-0-	4211 3		Y	-0-		30
07		3100 N	2617	-0-	-483	-0-	2617 3		Y	-0-		30

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 126809		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL	DEPTH 10960	PERF.10476	- 10749
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	235 3	3 9	Y	3		18
03		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		Y	-0-		18
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	193 3	12 9	Y	11	20 1	9
05		217 N	191	-0-	-26	-0-	188 3	3 9	Y	3		12
06		210 N	195	-0-	-15	-0-	186 3	9 9	Y	8	11 1	9
07		217 N	198	-0-	-19	-0-	194 3	4 9	Y	4	11 1	2

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 127052		COMPL. DATE 03/22/1988		TOTAL	DEPTH 11230	PERF.10723	- 11029
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	127 3	2 9	Y	2		12
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-		12
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		Y	-0-		12
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-		12
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		Y	-0-		12
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	76 3	6 9	Y	5	16 1	1

KANGERGA "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 127083		COMPL. DATE 04/07/1988		TOTAL	DEPTH 10986	PERF.10561	- 10817
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 127419		COMPL. DATE 05/06/1988		TOTAL	DEPTH 11180	PERF.10639	- 10959
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 127449		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL	DEPTH 10954	PERF.10543	- 10764
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		Y	-0-		-0-
03		682 N	662	-0-	-20	-0-	662 3		Y	-0-		-0-
04		660 N	642	-0-	-18	-0-	642 3		Y	-0-		-0-
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		Y	-0-		-0-
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		Y	-0-		-0-
07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 127539		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985	
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	3		Y	-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-		143	3		Y	-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-		138	3		Y	-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-		118	3		Y	-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	3		Y	-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	3		Y	-0-
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 127811		COMPL. DATE 06/13/1988		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-		1752	3		Y	-0-
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		1311	3		Y	-0-
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		1680	3		Y	-0-
06	1710 N	1297	-0-	-413	-0-		1297	3		Y	-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		1419	3		Y	-0-
HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 127832		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995	
02	448 X	336	-0-	-112	-0-		330	3	6 9	Y	5 1
03	682 X	348	-0-	-334	-0-		342	3	6 9	Y	5 1
04	660 X	306	-0-	-354	-0-		302	3	4 9	Y	4 1
05	682 X	310	-0-	-372	-0-		306	3	4 9	Y	4 1
06	510 X	371	-0-	-139	-0-		367	3	4 9	Y	4 1
07	372 X	254	-0-	-118	-0-		250	3	4 9	Y	4 1
PRICE GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 127937		COMPL. DATE 06/28/1988		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2025											
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 128014		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762	
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		1511	3	18 9	Y	16 32 1
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		1755	3		Y	-0-
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		1975	3		Y	-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		1062	3		Y	-0-
06	780 N	615	-0-	-165	-0-		615	3		Y	-0-
07	806 N	642	-0-	-164	-0-		622	3	20 9	Y	18 8 26
KANGERGA GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 128063		COMPL. DATE 07/22/1988		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798	
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	3		Y	-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	3		Y	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	3		Y	-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	3		Y	-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	3		Y	-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	3		Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990															
KANGERGA "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 128576		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 128809		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048									
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-		11	3			Y	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	3			Y	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3			Y	-0-					-0-
06	11 N	9	-0-	-2	-0-		9	3			Y	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	3			Y	-0-					-0-
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129125		COMPL. DATE 09/19/1988		TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					129
ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129260		COMPL. DATE 11/18/1988		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
ALVORD 'B' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129284		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129285		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
KENNEDY G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 129289		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421									
02	252 N	238	-0-	-14	-0-		238	3			N	-0-					-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	3			N	-0-					-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	3			N	-0-					-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-		253	3			N	-0-					-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-		217	3			N	-0-					-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-		229	3			N	-0-					-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2612

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC KARGERGA 'A' GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	66461 275 850990 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK								
						RRCID ->	129299	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL	DEPTH	10983	PERF.	10456	-	10712			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENNEDY G.U. 4						WELL #:	3	RRCID ->	129550	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL	DEPTH	10423	PERF.	9987	-	10302	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POOL, W.B. GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID ->	129555	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL	DEPTH	11015	PERF.	10555	-	10774	
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENNEDY G.U. 2						WELL #:	5	RRCID ->	129661	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL	DEPTH	10420	PERF.	10016	-	10327	
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
KENNEDY G.U. 1						WELL #:	4	RRCID ->	130600	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.	8904	-	10341	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KENNEDY G.U. 3						WELL #:	4	RRCID ->	130601	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL	DEPTH	10520	PERF.	8908	-	10003	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1						WELL #:	5	RRCID ->	131085	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL	DEPTH	10470	PERF.	10054	-	10357	
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
BUFORD & BLOW G.U. 1															
WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-				-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-				-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
KENNEDY G.U. 2															
WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250															
02	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-				-0-
03	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-				-0-
04	2880 X	2752	-0-	-128	-0-	2752	3			N	-0-				-0-
05	2976 X	2795	-0-	-181	-0-	2795	3			N	-0-				-0-
06	2880 X	2873	-0-	-7	-0-	2873	3			N	-0-				-0-
07	2976 X	2934	-0-	-42	-0-	2934	3			N	-0-				-0-
KENNEDY G.U. 2															
WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 10001 - 10270															
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-				-0-
03	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-				-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-				-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 4															
WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468															
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-				-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-				-0-
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-				-0-
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-				-0-
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-				-0-
07	1054 N	626	-0-	-428	-0-	626	3			N	-0-				-0-
SHEPPARD, BAILEY ET AL															
WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KENNEDY G.U. 4															
WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LETOURNEAU GU 2															
WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446															
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-				-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-				-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-				-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC														
BUFORD & BLOW G.U. 2														
WELL #: 3														
RRCID -> 133323														
COMPL. DATE 10/26/2000														
TOTAL DEPTH 10580														
PERF. 8796 - 10443														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-				-0-	
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3		N	-0-				-0-	
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3		N	-0-				-0-	
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3		N	-0-				-0-	
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-				-0-	
07	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1470 3		N	-0-				-0-	
SHEPPARD, BAILEY GU 2														
WELL #: 2														
RRCID -> 133531														
COMPL. DATE 01/06/1990														
TOTAL DEPTH 10535														
PERF. 8919 - 10389														
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-				-0-	
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-				-0-	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-				-0-	
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-				-0-	
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-				-0-	
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-				-0-	
LETOURNEAU GU 3														
WELL #: 2														
RRCID -> 133672														
COMPL. DATE 01/20/1990														
TOTAL DEPTH 10605														
PERF. 8966 - 10432														
02	224 N	181	-0-	-43	-0-	181 3		N	-0-				-0-	
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	203 3		N	-0-				-0-	
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3		N	-0-				-0-	
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-				-0-	
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-				-0-	
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-				-0-	
BUFORD & BLOW G.U. 1														
WELL #: 8														
RRCID -> 133712														
COMPL. DATE 08/02/2000														
TOTAL DEPTH 10490														
PERF. 8938 - 10375														
02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3		N	-0-				-0-	
03	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 3		N	-0-				-0-	
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3		N	-0-				-0-	
05	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 3		N	-0-				-0-	
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 3		N	-0-				-0-	
07	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 3		N	-0-				-0-	
SHEPPARD, BAILEY ET AL														
WELL #: 9														
RRCID -> 133781														
COMPL. DATE 02/09/1990														
TOTAL DEPTH 10500														
PERF. 10208 - 10338														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
BUFORD & BLOW G.U. 4														
WELL #: 7														
RRCID -> 133853														
COMPL. DATE 07/18/2000														
TOTAL DEPTH 10550														
PERF. 8940 - 10413														
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-				-0-	
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-				-0-	
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-				-0-	
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-				-0-	
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-				-0-	
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		N	-0-				-0-	
SHEPPARD, BAILEY GU5														
WELL #: 2														
RRCID -> 133855														
COMPL. DATE 02/09/1990														
TOTAL DEPTH 10488														
PERF. 8926 - 10292														
02	1820 N	1697	-0-	-123	-0-	1697 3		N	-0-				-0-	
03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3		N	-0-				-0-	
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3		N	-0-				-0-	
05	1891 N	884	-0-	-1007	-0-	884 3		N	-0-				-0-	
06	2100 N	1106	-0-	-994	-0-	1106 3		N	-0-				-0-	
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3		N	-0-				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990												
LETOURNEAU ET AL		WELL #:		502	RRCID -> 133910		COMPL. DATE 02/24/1990		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8926 - 10426					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 N	319	-0-	-45	-0-			319 3				N	-0-			-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-			343 3				N	-0-			-0-
04	360 N	326	-0-	-34	-0-			326 3				N	-0-			-0-
05	341 N	338	-0-	-3	-0-			338 3				N	-0-			-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-			323 3				N	-0-			-0-
07	341 N	327	-0-	-14	-0-			327 3				N	-0-			-0-
LETOURNEAU GU 2				WELL #:		3	RRCID -> 134317		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9036 - 10421			
02	420 N	414	-0-	-6	-0-			414 3				N	-0-			-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-			457 3				N	-0-			-0-
04	450 N	446	-0-	-4	-0-			446 3				N	-0-			-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-			466 3				N	-0-			-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-			464 3				N	-0-			-0-
07	465 N	464	-0-	-1	-0-			464 3				N	-0-			-0-
SHEPPARD, B. GU 2				WELL #:		3	RRCID -> 134442		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 9017 - 10386			
02	868 N	849	-0-	-19	-0-			849 3				N	-0-			-0-
03	930 N	761	-0-	-169	-0-			761 3				N	-0-			-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-			992 3				N	-0-			-0-
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-			936 3				N	-0-			-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-			904 3				N	-0-			-0-
07	1023 N	929	-0-	-94	-0-			929 3				N	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 4				WELL #:		3	RRCID -> 135118		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10353 - 10474			
02	140 N	60	-0-	-80	-0-			60 3				N	-0-			-0-
03	62 N	7	-0-	-55	-0-			7 3				N	-0-			-0-
04	90 N	4	-0-	-86	-0-			4 3				N	-0-			-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-			24 3				N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-							N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-			-0-
LETOURNEAU GU 1				WELL #:		3	RRCID -> 135515		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10183 - 10298			
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-			1157 3				N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-			129 3				N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-			750 3				N	-0-			-0-
05	558 N	316	-0-	-242	-0-			316 3				N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-			-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-			1255 3				N	-0-			-0-
JONES, ALFORD GU				WELL #:		2	RRCID -> 135525		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10308 - 10542			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
LETOURNEAU GU 1				WELL #:		2	RRCID -> 135579		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10272 - 10310			
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-			638 3				N	-0-			-0-
03	806 N	696	-0-	-110	-0-			696 3				N	-0-			-0-
04	720 N	671	-0-	-49	-0-			671 3				N	-0-			-0-
05	713 N	698	-0-	-15	-0-			698 3				N	-0-			-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-			661 3				N	-0-			-0-
07	682 N	675	-0-	-7	-0-			675 3				N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990															
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 135651		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 2		RRCID -> 135764		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540									
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 135879		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LETOURNEAU GU 3		WELL #: 3		RRCID -> 135880		COMPL. DATE 08/19/1990		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 3		RRCID -> 136121		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526									
02		588 N	577	-0-	-11	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04		630 N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05		651 N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06		630 N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 504		RRCID -> 136144		COMPL. DATE 07/29/1990		TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450									
02		532 N	361	-0-	-171	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06		570 N	492	-0-	-78	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07		527 N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 5		RRCID -> 136347		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470									
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07		372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK										
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990																
LETOURNEAU GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 136384		COMPL. DATE 10/23/1990		TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1624 N	1461	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
06	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	1736 N	1552	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 503		RRCID -> 136726		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436										
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450 N	438	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 136729		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120										
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
06	900 N	791	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 4		RRCID -> 137529		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JONES, ALFORD GU		WELL #: 4		RRCID -> 137546		COMPL. DATE 01/24/1991		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495										
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
JONES, ALFORD GU		WELL #: 3		RRCID -> 138496		COMPL. DATE 05/08/1991		TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532										
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	660 N	640	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	682 N	642	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	651 N	639	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 6		RRCID -> 139690		COMPL. DATE 09/30/1991		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428										
02	952 N	782	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	930 N	826	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	810 N	741	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	755	-0-	-299	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990											
BUFORD & BLOW G.U. 2			WELL #: 4			RRCID -> 139691			COMPL. DATE 10/06/1991			TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3			WELL #: 8			RRCID -> 139882			COMPL. DATE 10/18/1991			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430		
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
BUFORD & BLOW G.U. 4			WELL #: 6			RRCID -> 139909			COMPL. DATE 10/31/1991			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422		
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE			WELL #: 5			RRCID -> 140295			COMPL. DATE 12/03/1991			TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376		
02	1400	N	865	-0-	-535	-0-	865	3		N	-0-			-0-
03	1116	N	920	-0-	-196	-0-	920	3		N	-0-			-0-
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	3		N	-0-			-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
SHEPPARD, BAILEY ET AL			WELL #: 12			RRCID -> 143483			COMPL. DATE 11/21/1992			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170		
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
POOL, VERNON			WELL #: 2			RRCID -> 143604			COMPL. DATE 12/03/1992			TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2			WELL #: 4			RRCID -> 143797			COMPL. DATE 12/26/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208		
02	1260	N	695	-0-	-565	-0-	695	3		N	-0-			-0-
03	682	N	413	-0-	-269	-0-	413	3		N	-0-			-0-
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	3		N	-0-			-0-
05	775	N	165	-0-	-610	-0-	165	3		N	-0-			-0-
06	390	N	88	-0-	-302	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC															
LLOYD, C. E.															
WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2800 N	1790	-0-	-1010	2100	1790	3			Y	-0-			200	
03	3100 N	1884	-0-	-1216	884	1884	3			Y	-0-			200	
04	2703 N	1819	-0-	-884	-0-	1819	3			Y	-0-			200	
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-			200	
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2090	3	3	9	Y	-0-			203	
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2098	3	41	9	Y	37	170	1	70	
SHEPPARD, BAILEY ET AL													WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170		
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-			-0-	
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-	
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-			-0-	
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-			-0-	
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-			-0-	
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-			-0-	
LETOURNEAU GAS UNIT 7													WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490		
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-	
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			-0-	
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-	
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-	
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-	
LETOURNEAU GAS UNIT 7													WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498		
02	1848 N	1601	-0-	-247	-0-	1601	3			N	-0-			-0-	
03	1922 N	1735	-0-	-187	-0-	1735	3			N	-0-			-0-	
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-			-0-	
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-			-0-	
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-			-0-	
07	2077 N	1920	-0-	-157	-0-	1920	3			N	-0-			-0-	
LETOURNEAU GAS UNIT 4													WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494		
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			-0-	
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-			-0-	
04	1020 N	874	-0-	-146	-0-	874	3			N	-0-			-0-	
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-			-0-	
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-			-0-	
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-			-0-	
LETOURNEAU GAS UNIT 6													WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653		
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-			-0-	
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-			-0-	
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-			-0-	
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-	
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			-0-	
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-			-0-	
OAK HILL GAS UNIT NO. 1													WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412		
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-	
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-	
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-	
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-			-0-	
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-			-0-	
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK									
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.//	850990																
OAK HILL GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID ->	148398	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL	DEPTH	10586	PERF.10104	- 10414							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-		1529	3				N	-0-						-0-	
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-		2057	3				N	-0-						-0-	
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-		1750	3				N	-0-						-0-	
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-		1921	3				N	-0-						-0-	
06	1980	N	1468	-0-	-512	-0-		1468	3				N	-0-						-0-	
07	1798	N	1623	-0-	-175	-0-		1623	3				N	-0-						-0-	
GARRETT, A.C. GU				WELL #:	5	RRCID ->	150115	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL	DEPTH	10735	PERF. 9204	- 10504							
02	252	N	226	-0-	-26	-0-		226	3				N	-0-						-0-	
03	279	N	235	-0-	-44	-0-		235	3				N	-0-						-0-	
04	240	N	211	-0-	-29	-0-		211	3				N	-0-						-0-	
05	248	N	204	-0-	-44	-0-		204	3				N	-0-						-0-	
06	240	N	183	-0-	-57	-0-		183	3				N	-0-						-0-	
07	217	N	179	-0-	-38	-0-		179	3				N	-0-						-0-	
JONES, ALFORD GU				WELL #:	5	RRCID ->	150207	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL	DEPTH	10690	PERF.10390	- 10524							
02	2016	N	1605	-0-	-411	-0-		1605	3				N	-0-						-0-	
03	2108	N	2084	-0-	-24	-0-		2084	3				N	-0-						-0-	
04	2070	N	1895	-0-	-175	-0-		1895	3				N	-0-						-0-	
05	1767	N	1679	-0-	-88	-0-		1679	3				N	-0-						-0-	
06	2010	N	1608	-0-	-402	-0-		1608	3				N	-0-						-0-	
07	1953	N	1487	-0-	-466	-0-		1487	3				N	-0-						-0-	
SHEPPARD, BAILEY ET AL				WELL #:	14	RRCID ->	150261	COMPL. DATE	05/31/1994	TOTAL	DEPTH	10461	PERF.10160	- 10238							
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-		883	3				N	-0-						-0-	
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-		1279	3				N	-0-						-0-	
04	1590	N	913	-0-	-677	-0-		913	3				N	-0-						-0-	
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-		1488	3				N	-0-						-0-	
06	1230	N	773	-0-	-457	-0-		773	3				N	-0-						-0-	
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-		1510	3				N	-0-						-0-	
LETOURNEAU GAS UNIT 7				WELL #:	5	RRCID ->	151094	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL	DEPTH	10598	PERF. 9068	- 10512							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
LETOURNEAU GAS UNIT 4				WELL #:	5	RRCID ->	151612	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL	DEPTH	10633	PERF.10256	- 10486							
02	84	N	52	-0-	-32	-0-		52	3				N	-0-						-0-	
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-		114	3				N	-0-						-0-	
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-		112	3				N	-0-						-0-	
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-		114	3				N	-0-						-0-	
06	120	N	112	-0-	-8	-0-		112	3				N	-0-						-0-	
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-		130	3				N	-0-						-0-	
ROGERS, FRED UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	153457	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL	DEPTH	11025	PERF.10616	- 10855							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 6		RRCID -> 153484		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE					WELL #: 7-F		RRCID -> 153579		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 10584		PERF.10092		- 10274	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL					WELL #: 15		RRCID -> 153636		COMPL. DATE 02/18/1995		TOTAL DEPTH 10424		PERF.10008		- 10306	
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3				N	-0-			-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3				N	-0-			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3				N	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3				N	-0-			-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3				N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2					WELL #: 5		RRCID -> 153808		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 8990 - 10428	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6					WELL #: 4		RRCID -> 154047		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10686		PERF.10178		- 10503	
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3				N	-0-			-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3				N	-0-			-0-
04	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	3				N	-0-			-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3				N	-0-			-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3				N	-0-			-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3				N	-0-			-0-

KENNEDY, MAJOR					WELL #: 9		RRCID -> 154064		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 10573		PERF. 8874		- 10330	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 3		RRCID -> 154207		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
JONES, ALFORD GU		WELL #: 8		RRCID -> 155482		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 155585		COMPL. DATE 03/05/1995		TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 506		RRCID -> 156007		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
POOL, VERNON		WELL #: 3		RRCID -> 156028		COMPL. DATE 08/07/1995		TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974	
02	196 N	140	-0-	-56	-0-	140	3	Y	-0-
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3	Y	-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	Y	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	Y	-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3	Y	-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	Y	-0-
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 7		RRCID -> 156059		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
JONES, ALFORD GU		WELL #: 6		RRCID -> 156062		COMPL. DATE 06/24/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990											
GARRETT, A.C. GU			WELL #: 8			RRCID -> 158882			COMPL. DATE 03/09/1996			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LETOURNEAU GU 2			WELL #: 6			RRCID -> 159039			COMPL. DATE 04/25/1996			TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399		
02	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3		N	-0-			-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3		N	-0-			-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
ROGERS, FINIS CV UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 162171			COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820		
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	404	3	7 9	Y	6	7 1		1
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1842	3	30 9	Y	27	22 1		6
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1351	3	20 9	Y	18	20 1		4
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1255	3	19 9	Y	17	17 1		4
06	1410	N	1137	-0-	-273	-0-	1120	3	17 9	Y	15	15 1		4
07	1426	N	1038	-0-	-388	-0-	1025	3	13 9	Y	12	14 1		2
LLOYD, C. E.			WELL #: 104			RRCID -> 163745			COMPL. DATE 06/03/1997			TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TEXAS UTILITIES GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 163959			COMPL. DATE 05/15/1997			TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
POOL, VERNON			WELL #: 4			RRCID -> 164022			COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866		
02	2800	N	860	-0-	-1940	820	860	3		Y	-0-			55
03	2599	N	1779	-0-	-820	-0-	1779	3		Y	-0-			55
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		Y	-0-			55
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3		Y	-0-			55
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3		Y	-0-			55
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3		Y	-0-			55
LEATH ESTATE GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 165002			COMPL. DATE 07/19/1997			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832		
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	502	3	7 9	Y	6	15 1		3
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3		Y	-0-			3
04	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3		Y	-0-			3
05	558	N	120	-0-	-438	-0-	120	3		Y	-0-			3
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			3
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			3

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	165567	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL	DEPTH	10880	PERF.10516 - 10650		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1172 3	13	9	Y	12	25 1		6
03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3			Y	-0-			6
04		1140 N	1071	-0-	-69	-0-	1071 3			Y	-0-			6
05		1302 N	529	-0-	-773	-0-	529 3			Y	-0-			6
06		990 N	243	-0-	-747	-0-	243 3			Y	-0-			6
07		1116 N	199	-0-	-917	-0-	191 3	8	9	Y	7			13
LETOURNEAU ET AL		WELL #:		505	RRCID ->	165648	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL	DEPTH	10611	PERF. 8990 - 10458		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2025														
ALFORD "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	166239	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL	DEPTH	10993	PERF.10320 - 10834		
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 1		-0-
03	63 N		63	-0-	-0-	-0-	62 3	1	9	Y	1	1 1		-0-
04	60 N		-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05	50 N		50	-0-	-0-	-0-	49 3	1	9	Y	1	1 1		-0-
06	60 N		-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	20 N		20	-0-	-0-	-0-	20 3			Y	-0-			-0-
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	166418	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL	DEPTH	10831	PERF.10440 - 10650		
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	1433 N		1433	-0-	-0-	-0-	1433 3			Y	-0-			-0-
04	1319 N		1319	-0-	-0-	-0-	1319 3			Y	-0-			-0-
05	1289 N		1289	-0-	-0-	-0-	1289 3			Y	-0-			-0-
06	1235 N		1235	-0-	-0-	-0-	1235 3			Y	-0-			-0-
07	1271 N		1266	-0-	-5	-0-	1266 3			Y	-0-			-0-
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	167125	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL	DEPTH	10901	PERF.10536 - 10752		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	167127	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL	DEPTH	10881	PERF.10546 - 10700		
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	8 1		1
03	1367 N		1367	-0-	-0-	-0-	1345 3	22	9	Y	20	17 1		4
04	660 N		384	-0-	-276	-0-	378 3	6	9	Y	5	8 1		1
05	3100 N		3582	-0-	482	-0-	3531 3	51	9	Y	46	37 1		10
06	1320 N		746	-0-	-574	-0-	737 3	9	9	Y	8	16 1		2
07	2495 N		2495	-0-	-0-	-0-	2464 3	31	9	Y	28	25 1		5
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #:		6A	RRCID ->	167148	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL	DEPTH	11060	PERF.10614 - 10844		
02	5421 X		1359	-0-	-4062	-0-	1359 3			Y	-0-			-0-
03	2046 X		1582	-0-	-464	-0-	1582 3			Y	-0-			-0-
04	1830 X		1407	-0-	-423	-0-	1407 3			Y	-0-			-0-
05	1891 X		1597	-0-	-294	-0-	1597 3			Y	-0-			-0-
06	1786 X		1786	-0-	-0-	-0-	1786 3			Y	-0-			-0-
07	1848 X		1848	-0-	-0-	-0-	1848 3			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	293	3	3	9	Y	3	12	1		2
03	744 N	358	-0-	-386	-0-	358	3			Y	-0-				2
04	540 N	286	-0-	-254	-0-	286	3			Y	-0-				2
05	341 N	33	-0-	-308	-0-	33	3			Y	-0-				2
06	360 N	6	-0-	-354	-0-	6	3			Y	-0-				2
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				2
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742															
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-				-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-				-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-				-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-				-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-				-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-				-0-
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-				-0-
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3			Y	-0-				-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-				-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-				-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-				-0-
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1		1
03	682 N	158	-0-	-524	-0-	157	3	1	9	Y	1	2	1		-0-
04	630 N	79	-0-	-551	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	646	3	10	9	Y	9	7	1		2
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	667	3	8	9	Y	7	7	1		2
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1	3	1		-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722															
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-				-0-
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3			Y	-0-				-0-
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	3			Y	-0-				-0-
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-				-0-
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-				-0-
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3			Y	-0-				-0-
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748															
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1379	3	15	9	Y	14	27	1		7
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-				7
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-				7
05	558 N	376	-0-	-182	-0-	376	3			Y	-0-				7
06	540 N	218	-0-	-322	-0-	218	3			Y	-0-				7
07	558 N	77	-0-	-481	-0-	70	3	7	9	Y	6				13

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167272		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 167359		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 167463		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904						
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 167466		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2025																

TAYLOR, GAY GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 167477		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.				WELL #: 7A		RRCID -> 168166		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886						
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	7	1		1	
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	402	3	6	9	5	5	1		1	
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	401	3	7	9	6	6	1		1	
05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2372	3	34	9	31	25	1		7	
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1245	3	18	9	16	19	1		4	
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	967	3	13	9	12	14	1		2	
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745															
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-				-0-	
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-				-0-	
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-				-0-	
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-				-0-	
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3		Y	-0-				-0-	
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3		Y	-0-				-0-	
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661															
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-				-0-	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-				-0-	
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-				-0-	
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		Y	-0-				-0-	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-				-0-	
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-				-0-	
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970															
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	794	3	12	9	11	12	1		1	
03	713 N	577	-0-	-136	-0-	567	3	10	9	9	8	1		2	
04	780 N	576	-0-	-204	-0-	567	3	9	9	8	8	1		2	
05	899 N	525	-0-	-374	-0-	518	3	7	9	6	7	1		1	
06	570 N	489	-0-	-81	-0-	481	3	8	9	7	6	1		2	
07	589 N	432	-0-	-157	-0-	426	3	6	9	5	6	1		1	
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	665	3	10	9	9	7	1		2	
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	203	3	3	9	3	4	1		1	
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	967	3	11	9	10	9	1		2	
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018															
02	2800 N	2067	-0-	-733	1086	2036	3	31	9	28	32	1		3	
03	3100 N	2132	-0-	-968	118	2098	3	34	9	31	28	1		6	
04	2340 N	2034	-0-	-306	-0-	2003	3	31	9	28	28	1		6	
05	2294 N	2005	-0-	-289	-0-	1976	3	29	9	26	26	1		6	
06	2070 N	1744	-0-	-326	-0-	1719	3	25	9	23	23	1		6	
07	2108 N	1745	-0-	-363	-0-	1720	3	25	9	23	25	1		4	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2025

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	9	1			1
03	1333 N	344	-0-	-989	-0-	338	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	1110 N	399	-0-	-711	-0-	393	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	395	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	579	3	9	9	Y	8	7	1			2
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	528	3	7	9	Y	6	7	1			1

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

02	2800 N	1622	-0-	-1178	-0-	1598	3	24	9	Y	22	21	1			3
03	2447 N	1567	-0-	-880	-0-	1542	3	25	9	Y	23	21	1			5
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1392	3	21	9	Y	19	20	1			4
05	1705 N	1341	-0-	-364	-0-	1321	3	20	9	Y	18	18	1			4
06	1530 N	1282	-0-	-248	-0-	1264	3	18	9	Y	16	16	1			4
07	1457 N	1337	-0-	-120	-0-	1318	3	19	9	Y	17	18	1			3

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					3
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	444	3	33	9	Y	30	25	1			8

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	279	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	299	3	6	9	Y	5	4	1			1
04	330 N	278	-0-	-52	-0-	274	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	278	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	258	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	263	3	3	9	Y	3	3	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

02	T. A.	246	-0-	246	-0-	243	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	T. A.	255	-0-	255	-0-	251	3	4	9	Y	4	3	1			1
04	T. A.	240	-0-	240	-0-	237	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	T. A.	244	-0-	244	-0-	985	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	T. A.	188	-0-	188	-0-	1173	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	T. A.	149	-0-	149	-0-	1322	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

02	168 N	141	-0-	-27	-0-	139	3	2	9	Y	2					8
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					8
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	158	3	9	9	Y	8	9	1			7
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	169	3	3	9	Y	3					10
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	165	3	8	9	Y	7	9	1			8
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	191	3	4	9	Y	4	10	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169390		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	571	3	9	9	Y	8	9	1			1
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	734	3	12	9	Y	11	10	1			2
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	881	3	14	9	Y	13	12	1			3
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	961	3	13	9	Y	12	12	1			3
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1794	3	23	9	Y	21	19	1			5
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2151	3	30	9	Y	27	27	1			5
ROGERS ESTATE GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 169597		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROMAN GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 169618		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695						
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
03	1767 N	1087	-0-	-680	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
04	1200 N	636	-0-	-564	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
06	1050 N	988	-0-	-62	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 169619		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724						
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	868	3	12	9	Y	11	9	1			2
HIGH ESTATE GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 169911		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 169917		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820						
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	248 N	72	-0-	-176	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
MCALISTER GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 169918		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC										850990									
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 169919		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 11041		PERF.10755 - 10815	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 170029		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 10971		PERF.10560 - 10780	
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	660	3	10	9	Y	9	11	1			1		
03	930 N	722	-0-	-208	-0-	-0-	711	3	11	9	Y	10	9	1			2		
04	870 N	620	-0-	-250	-0-	-0-	610	3	10	9	Y	9	9	1			2		
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	-0-	2258	3	32	9	Y	29	25	1			6		
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	764	3	10	9	Y	9	13	1			2		
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	667	3	9	9	Y	8	9	1			1		
BALLOW ESTATE GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 179121		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10566 - 10586	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
BALLOW ESTATE GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 180342		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10608 - 10628	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
BALLOW ESTATE GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 180343		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10570 - 10590	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
BALLOW ESTATE GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 180344		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 10745		PERF.10528 - 10548	
02	980 N	913	-0-	-67	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					14		
03	930 N	720	-0-	-210	-0-	-0-	711	3	9	9	Y	8					22		
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-					22		
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					22		
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					22		
07	1519 N	573	-0-	-946	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					22		
LETOURNEAU GAS UNIT 7										WELL #: 7		RRCID -> 182214		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 9074 - 10484	
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-		
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-		
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-		
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-		
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-		
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC																			
BUFORD																			
WELL #: 4										RRCID -> 182432		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9114 - 10376			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
02	896 N	721	-0-	-175	-0-	721	3				N	-0-					-0-		
03	961 N	778	-0-	-183	-0-	778	3				N	-0-					-0-		
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3				N	-0-					-0-		
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3				N	-0-					-0-		
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3				N	-0-					-0-		
07	961 N	943	-0-	-18	-0-	943	3				N	-0-					-0-		
LETOURNEAU GAS UNIT 6										WELL #: 7		RRCID -> 182604		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9072 - 10508	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3				N	-0-					-0-		
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3				N	-0-					-0-		
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3				N	-0-					-0-		
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3				N	-0-					-0-		
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3				N	-0-					-0-		
07	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3				N	-0-					-0-		
MAJOR KENNEDY ESTATE										WELL #: 11		RRCID -> 182983		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9152 - 10370	
02	812 N	777	-0-	-35	-0-	777	3				N	-0-					-0-		
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3				N	-0-					-0-		
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3				N	-0-					-0-		
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3				N	-0-					-0-		
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3				N	-0-					-0-		
07	992 N	887	-0-	-105	-0-	887	3				N	-0-					-0-		
MAJOR KENNEDY ESTATE										WELL #: 9		RRCID -> 182984		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9012 - 10362	
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3				N	-0-					-0-		
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3				N	-0-					-0-		
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3				N	-0-					-0-		
05	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3				N	-0-					-0-		
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3				N	-0-					-0-		
07	1581 N	1428	-0-	-153	-0-	1428	3				N	-0-					-0-		
MAJOR KENNEDY ESTATE										WELL #: 10		RRCID -> 182985		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 8987 - 10410	
02	1512 N	1415	-0-	-97	-0-	1415	3				N	-0-					-0-		
03	1643 N	1270	-0-	-373	-0-	1270	3				N	-0-					-0-		
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3				N	-0-					-0-		
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3				N	-0-					-0-		
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3				N	-0-					-0-		
07	1643 N	1510	-0-	-133	-0-	1510	3				N	-0-					-0-		
MAJOR KENNEDY ESTATE										WELL #: 8		RRCID -> 182986		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 8953 - 10372	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
OAK HILL GAS UNIT 2										WELL #: 3		RRCID -> 184760		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9002 - 10362	
02	280 N	225	-0-	-55	-0-	225	3				N	-0-					-0-		
03	372 N	207	-0-	-165	-0-	207	3				N	-0-					-0-		
04	270 N	179	-0-	-91	-0-	179	3				N	-0-					-0-		
05	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3				N	-0-					-0-		
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3				N	-0-					-0-		
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3				N	-0-					-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GARRETT, A.C. GU														WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GARRETT, A.C. GU														WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656	
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-				-0-
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-				-0-
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-				-0-
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-				-0-
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-				-0-
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-				-0-
ALFORD -A- GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732	
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-				210
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-				210
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-				210
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-				210
06	300 N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-				210
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-				210
BUFORD & BLOW G.U. 1														WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SHEPPARD, BAILEY ET AL														WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
04	3000 N	4474	-0-	1474	1474	4474	3			N	-0-				-0-
05	3100 N	3355	-0-	255	1729	3355	3			N	-0-				-0-
06	3000 N	2510	-0-	-490	1239	2510	3			N	-0-				-0-
07	3510 X	2271	-0-	-1239	-0-	2271	3			N	-0-				-0-
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				3
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-				3
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-				3
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-				3
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-				3
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	35	3	3	9	Y	3	5	1		1

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
LETOURNEAU GU 2															
WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	311	3			N	-0-				-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-				-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-				-0-
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-				-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-				-0-
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-				-0-
LETOURNEAU GU 2															
WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428															
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-				-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-				-0-
04	600 N	502	-0-	-98	-0-	502	3			N	-0-				-0-
05	620 N	486	-0-	-134	-0-	486	3			N	-0-				-0-
06	570 N	453	-0-	-117	-0-	453	3			N	-0-				-0-
07	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-				-0-
HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 10692 - 10986															
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	225	3	4	9	Y	4	3	1		1
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	226	3	3	9	Y	3	3	1		1
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	Y	2	3	1		-0-
GARRETT, A.C. GU															
WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10434 - 10584															
02	1596 N	1393	-0-	-203	-0-	1393	3			N	-0-				-0-
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-				-0-
04	1830 N	1778	-0-	-52	-0-	1778	3			N	-0-				-0-
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-				-0-
06	1770 N	384	-0-	-1386	-0-	384	3			N	-0-				-0-
07	1829 N	343	-0-	-1486	-0-	343	3			N	-0-				-0-
LETOURNEAU GU 2															
WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908															
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-				-0-
03	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-				-0-
04	2700 N	2554	-0-	-146	-0-	2554	3			N	-0-				-0-
05	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-				-0-
06	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-				-0-
07	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-				-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 4															
WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144															
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-				-0-
03	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-				-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-				-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-				-0-
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-				-0-
07	403 N	224	-0-	-179	-0-	224	3			N	-0-				-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6															
WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647															
02	3556 X	3343	-0-	-213	-0-	3343	3			N	-0-				-0-
03	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-				-0-
04	3420 X	2180	-0-	-1240	-0-	2180	3			N	-0-				-0-
05	3689 X	2974	-0-	-715	-0-	2974	3			N	-0-				-0-
06	3630 X	3134	-0-	-496	-0-	3134	3			N	-0-				-0-
07	3751 X	3456	-0-	-295	-0-	3456	3			N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)															CAPACITY					CNTY: RUSK																																																						
TGNR EAST TEXAS LLC															66461 275					NON-ASSOCIATED																																																						
LETOURNEAU GAS UNIT 6															WELL #: 9					RRCID -> 192680					COMPL. DATE 10/23/2002					TOTAL DEPTH 10680					PERF. 8936 - 10492																																							
M 0															ALLOW CODE					GAS PROD					INJECT. (I) GAS LIFT(L)					MONTHLY STATUS(CODE)					CUMU STATUS (-) UNDERAGE					* * DISPOSITIONS AMT CODE					* * DISPOSITIONS AMT CODE					C M					COND PROD					* * DISPOSITIONS AMT CODE					* * DISPOSITIONS AMT CODE					EOM BALANCE				
02															84 N					66					-0-					-18					-0-					66					3					N					-0-										-0-									
03															0 N					-0-					-0-					-0-					-0-										N					-0-										-0-														
04															0 N					-0-					-0-					-0-					-0-										N					-0-										-0-														
05															62 N					-0-					-0-					-62					-0-										N					-0-										-0-														
06															0 N					-0-					-0-					-0-					-0-										N					-0-										-0-														
07															0 N					-0-					-0-					-0-					-0-										N					-0-										-0-														
LETOURNEAU GAS UNIT 4															WELL #: 8					RRCID -> 194445					COMPL. DATE 12/21/2002					TOTAL DEPTH 10600					PERF. 9508 - 10446																																							
02															551 N					551					-0-					-0-					-0-					551					3					N					-0-										-0-									
03															809 N					809					-0-					-0-					-0-					809					3					N					-0-										-0-									
04															602 N					602					-0-					-0-					-0-					602					3					N					-0-										-0-									
05															620 N					586					-0-					-34					-0-					586					3					N					-0-										-0-									
06															600 N					543					-0-					-57					-0-					543					3					N					-0-										-0-									
07															620 N					537					-0-					-83					-0-					537					3					N					-0-										-0-									
LETOURNEAU GAS UNIT 4															WELL #: 7					RRCID -> 194455					COMPL. DATE 01/29/2003					TOTAL DEPTH 10650					PERF. 9346 - 10152																																							
02															1404 N					1404					-0-					-0-					-0-					1404					3					N					-0-										-0-									
03															1561 N					1561					-0-					-0-					-0-					1561					3					N					-0-										-0-									
04															1503 N					1503					-0-					-0-					-0-					1503					3					N					-0-										-0-									
05															1620 N					1620					-0-					-0-					-0-					1620					3					N					-0-										-0-									
06															1500 N					1359					-0-					-141					-0-					1359					3					N					-0-										-0-									
07															1550 N					1291					-0-					-259					-0-					1291					3					N					-0-										-0-									
LETOURNEAU GAS UNIT 7															WELL #: 8					RRCID -> 194473					COMPL. DATE 01/08/2003					TOTAL DEPTH 10640					PERF. 9006 - 10481																																							
02															308 N					296					-0-					-12					-0-					296					3					N					-0-										-0-									
03															341 N					323					-0-					-18					-0-					323					3					N					-0-										-0-									
04															330 N					311					-0-					-19					-0-					311					3					N					-0-										-0-									
05															341 N					318					-0-					-23					-0-					318					3					N					-0-										-0-									
06															300 N					251					-0-					-49					-0-					251					3					N					-0-										-0-									
07															310 N					120					-0-					-190					-0-					120					3					N					-0-										-0-									
LETOURNEAU GAS UNIT 7															WELL #: 9					RRCID -> 194481					COMPL. DATE 03/01/2003					TOTAL DEPTH 10660					PERF. 9012 - 10475																																							
02															173 N					173					-0-					-0-					-0-					173					3					N					-0-										-0-									
03															190 N					190					-0-					-0-					-0-					190					3					N					-0-										-0-									
04															180 N					27					-0-					-153					-0-					27					3					N					-0-										-0-									
05															186 N					-0-					-0-					-186					-0-										N					-0-										-0-														
06															180 N					-0-					-0-					-180					-0-										N					-0-										-0-														
07															31 N					-0-					-0-					-31					-0-										N					-0-										-0-														
JONES, ALFORD GU															WELL #: 10					RRCID -> 195981					COMPL. DATE 03/30/2003					TOTAL DEPTH 10700					PERF. 9400 - 10210																																							
02															0 N					-0-					-0-					-0-					-0-										N					-0-										-0-														
03															0 N					-0-					-0-					-0-					-0-										N					-0-										-0-														
04															0 N					-0-					-0-					-0-					-0-										N					-0-										-0-														
05															0 N					-0-					-0-					-0-					-0-										N					-0-										-0-														
06															0 N					-0-					-0-					-0-					-0-										N					-0-										-0-														
07															0 N					-0-					-0-					-0-					-0-										N					-0-										-0-														
JONES, ALFORD GU															WELL #: 9					RRCID -> 196888					COMPL. DATE 04/19/2003					TOTAL DEPTH 10665					PERF. 9276 - 10183																																							
02															34 N					34					-0-					-0-					-0-					34					3					N					-0-										-0-									
03															34 N					34					-0-					-0-					-0-					34					3					N					-0-										-0-									
04															37 N					37					-0-					-0-					-0-					37					3					N					-0-										-0-									
05															52 N					52					-0-					-0-					-0-					52					3					N					-0-										-0-									
06															44 N					44					-0-					-0-					-0-					44					3					N					-0-										-0-									
07															34 N					34					-0-					-0-					-0-					34					3					N					-0-										-0-									

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
LETOURNEAU GAS UNIT 4															
WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	308 N	221	-0-	-87	-0-	221	3			N	-0-				-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-				-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-				-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-				-0-
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-				-0-
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-				-0-
LETOURNEAU GU 1															
WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350															
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-				-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-				-0-
04	540 N	455	-0-	-85	-0-	455	3			N	-0-				-0-
05	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-				-0-
06	510 N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-				-0-
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-				-0-
LETOURNEAU ET AL															
WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302															
02	1400 N	864	-0-	-536	-0-	864	3			N	-0-				-0-
03	1550 N	756	-0-	-794	-0-	756	3			N	-0-				-0-
04	1500 N	769	-0-	-731	-0-	769	3			N	-0-				-0-
05	1550 N	736	-0-	-814	-0-	736	3			N	-0-				-0-
06	720 N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-				-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-				-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 4															
WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458															
02	1904 N	1775	-0-	-129	-0-	1775	3			N	-0-				-0-
03	2077 N	2034	-0-	-43	-0-	2034	3			N	-0-				-0-
04	2070 N	1962	-0-	-108	-0-	1962	3			N	-0-				-0-
05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-				-0-
06	1980 N	934	-0-	-1046	-0-	934	3			N	-0-				-0-
07	2015 N	802	-0-	-1213	-0-	802	3			N	-0-				-0-
LETOURNEAU ET AL															
WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429															
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-				-0-
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-				-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-				-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-				-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-				-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-				-0-
LETOURNEAU GU 3															
WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416															
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-				-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				-0-
06	150 N	43	-0-	-107	-0-	43	3			N	-0-				-0-
07	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	3			N	-0-				-0-
LETOURNEAU GU 3															
WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419															
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-				-0-
04	3000 N	3215	-0-	215	218	3215	3			N	-0-				-0-
05	3100 N	3181	-0-	81	299	3181	3			N	-0-				-0-
06	3000 N	2722	-0-	-278	21	2722	3			N	-0-				-0-
07	2945 X	1630	-0-	-1315	-0-	1630	3			N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)															66461 275					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC															//CONT.// 850990																							
SHEPPARD, BAILY ET AL															WELL #: 20					RRCID -> 203646					COMPL. DATE 06/16/2004					TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822								
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE	
02			1204	N		743		-0-		-461		-0-					743	3					N		-0-											-0-		
03			1054	N		720		-0-		-334		-0-					720	3					N		-0-										-0-			
04			1050	N		666		-0-		-384		-0-					666	3					N		-0-										-0-			
05			837	N		559		-0-		-278		-0-					559	3					N		-0-										-0-			
06			709	N		709		-0-		-0-		-0-					709	3					N		-0-										-0-			
07			725	N		725		-0-		-0-		-0-					725	3					N		-0-										-0-			
JONES, ALFORD GU															WELL #: 11					RRCID -> 205225					COMPL. DATE 09/10/2004					TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726								
02			393	N		393		-0-		-0-		-0-					393	3					N		-0-											-0-		
03			434	N		417		-0-		-17		-0-					417	3					N		-0-											-0-		
04			420	N		409		-0-		-11		-0-					409	3					N		-0-											-0-		
05			434	N		412		-0-		-22		-0-					412	3					N		-0-											-0-		
06			390	N		386		-0-		-4		-0-					386	3					N		-0-											-0-		
07			434	N		360		-0-		-74		-0-					360	3					N		-0-											-0-		
GARRETT, A.C. GU															WELL #: 11					RRCID -> 206429					COMPL. DATE 10/06/2004					TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532								
02			476	N		434		-0-		-42		-0-					434	3					N		-0-											-0-		
03			597	N		597		-0-		-0-		-0-					597	3					N		-0-											-0-		
04			1465	N		1465		-0-		-0-		-0-					1465	3					N		-0-											-0-		
05			1613	N		1613		-0-		-0-		-0-					1613	3					N		-0-											-0-		
06			1399	N		1399		-0-		-0-		-0-					1399	3					N		-0-											-0-		
07			1299	N		1299		-0-		-0-		-0-					1299	3					N		-0-											-0-		
BUFORD															WELL #: 5					RRCID -> 206467					COMPL. DATE 11/22/2004					TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438								
02			1294	X		1294		-0-		-0-		-0-					1294	3					N		-0-											-0-		
03			2314	N		2314		-0-		-0-		-0-					2314	3					N		-0-											-0-		
04			2290	N		2290		-0-		-0-		-0-					2290	3					N		-0-											-0-		
05			2351	N		2351		-0-		-0-		-0-					2351	3					N		-0-											-0-		
06			2078	N		2078		-0-		-0-		-0-					2078	3					N		-0-											-0-		
07			2135	N		2135		-0-		-0-		-0-					2135	3					N		-0-											-0-		
MAJOR KENNEDY ESTATE															WELL #: 12					RRCID -> 206909					COMPL. DATE 10/25/2004					TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384								
02			336	N		249		-0-		-87		-0-					249	3					N		-0-											-0-		
03			279	N		267		-0-		-12		-0-					267	3					N		-0-											-0-		
04			308	N		308		-0-		-0-		-0-					308	3					N		-0-											-0-		
05			279	N		266		-0-		-13		-0-					266	3					N		-0-											-0-		
06			270	N		246		-0-		-24		-0-					246	3					N		-0-											-0-		
07			310	N		249		-0-		-61		-0-					249	3					N		-0-											-0-		
BAILEY-SHEPPARD GU5															WELL #: 5					RRCID -> 207705					COMPL. DATE 12/10/2004					TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331								
02	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-											-0-		
03	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-											-0-		
04	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-											-0-		
05	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-											-0-		
06	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-											-0-		
07	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-											-0-		
ALFORD "B" GAS UNIT															WELL #: 6					RRCID -> 207811					COMPL. DATE 01/18/2005					TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10644 - 10838								
02			0	N		-0-		-0-		-0-		-0-											Y		-0-											-0-		
03			0	N		-0-		-0-		-0-		-0-											Y		-0-											-0-		
04			0	N		-0-		-0-		-0-		-0-											Y		-0-											-0-		
05			0	N		-0-		-0-		-0-		-0-											Y		-0-											-0-		
06			447	N		447		-0-		-0-		-0-											Y		5											1		
07			1711	N		1711		-0-		-0-		-0-					441	3					6	9	21											4		
																	1688	3					23	9	21											18		

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
KENNEDY, MAJOR														
WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
0														EOM BALANCE
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-			-0-
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-			-0-
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-			-0-
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-			-0-
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-			-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-			-0-
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374														
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-			-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-			-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-			-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-			-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-			-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406														
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-			-0-
03	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-			-0-
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-			-0-
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-			-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-			-0-
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-			-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-			-0-
06	630 N	535	-0-	-95	-0-	535	3			N	-0-			-0-
07	651 N	474	-0-	-177	-0-	474	3			N	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292														
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-			-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
07	434 N	102	-0-	-332	-0-	102	3			N	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770														
02	1036 N	564	-0-	-472	-0-	564	3			N	-0-			-0-
03	868 N	503	-0-	-365	-0-	503	3			N	-0-			-0-
04	840 N	428	-0-	-412	-0-	428	3			N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500														
02	1372 N	1323	-0-	-49	-0-	1323	3			N	-0-			-0-
03	1488 N	991	-0-	-497	-0-	991	3			N	-0-			-0-
04	1350 N	1188	-0-	-162	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
05	1457 N	950	-0-	-507	-0-	950	3			N	-0-			-0-
06	960 N	664	-0-	-296	-0-	664	3			N	-0-			-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
LETOURNEAU GAS UNIT 4															
WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	GAS	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	496	N	130	-0-	-366	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	480	N	156	-0-	-324	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7															
WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434															
02	924	N	60	-0-	-864	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	713	N	163	-0-	-550	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	870	N	548	-0-	-322	-0-	548	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LETOURNEAU GU 2															
WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424															
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000	N	3078	-0-	78	-0-	3078	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	959	N	881	-0-	-78	-0-	881	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6															
WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533															
02	2276	N	1623	-0-	-653	-0-	1623	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2821	X	1671	-0-	-1150	-0-	1671	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2730	X	887	-0-	-1843	-0-	887	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2821	X	616	-0-	-2205	-0-	616	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2730	X	1098	-0-	-1632	-0-	1098	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1798	X	705	-0-	-1093	-0-	705	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LETOURNEAU GU 2															
WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437															
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6															
WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532															
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6															
WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516															
02	2800	N	3044	-0-	244	-0-	3044	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100	N	3131	-0-	31	-0-	3131	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1350	N	896	-0-	-454	-0-	896	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1395	X	1064	-0-	-331	-0-	1064	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1350	X	1342	-0-	-8	-0-	1342	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC																			
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT																			
WELL #: 10										RRCID -> 222435		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 11152		PERF.10152 - 10738			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHEPPARD, BAILEY ET AL										WELL #: 19		RRCID -> 224105		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10504		PERF. 8910 - 10236	
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
ROGERS, FRED UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 224106		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 11052		PERF.10662 - 10830	
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
SHEPPARD, BAILEY ET AL										WELL #: 17		RRCID -> 224907		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 10622		PERF. 3450 - 10380	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 225455		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10420 - 10763	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROGERS, FRED UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 225620		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10650 - 10789	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JONES, ALFORD GU										WELL #: 13		RRCID -> 226445		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 10732		PERF. 9524 - 10428	
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990												
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #:		6		RRCID -> 226496		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10487		PERF. 8924		- 10194		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
BECK, FRED GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 228094		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 10966		PERF.10734		- 10744		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			10	
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3				Y	-0-			10	
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3				Y	-0-			10	
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3				Y	-0-			10	
06	1500 N	865	-0-	-635	-0-	865	3				Y	-0-			10	
07	1178 N	889	-0-	-289	-0-	889	3				Y	-0-			10	
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 228466		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 11232		PERF.10820		- 10990		
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1	3	1		-0-	
03	310 N	6	-0-	-304	-0-	6	3			Y	-0-				-0-	
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	712	3	11	9	Y	10	8	1		2	
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1865	3	26	9	Y	24	21	1		5	
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	749	3	10	9	Y	9	12	1		2	
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	616	3	9	9	Y	8	9	1		1	
BECK, FRED GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 228864		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10698		- 10708		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14	
03	434 N	58	-0-	-376	-0-	58	3			Y	-0-				14	
04	630 N	157	-0-	-473	-0-	157	3			Y	-0-				14	
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-				14	
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-				14	
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-				14	
HIGH ESTATE GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 228950		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10804		- 11814		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 229140		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 11254		PERF.11025		- 11035		
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3	9	Y	3	4	1		-0-	
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	278	3	6	9	Y	5	4	1		1	
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	Y	4	4	1		1	
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	Y	4	4	1		1	
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	366	3	4	9	Y	4	4	1		1	
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	375	3	6	9	Y	5	5	1		1	
GARRETT, A.C. GU				WELL #:	17	RRCID -> 229141		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10790		PERF. 9186		- 10642		
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-				-0-	
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-				-0-	
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-				-0-	
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-				-0-	
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-				-0-	
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229247	COMPL. DATE 03/20/2007	TOTAL	DEPTH 10981	PERF.10688	- 10698			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	190	3		Y	-0-		-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	192	3		Y	-0-		-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	200	3		Y	-0-		-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	183	3		Y	-0-		-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	189	3		Y	-0-		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 229455	COMPL. DATE 05/07/2007	TOTAL	DEPTH 11040	PERF.10730	- 10740			
02	146	N	146	-0-	-0-	146	3		Y	-0-		-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	158	3		Y	-0-		-0-
04	150	N	126	-0-	-24	126	3		Y	-0-		-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	166	3		Y	-0-		-0-
06	150	N	29	-0-	-121	29	3		Y	-0-		-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	149	3		Y	-0-		-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229490	COMPL. DATE 07/24/2006	TOTAL	DEPTH 11108	PERF.10696	- 10990			
02	897	N	897	-0-	-0-	885	3	12 9	Y	11		79
03	1054	N	948	-0-	-106	948	3		Y	-0-		79
04	990	N	921	-0-	-69	921	3		Y	-0-		79
05	1074	N	1074	-0-	-0-	1074	3		Y	-0-		79
06	1112	N	1112	-0-	-0-	1112	3		Y	-0-		79
07	1208	N	1208	-0-	-0-	1124	3	84 9	Y	76	135 1	20

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229609	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL	DEPTH 11010	PERF.10598	- 10790			
02	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	1054	N	428	-0-	-626	428	3		Y	-0-		-0-
04	630	N	525	-0-	-105	525	3		Y	-0-		-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	539	3		Y	-0-		-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	420	3		Y	-0-		-0-
07	558	N	385	-0-	-173	385	3		Y	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 229688	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL	DEPTH 10603	PERF. 9260	- 10432			
02	1351	N	1351	-0-	-0-	1351	3		N	-0-		-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	1586	3		N	-0-		-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	1514	3		N	-0-		-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	1887	3		N	-0-		-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0-	1691	3		N	-0-		-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	1931	3		N	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230056	COMPL. DATE 01/24/2007	TOTAL	DEPTH 11150	PERF.10720	- 10918			
02	317	N	317	-0-	-0-	317	3		Y	-0-		-0-
03	403	N	339	-0-	-64	339	3		Y	-0-		-0-
04	390	N	308	-0-	-82	308	3		Y	-0-		-0-
05	341	N	306	-0-	-35	306	3		Y	-0-		-0-
06	330	N	301	-0-	-29	301	3		Y	-0-		-0-
07	310	N	250	-0-	-60	250	3		Y	-0-		-0-

BUFORD		WELL #: 6		RRCID -> 230434	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL	DEPTH 10779	PERF. 9176	- 10588			
02	1148	N	1099	-0-	-49	1099	3		N	-0-		-0-
03	1209	N	1204	-0-	-5	1204	3		N	-0-		-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	1147	3		N	-0-		-0-
05	1209	N	1190	-0-	-19	1190	3		N	-0-		-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	1313	3		N	-0-		-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	1318	3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	611 N	611 -0-	-0-	-0-	-0-	602 3	9 9	Y	8	9 1				1
03	584 N	584 -0-	-0-	-0-	-0-	574 3	10 9	Y	9	8 1				2
04	630 N	526 -0-	-104	-0-	-0-	518 3	8 9	Y	7	7 1				2
05	682 N	264 -0-	-418	-0-	-0-	261 3	3 9	Y	3	4 1				1
06	624 N	624 -0-	-0-	-0-	-0-	615 3	9 9	Y	8	7 1				2
07	558 N	81 -0-	-477	-0-	-0-	80 3	1 9	Y	1	3 1				-0-
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820														
02	652 N	652 -0-	-0-	-0-	-0-	652 3		Y	-0-					-0-
03	773 N	773 -0-	-0-	-0-	-0-	773 3		Y	-0-					-0-
04	750 N	267 -0-	-483	-0-	-0-	267 3		Y	-0-					-0-
05	713 N	617 -0-	-96	-0-	-0-	617 3		Y	-0-					-0-
06	760 N	760 -0-	-0-	-0-	-0-	760 3		Y	-0-					-0-
07	505 N	505 -0-	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-					-0-
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
JONES, ALFORD GU														
WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450														
02	56 N	34 -0-	-22	-0-	-0-	34 3		N	-0-					-0-
03	62 N	51 -0-	-11	-0-	-0-	51 3		N	-0-					-0-
04	62 N	62 -0-	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-					-0-
05	32 N	32 -0-	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-					-0-
06	60 N	42 -0-	-18	-0-	-0-	42 3		N	-0-					-0-
07	64 N	64 -0-	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6														
WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620														
02	233 N	233 -0-	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-					-0-
03	31 N	31 -0-	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-					-0-
04	81 N	81 -0-	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-					-0-
05	62 N	8 -0-	-54	-0-	-0-	8 3		N	-0-					-0-
06	56 N	56 -0-	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-					-0-
07	62 N	20 -0-	-42	-0-	-0-	20 3		N	-0-					-0-
BUFORD														
WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572														
02	2828 X	1008 -0-	-1820	-0-	-0-	1008 3		N	-0-					-0-
03	3131 X	957 -0-	-2174	-0-	-0-	957 3		N	-0-					-0-
04	3030 X	911 -0-	-2119	-0-	-0-	911 3		N	-0-					-0-
05	1798 X	880 -0-	-918	-0-	-0-	880 3		N	-0-					-0-
06	1290 X	978 -0-	-312	-0-	-0-	978 3		N	-0-					-0-
07	1116 X	968 -0-	-148	-0-	-0-	968 3		N	-0-					-0-
HIGH ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
TGNR EAST TEXAS LLC																					
ROGERS, FINIS CV UNIT																					
WELL #: 9												RRCID -> 231999		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10614 - 10835			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		61	3		1 9	Y	1		1 1			-0-			
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	3			Y	-0-					-0-			
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-					-0-			
OAK HILL GAS UNIT NO. 1												WELL #: 6		RRCID -> 233538		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9062 - 10368	
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-		621	3			N	-0-					-0-			
03	527 N	361	-0-	-166	-0-	-0-		361	3			N	-0-					-0-			
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-		772	3			N	-0-					-0-			
05	527 N	302	-0-	-225	-0-	-0-		302	3			N	-0-					-0-			
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-		689	3			N	-0-					-0-			
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-		789	3			N	-0-					-0-			
GARRETT, A.C. GU												WELL #: 14		RRCID -> 233715		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10707		PERF. 9076 - 10532	
02	2800 N	2870	-0-	70	70	2870	3					N	-0-					-0-			
03	2366 N	2296	-0-	-70	-0-	2296	3					N	-0-					-0-			
04	2580 N	2268	-0-	-312	-0-	2268	3					N	-0-					-0-			
05	2697 X	2349	-0-	-348	-0-	2349	3					N	-0-					-0-			
06	2610 X	2196	-0-	-414	-0-	2196	3					N	-0-					-0-			
07	2697 X	2297	-0-	-400	-0-	2297	3					N	-0-					-0-			
GARRETT, A.C. GU												WELL #: 15		RRCID -> 233717		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 10683		PERF. 9038 - 10510	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
GARRETT, A.C. GU												WELL #: 12		RRCID -> 234431		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 10701		PERF. 9143 - 10590	
02	1708 N	1446	-0-	-262	-0-	1446	3					N	-0-					-0-			
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3					N	-0-					-0-			
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3					N	-0-					-0-			
05	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	1592	3					N	-0-					-0-			
06	1800 N	1682	-0-	-118	-0-	1682	3					N	-0-					-0-			
07	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	1620	3					N	-0-					-0-			
BUFORD & BLOW G.U. 3												WELL #: 12		RRCID -> 234443		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9066 - 10482	
02	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3					N	-0-					-0-			
03	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3					N	-0-					-0-			
04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3					N	-0-					-0-			
05	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3					N	-0-					-0-			
06	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3					N	-0-					-0-			
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3					N	-0-					-0-			
MADDOX ESTATE GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 234681		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 11103		PERF.10654 - 10832	
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1029	3	15	9	Y	14	16	1					2			
03	1333 N	1126	-0-	-207	-0-	1108	3	18	9	Y	16	15	1					3			
04	1290 N	1069	-0-	-221	-0-	1052	3	17	9	Y	15	15	1					3			
05	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	1065	3	15	9	Y	14	14	1					3			
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1101	3	14	9	Y	13	13	1					3			
07	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1084	3	14	9	Y	13	14	1					3			

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: RUSK																			
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990																																							
MAJOR KENNEDY ESTATE										WELL #: 17										RRCID -> 234829										COMPL. DATE 10/25/2007										TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																												
MAJOR KENNEDY ESTATE										WELL #: 14										RRCID -> 234834										COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388									
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	3				N	-0-						-0-																												
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	3				N	-0-						-0-																												
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	3				N	-0-						-0-																												
05	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	1501	3				N	-0-						-0-																												
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	3				N	-0-						-0-																												
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	3				N	-0-						-0-																												
BALLOW ESTATE GAS UNIT										WELL #: 12										RRCID -> 234920										COMPL. DATE 10/22/2007										TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703									
02	2800	N	1098	-0-	-1702	2391	1098	3					Y	-0-							26																												
03	3100	N	1687	-0-	-1413	978	1668	3		19	9		Y	17							43																												
04	2323	N	1345	-0-	-978	-0-	1345	3					Y	-0-							43																												
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3					Y	-0-							43																												
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3					Y	-0-							43																												
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3					Y	-0-							43																												
BUFORD & BLOW G.U. 3										WELL #: 14										RRCID -> 235744										COMPL. DATE 10/08/2007										TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432									
02	2968	X	2013	-0-	-955	-0-	2013	3					N	-0-							-0-																												
03	3286	X	2322	-0-	-964	-0-	2322	3					N	-0-							-0-																												
04	2760	X	2244	-0-	-516	-0-	2244	3					N	-0-							-0-																												
05	2573	X	2258	-0-	-315	-0-	2258	3					N	-0-							-0-																												
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3					N	-0-							-0-																												
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3					N	-0-							-0-																												
KENNEDY, MAJOR										WELL #: 15										RRCID -> 235765										COMPL. DATE 11/19/2007										TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354									
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																												
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																												
GARRETT, A.C. GU										WELL #: 18										RRCID -> 236070										COMPL. DATE 11/24/2007										TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549									
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3					N	-0-							-0-																												
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3					N	-0-							-0-																												
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3					N	-0-							-0-																												
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3					N	-0-							-0-																												
06	2580	N	2206	-0-	-374	-0-	2206	3					N	-0-							-0-																												
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3					N	-0-							-0-																												
BUFORD & BLOW G.U. 1										WELL #: 16										RRCID -> 236553										COMPL. DATE 12/28/2007										TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367									
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3					N	-0-							-0-																												
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3					N	-0-							-0-																												
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3					N	-0-							-0-																												
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3					N	-0-							-0-																												
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3					N	-0-							-0-																												
07	403	N	211	-0-	-192	-0-	211	3					N	-0-							-0-																												

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
KENNEDY, MAJOR														
WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3024 X	2855	-0-	-169	-0-	2855	3			N	-0-			-0-
03	3348 X	3120	-0-	-228	-0-	3120	3			N	-0-			-0-
04	3240 X	2715	-0-	-525	-0-	2715	3			N	-0-			-0-
05	3317 X	2869	-0-	-448	-0-	2869	3			N	-0-			-0-
06	3210 X	2149	-0-	-1061	-0-	2149	3			N	-0-			-0-
07	3162 X	2113	-0-	-1049	-0-	2113	3			N	-0-			-0-
JONES, ALFORD GU														
WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684														
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
03	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-			-0-
04	750 N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-			-0-
05	775 N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-			-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
07	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-			-0-
JONES, ALFORD GU														
WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438														
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
04	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-			-0-
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-			-0-
06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-			-0-
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-			-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE														
WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356														
02	1092 N	659	-0-	-433	-0-	659	3			N	-0-			-0-
03	775 N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-			-0-
04	750 N	637	-0-	-113	-0-	637	3			N	-0-			-0-
05	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-			-0-
06	660 N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-			-0-
07	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-			-0-
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 10750 - 10963														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BUFORD														
WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436														
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-			-0-
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-			-0-
04	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-			-0-
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-			-0-
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-			-0-
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-			-0-
KENNEDY G.U. 2														
WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304														
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
03	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK									
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990			WELL #: 16			RRCID -> 238199			COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 10790			PERF. 9436 - 10618			
GARRETT, A.C. GU																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		448 N	370	-0-	-78	-0-		-0-			370 3			N	-0-					-0-	
03		434 N	408	-0-	-26	-0-		-0-			408 3			N	-0-					-0-	
04		450 N	442	-0-	-8	-0-		-0-			442 3			N	-0-					-0-	
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-		-0-			421 3			N	-0-					-0-	
06		390 N	350	-0-	-40	-0-		-0-			350 3			N	-0-					-0-	
07		465 N	301	-0-	-164	-0-		-0-			301 3			N	-0-					-0-	
LLOYD, C. E.						WELL #: 107			RRCID -> 238521			COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 10980			PERF. 10622 - 10799			
02		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		-0-			1929 3	29 9	Y	26	31 1					3	
03		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-		-0-			2054 3	33 9	Y	30	27 1					6	
04		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-		-0-			1964 3	31 9	Y	28	28 1					6	
05		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		-0-			2015 3	29 9	Y	26	26 1					6	
06		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		-0-			1901 3	28 9	Y	25	25 1					6	
07		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-		-0-			1930 3	29 9	Y	26	27 1					5	
JONES, ALFORD GU						WELL #: 17			RRCID -> 238589			COMPL. DATE 03/09/2008			TOTAL DEPTH 10822			PERF. 9218 - 10499			
02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		-0-			1073 3			N	-0-					-0-	
03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		-0-			1359 3			N	-0-					-0-	
04		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		-0-			1425 3			N	-0-					-0-	
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		-0-			1466 3			N	-0-					-0-	
06		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		-0-			1479 3			N	-0-					-0-	
07		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		-0-			1488 3			N	-0-					-0-	
MAJOR KENNEDY ESTATE						WELL #: 27			RRCID -> 238678			COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 10625			PERF. N/A			
02		1372 N	1282	-0-	-90	-0-		-0-			1282 3			N	-0-					-0-	
03		1457 N	1376	-0-	-81	-0-		-0-			1376 3			N	-0-					-0-	
04		1380 N	1338	-0-	-42	-0-		-0-			1338 3			N	-0-					-0-	
05		1426 N	1363	-0-	-63	-0-		-0-			1363 3			N	-0-					-0-	
06		1320 N	1282	-0-	-38	-0-		-0-			1282 3			N	-0-					-0-	
07		1395 N	1287	-0-	-108	-0-		-0-			1287 3			N	-0-					-0-	
BUFORD & BLOW G.U. 3						WELL #: 11			RRCID -> 238764			COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 10710			PERF. 9265 - 10401			
02		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-		-0-			5106 3			N	-0-					-0-	
03		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-		-0-			5929 3			N	-0-					-0-	
04		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-		-0-			6004 3			N	-0-					-0-	
05		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-		-0-			6296 3			N	-0-					-0-	
06		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-		-0-			6483 3			N	-0-					-0-	
07		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-		-0-			6773 3			N	-0-					-0-	
BUFORD & BLOW G.U. 3						WELL #: 18			RRCID -> 238766			COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 10748			PERF. 9135 - 10438			
02		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-		-0-			2380 3			N	-0-					-0-	
03		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-		-0-			2892 3			N	-0-					-0-	
04		2610 N	2593	-0-	-17	-0-		-0-			2593 3			N	-0-					-0-	
05		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-		-0-			2640 3			N	-0-					-0-	
06		2670 N	2343	-0-	-327	-0-		-0-			2343 3			N	-0-					-0-	
07		2666 N	2432	-0-	-234	-0-		-0-			2432 3			N	-0-					-0-	
BUFORD & BLOW G.U. 2						WELL #: 7			RRCID -> 238788			COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 10633			PERF. 9034 - 10344			
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-		-0-			311 3			N	-0-					-0-	
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-		-0-			380 3			N	-0-					-0-	
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-		-0-			291 3			N	-0-					-0-	
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-		-0-			215 3			N	-0-					-0-	
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-		-0-			119 3			N	-0-					-0-	
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-		-0-			263 3			N	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
ROGERS, FINIS CV UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1033 3	17 9	Y	15	16 1				2
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	944 3	15 9	Y	14	13 1				3
04	1020 N	957	-0-	-63	-0-	943 3	14 9	Y	13	13 1				3
05	1178 N	770	-0-	-408	-0-	759 3	11 9	Y	10	11 1				2
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1999 3	28 9	Y	25	21 1				6
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1375 3	19 9	Y	17	20 1				3
LEATH ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718														
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-					-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-					-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-					-0-
05	713 N	630	-0-	-83	-0-	630 3		N	-0-					-0-
06	660 N	609	-0-	-51	-0-	609 3		N	-0-					-0-
07	682 N	628	-0-	-54	-0-	628 3		N	-0-					-0-
LETOURNEAU GU 3														
WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505														
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110 3		N	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-					-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-					-0-
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	77 3		N	-0-					-0-
07	186 N	54	-0-	-132	-0-	54 3		N	-0-					-0-
MADDOX ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
KENNEDY, MAJOR														
WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294														
02	1344 N	634	-0-	-710	-0-	634 3		N	-0-					-0-
03	1054 N	654	-0-	-400	-0-	654 3		N	-0-					-0-
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-					-0-
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		N	-0-					-0-
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-					-0-
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3		N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6														
WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442														
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		N	-0-					-0-
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3		N	-0-					-0-
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3		N	-0-					-0-
05	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3		N	-0-					-0-
06	1800 N	1639	-0-	-161	-0-	1639 3		N	-0-					-0-
07	2170 N	1898	-0-	-272	-0-	1898 3		N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6														
WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553														
02	4004 X	3941	-0-	-63	-0-	3941 3		N	-0-					-0-
03	4340 X	1458	-0-	-2882	-0-	1458 3		N	-0-					-0-
04	3870 X	3217	-0-	-653	-0-	3217 3		N	-0-					-0-
05	4371 X	4361	-0-	-10	-0-	4361 3		N	-0-					-0-
06	4230 X	4060	-0-	-170	-0-	4060 3		N	-0-					-0-
07	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375 3		N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
KENNEDY G.U. 3				//CONT.//	850990									
				WELL #:	8	RRCID -> 243569			COMPL. DATE 06/16/2008			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6				WELL #:	16	RRCID -> 244444			COMPL. DATE 08/18/2008			TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514		
02	1708	N	1487	-0-	-221	-0-	1487	3				N	-0-	-0-
03	1860	N	1403	-0-	-457	-0-	1403	3				N	-0-	-0-
04	1830	N	1496	-0-	-334	-0-	1496	3				N	-0-	-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3				N	-0-	-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3				N	-0-	-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3				N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4				WELL #:	17	RRCID -> 244458			COMPL. DATE 09/21/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611		
02	756	N	167	-0-	-589	-0-	167	3				N	-0-	-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-	-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-	-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-	-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3				N	-0-	-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3				N	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU				WELL #:	22	RRCID -> 244777			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354		
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3				N	-0-	-0-
03	2697	N	2507	-0-	-190	-0-	2507	3				N	-0-	-0-
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3				N	-0-	-0-
05	2728	N	2487	-0-	-241	-0-	2487	3				N	-0-	-0-
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3				N	-0-	-0-
07	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	2640	3				N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE				WELL #:	18	RRCID -> 244780			COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344		
02	980	N	916	-0-	-64	-0-	916	3				N	-0-	-0-
03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3				N	-0-	-0-
04	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	3				N	-0-	-0-
05	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	3				N	-0-	-0-
06	960	N	872	-0-	-88	-0-	872	3				N	-0-	-0-
07	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	3				N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 3				WELL #:	11	RRCID -> 245107			COMPL. DATE 11/18/2008			TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581		
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	3				N	-0-	-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3				N	-0-	-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3				N	-0-	-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3				N	-0-	-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3				N	-0-	-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3				N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3				WELL #:	13	RRCID -> 245109			COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407		
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3				N	-0-	-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3				N	-0-	-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3				N	-0-	-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3				N	-0-	-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3				N	-0-	-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3				N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KENNEDY G.U. 1		WELL #: 11		RRCID -> 245300		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 15		RRCID -> 245380		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282								
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	540 N	485	-0-	-55	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
KENNEDY G.U. 2		WELL #: 9		RRCID -> 245381		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252								
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 245852		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412								
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GU 3		WELL #: 18H		RRCID -> 245989		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693								
02	1232 N	843	-0-	-389	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	1364 N	840	-0-	-524	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	4174	-0-	1174	1174	4174	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	2549	-0-	-551	623	2549	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	2538	-0-	-462	161	2538	3			N	-0-					-0-
07	2390 X	2229	-0-	-161	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 15		RRCID -> 246323		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JONES, ALFORD GU		WELL #: 14		RRCID -> 246818		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386								
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
06	1590 N	1455	-0-	-135	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
07	1674 N	1479	-0-	-195	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
BUFORD															
WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2436 N	2259	-0-	-177	-0-	2259	3			N	-0-				-0-
03	2728 N	2141	-0-	-587	-0-	2141	3			N	-0-				-0-
04	2550 N	2410	-0-	-140	-0-	2410	3			N	-0-				-0-
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-				-0-
06	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-				-0-
07	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-				-0-
LETOURNEAU ET AL 5														WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538	
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-				-0-
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-				-0-
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-				-0-
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-				-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-				-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-				-0-
KENNEDY G.U. 3														WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288	
02	532 N	475	-0-	-57	-0-	475	3			N	-0-				-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-
04	570 N	74	-0-	-496	-0-	74	3			N	-0-				-0-
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-				-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-				-0-
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-				-0-
LETOURNEAU GU 2														WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393	
02	3164 X	1698	-0-	-1466	-0-	1698	3			N	-0-				-0-
03	3503 X	1621	-0-	-1882	-0-	1621	3			N	-0-				-0-
04	2580 X	1856	-0-	-724	-0-	1856	3			N	-0-				-0-
05	2666 X	2226	-0-	-440	-0-	2226	3			N	-0-				-0-
06	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-				-0-
07	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-				-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE														WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330	
02	1484 N	1415	-0-	-69	-0-	1415	3			N	-0-				-0-
03	1767 N	1553	-0-	-214	-0-	1553	3			N	-0-				-0-
04	1590 N	1529	-0-	-61	-0-	1529	3			N	-0-				-0-
05	1581 N	1446	-0-	-135	-0-	1446	3			N	-0-				-0-
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-				-0-
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-				-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE														WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392	
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-				-0-
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-				-0-
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-				-0-
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-				-0-
06	930 N	858	-0-	-72	-0-	858	3			N	-0-				-0-
07	992 N	686	-0-	-306	-0-	686	3			N	-0-				-0-
LETOURNEAU ET AL 5														WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461	
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	281	3			N	-0-				-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-				-0-
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-				-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-				-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-				-0-
07	310 N	209	-0-	-101	-0-	209	3			N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)															CAPACITY					CNTY: RUSK									
TGNR EAST TEXAS LLC																													
LETOURNEAU ET AL 5																													
WELL #: 11															RRCID -> 247223					COMPL. DATE 01/26/2009					TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
						AMT	CODE	AMT	CODE						AMT	CODE													
02	644 N	640	-0-	-4	-0-	640	3			N	-0-							-0-											
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-							-0-											
04	690 N	678	-0-	-12	-0-	678	3			N	-0-							-0-											
05	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-							-0-											
06	690 N	640	-0-	-50	-0-	640	3			N	-0-							-0-											
07	713 N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-							-0-											
KENNEDY G.U. 3																													
WELL #: 5															RRCID -> 247995					COMPL. DATE 03/16/2009					TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280				
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-							-0-											
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-							-0-											
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-							-0-											
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-							-0-											
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-							-0-											
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-							-0-											
HIGH ESTATE GAS UNIT																													
WELL #: 12															RRCID -> 251106					COMPL. DATE 06/22/2008					TOTAL DEPTH 11029 PERF. 10694 - 10901				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-											
KENNEDY G.U. 3																													
WELL #: 6															RRCID -> 251213					COMPL. DATE 01/26/2008					TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392				
02	1260 N	662	-0-	-598	-0-	662	3			N	-0-							-0-											
03	1054 N	688	-0-	-366	-0-	688	3			N	-0-							-0-											
04	900 N	689	-0-	-211	-0-	689	3			N	-0-							-0-											
05	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-							-0-											
06	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-							-0-											
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-							-0-											
SHEPPARD, BAILEY ET AL																													
WELL #: 30															RRCID -> 252288					COMPL. DATE 08/01/2009					TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232				
02	1568 N	989	-0-	-579	-0-	989	3			N	-0-							-0-											
03	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	1450	3			N	-0-							-0-											
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-							-0-											
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-							-0-											
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-							-0-											
07	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	1517	3			N	-0-							-0-											
SHEPPARD, BAILEY ET AL																													
WELL #: 29															RRCID -> 253342					COMPL. DATE 08/01/2009					TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416				
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	281	3			N	-0-							-0-											
03	341 N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-							-0-											
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-							-0-											
05	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-							-0-											
06	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-							-0-											
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-							-0-											
SHEPPARD, BAILEY ET AL																													
WELL #: 33															RRCID -> 253374					COMPL. DATE 07/29/2009					TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358				
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-							-0-											
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-							-0-											
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-							-0-											
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-							-0-											
06	1890 N	1877	-0-	-13	-0-	1877	3			N	-0-							-0-											
07	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	1896	3			N	-0-							-0-											

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC																			
LETOURNEAU GU 1																			
WELL #: 9										RRCID -> 254686		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9168 - 10412			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	1008 N	677	-0-	-331	-0-		677	3			N	-0-					-0-		
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		1055	3			N	-0-					-0-		
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-		875	3			N	-0-					-0-		
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-		930	3			N	-0-					-0-		
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		1231	3			N	-0-					-0-		
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-		957	3			N	-0-					-0-		
LETOURNEAU GU 1										WELL #: 10		RRCID -> 254839		COMPL. DATE 12/27/2009		TOTAL DEPTH 10518		PERF. 9188 - 10426	
02	1204 N	675	-0-	-529	-0-		675	3			N	-0-					-0-		
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-		1995	3			N	-0-					-0-		
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1386	3			N	-0-					-0-		
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-		1831	3			N	-0-					-0-		
06	1920 N	1696	-0-	-224	-0-		1696	3			N	-0-					-0-		
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		2204	3			N	-0-					-0-		
BUFORD & BLOW G.U. 3										WELL #: 16		RRCID -> 255132		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10634		PERF. 9012 - 10343	
02	308 N	209	-0-	-99	-0-		209	3			N	-0-					-0-		
03	310 N	267	-0-	-43	-0-		267	3			N	-0-					-0-		
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	3			N	-0-					-0-		
05	217 N	180	-0-	-37	-0-		180	3			N	-0-					-0-		
06	270 N	179	-0-	-91	-0-		179	3			N	-0-					-0-		
07	310 N	232	-0-	-78	-0-		232	3			N	-0-					-0-		
ROGERS, FINIS CV UNIT										WELL #: 6H		RRCID -> 264679		COMPL. DATE 01/08/2012		TOTAL DEPTH 10747		PERF. 11081 - 14818	
02	12376 X	12332	-0-	-44	-0-		12150	3	182	9	Y	165	188	1			19		
03	13702 X	13417	-0-	-285	-0-		13201	3	216	9	Y	196	175	1			40		
04	13260 X	12943	-0-	-317	-0-		12748	3	195	9	Y	177	179	1			38		
05	13702 X	12323	-0-	-1379	-0-		12148	3	175	9	Y	159	162	1			35		
06	13200 X	12182	-0-	-1018	-0-		12016	3	166	9	Y	151	148	1			38		
07	13640 X	11526	-0-	-2114	-0-		11371	3	155	9	Y	141	153	1			26		
ROGERS, FRED UNIT										WELL #: 31H		RRCID -> 265631		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 10787		PERF. 10068 - 14521	
02	9296 X	7958	-0-	-1338	-0-		7841	3	117	9	Y	106	121	1			12		
03	10292 X	9291	-0-	-1001	-0-		9141	3	150	9	Y	136	120	1			28		
04	9300 X	8883	-0-	-417	-0-		8750	3	133	9	Y	121	123	1			26		
05	9610 X	9097	-0-	-513	-0-		8968	3	129	9	Y	117	117	1			26		
06	9000 X	8447	-0-	-553	-0-		8330	3	117	9	Y	106	105	1			27		
07	9300 X	8670	-0-	-630	-0-		8554	3	116	9	Y	105	113	1			19		
MADDOX ESTATE GAS UNIT										WELL #: 10H		RRCID -> 266017		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10711		PERF. 10975 - 15156	
02	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-		10901	3	164	9	Y	149	142	1			17		
03	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-		11258	3	184	9	Y	167	150	1			34		
04	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-		10186	3	156	9	Y	142	145	1			31		
05	12465 X	12465	-0-	-0-	-0-		12291	3	174	9	Y	158	154	1			35		
06	11850 X	11371	-0-	-479	-0-		11215	3	156	9	Y	142	141	1			36		
07	12245 X	11477	-0-	-768	-0-		11324	3	153	9	Y	139	150	1			25		
LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5										WELL #: 6H		RRCID -> 267372		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 10711		PERF. 10942 - 15726	
02	9800 X	9084	-0-	-716	-0-		8951	3	133	9	Y	121	140	1			14		
03	10850 X	10315	-0-	-535	-0-		10149	3	166	9	Y	151	134	1			31		
04	10500 X	9755	-0-	-745	-0-		9608	3	147	9	Y	134	136	1			29		
05	10850 X	10118	-0-	-732	-0-		9976	3	142	9	Y	129	130	1			28		
06	10500 X	9918	-0-	-582	-0-		9782	3	136	9	Y	124	121	1			31		
07	10323 X	9953	-0-	-370	-0-		9820	3	133	9	Y	121	130	1			22		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	7924	X	-0-	-0-	-7924	-0-					Y	-0-		-0-
03	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	3			Y	-0-		-0-
04	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	3			Y	-0-		-0-
05	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	3			Y	-0-		-0-
06	8700	X	8635	-0-	-65	-0-	8635	3			Y	-0-		-0-
07	8990	X	8738	-0-	-252	-0-	8738	3			Y	-0-		-0-
LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404														
02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6589	3	98	9	Y	89	98	10
03	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6877	3	113	9	Y	103	92	21
04	6720	X	6642	-0-	-78	-0-	6542	3	100	9	Y	91	92	20
05	7409	X	6760	-0-	-649	-0-	6665	3	95	9	Y	86	87	19
06	7170	X	5983	-0-	-1187	-0-	5905	3	78	9	Y	71	72	18
07	7409	X	6807	-0-	-602	-0-	6716	3	91	9	Y	83	86	15
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342														
02	5460	X	5165	-0-	-295	-0-	5089	3	76	9	Y	69	82	8
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6050	3	98	9	Y	89	79	18
04	5850	X	5473	-0-	-377	-0-	5390	3	83	9	Y	75	77	16
05	6045	X	5730	-0-	-315	-0-	5649	3	81	9	Y	74	74	16
06	5850	X	4477	-0-	-1373	-0-	4411	3	66	9	Y	60	61	15
07	6045	X	5458	-0-	-587	-0-	5384	3	74	9	Y	67	70	12
LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681														
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2584	3	19	9	Y	17	18	2
03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2584	3	37	9	Y	34	29	7
04	2520	X	1776	-0-	-744	-0-	1754	3	22	9	Y	20	23	4
05	2883	X	1780	-0-	-1103	-0-	1754	3	26	9	Y	24	23	5
06	2790	X	1780	-0-	-1010	-0-	1754	3	26	9	Y	24	23	6
07	2883	X	1541	-0-	-1342	-0-	1519	3	22	9	Y	20	22	4
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517														
02	8708	X	7192	-0-	-1516	-0-	7148	3	44	9	Y	40	58	64
03	9455	X	7450	-0-	-2005	-0-	7413	3	37	9	Y	34	57	41
04	8970	X	5562	-0-	-3408	-0-	5537	3	25	9	Y	23		64
05	9083	X	7921	-0-	-1162	-0-	7904	3	17	9	Y	15	47	32
06	7950	X	7161	-0-	-789	-0-	7129	3	32	9	Y	29		61
07	7967	X	7124	-0-	-843	-0-	7078	3	46	9	Y	42	50	53
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094														
02	10528	X	10180	-0-	-348	-0-	10132	3	48	9	Y	44		75
03	11656	X	11350	-0-	-306	-0-	11302	3	48	9	Y	44	94	25
04	11280	X	10892	-0-	-388	-0-	10846	3	46	9	Y	42		67
05	11532	X	10822	-0-	-710	-0-	10822	3			Y	-0-		67
06	10980	X	10655	-0-	-325	-0-	10655	3			Y	-0-		67
07	11346	X	11239	-0-	-107	-0-	11082	3	157	9	Y	143		210
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A														
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					Y	-0-		85
03	7936	X	7582	-0-	-354	-0-	7582	3			Y	-0-		85
04	7680	X	7267	-0-	-413	-0-	7267	3			Y	-0-		85
05	7936	X	7429	-0-	-507	-0-	7429	3			Y	-0-		85
06	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	3			Y	-0-		85
07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	3			Y	-0-		85

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
MADDOX ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT
02	9772 X	7943	-0-	-1829	-0-	7826	3	117	9	Y	106	123	1	12
03	10416 X	9012	-0-	-1404	-0-	8867	3	145	9	Y	132	117	1	27
04	10080 X	8383	-0-	-1697	-0-	8256	3	127	9	Y	115	117	1	25
05	10416 X	9085	-0-	-1331	-0-	8957	3	128	9	Y	116	116	1	25
06	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	9462	3	120	9	Y	109	107	1	27
07	10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	10790	3	140	9	Y	127	131	1	23
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407														
02	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	9982	3	150	9	Y	136	148	1	16
03	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	10724	3	175	9	Y	159	142	1	33
04	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	10171	3	155	9	Y	141	143	1	31
05	10261 X	10119	-0-	-142	-0-	9977	3	142	9	Y	129	132	1	28
06	10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	10723	3	145	9	Y	132	127	1	33
07	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	11000	3	145	9	Y	132	141	1	24
MCWILLIAMS, J GAS UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048														
02	7980 X	7393	-0-	-587	-0-	7284	3	109	9	Y	99	105	1	12
03	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	9650	3	156	9	Y	142	125	1	29
04	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	9036	3	139	9	Y	126	128	1	27
05	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	9168	3	131	9	Y	119	120	1	26
06	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	8964	3	122	9	Y	111	109	1	28
07	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	9173	3	121	9	Y	110	118	1	20
KANGERGA "A" GAS UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065														
02	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7004	3	44	9	Y	40	60	1	64
03	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	8416	3	43	9	Y	39	57	1	46
04	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	8867	3	40	9	Y	36			82
05	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	9075	3	19	9	Y	17	60	1	39
06	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8655	3	40	9	Y	36			75
07	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8714	3	56	9	Y	51	61	1	65
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855														
02	11088 X	-0-	-0-	-11088	-0-					Y	145	166	1	17
03	12183 X	11845	-0-	-338	-0-	11655	3	190	9	Y	173	154	1	36
04	11790 X	11335	-0-	-455	-0-	11164	3	171	9	Y	155	157	1	34
05	12183 X	11660	-0-	-523	-0-	11496	3	164	9	Y	149	150	1	33
06	11790 X	11384	-0-	-406	-0-	11231	3	153	9	Y	139	137	1	35
07	11842 X	11783	-0-	-59	-0-	11629	3	154	9	Y	140	150	1	25
GARNER GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712														
02	6916 X	6077	-0-	-839	-0-	6041	3	36	9	Y	33			57
03	7192 X	6182	-0-	-1010	-0-	6153	3	29	9	Y	26	52	1	31
04	6510 X	5128	-0-	-1382	-0-	5104	3	24	9	Y	22			53
05	6727 X	5670	-0-	-1057	-0-	5649	3	21	9	Y	19	50	1	22
06	6510 X	5358	-0-	-1152	-0-	5333	3	25	9	Y	23			45
07	6727 X	5743	-0-	-984	-0-	5710	3	33	9	Y	30	48	1	27
TEXAS UTILITIES GAS UNIT														
WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848														
02	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	8764	3	54	9	Y	49	69	1	78
03	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	10259	3	52	9	Y	47	69	1	56
04	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	9841	3	45	9	Y	41			97
05	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	10171	3	20	9	Y	18	70	1	45
06	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	9475	3	43	9	Y	39			84
07	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	10157	3	65	9	Y	59	69	1	74

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
PRICE GAS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
02	9604 X	9144	-0-	-460	-0-	9101	3	43	9	Y	39			69
03	10633 X	10000	-0-	-633	-0-	9957	3	43	9	Y	39	86	1	22
04	10110 X	9833	-0-	-277	-0-	9792	3	41	9	Y	37			59
05	10354 X	9935	-0-	-419	-0-	9935	3			Y	-0-			59
06	9810 X	9620	-0-	-190	-0-	9620	3			Y	-0-			59
07	10168 X	10036	-0-	-132	-0-	9893	3	143	9	Y	130			189
GARNER GAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950														
02	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	10185	3	64	9	Y	58			109
03	10881 X	10586	-0-	-295	-0-	10539	3	47	9	Y	43	98	1	54
04	10530 X	9421	-0-	-1109	-0-	9376	3	45	9	Y	41			95
05	10881 X	9593	-0-	-1288	-0-	9558	3	35	9	Y	32	90	1	37
06	10530 X	9138	-0-	-1392	-0-	9094	3	44	9	Y	40			77
07	10881 X	9348	-0-	-1533	-0-	9295	3	53	9	Y	48	81	1	44
ROMAN GAS UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833														
02	12012 X	11110	-0-	-902	-0-	11110	3			Y	-0-			-0-
03	13268 X	12092	-0-	-1176	-0-	12092	3			Y	-0-			-0-
04	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	3			Y	-0-			-0-
05	12307 X	12086	-0-	-221	-0-	12086	3			Y	-0-			-0-
06	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	3			Y	-0-			-0-
07	12648 X	11884	-0-	-764	-0-	11884	3			Y	-0-			-0-
BIRDSONG GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971														
02	4984 X	3010	-0-	-1974	-0-	2991	3	19	9	N	17			36
03	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5879	3	28	9	N	25	32	1	29
04	4230 X	3649	-0-	-581	-0-	3631	3	18	9	N	16			45
05	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5014	3	19	9	N	17	43	1	19
06	5340 X	4287	-0-	-1053	-0-	4266	3	21	9	N	19			38
07	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7715	3	40	9	N	36	41	1	33
POOL, W.B. GAS UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330														
02	13832 X	11918	-0-	-1914	-0-	11918	3			Y	-0-			-0-
03	15035 X	13825	-0-	-1210	-0-	13825	3			Y	-0-			-0-
04	13500 X	12580	-0-	-920	-0-	12580	3			Y	-0-			-0-
05	14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	3			Y	-0-			-0-
06	13802 X	13802	-0-	-0-	-0-	13802	3			Y	-0-			-0-
07	14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	14038	3			Y	-0-			-0-
HIGH ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432														
02	13300 X	11160	-0-	-2140	-0-	11160	3			N	-0-			-0-
03	14415 X	12306	-0-	-2109	-0-	12306	3			N	-0-			-0-
04	13470 X	12644	-0-	-826	-0-	12644	3			N	-0-			-0-
05	13919 X	12786	-0-	-1133	-0-	12786	3			N	-0-			-0-
06	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	3			N	-0-			-0-
07	13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	13065	3			N	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 2														
WELL #: 17CV RRCID -> 296458 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9014 - 10441														
02	3864 X	1844	-0-	-2020	-0-	1844	3			N	-0-			-0-
03	3937 X	3830	-0-	-107	-0-	3830	3			N	-0-			-0-
04	3540 X	3023	-0-	-517	-0-	3023	3			N	-0-			-0-
05	3286 X	3233	-0-	-53	-0-	3233	3			N	-0-			-0-
06	3720 X	2373	-0-	-1347	-0-	2373	3			N	-0-			-0-
07	3844 X	3323	-0-	-521	-0-	3323	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR GULF COAST LLC															
ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
GARNETT GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BASSETT, R. D. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689															
02	T. A.	518	-0-	518	2283	518	2				N	-0-			-0-
03	T. A.	586	-0-	586	2869	586	2				N	-0-			-0-
04	T. A.	570	-0-	570	3439	570	2				N	-0-			-0-
05	4026 X	587	-0-	-3439	-0-	587	2				N	-0-			-0-
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	2				N	-0-			-0-
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2				N	-0-			-0-
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.															
WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758															
02	T. A.	2973	-0-	2973	14514	2973	2				Y	-0-			1
03	T. A.	2483	-0-	2483	16997	2451	2	32	9		Y	29	24	1	6
04	T. A.	2534	-0-	2534	19531	2534	2				Y	-0-			6
05	21898 X	2367	-0-	-19531	-0-	2367	2				Y	-0-			6
06	3210 X	2039	-0-	-1171	-0-	2039	2				Y	-0-			6
07	3286 X	1868	-0-	-1418	-0-	1848	2	20	9		Y	18			24
BOLT, DORIS-BOYD, C.D.															
WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646															
02	952 X	747	-0-	-205	-0-	747	2				Y	-0-			14
03	930 X	666	-0-	-264	-0-	666	2				Y	-0-			14
04	870 X	854	-0-	-16	-0-	854	2				Y	-0-			14
05	899 X	740	-0-	-159	-0-	740	2				Y	-0-			14
06	870 X	723	-0-	-147	-0-	723	2				Y	-0-			14
07	868 X	726	-0-	-142	-0-	726	2				Y	-0-			14
LAMBERT															
WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010															
02	756 X	184	-0-	-572	-0-	184	2				Y	-0-			7
03	899 X	274	-0-	-625	-0-	274	2				Y	-0-			7
04	870 X	43	-0-	-827	-0-	43	2				Y	-0-			7
05	899 X	25	-0-	-874	-0-	25	2				Y	-0-			7
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-			7
07	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2				Y	-0-			7
JACKSON, FRED B.															
WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992															
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144430		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BOLT, DORIS-BOYD, C.D.																	
		WELL #: 2		RRCID -> 144588		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720									
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					28
03	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			Y	-0-					28
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					28
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-					28
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					28
07	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			Y	-0-					28
GARNETT GAS UNIT																	
		WELL #: 2		RRCID -> 144707		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708									
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	417	2	Y	-0-					4
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	57	1	461	2	Y	-0-					4
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	441	2	Y	-0-					4
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	47	1	462	2	Y	-0-					4
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	50	1	456	2	Y	-0-					4
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	55	1	458	2	Y	-0-					4
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.																	
		WELL #: 2		RRCID -> 145081		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694									
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					4
03	961	N	831	-0-	-130	-0-	821	2	10	9	Y	-0-	11	1			2
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					2
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					2
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					2
07	961	N	802	-0-	-159	-0-	793	2	9	9	Y	-0-	8				10
BASSETT, R.D. GAS UNIT																	
		WELL #: 2		RRCID -> 145472		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735									
02	532	N	376	-0-	-156	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
GARNETT GAS UNIT																	
		WELL #: 3		RRCID -> 152349		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT																	
		WELL #: 3		RRCID -> 155249		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723									
02	1120	X	979	-0-	-141	-0-	979	2			Y	-0-					9
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3037	2	40	9	Y	-0-	38	1			7
04	1380	X	966	-0-	-414	-0-	966	2			Y	-0-					7
05	1426	X	976	-0-	-450	-0-	976	2			Y	-0-					7
06	2970	X	1300	-0-	-1670	-0-	1300	2			Y	-0-					7
07	3069	X	1230	-0-	-1839	-0-	1217	2	13	9	Y	-0-	12				19

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK								
TGNR GULF COAST LLC			//CONT.// 850992																	
KANGERGA			WELL #: 1			RRCID -> 157690			COMPL. DATE 07/15/2011			TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.			WELL #: 3			RRCID -> 160666			COMPL. DATE 10/09/1996			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____			03/21/2025																	

ROGERS GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 161045			COMPL. DATE 11/30/1996			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744								
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2				Y	-0-						3	
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	807	2	10	9		Y	9	10	1				2	
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2				Y	-0-						2	
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2				Y	-0-						2	
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2				Y	-0-						2	
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	749	2	8	9		Y	7						9	

ROGERS GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 167065			COMPL. DATE 12/30/1997			TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685								
02	1120	N	1111	-0-	-9	-0-	1111	2				Y	-0-						4	
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1342	2	17	9		Y	15	16	1				3	
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2				Y	-0-						3	
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2				Y	-0-						3	
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2				Y	-0-						3	
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1271	2	14	9		Y	13						16	

BOLT, DORIS-BOYD, C.D.			WELL #: 3			RRCID -> 167344			COMPL. DATE 01/29/1998			TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668								
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2				Y	-0-						7	
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2				Y	-0-						7	
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2				Y	-0-						7	
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2				Y	-0-						7	
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2				Y	-0-						7	
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2				Y	-0-						7	

GARNETT GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 168515			COMPL. DATE 03/20/1998			TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709								
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	81	1	727	2		Y	-0-						6	
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	93	1	743	2		Y	-0-						6	
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	81	1	710	2		Y	-0-						6	
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	77	1	753	2		Y	-0-						6	
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	111	1	1018	2		Y	-0-						6	
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	111	1	916	2		Y	-0-						6	

JONES, A.G. ESTATE			WELL #: 3			RRCID -> 180932			COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992													
JACKSON, FRED B.		WELL #: 2		RRCID -> 181903		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
JACKSON, FRED B.				WELL #: 4	RRCID -> 183983	COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2025													
JACKSON, FRED B.				WELL #: 3	RRCID -> 184969	COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894							
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	133 4	1 9	1366	2	Y	4	5 1			3
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	110 9	1 9	1005	2	Y	8	7 1			4
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	80 8	1 9	573	2	Y	7	7 1			4
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	64 9	1 9	522	2	Y	8	7 1			5
06	600 N	497	-0-	-103	-0-	57 8	1 9	432	2	Y	7	7 1			5
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	118 9	1 9	1353	2	Y	8	8 1			5
GARNETT GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 186233	COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798							
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	135	1	1216	2	Y	-0-				9
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	135	1	1082	2	Y	-0-				9
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	109	1	961	2	Y	-0-				9
05	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	102	1	1003	2	Y	-0-				9
06	1140 N	1057	-0-	-83	-0-	104	1	953	2	Y	-0-				9
07	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	111	1	919	2	Y	-0-				9
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 6R	RRCID -> 187017	COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740							
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-				3
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1340	2	18	9	Y	16	16 1			3
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-				3
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-				3
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-				3
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1164	2	13	9	Y	12				15
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.				WELL #: 5	RRCID -> 197897	COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705							
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-				1
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1239	2	15	9	Y	14	12 1			3
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-				3
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-				3
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-				3
07	930 N	797	-0-	-133	-0-	788	2	9	9	Y	8				11

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CNTY: RUSK									
TGNR GULF COAST LLC																			
BASSETT, R.D. GAS UNIT																			
WELL #: 3										RRCID -> 199911									
										COMPL. DATE 01/13/2004									
										TOTAL DEPTH 10860									
										PERF.10539 - 10778									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	T. A.	1408	-0-	1408	6528	1408	2			N	-0-					-0-			
03	T. A.	1533	-0-	1533	8061	1533	2			N	-0-					-0-			
04	T. A.	1458	-0-	1458	9519	1458	2			N	-0-					-0-			
05	T. A.	1332	-0-	1332	10851	1332	2			N	-0-					-0-			
06	11574 X	723	-0-	-10851	-0-	723	2			N	-0-					-0-			
07	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-			
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 207854		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10488 - 10696	
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					3			
03	930 N	912	-0-	-18	-0-	901	2	11	9	Y	10	11	1			2			
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					2			
05	930 N	711	-0-	-219	-0-	711	2			Y	-0-					2			
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					2			
07	930 N	898	-0-	-32	-0-	888	2	10	9	Y	9					11			
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 207855		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10474 - 10726	
02	3052 X	748	-0-	-2304	-0-	748	2			Y	-0-					-0-			
03	2790 X	924	-0-	-1866	-0-	912	2	12	9	Y	11	9	1			2			
04	1650 X	1320	-0-	-330	-0-	1320	2			Y	-0-					2			
05	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					2			
06	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					2			
07	1364 X	1274	-0-	-90	-0-	1260	2	14	9	Y	13					15			
GARNETT GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 211087		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10463 - 10707	
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	104	1	938	2	Y	-0-					8			
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	129	1	1038	2	Y	-0-					8			
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	144	1	1267	2	Y	-0-					8			
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	131	1	1283	2	Y	-0-					8			
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	119	1	1085	2	Y	-0-					8			
07	1054 N	990	-0-	-64	-0-	107	1	883	2	Y	-0-					8			
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.										WELL #: 6		RRCID -> 211088		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10502 - 10763	
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					6			
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1370	2	18	9	Y	16	19	1			3			
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					3			
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					3			
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					3			
07	1023 N	982	-0-	-41	-0-	971	2	11	9	Y	10					13			
GARNETT GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 212311		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10517 - 10750	
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	Y	-0-					2			
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	Y	-0-					2			
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	Y	-0-					2			
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	Y	-0-					2			
						259	3												
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	26	1	234	2	Y	-0-					2			
07	279 N	168	-0-	-111	-0-	18	1	150	2	Y	-0-					2			

OAK HILL (COTTON VALLEY)												66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TGNR GULF COAST LLC												850992												
BOLT, DORIS-BOYD, C.D.												WELL #:		4		RRCID -> 212335		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10396 - 10659		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						8	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						8	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						8	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						8	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						8	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						8	
LAMBERT												WELL #:		2		RRCID -> 212336		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10862 - 11067		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
GARNETT GAS UNIT												WELL #:		8		RRCID -> 212345		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10582 - 10804		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
GARNETT GAS UNIT												WELL #:		9		RRCID -> 212346		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10482 - 10745		
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	326	2	Y	-0-			-0-						3	
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	44	1	356	2	Y	-0-			-0-						3	
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	38	1	333	2	Y	-0-			-0-						3	
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	37	1	365	2	Y	-0-			-0-						3	
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	38	1	349	2	Y	-0-			-0-						3	
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	340	2	Y	-0-			-0-						3	
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.												WELL #:		8		RRCID -> 213464		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10897		PERF.10594 - 10796		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
JACKSON, FRED B.												WELL #:		7		RRCID -> 216068		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10581 - 10851		
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	338	2	Y	4	5	1	3							
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	350	2	Y	8	7	1	4							
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	30	1	212	2	Y	7	7	1	4							
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	324	2	Y	8	7	1	5							
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	26	1	197	2	Y	7	7	1	5							
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	Y	8	8	1	5							

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
TGNR GULF COAST LLC														
BASSETT, R.D. GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 216069														
COMPL. DATE 06/20/2005														
TOTAL DEPTH 10966													PERF.10573 - 10799	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-				-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-				-0-
04	630 N	588	-0-	-42	-0-	588	2		N	-0-				-0-
05	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2		N	-0-				-0-
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	2		N	-0-				-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-				-0-
JACKSON, FRED B.														
WELL #: 6														
RRCID -> 216070														
COMPL. DATE 07/25/2005														
TOTAL DEPTH 11050													PERF.10619 - 10806	
02	2072 X	1807	-0-	-265	-0-	160	1	1643	2	Y	4	5	1	3
						4	9							
03	2294 X	629	-0-	-1665	-0-	61	1	559	2	Y	8	7	1	4
						9	9							
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	7	7	1	4
05	2542 X	44	-0-	-2498	-0-	4	1	31	2	Y	8	7	1	5
						9	9							
06	2460 X	465	-0-	-1995	-0-	53	1	404	2	Y	7	7	1	5
						8	9							
07	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	196	1	2258	2	Y	8	8	1	5
						9	9							
JONES, A.G. ESTATE														
WELL #: 4														
RRCID -> 217067														
COMPL. DATE 09/13/2005														
TOTAL DEPTH 10970													PERF.10617 - 10814	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAXWELL, J.P. EST.														
WELL #: 1														
RRCID -> 217295														
COMPL. DATE 12/09/2005														
TOTAL DEPTH 11180													PERF.10873 - 11087	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			26
03	279 N	57	-0-	-222	-0-	57	2			Y	-0-			26
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	2			Y	-0-			26
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-			26
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			26
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-			26
MAXWELL, J.P. EST.														
WELL #: 2														
RRCID -> 221819														
COMPL. DATE 06/19/2006														
TOTAL DEPTH 11180													PERF.10913 - 11102	
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-			50
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-			50
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-			50
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-			50
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-			50
07	775 N	664	-0-	-111	-0-	664	2			Y	-0-			50
TURNER, J.W.														
WELL #: 1														
RRCID -> 240094														
COMPL. DATE 06/11/2008														
TOTAL DEPTH 11050													PERF.10686 - 11010	
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-			23
03	1116 N	898	-0-	-218	-0-	898	2			Y	-0-			23
04	1140 N	1043	-0-	-97	-0-	1043	2			Y	-0-			23
05	1240 N	783	-0-	-457	-0-	783	2			Y	-0-			23
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-			23
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1156	2	146	9	Y	133			156

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK											
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992																	
NEAL, M.A.		WELL #: 1		RRCID -> 241837		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

TURNER, J.W.				WELL #: 2		RRCID -> 243124		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 11255 PERF. 10814 - 11126									
02	T. A.	407	-0-	407		407	407	2				Y	-0-					11	
03	T. A.	1194	-0-	1194		1601	1194	2				Y	-0-					11	
04	T. A.	1346	-0-	1346		2947	1346	2				Y	-0-					11	
05	T. A.	1006	-0-	1006		3953	1006	2				Y	-0-					11	
06	4363 X	410	-0-	-3953		-0-	410	2				Y	-0-					11	
07	304 X	304	-0-	-0-		-0-	270	2	34	9		Y	31					42	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167															
THORNTON, EMMA GU 1				WELL #: 1		RRCID -> 090846		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 11104 PERF. 10420 - 10890									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 092755		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10530 - 10800									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

WHITE, WI GU 1				WELL #: 1		RRCID -> 092756		COMPL. DATE 10/14/1980		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10610 - 10906									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

BIVINS GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 106734		COMPL. DATE 07/05/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115887		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF.10157 - 10344	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	252 N	113	-0-	-139	-0-	113 2		Y	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	8 1	266 2	Y	-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	12 1	443 2	Y	-0-

SENEASAC, NOLAN		WELL #: 1-T		RRCID -> 144720		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10615	
								PERF.10234 - 10386	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 145980		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 10410	
								PERF. 8896 - 10310	
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		Y	-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		Y	-0-
04	1050 N	525	-0-	-525	-0-	525 2		Y	-0-
05	1085 N	533	-0-	-552	-0-	533 2		Y	-0-
06	690 N	350	-0-	-340	-0-	10 1	340 2	Y	-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	18 1	675 2	Y	-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 150701		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10415	
								PERF. 8942 - 10298	
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1379 2	6 9	Y	5
03	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	1405 2	4 9	Y	4
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1448 2	6 9	Y	5
05	1457 N	1259	-0-	-198	-0-	1255 2	4 9	Y	4
06	1350 N	865	-0-	-485	-0-	24 1	839 2	Y	2
						2 9			
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	41 1	1514 2	Y	4
						4 9			

HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152350		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 10910	
								PERF.10430 - 10726	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 153757		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10615	
								PERF.10084 - 10372	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
VALENCIA OPERATING COMPANY														
HOLCOMB "C"														
WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1624 N	900	-0-	-724	-0-	34 1	862 2	Y	4					13
03	1798 N	1538	-0-	-260	-0-	4 9	1476 2	Y	4					17
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	58 1	1067 2	Y	2					19
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	4 9	1045 2	Y	1					20
06	1500 N	1160	-0-	-340	-0-	41 1	1116 2	Y	2					22
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	2 9	1638 2	Y	1					23
						42 1								
						1 9								
						42 1								
						2 9								
						65 1								
						1 9								
HOLCOMB "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HOLCOMB "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596														
02	392 N	349	-0-	-43	-0-	13 1	336 2	Y	-0-					-0-
03	372 N	308	-0-	-64	-0-	12 1	296 2	Y	-0-					-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	14 1	348 2	Y	-0-					-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	16 1	392 2	Y	-0-					-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	14 1	369 2	Y	-0-					-0-
07	372 N	320	-0-	-52	-0-	12 1	308 2	Y	-0-					-0-
HOLCOMB "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HEDGE "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606														
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	175 2	1 9	Y	1		1 8			42
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-					42
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-					42
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-					42
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	189 2		Y	-0-					42
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2		Y	-0-					42
HOLCOMB "C"														
WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710														
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	31 1	772 2	Y	-0-					-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	35 1	892 2	Y	-0-					-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	40 1	1038 2	Y	-0-					-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	41 1	1010 2	Y	-0-					-0-
06	840 N	721	-0-	-119	-0-	26 1	695 2	Y	-0-					-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	39 1	976 2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167															
STOKER HEIRS			WELL #:		1		RRCID -> 173488		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10452 - 10746							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168		-0-						Y	-0-						6
03	220	N	-0-	-0-	-220		-0-						Y	-0-						6
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						6
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						6
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						6
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						6
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025																				

HOLCOMB "C"				WELL #:	8	RRCID -> 177832	COMPL.	DATE 04/03/2000	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10640 - 10660
02	1040	N	1040	-0-	-0-	40	1	1000	2	Y	-0-	3
03	1236	N	1236	-0-	-0-	47	1	1188	2	Y	1	8 3
						1	9					
04	1050	N	1050	-0-	-0-	39	1	1010	2	Y	1	8 3
						1	9					
05	1221	N	1221	-0-	-0-	47	1	1174	2	Y	-0-	3
06	1856	N	1856	-0-	-0-	67	1	1783	2	Y	5	1 8 7
						6	9					
07	2256	N	2256	-0-	-0-	86	1	2169	2	Y	1	8
						1	9					

HOLCOMB "C"				WELL #:	9	RRCID -> 180151	COMPL.	DATE 09/16/2000	TOTAL	DEPTH 10894	PERF.10636	- 10656	
02	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	61	1	1540	2	Y	5	15
03	1922	N	1653	-0-	-269	-0-	62	1	1588	2	Y	3	18
04	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	61	1	1582	2	Y	3	21
05	1767	N	1612	-0-	-155	-0-	62	1	1549	2	Y	1	22
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	60	1	1583	2	Y	2	24
07	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	64	1	1619	2	Y	1	25

HEDGE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	181420	COMPL.	DATE	01/03/2001	TOTAL	DEPTH	10860	PERF.	9304	-	10600
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 182876	COMPL.	DATE 04/22/2001	TOTAL	DEPTH	11330	PERF.11016	- 11026
02	1512 X	172	-0-	-1340	-0-	5	1	165	2	Y	2	1	8
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-	2	9			Y	1	1	8
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		6
05	729 X	729	-0-	-0-	-0-	53	1	673	2	Y	3	7	1
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	3	9			Y	2	2	8
07	812 X	812	-0-	-0-	-0-	81	1	724	2	Y	6		8
						7	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY CULLEN, J.B. UNIT														CNTY: RUSK			
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 881167																	
WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF. 10220 - 10240																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
02	2772 X	2334	-0-	-438	-0-	2328	2	6	9	Y	5		25				
03	3069 X	2826	-0-	-243	-0-	2816	2	10	9	Y	9	18 1	16				
04	2880 X	2284	-0-	-596	-0-	2277	2	7	9	Y	6		22				
05	2976 X	1890	-0-	-1086	-0-	1884	2	6	9	Y	5	17 1	10				
06	2730 X	1603	-0-	-1127	-0-	44	1	1555	2	Y	4		14				
						4	9										
07	2356 N	2061	-0-	-295	-0-	54	1	2001	2	Y	5	15 1	4				
						6	9										
CULLEN, J.B. UNIT																	
WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230																	
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1776	2	8	9	Y	7		36				
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1856	2	12	9	Y	11	26 1	21				
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2113	2	10	9	Y	9		30				
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1897	2	10	9	Y	9	23 1	16				
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	46	1	1598	2	Y	8		24				
						9	9										
07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	59	1	2177	2	Y	9	26 1	7				
						10	9										
HOLLAND, CHARLES																	
WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694																	
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	23	1	816	2	Y	1	1 8	35				
						1	9										
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-	30 1	5				
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	116	1	817	2	Y	1	1 8	5				
						1	9										
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	72	1	913	2	Y	1	1 8	5				
						1	9										
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	121	1	788	2	Y	-0-		5				
07	744 N	477	-0-	-267	-0-	48	1	428	2	Y	1	1 8	5				
						1	9										
HOLLAND, CHARLES																	
WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664																	
02	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	40	1	1463	2	Y	24	1 8	47				
						26	9										
03	1488 X	707	-0-	-781	-0-	698	2	9	9	Y	8	40 1	15				
04	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	223	1	1571	2	Y	13	1 8	27				
						14	9										
05	1829 X	1659	-0-	-170	-0-	120	1	1525	2	Y	13	1 8	39				
						14	9										
06	1770 X	1342	-0-	-428	-0-	177	1	1153	2	Y	11	1 8	49				
						12	9										
07	1860 X	1181	-0-	-679	-0-	117	1	1054	2	Y	9	1 8	57				
						10	9										
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1																	
WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810																	
02	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	45	1	1643	2	Y	10		25				
						11	9										
03	1860 X	1123	-0-	-737	-0-	1116	2	7	9	Y	6		31				
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	195	1	1374	2	Y	7		38				
						8	9										
05	1891 N	1674	-0-	-217	-0-	121	1	1545	2	Y	7	39 1	6				
						8	9										
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	167	1	1087	2	Y	7		13				
						8	9										
07	1643 N	1169	-0-	-474	-0-	116	1	1044	2	Y	8		21				
						9	9										

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2669

OAK HILL (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY HUDMAN, B. J. UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	66461 275 881167 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK								
						RRCID ->	208418	COMPL.	DATE	01/17/2005	TOTAL	DEPTH	11084	PERF.	10454	-	10734			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES					WELL #:	4	RRCID ->	208673	COMPL.	DATE	08/03/2004	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.	9488	-	10824		
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	784	2	Y	10							105
								11	9											
03	868	N	395	-0-	-473	-0-	-0-	392	2	3	9	Y	3	91	1					17
04	720	N	536	-0-	-184	-0-	-0-	66	1	466	2	Y	4	1	8					20
								4	9											
05	899	N	562	-0-	-337	-0-	-0-	41	1	517	2	Y	4	1	8					23
								4	9											
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	666	2	Y	5							28
								6	9											
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	665	2	Y	4							32
								4	9											

BIVINS GAS UNIT 1					WELL #:	6	RRCID ->	215039	COMPL.	DATE	09/03/2005	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.	8960	-	10280		
02	1288	X	1205	-0-	-83	-0-	-0-	1196	2	9	9	Y	8	14	1					21
03	1426	X	1277	-0-	-149	-0-	-0-	1269	2	8	9	Y	7							28
04	1380	X	1166	-0-	-214	-0-	-0-	1158	2	8	9	Y	7	27	1					8
05	1333	N	733	-0-	-600	-0-	-0-	731	2	2	9	Y	2							10
06	1230	N	660	-0-	-570	-0-	-0-	18	1	640	2	Y	2	8	1					4
								2	9											
07	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	-0-	28	1	1026	2	Y	3							7
								3	9											

BIVINS GAS UNIT 1					WELL #:	7	RRCID ->	219849	COMPL.	DATE	02/23/2006	TOTAL	DEPTH	10555	PERF.	8996	-	10302		
02	2940	X	1922	-0-	-1018	-0-	-0-	1899	2	23	9	Y	21	36	1					53
03	2821	X	2317	-0-	-504	-0-	-0-	2295	2	22	9	Y	20							73
04	2730	X	2360	-0-	-370	-0-	-0-	2336	2	24	9	Y	22	68	1					27
05	2821	X	1789	-0-	-1032	-0-	-0-	1770	2	19	9	Y	17							44
06	2250	X	1752	-0-	-498	-0-	-0-	48	1	1689	2	Y	14	35	1					23
								15	9											
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2391	2	Y	19							42
								21	9											

CULLEN, J.B. UNIT					WELL #:	7	RRCID ->	222242	COMPL.	DATE	08/05/2006	TOTAL	DEPTH	10570	PERF.	8952	-	10382		
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	1932	2	18	9	Y	16							75
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	2202	2	28	9	Y	25	53	1					47
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	2072	2	20	9	Y	18							65
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1746	2	18	9	Y	16	51	1					30
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1603	2	Y	16							46
								18	9											
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	2229	2	Y	18	52	1					12
								20	9											

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167														
TUTT, W. R.				WELL #:	3	RRCID ->	222243	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL	DEPTH	10475	PERF.	8884	-	10302			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1405	-0-		-275	-0-		44 6	1 9	1355	2	Y	5	5	1			6
03	1922	N	1560	-0-		-362	-0-		47 7	1 9	1506	2	Y	6	5	1			7
04	2316	N	2316	-0-		-0-	-0-		75 8	1 9	2233	2	Y	7	6	1			8
05	2092	N	2092	-0-		-0-	-0-		61 7	1 9	2024	2	Y	6	8	1			6
06	3000	N	3252	-0-		252	252		119 11	1 9	3122	2	Y	10	8	1			8
07	2957	N	2705	-0-		-252	-0-		72 8	1 9	2625	2	Y	7	13	1			2
CULLEN, J.B. UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	222441	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL	DEPTH	10565	PERF.	8990	-	10408			
02	1526	N	1526	-0-		-0-	-0-		1511	2	15	9	Y	14	6	8			41
03	2046	N	1792	-0-		-254	-0-		1764	2	28	9	Y	25	29	1	11	8	26
04	1618	N	1618	-0-		-0-	-0-		1594	2	24	9	Y	22	13	8			35
05	1674	N	1100	-0-		-574	-0-		1086	2	14	9	Y	13	27	1	6	8	15
06	1740	N	1261	-0-		-479	-0-		35 17	1 9	1209	2	Y	15	7	8			23
07	1711	N	1711	-0-		-0-	-0-		45 17	1 9	1649	2	Y	15	25	1	6	8	7
HOLCOMB "C"				WELL #:	11	RRCID ->	226237	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL	DEPTH	10970	PERF.	10698	-	10718			
02	1568	N	1443	-0-		-125	-0-		55 7	1 9	1381	2	Y	6					23
03	2102	N	2102	-0-		-0-	-0-		79 7	1 9	2016	2	Y	6	1	8			28
04	2080	N	2080	-0-		-0-	-0-		77 7	1 9	1996	2	Y	6	1	8			33
05	1974	N	1974	-0-		-0-	-0-		76 2	1 9	1896	2	Y	2					35
06	2139	N	2139	-0-		-0-	-0-		77 6	1 9	2056	2	Y	5	1	8			39
07	1982	N	1982	-0-		-0-	-0-		75 1	1 9	1906	2	Y	1					40
HOLCOMB "C"				WELL #:	12	RRCID ->	226238	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL	DEPTH	10917	PERF.	10666	-	10686			
02	2072	N	1878	-0-		-194	-0-		72 12	1 9	1794	2	Y	11					29
03	2108	N	2104	-0-		-4	-0-		79 9	1 9	2016	2	Y	8	1	8			36
04	1997	N	1997	-0-		-0-	-0-		74 8	1 9	1915	2	Y	7	1	8			42
05	2094	N	2094	-0-		-0-	-0-		81 3	1 9	2010	2	Y	3					45
06	2155	N	2155	-0-		-0-	-0-		78 8	1 9	2069	2	Y	7	1	8			51
07	2276	N	2276	-0-		-0-	-0-		86 2	1 9	2188	2	Y	2	1	8			52

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY			CNTY: RUSK					
VALENCIA OPERATING COMPANY																		
TUTT, W. R.																		
//CONT./// 66461.275 NON-ASSOCIATED																		
//CONT./// 881167																		
WELL #: 4										RRCID -> 232833			COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1764 N	1685	-0-	-79	-0-			53 2	1 9	1630	2	Y	2	2	1			2
03	1922 N	1640	-0-	-282	-0-			49 2	1 9	1589	2	Y	2	2	1			2
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-			42 1	1 9	1232	2	Y	1	2	1			1
05	1860 N	1516	-0-	-344	-0-			44 1	1 9	1470	2	Y	2	1	1			2
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-			66 2	1 9	1730	2	Y	2	2	1			2
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-			43 2	1 9	1552	2	Y	2	3	1			1
BARKER-BOTTER					WELL #:	1	RRCID -> 238083			COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249					
02	2660 X	2582	-0-	-78	-0-			81 2	1 9	2499	2	N	2	2	8			148
03	2945 X	2726	-0-	-219	-0-			82 1	1 9	2643	2	N	1	1	8			148
04	2850 X	2753	-0-	-97	-0-			89 1	1 9	2649	2	N	14	9	8			153
05	2883 X	2785	-0-	-98	-0-			81 1	1 9	2689	2	N	14	2	8			165
06	2790 X	2218	-0-	-572	-0-			80 2	3 9	2115	2	N	21	5	8			181
07	2852 X	2541	-0-	-311	-0-			68 9	1 9	2464	2	N	8	3	8			186
LOFTIS					WELL #:	3	RRCID -> 238182			COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579					
02	560 N	503	-0-	-57	-0-			501 2	2 9	N		2	2	1				-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-			534 2	2 9	N		2	2	1				-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-			566 2	2 9	N		2	2	1				-0-
05	558 N	506	-0-	-52	-0-			505 2	1 9	N		1	1	1				-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-			557 2	1 9	N		1	1	1				-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-			625 2		N		-0-						-0-
BIVINS GAS UNIT 1					WELL #:	5	RRCID -> 238976			COMPL. DATE 04/20/2008			TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150					
02	2464 X	2351	-0-	-113	-0-			2333 2	18 9	Y		16	18	1				32
03	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-			2633 2	15 9	Y		14						46
04	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-			2796 2	20 9	Y		18	44	1				20
05	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-			2679 2	18 9	Y		16						36
06	2550 X	2053	-0-	-497	-0-			57 1	12 9	1984	2	Y	11	29	1			18
07	2914 X	2392	-0-	-522	-0-			63 1	13 9	2316	2	Y	12					30
LOFTIS					WELL #:	5	RRCID -> 239163			COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570					
02	1764 N	1433	-0-	-331	-0-			1429 2	4 9	N		4	4	1				-0-
03	1891 N	1346	-0-	-545	-0-			1343 2	3 9	N		3	3	1				-0-
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-			1772 2	4 9	N		4	4	1				-0-
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-			2163 2	4 9	N		4	4	1				-0-
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-			1916 2	3 9	N		3	3	1				-0-
07	1829 N	1479	-0-	-350	-0-			1479 2		N		-0-						-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
VALENCIA OPERATING COMPANY														
BIVINS GAS UNIT 1														
WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	1428 N	1319	-0-	-109	-0-	1310	2	9	9	Y	8	16	1	23
03	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	1608	2	9	9	Y	8			31
04	2070 N	1623	-0-	-447	-0-	1613	2	10	9	Y	9	29	1	11
05	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	1420	2	9	9	Y	8			19
06	1560 N	1428	-0-	-132	-0-	39	1	1381	2	Y	7	15	1	11
						8	9							
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	48	1	1768	2	Y	8			19
						9	9							
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A														
02	1484 X	1385	-0-	-99	-0-	37	1	1336	2	Y	11	1	8	35
						12	9							
03	1643 X	1441	-0-	-202	-0-	1430	2	11	9	Y	10	1	8	44
04	1530 X	1282	-0-	-248	-0-	159	1	1113	2	Y	9	2	8	51
						10	9							
05	1581 X	1404	-0-	-177	-0-	102	1	1293	2	Y	8	52	1	7
						9	9							
06	1470 X	1146	-0-	-324	-0-	151	1	984	2	Y	10	2	8	15
						11	9							
07	1519 X	1250	-0-	-269	-0-	124	1	1113	2	Y	12	1	8	26
						13	9							
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1														
WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A														
02	1484 X	965	-0-	-519	-0-	26	1	930	2	Y	8	1	8	22
						9	9							
03	1643 X	783	-0-	-860	-0-	775	2	8	9	Y	7	2	8	27
04	1500 X	688	-0-	-812	-0-	85	1	596	2	Y	6	2	8	31
						7	9							
05	1550 X	756	-0-	-794	-0-	55	1	695	2	Y	5	32	1	3
						6	9							
06	1020 X	632	-0-	-388	-0-	83	1	542	2	Y	6	2	8	7
						7	9							
07	1054 X	818	-0-	-236	-0-	81	1	728	2	Y	8	1	8	14
						9	9							
BIVINS GAS UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146														
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	Y	7	9	1	13
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1922	2	8	9	Y	7	1	8	19
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2163	2	23	9	Y	21	18	1	9
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1903	2	11	9	Y	10	3	8	16
06	1860 N	1647	-0-	-213	-0-	45	1	1591	2	Y	10	13	1	8
						11	9					5	8	
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	60	1	2200	2	Y	8	2	8	14
						9	9							
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1														
WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A														
02	2856 X	2215	-0-	-641	-0-	59	1	2144	2	Y	11	1	8	34
						12	9							
03	3162 X	3026	-0-	-136	-0-	1	1	3012	2	Y	12	2	8	44
						13	9							
04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	357	1	2510	2	Y	12	3	8	53
						13	9							
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	246	1	3126	2	Y	12	55	1	9
						13	9					1	8	
06	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	488	1	3181	2	Y	17	3	8	23
						19	9							
07	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	351	1	3147	2	Y	19	1	8	41
						21	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCIA OPERATING COMPANY										COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 12355			
CULLEN, J.B. UNIT										RRCID -> 244934		PERF. 8990 - 12160			
WELL #: 9										COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 12355			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2716 X	1718	-0-	-998	-0-	1701	2	17	9	Y	15	3	8		63
03	2046 X	2029	-0-	-17	-0-	2004	2	25	9	Y	23	45	1	2 8	39
04	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2144	2	24	9	Y	22	5	8		56
05	2232 X	2024	-0-	-208	-0-	2005	2	19	9	Y	17	43	1	1 8	29
06	2160 X	1606	-0-	-554	-0-	44	1	1537	2	Y	23	9	8		43
						25	9								
07	2232 X	2203	-0-	-29	-0-	58	1	2124	2	Y	19	47	1	3 8	12
						21	9								

LOFTIS										WELL #: 4		RRCID -> 245985			
										COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12679			
										RRCID -> 245985		PERF. 9215 - 10570			
02	560 N	421	-0-	-139	-0-	421	2			N	-0-				-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-				-0-
04	600 N	365	-0-	-235	-0-	365	2			N	-0-				-0-
05	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-				-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				-0-
07	372 N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-				-0-

W. R. TUTT										WELL #: 6		RRCID -> 260818			
										COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 12255			
										RRCID -> 260818		PERF. 9000 - 10255			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TUTT, W. R.										WELL #: 5		RRCID -> 261114			
										COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 12246			
										RRCID -> 261114		PERF. 8984 - 10256			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BIVINS GAS UNIT #1										WELL #: 9		RRCID -> 263386			
										COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10555			
										RRCID -> 263386		PERF. 8959 - 10326			
02	3612 X	3488	-0-	-124	-0-	3467	2	21	9	Y	19	30	1		46
03	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3756	2	21	9	Y	19				65
04	3630 X	3582	-0-	-48	-0-	3560	2	22	9	Y	20	62	1		23
05	3875 X	1678	-0-	-2197	-0-	1668	2	10	9	Y	9				32
06	3750 X	2917	-0-	-833	-0-	81	1	2821	2	Y	14	25	1		21
						15	9								
07	3875 X	3572	-0-	-303	-0-	94	1	3460	2	Y	16				37
						18	9								

BIVINS GAS UNIT 1										WELL #: 8		RRCID -> 264642			
										COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 10570			
										RRCID -> 264642		PERF. 8948 - 10300			
02	2576 X	2326	-0-	-250	-0-	2303	2	23	9	Y	21	34	1		53
03	2852 X	2052	-0-	-800	-0-	2037	2	15	9	Y	14				67
04	2760 X	2704	-0-	-56	-0-	2680	2	24	9	Y	22	64	1		25
05	2852 X	2789	-0-	-63	-0-	2766	2	23	9	Y	21				46
06	2490 X	2222	-0-	-268	-0-	61	1	2144	2	Y	15	37	1		24
						17	9								
07	2790 X	2604	-0-	-186	-0-	68	1	2517	2	Y	17				41
						19	9								

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167																
BIVINS GAS UNIT 1			WELL #: 11			RRCID -> 264700			COMPL. DATE 01/10/2012			TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	2184 X	1655	-0-		-529	-0-			1645 2	10	9	Y	9			13 1			21
03	2108 X	1241	-0-		-867	-0-			1235 2	6	9	Y	5						26
04	1800 X	823	-0-		-977	-0-			819 2	4	9	Y	4			25 1			5
05	1829 X	1126	-0-		-703	-0-			1120 2	6	9	Y	5						10
06	1770 X	1325	-0-		-445	-0-			37 1	1281	2	Y	6			8 1			8
									7 9										
07	1829 X	1686	-0-		-143	-0-			44 1	1634	2	Y	7						15
									8 9										

STOKER HEIRS			WELL #: 4			RRCID -> 265204			COMPL. DATE 07/11/2012			TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844							
02	T. A.	617	-0-		617	617			617 2			Y	-0-						12
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	617						Y	-0-						12
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	617						Y	-0-						12
05	617 X	-0-	-0-		-617	-0-						Y	-0-						12
06	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						12
07	682 X	-0-	-0-		-682	-0-						Y	-0-						12

STOKER HEIRS			WELL #: 3			RRCID -> 265414			COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490							
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

RAINWATER			WELL #: 3H			RRCID -> 271212			COMPL. DATE 10/30/2013			TOTAL DEPTH 10432 PERF. 11126 - 15960							
02	24623 X	24623	-0-		-0-	-0-			24553 2	70	9	N	64			7 8			94
03	24984 X	24984	-0-		-0-	-0-			24908 2	76	9	N	69			13 8			150
04	23280 X	23280	-0-		-0-	-0-			23214 2	66	9	N	60			15 8			195
05	23745 X	23745	-0-		-0-	-0-			23711 2	34	9	N	31			177 1			42
06	22034 X	22034	-0-		-0-	-0-			21987 2	47	9	N	43			7 8			78
07	22351 X	22134	-0-		-217	-0-			22072 2	62	9	N	56			4 8			130

WHITE-THORNTON (ALLOCATION)			WELL #: 1H			RRCID -> 280942			COMPL. DATE 06/16/2017			TOTAL DEPTH 10732 PERF. 11204 - 18818							
02	11900 X	10404	-0-		-1496	-0-			278 1	10069	2	Y	52			58 1			17
									57 9										
03	13175 X	9742	-0-		-3433	-0-			3 1	9641	2	Y	89			82 1		1 8	23
									98 9										
04	12750 X	8417	-0-		-4333	-0-			1042 1	7322	2	Y	48			56 1			15
									53 9										
05	11966 X	-0-	-0-		-11966	-0-						Y	-0-			15 1			-0-
06	11280 X	-0-	-0-		-11280	-0-						Y	-0-						-0-
07	20867 X	20867	-0-		-0-	-0-			2067 1	18557	2	Y	221			206 1			15
									243 9										

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167										
TUTT-GREER (ALLOC)				WELL #:	1H	RRCID	-> 283048	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL	DEPTH	10270	PERF.	10721	- 17333
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		23828 X	23361	-0-	-467	-0-	729 1	22516 2	Y		105	90 1	16 8		98
							116 9								
03		27187 X	25398	-0-	-1789	-0-	758 1	24529 2	Y		101	87 1	7 8		105
							111 9								
04		26310 X	23201	-0-	-3109	-0-	753 1	22357 2	Y		83	89 1	14 8		85
							91 9								
05		27187 X	22068	-0-	-5119	-0-	644 1	21349 2	Y		68	83 1	2 8		68
							75 9								
06		26027 X	26027	-0-	-0-	-0-	950 1	24986 2	Y		83	89 1	7 8		55
							91 9								
07		25854 X	22045	-0-	-3809	-0-	590 1	21381 2	Y		67	96 1	8 8		18
							74 9								
THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION)				WELL #:	1H	RRCID	-> 283781	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL	DEPTH	10797	PERF.	11240	- 18363
02		18200 X	13151	-0-	-5049	-0-	350 1	12644 2	Y		143	51 1	91 8		17
							157 9								
03		18011 X	12957	-0-	-5054	-0-	4 1	12694 2	Y		235	52 1	187 8		13
							259 9								
04		15810 X	14541	-0-	-1269	-0-	1770 1	12431 2	Y		309	63 1	235 8		24
							340 9								
05		17496 X	17496	-0-	-0-	-0-	1256 1	15977 2	Y		239	133 1	108 8		22
							263 9								
06		18842 X	18842	-0-	-0-	-0-	2469 1	16081 2	Y		265	94 1	150 8		43
							292 9								
07		15035 X	13824	-0-	-1211	-0-	1359 1	12193 2	Y		247	176 1	105 8		9
							272 9								
STW (ALLOC)				WELL #:	1H	RRCID	-> 292632	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.	10500	- 15358
02		19404 X	18620	-0-	-784	-0-	583 1	17997 2	Y		36	35 1			40
							40 9								
03		21576 X	19668	-0-	-1908	-0-	588 1	19040 2	Y		36	36 1			40
							40 9								
04		20880 X	17244	-0-	-3636	-0-	561 1	16657 2	Y		24	34 1			30
							26 9								
05		21576 X	16612	-0-	-4964	-0-	486 1	16103 2	Y		21	30 1			21
							23 9								
06		20580 X	20509	-0-	-71	-0-	750 1	19733 2	Y		24	27 1			18
							26 9								
07		20615 X	18531	-0-	-2084	-0-	497 1	18012 2	Y		20	32 1			6
							22 9								
WHITE-HEIRS (ALLOC)				WELL #:	1H	RRCID	-> 297056	COMPL. DATE	08/09/2025	TOTAL	DEPTH	10786	PERF.	11125	- 19827
02		89544 X	79782	-0-	-9762	-0-	79045 2	737 9	Y		670	621 1			217
03		99138 X	88311	-0-	-10827	-0-	87728 2	583 9	Y		530	608 1			139
04		95940 X	85655	-0-	-10285	-0-	85169 2	486 9	Y		442	438 1	3 8		140
05		99138 X	90791	-0-	-8347	-0-	90185 2	606 9	Y		551	597 1			94
06		92760 X	84097	-0-	-8663	-0-	83475 2	622 9	Y		565	451 1			208
07		88505 X	78766	-0-	-9739	-0-	78459 2	307 9	Y		279	468 1			19
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518											
SMITH, B.G. ESTATE				WELL #:	1	RRCID	-> 083500	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	3220	- 3260
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
VENTANA MIDSTREAM LLC		//CONT.//		884518												
SMITH, B. G. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	186391	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL	DEPTH	4049	PERF.	3220	-	3260	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VERADO ENERGY, INC.				884563												
FREEMAN, J.B. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	200242	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL	DEPTH	10854	PERF.	10678	-	9274	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	49	7			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023 - WELL PLUGGED 05/12/23																
WILSON RESOURCES, INC.				930315												
WOLFE, A. S. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102486	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL	DEPTH	10837	PERF.	10443	-	10684	
02	980 N	948	-0-	-32	-0-	9 1	935 2	N	4							215
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	8 1	784 2	N	1	189	1					27
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	11 1	1084 2	N	-0-							27
05	1054 N	858	-0-	-196	-0-	11 1	847 2	N	-0-							27
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	10 1	986 2	N	-0-							27
07	1085 N	602	-0-	-483	-0-	6 1	596 2	N	-0-							27
LAIRD, S. S. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112598	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL	DEPTH	10815	PERF.	10414	-	10661	
02	1624 N	1068	-0-	-556	-0-	11 1	1057 2	N	-0-							105
03	2387 N	1711	-0-	-676	-0-	17 1	1694 2	N	-0-							105
04	2250 N	1335	-0-	-915	-0-	13 1	1322 2	N	-0-							105
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	12 1	1171 2	N	-0-							105
06	1650 N	994	-0-	-656	-0-	10 1	984 2	N	-0-							105
07	1395 N	1084	-0-	-311	-0-	11 1	1073 2	N	-0-							105
JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	124983	COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL	DEPTH	10820	PERF.	10463	-	10693	
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	15 1	1482 2	Y	-0-							136
03	2604 N	1484	-0-	-1120	-0-	15 1	1468 2	Y	1							137
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	18 1	1782 2	Y	-0-							137
05	1643 N	1102	-0-	-541	-0-	11 1	1089 2	Y	2							139
06	1440 N	392	-0-	-1048	-0-	4 1	388 2	Y	-0-							139
07	1860 N	911	-0-	-949	-0-	9 1	902 2	Y	-0-							139

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK			
WILSON RESOURCES, INC.				//CONT.//		930315													
JACOBS ESTATE GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 126299				COMPL. DATE 01/07/1988				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	2128 N	1785	-0-	-343	-0-	18	1	1767	2	N	-0-							164	
03	2356 N	2000	-0-	-356	-0-	20	1	1963	2	N	15							179	
04	2190 N	2114	-0-	-76	-0-	17	9											196	
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	21	1	2074	2	N	17							209	
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	19	9											30	
07	2170 N	1517	-0-	-653	-0-	20	1	1962	2	N	13							30	
						14	9												
						22	1	2213	2	N	4			183	1				
						4	9												
						15	1	1502	2	N	-0-								
WOLFE, A.S. GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 129889				COMPL. DATE 01/04/1989				TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666			
02	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	24	1	2440	2	Y	3							91	
03	2728 X	2509	-0-	-219	-0-	3	9											31	
04	2640 X	2189	-0-	-451	-0-	24	1	2441	2	Y	40			100	1			34	
05	2728 X	2424	-0-	-304	-0-	44	9											34	
06	2640 X	1716	-0-	-924	-0-	22	1	2164	2	Y	3							34	
07	2728 X	2034	-0-	-694	-0-	3	9											34	
						24	1	2400	2	Y	-0-								
						17	1	1699	2	Y	-0-								
						20	1	2014	2	Y	-0-								
LAIRD, S.S. GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 133279				COMPL. DATE 01/06/1990				TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666			
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	8	1	815	2	N	23							306	
03	961 N	659	-0-	-302	-0-	25	9											313	
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	6	1	645	2	N	7							153	
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	8	9											175	
06	630 N	558	-0-	-72	-0-	9	1	945	2	N	15			175	1			190	
07	992 N	702	-0-	-290	-0-	17	9											191	
						10	1	990	2	N	22								
						24	9												
						5	1	536	2	N	15								
						17	9												
						7	1	694	2	N	1								
						1	9												
JACOBS ESTATE GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 133280				COMPL. DATE 01/12/1990				TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621			
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-							62	
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	13	1	1302	2	Y	1							63	
04	1380 N	1325	-0-	-55	-0-	1	9											63	
05	1426 N	921	-0-	-505	-0-	13	1	1312	2	Y	-0-							64	
06	1260 N	573	-0-	-687	-0-	9	1	911	2	Y	1							64	
07	1364 N	860	-0-	-504	-0-	1	9											64	
						6	1	567	2	Y	-0-								
						9	1	851	2	Y	-0-								
WOLFE, A.S. GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 137552				COMPL. DATE 02/02/1991				TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599			
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	13	1	1298	2	N	-0-							100	
03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	21	1	2091	2	N	-0-							100	
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	20	1	1958	2	N	-0-							100	
05	1457 N	1212	-0-	-245	-0-	12	1	1200	2	N	-0-							100	
06	1560 N	1220	-0-	-340	-0-	12	1	1208	2	N	-0-							100	
*07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	18	1	1763	2	N	-0-							100	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
WILSON RESOURCES, INC.														
LAIRD, S.S. GAS UNIT														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
//CONT.// 930315														
WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1120 N	917	-0-	-203	-0-	9	1	908	2	Y	-0-		48	
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	11	1	1070	2	Y	-0-		48	
04	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	13	1	1328	2	Y	-0-		48	
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	12	1	1210	2	Y	-0-		48	
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	12	1	1176	2	Y	-0-		48	
07	1395 N	1060	-0-	-335	-0-	10	1	1050	2	Y	-0-		48	
JACOBS ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658														
02	588 N	350	-0-	-238	-0-	3	1	347	2	Y	-0-		32	
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	8	1	842	2	Y	-0-		32	
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	9	1	868	2	Y	-0-		32	
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	8	1	780	2	Y	9		41	
06	810 N	530	-0-	-280	-0-	5	1	525	2	Y	-0-		41	
07	899 N	779	-0-	-120	-0-	8	1	771	2	Y	-0-		41	
JACOBS ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655														
02	1204 N	854	-0-	-350	-0-	8	1	846	2	Y	-0-		20	
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	18	1	1842	2	Y	1		21	
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	10	1	1036	2	Y	-0-		21	
05	961 N	433	-0-	-528	-0-	4	1	418	2	Y	10		31	
06	1800 N	1001	-0-	-799	-0-	11	9	991	2	Y	-0-		31	
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	14	1	1440	2	Y	-0-		31	
WOLFE, A.S. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622														
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	12	1	1208	2	Y	1		41	
03	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	22	1	2237	2	Y	37	67 1	11	
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	13	1	1323	2	Y	2		13	
05	1364 N	1075	-0-	-289	-0-	11	1	1064	2	Y	-0-		13	
06	2220 N	1134	-0-	-1086	-0-	11	1	1123	2	Y	-0-		13	
07	1395 N	817	-0-	-578	-0-	8	1	809	2	Y	-0-		13	
LAIRD, S.S. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649														
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	10	1	1022	2	Y	-0-		65	
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	13	1	1330	2	Y	-0-		65	
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	9	1	869	2	Y	-0-		65	
05	1147 N	874	-0-	-273	-0-	9	1	865	2	Y	-0-		65	
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	13	1	1285	2	Y	-0-		65	
07	899 N	593	-0-	-306	-0-	6	1	587	2	Y	-0-		65	
OAK HILL (PETTIT)														
CRATON OPERATING LLC														
MINOR, L. V. GU 1														
66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
186717														
WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9	

OAK HILL (PETTIT)														CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
ANDERSON-WALLACE GU															
WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ALLEN, DAVID														WELL #: 6 RRCID -> 286887 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 7333	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ANDERSON-WALLACE GU														WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399	
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	18	1	401	2	Y	226	209	1	63
							249	9							
03	930	N	269	-0-	-661	-0-	3	1	73	2	Y	175	209	1	29
							193	9							
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	68	89	1	8
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	740	2	Y	-0-	8	1	-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	383	2	Y	-0-			-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	528	2	Y	-0-			-0-
VIPER #2														WELL #: 8 RRCID -> 289287 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332	
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
03	7	N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
05	7	N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EASTLAND														WELL #: 4 RRCID -> 296640 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7184 - 7358	
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
HARDY HEIRS														WELL #: 1 RRCID -> 296663 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7270 - 7304	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (PETTIT) SYDRI OPERATING, LLC PORTLEY "A"			//CONT.// 66461 333 833597		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK										
			WELL #:		7	RRCID ->	290396	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	7166	-	7244			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
VALENCE OPERATING COMPANY STOKER HEIRS			881167 WELL #:		3	RRCID ->	265367	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL	DEPTH	12690	PERF.	7234	-	12490			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
OAK HILL (PETTIT, UPPER) FAULCONER ENERGY, LLC HENDERSON 'E'			66461 340 263648 WELL #:		9	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK										
			WELL #:		9	RRCID ->	282406	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL	DEPTH	10935	PERF.	7256	-	7258			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
OAK HILL (TRAVIS PEAK) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CLOWER			66461 666 020467 WELL #:		12	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK										
			WELL #:		12	RRCID ->	289290	COMPL. DATE	08/03/2019	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.	7212	-	7396			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	1			9	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						9	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						9	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9	1			-0-	
07	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	7	1	24	2	Y	-0-						-0-	
BELOW GROUND LEVEL, LLC BURTON #1 GAS UNIT			101019 WELL #:		1	RRCID ->	049429	COMPL. DATE	11/03/1969	TOTAL	DEPTH	11412	PERF.	7132	-	7312			
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-						26	
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-						26	
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-						26	
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-						26	
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-						26	
*07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-						26	
BUFFCO PRODUCTION INC. JARRELL			106406 WELL #:		1	RRCID ->	283468	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL	DEPTH	10916	PERF.	7386	-	7408			
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	N	2	8					87	
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2	39	9	N	35	8					115	
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2	73	9	N	66	1	8				180	
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	81	9	N	74	1	8				253	
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	1487	2	84	9	N	76	1	8				328	
07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	2018	2	90	9	N	82	173	1				237	

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038												
JAMESON, ANGUS		WELL #:		5	RRCID -> 238028		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRATON OPERATING LLC				186717												
BURTON, BERTHA G.U. 1		WELL #:		2	RRCID -> 209679		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLADNEY		WELL #:		9	RRCID -> 293408		COMPL. DATE 08/05/2022		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7164 - 7180							
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHELTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 293613		COMPL. DATE 09/13/2022		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7163 - 7175							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 293663		COMPL. DATE 10/12/2022		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7161 - 7176							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
SHELTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 293738		COMPL. DATE 11/22/2022		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7183 - 7194							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

OAK HILL (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GOODWIN										//CONT.// 66461 666 220903										NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK																			
										WELL #: 2										RRCID -> 282058										COMPL. DATE 09/24/2016										TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																												
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																													
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	3			3	8	-0-																													
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	5			5	8	-0-																													
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	4			4	8	-0-																													
05		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	4			4	8	-0-																													
06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	5			5	8	-0-																													
07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1			1	8	-0-																													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327																																							
HILLIARD GAS UNIT										WELL #: 3										RRCID -> 295843										COMPL. DATE 06/01/2018										TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7192 - 7236									
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					4																													
03		2	N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					4																													
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					4																													
*05		2	N	1	-0-	-0-	-1	-0-		1	1			N	-0-					4																													
06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					4																													
07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					4																													
SABINE OIL & GAS CORPORATION										742143																																							
GRAY GU 1										WELL #: 2										RRCID -> 246152										COMPL. DATE 10/07/2009										TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560									
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-																													
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-																													
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-																													
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-																													
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/16/2025																																							
GRAY GU 1										WELL #: 1										RRCID -> 262579										COMPL. DATE 12/31/2010										TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456									
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-																													
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-																													
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-																													
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-																													
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-																													
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-																													
HUFF, G. J. GU										WELL #: 3										RRCID -> 263708										COMPL. DATE 02/07/2012										TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620									
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-																													
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-																													
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-																													
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-																													
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-																													
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-																													
BROWN, KATHLEEN LEE GU										WELL #: 5										RRCID -> 265890										COMPL. DATE 06/01/2012										TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504									
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-																													
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-																													
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-																													
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-																													
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-																													
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-																													

OAK HILL (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143								
KANGERGA			WELL #:		1	RRCID -> 285667		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 10795		PERF. 7348 - 7430	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-		-0-
04	22	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
05	51	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	-0-
06	53	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
GRAY GU 1			WELL #:		4	RRCID -> 285829		COMPL. DATE 10/31/2018		TOTAL DEPTH 10973		PERF. 7246 - 10764	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST			WELL #:		3	RRCID -> 287222		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 10935		PERF. 7264 - 7445	
02	4788	X	3960	-0-	-828	-0-	288	1	3575	2	N	88 184 1	65
							97	9					
03	5301	X	3071	-0-	-2230	-0-	279	1	2746	2	N	42	107
							46	9					
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	286	1	3293	2	N	144	251
							158	9					
05	4371	X	1791	-0-	-2580	-0-	214	1	1435	2	N	129 186 1	194
							142	9					
06	4230	X	1751	-0-	-2479	-0-	245	1	1504	2	N	2	196
							2	9					
07	4371	X	1831	-0-	-2540	-0-	258	1	1573	2	N	-0-	196
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 289853		COMPL. DATE 08/01/2020		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 7238 - 7244	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CRIM			WELL #:		1	RRCID -> 292425		COMPL. DATE 02/06/2019		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 7144 - 7164	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		80
HELVENSTON SWD			WELL #:		1D	RRCID -> 298936		COMPL. DATE 02/05/2025		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6058 - 7216	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		66461 666		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC					850990															
ROMAN GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 195588			COMPL. DATE 04/06/1987			TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP			WELL #:		1		RRCID -> 284739			COMPL. DATE 11/02/2017			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
BUFORD & BLOW G.U. 1			WELL #:		15TP		RRCID -> 293156			COMPL. DATE 05/18/2022			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7017 - 7022							
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	-0-	468	3				N	-0-					-0-	
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3				N	-0-					-0-	
04	660	N	325	-0-	-335	-0-	-0-	325	3				N	-0-					-0-	
05	527	N	350	-0-	-177	-0-	-0-	350	3				N	-0-					-0-	
06	600	N	406	-0-	-194	-0-	-0-	406	3				N	-0-					-0-	
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3				N	-0-					-0-	
MAJOR KENNEDY ESTATE			WELL #:		16TP		RRCID -> 295640			COMPL. DATE 06/14/2023			TOTAL DEPTH 10545 PERF. 6937 - 6947							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY			WELL #:		881167		RRCID -> 257122			COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124							
WALLACE					4															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OAK HILL, S. (PETTIT)			WELL #:		66470 400		ASSOCIATED			49B			CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS II LLC					102211															
HYLYN BROOKE SWD			WELL #:		1		RRCID -> 198619			COMPL. DATE 09/19/2003			TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OAK HILL, S. (PETTIT)															49B		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC																									
GRIFFIN MERRIT SWD																									
															WELL #:		1	RRCID -> 211306		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 6870 - 7052	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
02		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
TGNR EAST TEXAS LLC															850990										
KENNEDY GAS UNIT 2															WELL #:		4	RRCID -> 286844		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 6580 - 6783	
02		1540 #	1344	-0-		-196	-0-	1344	3					N	-0-					-0-					
03		1548 R	1548	-0-		-0-	-0-	1548	3					N	-0-					-0-					
04		1350 #	516	-0-		-834	-0-	516	3					N	-0-					-0-					
05		1602 R	1602	-0-		-0-	-0-	1602	3					N	-0-					-0-					
06		1900 R	1900	-0-		-0-	-0-	1900	3					N	-0-					-0-					
07		1936 R	1936	-0-		-0-	-0-	1936	3					N	-0-					-0-					
PRICE GAS UNIT															WELL #:		4	RRCID -> 287080		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 7272 - 7310	
02		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
03		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
04		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
05		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
06		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
07		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____08/21/2025																									
OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS)															66473 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
FAULCONER ENERGY, LLC															263648										
VIDA GROOM GAS UNIT															WELL #:		1	RRCID -> 286026		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11125		PERF. 7522 - 7535	
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-					
OAKRIDGE (EDWARDS)															66495 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION															801643										
TEN BEARS															WELL #:		1	RRCID -> 224484		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 5136 - 5146	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)				66500 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643										
DREAM CATCHER				WELL #:	1	RRCID -> 227329	COMPL. DATE 09/03/2007	TOTAL	DEPTH 11100	PERF. 9403 - 11010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 N	99	-0-	-153	-0-	5 1	92 2	2	N	2				95
03	310 N	99	-0-	-211	-0-	2 9								95
04	270 N	111	-0-	-159	-0-	5 1	94 2	2	N	-0-				95
05	124 N	24	-0-	-100	-0-	6 1	105 2	2	N	-0-				95
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	1 1	23 2	2	N	-0-				97
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	3 1	56 2	2	N	2				99
						2 9								
						5 1	90 2	2	N	2				
						2 9								
SOARING WIND				WELL #:	1	RRCID -> 242684	COMPL. DATE 08/19/2008	TOTAL	DEPTH 10750	PERF. 9420 - 10680				
02	3892 X	3762	-0-	-130	-0-	181 1	3579 2	2	N	2				74
03	4309 X	4244	-0-	-65	-0-	2 9								77
04	4170 X	3609	-0-	-561	-0-	209 1	4032 2	2	N	3				77
05	4278 X	3704	-0-	-574	-0-	3 9								5
06	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	204 1	3405 2	2	N	-0-				8
07	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	179 1	3420 2	2	N	95	167 1			16
						105 9								
						224 1	4521 2	2	N	3				
						3 9								
						251 1	4344 2	2	N	8				
						9 9								
BLACK HAWK				WELL #:	1	RRCID -> 243187	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL	DEPTH 10950	PERF. 9458 - 10321				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)				67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555										
SHERMAN				WELL #:	1	RRCID -> 170700	COMPL. DATE 08/15/2007	TOTAL	DEPTH 8500	PERF. 6410 - 6478				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SKIPPER ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 178354	COMPL. DATE 06/18/2000	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9872 - 9938				
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-				102
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				102
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2			N	-0-				102
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-				102
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
07	775 N	540	-0-	-235	-0-	540 2			N	-0-				73
SHERMAN				WELL #:	2	RRCID -> 202312	COMPL. DATE 04/14/2004	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 8640 - 9926				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)														CNTY: SHELBY	
AETHON ENERGY OPERATING LLC															
SKIPPER ESTATE															
WELL #: 2															
RRCID -> 203259															
COMPL. DATE 05/13/2004															
TOTAL DEPTH 10200															
PERF. 7854 - 10050															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WILLIAMS, J.															
WELL #: 1															
RRCID -> 220680															
COMPL. DATE 03/29/2006															
TOTAL DEPTH 10301															
PERF. 7680 - 10116															
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-			113
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			113
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			113
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-			113
SKIPPER ESTATE															
WELL #: 3															
RRCID -> 234222															
COMPL. DATE 10/26/2007															
TOTAL DEPTH 10338															
PERF. 8080 - 10217															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SHERMAN															
WELL #: 4															
RRCID -> 237474															
COMPL. DATE 04/09/2008															
TOTAL DEPTH 10193															
PERF. 7861 - 10074															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
SHERMAN															
WELL #: 3															
RRCID -> 238625															
COMPL. DATE 01/12/2008															
TOTAL DEPTH 11200															
PERF. 9370 - 10100															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															
LOCKE															
WELL #: 1															
RRCID -> 177789															
COMPL. DATE 04/20/2000															
TOTAL DEPTH 10310															
PERF. 8086 - 8592															
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	51	1	686	2	Y	14	22	1		6
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	15	9	715	2	Y	11	9	1		8
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	55	1	713	2	Y	9	10	1		7
05	837 N	589	-0-	-248	-0-	12	9	528	2	Y	12	9	1		10
06	750 N	47	-0-	-703	-0-	59	1	4	9	Y	4	8	1		6
07	806 N	631	-0-	-175	-0-	10	9	584	2	Y	2	5	1		3
						43	1								
						45	1								
						2	9								

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1456 N	99	-0-	-1357	-0-	7 1	91 2	Y	1	4 1				1
03	1736 N	142	-0-	-1594	-0-	10 1	131 2	Y	1	1 1				1
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	Y	-0-					1
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18 1	196 2	Y	1	1 1				1
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 1		Y	-0-	1 1				-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16 1	202 2	Y	-0-					-0-
MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982														
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	25 1	385 2	Y	-0-					-0-
03	403 N	191	-0-	-212	-0-	13 1	178 2	Y	-0-					-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	20 1	314 2	Y	-0-					-0-
05	465 N	229	-0-	-236	-0-	15 1	214 2	Y	-0-					-0-
06	180 N	16	-0-	-164	-0-	16 1		Y	-0-					-0-
07	341 N	227	-0-	-114	-0-	15 1	212 2	Y	-0-					-0-
ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 13172 PERF. 9996 - 10120														
02	588 N	352	-0-	-236	-0-	23 1	314 2	Y	14	22 1				5
03	403 N	318	-0-	-85	-0-	22 1	287 2	Y	8	7 1				6
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	26 1	317 2	Y	2	5 1				3
05	403 N	171	-0-	-232	-0-	14 1	154 2	Y	3	3 1				3
06	300 N	23	-0-	-277	-0-	22 1	1 9	Y	1	2 1				2
07	372 N	141	-0-	-231	-0-	10 1	131 2	Y	-0-	1 1				1
ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082														
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467														
KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10707 - 10805														
02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3		N	-0-					43
03	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3		N	-0-					43
04	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-					43
05	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3		N	-0-					43
06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3		N	-0-					43
07	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-					43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467						
WOOLLEY		WELL #:		1	RRCID -> 243109		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 11650	
									PERF.10972 - 11241	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321								
SILER, W. H.		WELL #:		3	RRCID -> 245854		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12224	
									PERF.10922 - 11224	
02	168 N	159	-0-	-9 B	-0-	153	2	6	9	148
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	115	2	72	9	51
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	214	2	39	9	86
05	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	281	2	35	9	118
06	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	228	2	35	9	150
*07	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	273	2	112	9	81
BEGGS, G. TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 245855		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 12200	
									PERF.11040 - 11106	
02	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1552	2	24	9	117
03	1767 N	1754	-0-	-13 B	-0-	1736	2	18	9	129
04	1710 N	1692	-0-	-18 B	-0-	1678	2	14	9	139
05	1736 N	1716	-0-	-20 B	-0-	1696	2	20	9	152
06	1710 N	1566	-0-	-144 B	-0-	1548	2	18	9	92
*07	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1741	2	22	9	107
SILER, W. H.		WELL #:		2	RRCID -> 245988		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 12203	
									PERF.11070 - 11246	
02	14B2 EXT	487	-0-	487 B	-0-	487	2			20
03	14B2 EXT	718	-0-	718 B	-0-	1282	2	1	9	20
04	14B2 EXT	239	-0-	239 B	-0-	1521	2	6	9	25
05	1798 X	277	-0-	-1521 B	-0-	266	2	11	9	35
06	690 N	154	-0-	-536 B	-0-	147	2	7	9	40
07	248 N	119	-0-	-129 B	-0-	119	2			40
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
BURTON		WELL #:		1	RRCID -> 206368		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 12035	
									PERF.11640 - 11791	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					128
MCKINNEY		WELL #:		1	RRCID -> 237026		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 12475	
									PERF.11375 - 11670	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					93

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
CINRON ENERGY, LLC 153512													
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	1	1	87	2	N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	1	1	103	2	N	-0-		-0-
04	330 N	94	-0-	-236 B	-0-	1	1	93	2	N	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	1	1	98	2	N	-0-		-0-
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	1	1	93	2	N	-0-		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT		-0-
HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352													
02	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	1	1	208	2	N	-0-		95
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	1	1	248	2	N	-0-		95
04	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	1	1	224	2	N	-0-		95
05	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	1	1	236	2	N	-0-		95
06	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	1	1	223	2	N	-0-		95
07	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT		95
ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420													
02	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	1	1	261	2	N	10		93
						11	9						
03	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	1	1	310	2	N	99	149 1	43
						109	9						
04	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	1	1	280	2	N	87		130
						96	9						
05	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	1	1	295	2	N	58	156 1	32
						64	9						
06	420 N	370	-0-	-50 B	-0-	1	1	280	2	N	81		113
						89	9						
07	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT		113
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344													
02	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	1	1	165	2	N	-0-		56
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	1	1	197	2	N	-0-		56
04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	1	1	178	2	N	-0-		56
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	1	1	187	2	N	-0-		56
06	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	1	1	178	2	N	-0-		56
07	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT		56
RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589													
02	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	1	1	408	2	N	81	170 1	85
						89	9						
03	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	1	1	486	2	N	89		174
						98	9						
04	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	1	1	439	2	N	74	166 1	82
						81	9						
05	558 N	521	-0-	-37 B	-0-	1	1	462	2	N	53		135
						58	9						
06	570 N	527	-0-	-43 B	-0-	1	1	439	2	N	79	166 1	48
						87	9						
07	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT		48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
CRATON OPERATING LLC				186717											
WYLIE HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 227209		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12169 - 12266			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
WILSON, J. B. GU		WELL #:		2H		RRCID -> 275171		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 11184		PERF.11550 - 14981			
02	7224 X	5311	-0-	-1913 B	-0-	5256	2	55	9	N	50				160
03	7998 X	4445	-0-	-3553 B	-0-	4432	2	13	9	N	12				172
04	3750 X	1510	-0-	-2240 B	-0-	1503	2	7	9	N	6				178
05	5890 X	4218	-0-	-1672 B	-0-	4210	2	8	9	N	7				185
06	5700 X	3578	-0-	-2122 B	-0-	3578	2			N	-0-				185
07	5890 X	4621	-0-	-1269 B	-0-	4612	2	9	9	N	8				193
WILSON, J. B. GU		WELL #:		1H		RRCID -> 275414		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 8527		PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
FAIR, D. P. GU		WELL #:		1H		RRCID -> 277268		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11620 - 16474			
02	4228 X	2215	-0-	-2013 B	-0-	2182	2	33	9	N	30				187
03	4092 X	2976	-0-	-1116 B	-0-	2948	2	28	9	N	25	188	1		24
04	5268 X	5268	-0-	-0- B	-0-	5225	2	43	9	N	39				63
05	4092 X	3217	-0-	-875 B	-0-	3096	2	121	9	N	110				173
06	3592 X	3592	-0-	-0- B	-0-	3493	2	99	9	N	90	185	1		78
*07	3031 X	3031	-0-	-0- B	-0-	2988	2	43	9	N	39				117
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903													
ECHARD HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 189146		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11682 - 11809			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				10
WILSON, DAVID G.		WELL #:		1		RRCID -> 191050		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 11905		PERF.11450 - 11632			
02	134 X	134	-0-	-0- B	-0-	10	1	124	2	N	-0-				31
03	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	6	1	139	2	N	-0-				31
04	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	10	1	145	2	N	-0-				31
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	9	1	146	2	N	-0-				31
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	3	1	152	2	N	-0-				31
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	3	1	158	2	N	-0-				31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GREEN BAY				//CONT.// 67849 150 //CONT.// 220903 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH			
				RRCID -> 194363		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11706 - 11821					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			7
03		56 N	56	-0- B	-0-			3 1	53	2	Y	-0-			7
04		30 N	28	-0- B	-0-			1 1	27	2	Y	-0-			7
05		52 N	52	-0- B	-0-			3 1	49	2	Y	-0-			7
06		0 N	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			7
07		49 N	49	-0- B	-0-			3 1	46	2	Y	-0-			7

SWANN, M. C.				WELL #: 1		RRCID -> 196752		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11595 - 11792			
02		567 X	567	-0- B	-0-			40 1	519	2	N	7			90
								8 9							
03		775 N	641	-0- B	-0-			25 1	605	2	N	10			100
								11 9							
04		630 N	527	-0- B	-0-			33 1	493	2	N	1	1 8		100
								1 9							
05		620 N	529	-0- B	-0-			31 1	481	2	N	15	2 8		113
								17 9							
06		660 N	660	-0- B	-0-			14 1	635	2	N	10	1 8		122
								11 9							
07		665 N	665	-0- B	-0-			12 1	639	2	N	13	2 8		133
								14 9							

GREEN BAY				WELL #: 2		RRCID -> 197198		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11690 - 11783			
02		1148 N	859	-0- B	-0-			46 1	813	2	Y	-0-			20
03		1158 N	1158	-0- B	-0-			59 1	1099	2	Y	-0-			20
04		1067 N	1067	-0- B	-0-			56 1	1011	2	Y	-0-	20 1		-0-
05		1105 N	1105	-0- B	-0-			69 1	1036	2	Y	-0-			-0-
06		1038 N	1038	-0- B	-0-			71 1	967	2	Y	-0-			-0-
07		1116 N	1110	-0- B	-0-			78 1	1032	2	Y	-0-			-0-

GREEN BAY				WELL #: 3		RRCID -> 198565		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11756 - 11854			
02		1064 N	940	-0- B	-0-			50 1	872	2	Y	16			83
								18 9							
03		1147 N	1021	-0- B	-0-			52 1	967	2	Y	2			85
								2 9							
04		990 N	980	-0- B	-0-			51 1	928	2	Y	1	1 8		85
								1 9							
05		1054 N	914	-0- B	-0-			57 1	851	2	Y	5	1 8		89
								6 9							
06		990 N	756	-0- B	-0-			52 1	701	2	Y	3	1 8		91
								3 9							
07		1023 N	724	-0- B	-0-			50 1	671	2	Y	3	1 8		93
								3 9							

SWANN, M. C.				WELL #: 2		RRCID -> 199363		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11555 - 11744			
02		14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILSON, DAVID G.				//CONT.// //CONT.// WELL #:		67849 150 220903 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH					
							RRCID ->	199378	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL	DEPTH	11845	PERF.11442	- 11677			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	312 X	312	-0-	-0-	B	-0-	-0-	22	1	290	2	N	-0-					5
03	372 N	320	-0-	-0-	B	-52	-0-	13	1	307	2	N	-0-					5
04	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	-0-	22	1	316	2	N	-0-					5
05	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-					5
06	300 N	223	-0-	-0-	B	-77	-0-	5	1	218	2	N	-0-					5
07	341 N	239	-0-	-0-	B	-102	-0-	5	1	234	2	N	-0-					5

GREEN BAY				WELL #:		4	RRCID ->	199555	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11887	- 12003			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642						Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642						Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642						Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642						Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642						Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642						Y	-0-					11

SWANN, M. C.				WELL #:		3	RRCID ->	199734	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL	DEPTH	12001	PERF.11658	- 11850			
02	511 X	511	-0-	-0-	B	-0-		36	1	468	2	N	6					197
								7	9									
03	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-		20	1	469	2	N	6					203
								7	9									
04	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-		30	1	441	2	N	-0-					203
05	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-		28	1	440	2	N	14					217
								15	9									
06	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-		10	1	457	2	N	2	186	1			33
								2	9									
07	465 N	302	-0-	-0-	B	-163	-0-	6	1	292	2	N	4					37
								4	9									

GREEN BAY				WELL #:		5	RRCID ->	200243	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL	DEPTH	12140	PERF.11858	- 11954			
02	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-		45	1	783	2	Y	-0-					11
03	1101 N	1101	-0-	-0-	B	-0-		56	1	1045	2	Y	-0-					11
04	930 N	624	-0-	-0-	B	-306	-0-	33	1	591	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	B	-0-	-0-	78	1	1166	2	Y	-0-					-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	B	-0-	-0-	76	1	1029	2	Y	-0-					-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0-	B	-0-	-0-	76	1	1014	2	Y	-0-					-0-

GREEN BAY				WELL #:		6	RRCID ->	200244	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL	DEPTH	12215	PERF.11943	- 12056			
02	392 N	355	-0-	-37	B	-0-		18	1	318	2	Y	17					58
								19	9									
03	434 N	392	-0-	-42	B	-0-		20	1	369	2	Y	3					61
								3	9									
04	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-		21	1	374	2	Y	1	1	8			61
								1	9									
05	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-		37	1	552	2	Y	5	1	8			65
								6	9									
06	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-		29	1	387	2	Y	3	1	8			67
								3	9									
07	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-		32	1	427	2	Y	3	1	8			69
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE				//CONT.// //CONT.// WELL #:		67849 150 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SMITH				
							RRCID ->	200679	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	11654	-	11788	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1505 X	1505	-0-	-0-	B	-0-	-0-	106 15 9	1 1 9	1384	2	N	14					137
03	1953 N	1612	-0-	-0-	B	-0-	-0-	64 7 9	1 1 9	1541	2	N	6	1	8			142
04	1710 N	1475	-0-	-0-	B	-0-	-0-	94 3 9	1 1 9	1378	2	N	3	3	8			142
05	1674 N	1553	-0-	-0-	B	-0-	-0-	91 43 9	1 1 9	1419	2	N	39					181
06	1533 N	1533	-0-	-0-	B	-0-	-0-	33 20 9	1 1 9	1480	2	N	18	1	8			198
07	1531 N	1531	-0-	-0-	B	-0-	-0-	29 18 9	1 1 9	1484	2	N	16	1	8			213
MOORE				WELL #:		1	RRCID ->	201167	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL	DEPTH	11990	PERF.	11653	-	11852	
02	513 X	513	-0-	-0-	B	-0-	-0-	36 8 9	1 1 9	469	2	N	7					225
03	682 N	555	-0-	-0-	B	-0-	-0-	22 13 9	1 1 9	520	2	N	12					237
04	630 N	512	-0-	-0-	B	-0-	-0-	33 32 1	1 1 1	479	2	N	-0-					237
05	558 N	536	-0-	-0-	B	-0-	-0-	10 2 9	1 1 9	494	2	N	9					246
06	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	-0-	11 2 9	1 1 9	485	2	N	2	178	1			70
07	527 N	512	-0-	-0-	B	-0-	-0-	9 14 9	1 1 9	489	2	N	13					83
GREEN BAY				WELL #:		7	RRCID ->	201450	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	11810	-	11942	
02	28 N	17	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1 1	1 1	16	2	Y	-0-					4
03	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1 1	1 1	19	2	Y	-0-					4
04	30 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2 1	1 1	25	2	Y	-0-					4
05	31 N	27	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1 1	1 1	14	2	Y	-0-					4
06	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1 1	1 1	14	2	Y	-0-					4
07	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1 1	1 1	14	2	Y	-0-					4
MCELROY				WELL #:		1	RRCID ->	202491	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL	DEPTH	11985	PERF.	11580	-	11766	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					72
MCELROY "A"				WELL #:		A 1	RRCID ->	204105	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	11662	-	11756	
02	112 X	112	-0-	-0-	B	-0-	-0-	8 3 9	1 1 9	101	2	N	3					143
03	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5 2 9	1 1 9	113	2	N	2					145
04	240 N	92	-0-	-0-	B	-0-	-0-	6 10 1	1 1 1	86	2	N	-0-					145
05	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	-0-	8 3 9	1 1 9	148	2	N	7					152
06	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3 3 9	1 1 9	124	2	N	3					155
07	93 N	82	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1 6 9	1 1 9	75	2	N	5					160

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SWANN, M. C.				//CONT.// 67849 150 //CONT.// 220903 WELL #: 4				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SMITH			
				RRCID -> 204442				COMPL. DATE 08/26/2004				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768						N	-0-					-0-	
REAGAN				WELL #: 1				RRCID -> 205736				COMPL. DATE 09/01/2004				TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818			
02	T. A.	25	-0-	25	B	39		2	1	23	2	N	-0-					27	
03	T. A.	72	-0-	72	B	111		2	1	41	2	N	-0-					53	
								29	9										
04	T. A.	39	-0-	39	B	150		2	1	37	2	N	-0-					53	
05	168 X	18	-0-	-150	B	-0-		1	1	17	2	N	-0-					53	
06	20 X	20	-0-	-0-	B	-0-		20	2			N	-0-					53	
07	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-		1	1	50	2	N	-0-					53	
MCELROY				WELL #: 2				RRCID -> 206004				COMPL. DATE 10/20/2004				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		2				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		2				N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		2				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		4		2	2	N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		7		3	2	N	-0-					-0-	
MCELROY "A"				WELL #: A 2				RRCID -> 206535				COMPL. DATE 11/11/2004				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2945						N	-0-					30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2945						N	-0-					30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2945						N	-0-					30	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2945						N	-0-					30	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2945						N	-0-					30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2945						N	-0-					30	
WILSON, DAVID G.				WELL #: 5				RRCID -> 207737				COMPL. DATE 01/11/2005				TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					3	
MCELROY				WELL #: 4				RRCID -> 207845				COMPL. DATE 01/01/2005				TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	70						N	-0-					72	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	70						N	-0-					72	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	70						N	-0-					72	
05	70 X	-0-	-0-	-70	B	-0-						N	-0-					72	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCELROY														
		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
		//CONT.//		220903										
		WELL #:		5		RRCID -> 208085		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11924		PERF.11852 - 11620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-			63
GREEN BAY														
		WELL #:		12		RRCID -> 209482		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12069		PERF.10935 - 11908		
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	7			7
03	62 N	22	-0-	-40 B	-0-		1 1	9 2	Y		11			18
							12 9							
04	83 N	83	-0-	-0- B	-0-		2 1	44 2	Y		34	18 1	1 8	33
							37 9							
05	46 N	46	-0-	-0- B	-0-		3 1	42 2	Y		1	1 8		33
							1 9							
06	44 N	44	-0-	-0- B	-0-		2 1	33 2	Y		8	1 8		40
							9 9							
07	124 N	43	-0-	-81 B	-0-		3 1	40 2	Y		-0-			40
GREEN BAY														
		WELL #:		9		RRCID -> 209483		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11822 - 11860		
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					Y	-0-			32
03	93 N	69	-0-	-24 B	-0-		3 1	62 2	Y		4			36
							4 9							
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-			36
05	84 N	84	-0-	-0- B	-0-		5 1	79 2	Y		-0-			36
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-		4 1	61 2	Y		-0-			36
07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-		5 1	71 2	Y		-0-			36
GREEN BAY														
		WELL #:		14		RRCID -> 209995		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11962 - 12092		
02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-		3 1	52 2	Y		-0-			12
03	62 N	51	-0-	-11 B	-0-		3 1	46 2	Y		2			14
							2 9							
04	16 N	16	-0-	-0- B	-0-		1 1	13 2	Y		2			16
							2 9							
05	62 N	18	-0-	-44 B	-0-		1 1	16 2	Y		1			17
							1 9							
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-		1 1	13 2	Y		-0-			17
07	31 N	14	-0-	-17 B	-0-		1 1	13 2	Y		-0-			17
MCELROY														
		WELL #:		7		RRCID -> 210043		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 12006		PERF.11607 - 11792		
02	189 X	189	-0-	-0- B	-0-		13 1	173 2	N		3			46
							3 9							
03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-		6 1	144 2	N		7	1 8		52
							8 9							
04	180 N	125	-0-	-55 B	-0-		8 1	116 2	N		1	1 8		52
							1 9							
05	217 N	113	-0-	-104 B	-0-		7 1	106 2	N		-0-			52
06	150 N	100	-0-	-50 B	-0-		2 1	98 2	N		-0-			52
07	151 N	151	-0-	-0- B	-0-		3 1	145 2	N		3			55
							3 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LINTNER										//CONT.// 67849 150 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
										RRCID -> 210758		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11690		PERF.11321 - 11536			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		72 N	72	-0-	-0- B	-0-			5 1			67 2	N	-0-					65
03		41 N	41	-0-	-0- B	-0-			2 1			39 2	N	-0-					65
04		120 N	73	-0-	-47 B	-0-			5 1			68 2	N	-0-					65
05		93 N	49	-0-	-44 B	-0-			3 1			46 2	N	-0-					65
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					65
07		130 N	130	-0-	-0- B	-0-			2 1			125 2	N	-0-	3				68
									3 9										
POND						WELL #:	1	RRCID -> 211516		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11848 - 12007					
02		220 X	220	-0-	-0- B	-0-			16 1			202 2	N	2					50
									2 9										
03		306 N	306	-0-	-0- B	-0-			12 1			288 2	N	5					55
									6 9										
04		224 N	224	-0-	-0- B	-0-			14 1			210 2	N	-0-					55
05		248 N	157	-0-	-91 B	-0-			9 1			142 2	N	5					60
									6 9										
06		285 N	285	-0-	-0- B	-0-			6 1			279 2	N	-0-					60
07		245 N	245	-0-	-0- B	-0-			5 1			240 2	N	-0-					60
MCELROY						WELL #:	10	RRCID -> 211889		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11624 - 11784					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						35
ECHARD HEIRS						WELL #:	13	RRCID -> 211975		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 11916		PERF.11962 - 12153					
02		150 N	150	-0-	-0- B	-0-			8 1			142 2	Y	-0-					28
03		124 N	116	-0-	-8 B	-0-			6 1			110 2	Y	-0-					28
04		160 N	160	-0-	-0- B	-0-			8 1			152 2	Y	-0-					28
05		160 N	160	-0-	-0- B	-0-			10 1			150 2	Y	-0-					28
06		152 N	152	-0-	-0- B	-0-			10 1			142 2	Y	-0-					28
07		176 N	176	-0-	-0- B	-0-			12 1			164 2	Y	-0-					28
MCELROY						WELL #:	8	RRCID -> 212001		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11635 - 11881					
02		215 X	215	-0-	-0- B	-0-			13 1			173 2	N	26					85
									29 9										
03		124 N	93	-0-	-31 B	-0-			4 1			89 2	N	-0-					85
04		119 N	119	-0-	-0- B	-0-			8 1			111 2	N	-0-					85
05		248 N	96	-0-	-152 B	-0-			6 1			90 2	N	-0-					85
06		94 N	94	-0-	-0- B	-0-			2 1			92 2	N	-0-					85
07		178 N	178	-0-	-0- B	-0-			3 1			175 2	N	-0-					85
SWANN, M. C.						WELL #:	5	RRCID -> 212602		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11542 - 11685					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SWANN, M. C.				//CONT.// 67849 150 //CONT.// 220903 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH					
				RRCID -> 212971		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL		DEPTH 11942		PERF.11403 - 11793					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1224 X	206	-0-	-1018 B	-0-		15	1	191	2	N	-0-					180
03	248 N	213	-0-	-35 B	-0-		9	1	204	2	N	-0-					180
04	180 N	163	-0-	-17 B	-0-		10	1	153	2	N	-0-					180
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-		12	1	185	2	N	18					198
							20	9									
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-		4	1	177	2	N	-0-					198
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-		3	1	169	2	N	-0-					198
CAMERON				WELL #: 9		RRCID -> 213095		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL		DEPTH 11720		PERF.11341 - 11493			
02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-		3	1	43	2	N	-0-					10
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-		4	1	91	2	N	-0-					10
04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-		4	1	63	2	N	-0-					10
05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-		7	1	101	2	N	-0-					10
06	149 N	149	-0-	-0- B	-0-		3	1	146	2	N	-0-					10
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-		1	1	62	2	N	-0-					10
NE OVERTON UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 213128		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL		DEPTH 11979		PERF.11718 - 11856			
02	23 X	23	-0-	-0- B	-0-		5	1	18	2	N	-0-					13
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-						N	-0-					13
04	60 N	25	-0-	-35 B	-0-		25	2			N	-0-					13
05	31 N	23	-0-	-8 B	-0-		1	1	21	2	N	1	1	8			13
							1	9									
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	1	1	8			13
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-		6	1	33	2	N	-0-					13
GREEN BAY				WELL #: 13		RRCID -> 213457		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL		DEPTH 12027		PERF.12054 - 12196			
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	3					22
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	6					28
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	2					30
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					30
MCELROY				WELL #: 13		RRCID -> 213679		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL		DEPTH 12265		PERF.11953 - 12062			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					53
LINTNER				WELL #: 5		RRCID -> 213708		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL		DEPTH 11667		PERF.11309 - 11532			
02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-		3	1	45	2	N	-0-					117
03	47 N	47	-0-	-0- B	-0-		2	1	45	2	N	-0-					117
04	103 N	103	-0-	-0- B	-0-		3	1	46	2	N	49	4	8			162
							54	9									
05	62 N	47	-0-	-15 B	-0-		2	1	38	2	N	6	6	8			162
							7	9									
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-		2	1	68	2	N	4	4	8			162
							4	9									
*07	62 N	57	-0-	-5 B	-0-		1	1	54	2	N	2	125	1	5	7	32
							2	9					2	8			

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2699

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILSON, DAVID G.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67849 150 220903 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SMITH								
						RRCID ->	213857	COMPL.	DATE	05/22/2005	TOTAL	DEPTH	11730	PERF.	11480	-	11671				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	322	X	322	-0-	-0-	B	-0-	-0-			23 1	299 2	N	-0-						187	
03	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	-0-			37 1	877 2	N	-39		165	1			61	
											43 9										
04	450	N	306	-0-	-144	B	-0-	-0-			19 1	287 2	N	-0-						61	
05	372	N	338	-0-	-34	B	-0-	-0-			20 1	318 2	N	-0-						61	
06	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	-0-			4 1	197 2	N	-0-						61	
07	310	N	239	-0-	-71	B	-0-	-0-			5 1	234 2	N	-0-						61	
WILSON, DAVID G.					WELL #:	6	RRCID ->	213858	COMPL.	DATE	06/02/2005	TOTAL	DEPTH	11758	PERF.	11403	-	11641			
02	751	X	751	-0-	-0-	B	-0-	-0-			54 1	697 2	N	-0-						133	
03	961	N	886	-0-	-75	B	-0-	-0-			33 1	787 2	N	-60						193	
											66 9										
04	810	N	753	-0-	-57	B	-0-	-0-			48 1	704 2	N	1		1	8			193	
											1 9										
05	837	N	803	-0-	-34	B	-0-	-0-			47 1	730 2	N	24		2	8			215	
											26 9										
06	870	N	762	-0-	-108	B	-0-	-0-			17 1	734 2	N	10		2	8			223	
											11 9										
07	775	N	774	-0-	-1	B	-0-	-0-			14 1	752 2	N	7		1	8			229	
											8 9										
SWANN, M. C.					WELL #:	10	RRCID ->	213892	COMPL.	DATE	08/03/2005	TOTAL	DEPTH	11946	PERF.	11563	-	11820			
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-135						N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-135						N	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-135						N	-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-135						N	-0-						-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-135						N	-0-						-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-135						N	-0-						-0-	
MOORE					WELL #:	3	RRCID ->	213941	COMPL.	DATE	06/10/2005	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.	11614	-	11835			
02	181	X	181	-0-	-0-	B	-0-	-0-			13 1	168 2	N	-0-						47	
03	248	N	187	-0-	-61	B	-0-	-0-			7 1	180 2	N	-0-						47	
04	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	-0-			12 1	171 2	N	-0-						47	
05	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	-0-			11 1	165 2	N	-0-						47	
06	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	-0-			4 1	177 2	N	-0-						47	
07	186	N	36	-0-	-150	B	-0-	-0-			1 1	35 2	N	-0-						47	
SWANN, M. C.					WELL #:	9	RRCID ->	214253	COMPL.	DATE	08/18/2005	TOTAL	DEPTH	12007	PERF.	11630	-	11855			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-						25	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-						25	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-						25	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-						25	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-						25	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-						25	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GREEN BAY				//CONT.// //CONT.//	67849 150 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SMITH			
				WELL #:	15	RRCID ->	214383	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL	DEPTH	11915	PERF.11918	- 12146		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	812 N	621	-0-	-191 B	-0-		32 1 30 9	559	2	Y	27					51
03	868 N	704	-0-	-164 B	-0-		32 1 83 9	589	2	Y	75					126
04	690 N	589	-0-	-101 B	-0-		27 1 74 9	488	2	Y	67	117	1	4	8	72
05	682 N	440	-0-	-242 B	-0-		27 1 3 9	410	2	Y	3	3	8			72
06	721 N	721	-0-	-0- B	-0-		48 1 29 9	644	2	Y	26	3	8			95
07	745 N	745	-0-	-0- B	-0-		52 1 6 9	687	2	Y	5	3	8			97
ANDERSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	214520	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL	DEPTH	12063	PERF.11735	- 11887		
02	1120 N	1014	-0-	-106 B	-0-		55 1 2 9	957	2	N	2					22
03	1240 N	1022	-0-	-218 B	-0-		52 1	970	2	N	-0-					22
04	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-		55 1 2 9	996	2	N	2	2	8			22
05	1116 N	1086	-0-	-30 B	-0-		68 1 2 9	1016	2	N	2					24
06	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-		71 1 1 9	959	2	N	1	1	8			24
07	1085 N	1065	-0-	-20 B	-0-		74 1 1 9	990	2	N	1	1	8			24
LINTNER				WELL #:	6	RRCID ->	214719	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL	DEPTH	11735	PERF.11387	- 11450		
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-		4 1	52	2	N	-0-					95
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-		3 1	62	2	N	-0-					95
04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-		4 1	62	2	N	-0-					95
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-		4 1	58	2	N	-0-					95
06	44 N	44	-0-	-0- B	-0-		1 1	43	2	N	-0-					95
07	62 N	30	-0-	-32 B	-0-		1 1	29	2	N	-0-					95
SWANN, M. C.				WELL #:	7	RRCID ->	214856	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL	DEPTH	11920	PERF.11563	- 11788		
02	203 X	203	-0-	-0- B	-0-		14 1	189	2	N	-0-					77
03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-		8 1 3 9	193	2	N	3	1	8			79
04	270 N	201	-0-	-69 B	-0-		13 1	188	2	N	-0-					79
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-		14 1	211	2	N	-0-					79
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-		4 1	195	2	N	-0-	2	7			77
07	217 N	189	-0-	-28 B	-0-		4 1 1 9	184	2	N	1					78
MOORE				WELL #:	4	RRCID ->	215679	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL	DEPTH	12044	PERF.11688	- 11846		
02	101 X	101	-0-	-0- B	-0-		7 1	94	2	N	-0-					205
03	248 N	67	-0-	-181 B	-0-		3 1	64	2	N	-0-					205
04	437 N	437	-0-	-0- B	-0-		15 1 196 9	226	2	N	178	178	1			205
05	138 N	138	-0-	-0- B	-0-		7 1 24 9	107	2	N	22					227
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-		3 1 3 9	117	2	N	3					230
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					230

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
SWANN, M. C.		WELL #: 12		RRCID -> 216043		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					22
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
MCELROY		WELL #: 06		RRCID -> 216419		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					279
WILSON, DAVID G.		WELL #: 9		RRCID -> 216520		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538								
02	28 X	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	N	-0-					50
03	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					50
04	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					50
05	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					50
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					50
07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					50
WILSON, DAVID G.		WELL #: 13		RRCID -> 217201		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610								
02	840 X	840	-0-	-0- B	-0-	60	1	780	2	Y	-0-					12
03	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					12
04	120 X	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					12
05	930 X	604	-0-	-326 B	-0-	36	1	562	2	Y	5					17
						6	9									
06	2578 X	2578	-0-	-0- B	-0-	57	1	2521	2	Y	-0-					17
07	930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-					17
WILSON, DAVID G.		WELL #: 12		RRCID -> 217562		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	47	-0-	47 B	196	2	1	32	2	N	12					74
						13	9									
03	14B2 EXT	78	-0-	78 B	274	3	1	73	2	N	2					76
						2	9									
04	14B2 EXT	18	-0-	18 B	292	1	1	17	2	N	-0-					76
05	312 X	20	-0-	-292 B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					76
06	73 X	73	-0-	-0- B	-0-	1	1	65	2	N	6					82
						7	9									
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	1	1	48	2	N	3					85
						3	9									
ECHARD HEIRS		WELL #: 4R		RRCID -> 217735		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884								
02	14 X	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					138
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					138
04	90 N	14	-0-	-76 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					138
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					138
06	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	2	1	25	2	N	-0-					138
07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	2	1	20	2	N	-0-					138

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE				//CONT.// 67849 150 //CONT.// 220903 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH					
				RRCID -> 218377		COMPL. DATE 02/14/2006				TOTAL DEPTH 11942		PERF.11633 - 11840					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	167 X	36	-0-	-131 B	-0-	3	1	33	2	N	-0-				48		
03	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-				48		
04	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	-0-				48		
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	20	2	N	-0-				48		
06	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	1	1	26	2	N	-0-				48		
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	1	1	42	2	N	-0-				48		

SWANN, M. C.				WELL #: 13		RRCID -> 218731				COMPL. DATE 02/23/2006				TOTAL DEPTH 11953		PERF.11550 - 11802	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-				-0-		

WILSON, DAVID G.				WELL #: 10		RRCID -> 219496				COMPL. DATE 03/09/2006				TOTAL DEPTH 11750		PERF.11415 - 11683	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-				-0-		

MCELROY				WELL #: 12		RRCID -> 222271				COMPL. DATE 08/14/2006				TOTAL DEPTH 11980		PERF.11591 - 11832	
02	427 X	69	-0-	-358 B	-0-	4	1	54	2	N	10				25		
						11	9										
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				25		
04	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	6	1	87	2	N	-0-				25		
05	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	3	1	45	2	N	-0-				25		
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	1	1	47	2	N	-0-				25		
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	2	1	90	2	N	7				32		
						8	9										

WILSON, DAVID G.				WELL #: 15		RRCID -> 223108				COMPL. DATE 08/04/2006				TOTAL DEPTH 11812		PERF.11460 - 11608	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		

NE OVERTON UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 224409				COMPL. DATE 12/06/2006				TOTAL DEPTH 12000		PERF.11719 - 11830	
02	667 X	667	-0-	-0- B	-0-	137	1	530	2	N	-0-				12		
03	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	60	1	708	2	N	1	1	8		12		
						1	9										
04	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	768	2	3	9	N	3	3	8		12		
05	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	43	1	699	2	N	1	1	8		12		
						1	9										
06	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	124	1	612	2	N	1	1	8		12		
						1	9										
07	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	106	1	578	2	N	1	1	8		12		
						1	9										

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NE OVERTON UNIT		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 220903 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
				RRCID -> 224515		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11733 - 11799				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (LIFT)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	911 X	911	-0-	-0- B	-0-	185 11 9	715 2	N			10			33
03	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	81 1 15 9	956 2	N			14	1 8		46
04	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	985 2	41 9	N			37	3 8		80
05	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	57 1 101 9	917 2	N			92	1 8		171
06	990 N	836	-0-	-154 B	-0-	138 1 17 9	681 2	N			15	1 8		185
07	1023 N	972	-0-	-51 B	-0-	150 1 3 9	819 2	N			3	1 8		187
SWANN, M. C.				WELL #: 14	RRCID -> 224818	COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11586 - 11809				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
WILSON, DAVID G.				WELL #: 14	RRCID -> 225258	COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 11898		PERF.11489 - 11665				
02	137 X	137	-0-	-0- B	-0-	9 1 6 9	122 2	N			5			41
03	155 X	107	-0-	-48 B	-0-	4 1 1 9	102 2	N			1			42
04	150 X	101	-0-	-49 B	-0-	6 1	95 2	N			-0-			42
05	155 X	123	-0-	-32 B	-0-	7 1	116 2	N			-0-			42
06	150 X	109	-0-	-41 B	-0-	2 1 1 9	106 2	N			1			43
07	155 X	129	-0-	-26 B	-0-	2 1 1 9	126 2	N			1			44
NE OVERTON UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 225308	COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11678 - 11778				
02	2464 X	2464	-0-	-0- B	-0-	506 1	1958 2	N			-0-			15
03	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	113 1 1 9	1334 2	N			1	1 8		15
04	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1201 2	3 9	N			3	3 8		15
05	1147 N	1093	-0-	-54 B	-0-	64 1 1 9	1028 2	N			1	1 8		15
06	1110 N	1021	-0-	-89 B	-0-	171 1 1 9	849 2	N			1	1 8		15
07	1147 N	1115	-0-	-32 B	-0-	172 1 1 9	942 2	N			1	1 8		15
ECHARD HEIRS				WELL #: 5	RRCID -> 229133	COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 12345		PERF.12002 - 12075				
02	2200 X	2200	-0-	-0- B	-0-	119 1	2081 2	N			-0-			79
03	3224 X	2430	-0-	-794 B	-0-	123 1 26 9	2281 2	N			24	1 8		102
04	3090 X	2232	-0-	-858 B	-0-	116 1 11 9	2105 2	N			10	93 1	6 8	13
05	3100 X	2354	-0-	-746 B	-0-	147 1 6 9	2201 2	N			5	5 8		13
06	2580 X	2460	-0-	-120 B	-0-	169 1 8 9	2283 2	N			7	4 8		16
07	2449 X	2443	-0-	-6 B	-0-	171 1 4 9	2268 2	N			4	1 7	3 8	16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GREEN BAY													CNTY: SMITH		
		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		220903											
		WELL #:		11		RRCID -> 245881		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 11880		PERF.12214 - 12325			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		282 X	282	-0-	-0- B	-0-	15	1	267	2	N	-0-			67
03		372 N	234	-0-	-138 B	-0-	12	1	222	2	N	-0-			67
04		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	17	1	302	2	N	-0-			67
05		310 N	193	-0-	-117 B	-0-	12	1	181	2	N	-0-			67
06		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	11	1	144	2	N	-0-			67
07		341 N	293	-0-	-48 B	-0-	20	1	273	2	N	-0-			67
NE OVERTON UNIT													WELL #:		
													6		
													RRCID -> 245882		
													COMPL. DATE 01/18/2008		
													TOTAL DEPTH 11950		
													PERF.11618 - 11746		
02		1492 X	1492	-0-	-0- B	-0-	306	1	1186	2	N	-0-			15
03		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	147	1	1732	2	N	1	1 8		15
							1	9							
04		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1475	2	3	9	N	3	3 8		15
05		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	97	1	1568	2	N	1	1 8		15
							1	9							
06		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	273	1	1352	2	N	1	1 8		15
							1	9							
07		1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	256	1	1398	2	N	1	1 8		15
							1	9							
ECHARD HEIRS UNIT													WELL #:		
													6		
													RRCID -> 246874		
													COMPL. DATE 02/01/2008		
													TOTAL DEPTH 12110		
													PERF.11684 - 11962		
02		1812 X	1812	-0-	-0- B	-0-	98	1	1714	2	N	-0-			71
03		2139 N	1987	-0-	-152 B	-0-	101	1	1861	2	N	23	1 8		93
							25	9							
04		2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	104	1	1887	2	N	10	85 1	6 8	12
							11	9							
05		2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	129	1	1927	2	N	5	5 8		12
							6	9							
06		2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	138	1	1868	2	N	7	4 8		15
							8	9							
07		2139 N	1857	-0-	-282 B	-0-	130	1	1723	2	N	4	4 8		15
							4	9							
WILSON, DAVID G.													WELL #:		
													17		
													RRCID -> 247171		
													COMPL. DATE 01/04/2007		
													TOTAL DEPTH 11910		
													PERF.11466 - 11768		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				41
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				41
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				41
GUTHRIE UNIT													WELL #:		
													5H		
													RRCID -> 273508		
													COMPL. DATE 06/12/2014		
													TOTAL DEPTH 11597		
													PERF.12120 - 15694		
02		6076 X	5738	-0-	-338 B	-0-	400	1	5214	2	N	113	177 1		193
							124	9							
03		6727 X	5559	-0-	-1168 B	-0-	217	1	5201	2	N	128	3 8		318
							141	9							
04		6870 X	5459	-0-	-1411 B	-0-	334	1	4918	2	N	188	187 1	1 8	318
							207	9							
05		7099 X	5479	-0-	-1620 B	-0-	330	1	5126	2	N	21	182 1		157
							23	9							
06		6870 X	5710	-0-	-1160 B	-0-	124	1	5489	2	N	88			245
							97	9							
07		6355 X	5685	-0-	-670 B	-0-	106	1	5493	2	N	78	177 1		146
							86	9							

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2705

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ECHARD HEIRS				//CONT.// //CONT.//	67849 150 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SMITH			
				WELL #:	8H	RRCID ->	276053	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL	DEPTH	11838	PERF.12	295	- 14023	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * CODE	EOM BALANCE	
02	4312 X	3710	-0-	-602 B	-2229		200 4	1 9	3506	2	N	4			70	
03	4774 X	4081	-0-	-693 B	-2229		209 7	1 9	3865	2	N	6	4	8	72	
04	4590 X	4037	-0-	-553 B	-2229		210 11	1 9	3816	2	N	10	10	8	72	
05	4619 X	4218	-0-	-401 B	-2229		263 20	1 9	3935	2	N	18	6	8	84	
06	4020 X	4007	-0-	-13 B	-2229		275 9	1 9	3723	2	N	8	6	8	86	
07	4185 X	4083	-0-	-102 B	-2229		285 14	1 9	3784	2	N	13	1	7	92	
LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION)				WELL #:	1H	RRCID ->	276447	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL	DEPTH	11545	PERF.12	2016	- 15540	
02	5107 X	5107	-0-	-0- B	-0-		364 1	1 9	4743	2	N	-0-			358	
03	7192 X	5952	-0-	-1240 B	-0-		238 6	1 9	5708	2	N	5	5	8	358	
04	6960 X	4508	-0-	-2452 B	-0-		287 2	1 9	4219	2	N	2	2	8	358	
05	6572 X	5531	-0-	-1041 B	-0-		335 1	1 9	5196	2	N	-0-			358	
06	6030 X	3940	-0-	-2090 B	-0-		87 1	1 9	3853	2	N	-0-			358	
*07	5952 X	864	-0-	-5088 B	-0-		16 1	1 9	848	2	N	-0-	11	7	347	
LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN				WELL #:	1H	RRCID ->	276790	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.11	893	- 16543	
02	0 X	9963	-0-	9963 B	-124263		710 9	1 9	9244	2	N	8			254	
03	3968 X	10280	-0-	6312 B	-117951		407 101	1 9	9772	2	N	92	20	8	326	
04	3840 X	9543	-0-	5703 B	-112248		607 11	1 9	8925	2	N	10	10	8	326	
05	3968 X	9601	-0-	5633 B	-106615		581 12	1 9	9008	2	N	11			337	
06	3840 X	8983	-0-	5143 B	-101472		199 1	1 9	8784	2	N	-0-			337	
07	3968 X	8902	-0-	4934 B	-96538		167 50	1 9	8685	2	N	45			382	
NE OVERTON UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	278733	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL	DEPTH	11780	PERF.12	2008	- 15052	
02	0 X	5240	-0-	5240 B	-158547		1075 1	1 9	4165	2	N	-0-			-0-	
03	5549 X	5806	-0-	257 B	-158290		435 234	1 9	5137	2	N	213	3	8	210	
04	5370 X	5484	-0-	114 B	-158176		5473 315	2 1	11	9	N	10	10	8	210	
05	5549 X	5399	-0-	-150 B	-158176		315 4	1 9	5080	2	N	4	4	8	210	
06	5370 X	5257	-0-	-113 B	-158176		877 33	1 9	4347	2	N	30	5	8	235	
07	5549 X	5454	-0-	-95 B	-158176		841 21	1 9	4592	2	N	19	4	8	250	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NE OVERTON UNIT										CAPACITY										CNTY: SMITH			
//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED //CONT.// 220903																							
WELL #: 3H										RRCID -> 278734													
COMPL. DATE 10/29/2021										TOTAL DEPTH 11780										PERF.12413 - 15071			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
02	987 X	987	-0-	-0-	B	-0-	-0-	202	1	785	2	N	-0-					42					
03	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	-0-	39	1	459	2	N	-0-					42					
04	300 N	221	-0-	-79	B	-0-	-0-	221	2			N	-0-					42					
05	310 N	210	-0-	-100	B	-0-	-0-	12	1	198	2	N	-0-					42					
06	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	-0-	44	1	218	2	N	-0-					42					
07	1887 N	1887	-0-	-0-	B	-0-	-0-	288	1	1570	2	N	-0-	26				68					
								29	9														
GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC										WELL #: 1H										RRCID -> 279224			
COMPL. DATE 03/28/2015										TOTAL DEPTH 11479										PERF.11850 - 16384			
02	8680 X	7093	-0-	-1587	B	-310286		502	1	6540	2	N	46					191					
								51	9														
03	9610 X	7992	-0-	-1618	B	-310286		318	1	7618	2	N	51	2	8			240					
								56	9														
04	9270 X	7289	-0-	-1981	B	-310286		464	1	6824	2	N	1	1	8			240					
								1	9														
05	9269 X	7243	-0-	-2026	B	-310286		432	1	6710	2	N	92	193	1			139					
								101	9														
06	7860 X	6201	-0-	-1659	B	-310286		136	1	6026	2	N	35					174					
								39	9														
07	7998 X	6751	-0-	-1247	B	-310286		127	1	6572	2	N	47					221					
								52	9														
GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC										WELL #: 1H										RRCID -> 279229			
COMPL. DATE 05/01/2015										TOTAL DEPTH 11528										PERF.11805 - 16161			
02	5740 X	4651	-0-	-1089	B	-710241		320	1	4166	2	N	150	174	1			223					
								165	9														
03	6355 X	4962	-0-	-1393	B	-710241		193	1	4638	2	N	119	2	8			340					
								131	9														
04	6150 X	4631	-0-	-1519	B	-710241		283	1	4171	2	N	161	185	1	1	8	315					
								177	9														
05	6293 X	4583	-0-	-1710	B	-710241		278	1	4305	2	N	-0-					315					
06	5220 X	4479	-0-	-741	B	-710241		97	1	4293	2	N	81	1	8			395					
								89	9														
07	5146 X	4200	-0-	-946	B	-710241		78	1	4030	2	N	84					479					
								92	9														
GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION										WELL #: 1H										RRCID -> 279286			
COMPL. DATE 04/29/2022										TOTAL DEPTH 11870										PERF.12370 - 17960			
02	15204 X	15764	-0-	560	B	-193286		849	1	14890	2	N	23					68					
								25	9														
03	16833 X	17268	-0-	435	B	-192851		882	1	16340	2	N	42	11	8			99					
								46	9														
04	16710 X	16439	-0-	-271	B	-192851		857	1	15543	2	N	35	35	8			99					
								39	9														
05	17515 X	16741	-0-	-774	B	-192851		1044	1	15640	2	N	52	17	8			134					
								57	9														
06	16950 X	16288	-0-	-662	B	-192851		1118	1	15133	2	N	34	16	8			152					
								37	9														
07	17453 X	16805	-0-	-648	B	-192851		1173	1	15599	2	N	30	1	7	15	8	166					
								33	9														

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2707

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCELROY-SWANN ALLOCATION				//CONT.// 67849 150 //CONT.// 220903 WELL #: 1H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 279287		CAPACITY COMPL. DATE 10/12/2015				CNTY: SMITH TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9233 X	9233	-0-	-0-	B	-0-		651 96	1 9	8486	2	N	87	362	1			293
03	11532 X	10156	-0-	-1376	B	-0-		403 99	1 9	9654	2	N	90	3	8			380
04	11160 X	9973	-0-	-1187	B	-0-		619 250	1 9	9104	2	N	227	181	1	1	8	425
05	11532 X	9891	-0-	-1641	B	-0-		598 23	1 9	9270	2	N	21	182	1			264
06	10740 X	8704	-0-	-2036	B	-0-		190 108	1 9	8406	2	N	98					362
07	10292 X	8487	-0-	-1805	B	-0-		159 59	1 9	8269	2	N	54					416
WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC				WELL #: 1H		RRCID -> 279290		COMPL. DATE 05/02/2022				TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543						
02	6175 X	6175	-0-	-0-	B	-0-		434 92	1 9	5649	2	N	84					312
03	7564 X	6717	-0-	-847	B	-0-		266 74	1 9	6377	2	N	67	180	1	1	8	198
04	7260 X	6518	-0-	-742	B	-0-		402 204	1 9	5912	2	N	185	184	1	1	8	198
05	7502 X	6561	-0-	-941	B	-0-		385 205	1 9	5971	2	N	186					384
06	7260 X	6041	-0-	-1219	B	-0-		131 119	1 9	5791	2	N	108	189	1	1	8	302
07	6851 X	6053	-0-	-798	B	-0-		113 98	1 9	5842	2	N	89	179	1			212
MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION				WELL #: 1H		RRCID -> 279293		COMPL. DATE 12/27/2015				TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965						
02	274 X	274	-0-	-0-	B	-0-		19 7	1 9	248	2	N	6	184	1			255
03	3937 X	1942	-0-	-1995	B	-0-		77 6	1 9	1859	2	N	5	5	8			255
04	5590 X	5590	-0-	-0-	B	-0-		355 8	1 9	5227	2	N	7	7	8			255
05	6249 X	6249	-0-	-0-	B	-0-		371 130	1 9	5748	2	N	118					373
06	5260 X	5260	-0-	-0-	B	-0-		115 70	1 9	5075	2	N	64					437
07	5343 X	5343	-0-	-0-	B	-0-		100 66	1 9	5177	2	N	60	183	1			314
MURRAY-POND-GRAY				WELL #: 1H		RRCID -> 280150		COMPL. DATE 12/26/2015				TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111						
02	4788 X	4788	-0-	-0-	B	-0-		337 55	1 9	4396	2	N	50					205
03	5518 X	5400	-0-	-118	B	-0-		212 99	1 9	5089	2	N	90	185	1	4	8	106
04	5340 X	5166	-0-	-174	B	-0-		329 1	1 9	4836	2	N	1	1	8			106
05	5997 X	5997	-0-	-0-	B	-0-		357 109	1 9	5531	2	N	99					205
06	5340 X	5241	-0-	-99	B	-0-		115 54	1 9	5072	2	N	49	176	1			78
07	5573 X	5573	-0-	-0-	B	-0-		104 64	1 9	5405	2	N	58					136

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2708

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CAMERON GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67849 150 220903 5H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 280220		CAPACITY COMPL. DATE 08/04/2016					CNTY: SMITH TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	15581 X	15581	-0-	-0-	B	-0-		1110 9	1	14462	2	N	8					97
03	16820 X	16820	-0-	-0-	B	-0-		673 11	1 9	16136	2	N	10	2	8			105
04	16530 X	16205	-0-	-325	B	-0-		1031 2	1 9	15172	2	N	2	2	8			105
05	17236 X	16441	-0-	-795	B	-0-		994 22	1 9	15425	2	N	20	2	8			123
06	16680 X	15953	-0-	-727	B	-0-		353 10	1 9	15590	2	N	9	1	7	2	8	129
07	17236 X	16148	-0-	-1088	B	-0-		305 6	1 9	15837	2	N	5	1	8			133
LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 280227	COMPL. DATE 08/01/2016					TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153						
02	4508 X	381	-0-	-4127	B	-0-		23 61	1 9	297	2	N	55					232
03	5210 X	5210	-0-	-0-	B	-0-		207 28	1 9	4975	2	N	25					257
04	4110 X	3902	-0-	-208	B	-0-		248 397	1 1	3654	2	N	-0-					257
05	6631 X	6631	-0-	-0-	B	-0-		75 102	9 1	4502	2	N	68	187	1	4	8	325
06	4608 X	4608	-0-	-0-	B	-0-		4 78	9 1	4060	2	N	4	3	8			138
07	5208 X	4166	-0-	-1042	B	-0-		28 28	9 1				25					160
LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC)				WELL #:	1H	RRCID -> 280273	COMPL. DATE 03/02/2016					TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003						
02	3584 X	3134	-0-	-450	B	-0-		222 19	1 9	2893	2	N	17					342
03	3968 X	3215	-0-	-753	B	-0-		127 44	1 9	3044	2	N	40					382
04	3840 X	3438	-0-	-402	B	-0-		218 7	1 9	3213	2	N	6	181	1			207
05	5257 X	5257	-0-	-0-	B	-0-		318 3	1 9	4936	2	N	3					210
06	4898 X	4898	-0-	-0-	B	-0-		108 9	1 9	4781	2	N	8	3	8			215
07	4881 X	4881	-0-	-0-	B	-0-		92 32	1 9	4757	2	N	29	2	8			242
MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC)				WELL #:	1H	RRCID -> 280277	COMPL. DATE 04/17/2016					TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853						
02	0 X	7546	-0-	7546	B	-244964		531 91	1 9	6924	2	N	83	189	1			400
03	9889 X	7593	-0-	-2296	B	-244964		301 68	1 9	7224	2	N	62	186	1	5	8	271
04	9570 X	6215	-0-	-3355	B	-244964		395 2	1 9	5818	2	N	2	2	8			271
05	9796 X	7433	-0-	-2363	B	-244964		441 143	1 9	6849	2	N	130	181	1			220
06	8160 X	6806	-0-	-1354	B	-244964		149 55	1 9	6602	2	N	50					270
07	8370 X	6655	-0-	-1715	B	-244964		125 55	1 9	6475	2	N	50					320

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 X	4937	-0-		4937 B	-867856		345	1	4491	2	N		92	193	1		299
								101	9									
03	6014 X	5291	-0-		-723 B	-867856		207	1	4961	2	N		112	10	8		401
								123	9									
04	5820 X	5170	-0-		-650 B	-867856		329	1	4837	2	N		4	4	8		401
								4	9									
05	6014 X	5468	-0-		-546 B	-867856		319	1	4955	2	N		176	186	1	1 8	390
								194	9									
06	5820 X	5267	-0-		-553 B	-867856		114	1	5061	2	N		84	188	1	1 8	285
								92	9									
07	5456 X	5231	-0-		-225 B	-867856		97	1	5005	2	N		117	1	8		401
								129	9									
MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798																		
02	6375 X	6375	-0-	-0- B	-0-			449	1	5852	2	N		67				185
								74	9									
03	6882 X	6196	-0-	-686 B	-0-			245	1	5868	2	N		75	2	8		258
								83	9									
04	6660 X	5873	-0-	-787 B	-0-			374	1	5498	2	N		1	1	8		258
								1	9									
05	7068 X	5818	-0-	-1250 B	-0-			348	1	5397	2	N		66	180	1		144
								73	9									
06	6840 X	4922	-0-	-1918 B	-0-			108	1	4760	2	N		49				193
								54	9									
07	7068 X	5905	-0-	-1163 B	-0-			110	1	5710	2	N		77				270
								85	9									
MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483																		
02	8234 X	8234	-0-	-0- B	-0-			575	1	7484	2	N		159	189	1		406
								175	9									
03	8990 X	8507	-0-	-483 B	-0-			334	1	8013	2	N		145	183	1	3 8	365
								160	9									
04	8700 X	8107	-0-	-593 B	-0-			503	1	7399	2	N		186	186	1	1 8	364
								205	9									
05	9114 X	7681	-0-	-1433 B	-0-			465	1	7216	2	N		-0-				364
06	8820 X	7252	-0-	-1568 B	-0-			158	1	6996	2	N		89	187	1	1 7	265
								98	9									
07	9114 X	6919	-0-	-2195 B	-0-			129	1	6678	2	N		102	185	1		182
								112	9									
POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203																		
02	7988 X	7988	-0-	-0- B	-0-			565	1	7366	2	N		52				193
								57	9									
03	9269 X	8728	-0-	-541 B	-0-			346	1	8310	2	N		65	3	8		255
								72	9									
04	8910 X	8101	-0-	-809 B	-0-			514	1	7569	2	N		16	16	8		255
								18	9									
05	9207 X	8503	-0-	-704 B	-0-			509	1	7891	2	N		94	178	1		171
								103	9									
06	8910 X	7944	-0-	-966 B	-0-			175	1	7717	2	N		47	1	8		217
								52	9									
07	8835 X	7217	-0-	-1618 B	-0-			136	1	7028	2	N		48				265
								53	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MCELROY 'A' -MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4528 X	4528	-0-	-0- B	-0-	318	1	4142	2	N	62			302
03	5177 X	5057	-0-	-120 B	-0-	194	1	4658	2	N	186	195	1	270
04	5010 X	5009	-0-	-1 B	-0-	205	1	4454	2	N	229	184	1	260
05	5177 X	4747	-0-	-430 B	-0-	303	1	4429	2	N	30	30	8	260
06	5010 X	4561	-0-	-449 B	-0-	252	1	4343	2	N	109	186	1	152
07	5177 X	4334	-0-	-843 B	-0-	285	1	4132	2	N	111	28	8	235
						33	9							
						98	1							
						120	9							
						80	1							
						122	9							
MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703														
02	11823 X	11823	-0-	-0- B	-0-	832	1	10833	2	N	144			266
03	13206 X	13095	-0-	-111 B	-0-	158	9	12421	2	N	142	191	1	201
04	12780 X	12248	-0-	-532 B	-0-	518	1	11430	2	N	37	37	8	201
05	13206 X	11960	-0-	-1246 B	-0-	156	9	10975	2	N	253	179	1	262
06	12780 X	11849	-0-	-931 B	-0-	777	1	11445	2	N	132	1	7	380
07	13082 X	12024	-0-	-1058 B	-0-	41	9	11678	2	N	110	180	1	293
						707	1							
						278	9							
						259	1							
						145	9							
						225	1							
						121	9							
MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127														
02	10487 X	10487	-0-	-0- B	-0-	735	1	9573	2	N	163	373	1	280
03	12648 X	10880	-0-	-1768 B	-0-	179	9	10274	2	N	162	6	8	436
04	12240 X	10486	-0-	-1754 B	-0-	428	1	9624	2	N	189	187	1	436
05	12648 X	10601	-0-	-2047 B	-0-	178	9	9826	2	N	129	188	1	377
06	12240 X	9986	-0-	-2254 B	-0-	654	1	9616	2	N	139	1	7	515
07	11625 X	10124	-0-	-1501 B	-0-	208	9	9746	2	N	173	191	1	497
						633	1							
						142	9							
						217	1							
						153	9							
						188	1							
						190	9							
POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003														
02	2098 X	2098	-0-	-0- B	-0-	145	1	1885	2	N	62			165
03	3348 X	1903	-0-	-1445 B	-0-	68	9	1762	2	N	62	3	8	224
04	3210 X	2277	-0-	-933 B	-0-	73	1	2130	2	N	2	2	8	224
05	3705 X	3705	-0-	-0- B	-0-	68	9	3368	2	N	109			333
06	2520 X	2410	-0-	-110 B	-0-	145	1	2314	2	N	40			373
07	2356 X	2256	-0-	-100 B	-0-	2	9	2195	2	N	17			390
						217	1							
						120	9							
						52	1							
						44	9							
						42	1							
						19	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	20828 X	20828	-0-	-0- B	-0-	1466	1	19098	2	N	240	193	1	448
03	22833 X	22833	-0-	-0- B	-0-	264	9	21690	2	N	217	192	1	470
04	22105 X	22105	-0-	-0- B	-0-	904	1	20321	2	N	366	365	1	470
05	22723 X	21150	-0-	-1573 B	-0-	239	9	19808	2	N	59	181	1	348
06	21990 X	18310	-0-	-3680 B	-0-	1381	1	17694	2	N	196	191	1	352
07	22723 X	18910	-0-	-3813 B	-0-	403	9	18431	2	N	113	178	1	287
						1277	1							
						65	9							
						400	1							
						216	9							
						355	1							
						124	9							
REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL) WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598														
02	82465 X	12672	-0-	-69793 B	-0-	886	1	11544	2	N	220	182	1	324
03	14167 X	13926	-0-	-241 B	-0-	242	9	13144	2	N	213	7	8	530
04	13830 X	12980	-0-	-850 B	-0-	548	1	11745	2	N	397	359	1	530
05	14291 X	12644	-0-	-1647 B	-0-	234	9	11798	2	N	78	176	1	402
06	13830 X	12281	-0-	-1549 B	-0-	798	1	11745	2	N	245	359	1	260
07	14043 X	11871	-0-	-2172 B	-0-	437	9	11435	2	N	196	179	1	247
						760	1							
						86	9							
						266	1							
						270	9							
						220	1							
						216	9							
MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879														
02	102018 X	16170	-0-	-85848 B	-0-	1151	1	14997	2	N	20	191	1	277
03	17391 X	16786	-0-	-605 B	-0-	22	9	16038	2	N	72	2	8	347
04	16920 X	15952	-0-	-968 B	-0-	669	1	14935	2	N	2	2	8	347
05	17484 X	16574	-0-	-910 B	-0-	79	9	15325	2	N	237	185	1	398
06	16920 X	15753	-0-	-1167 B	-0-	1015	1	15259	2	N	135	1	7	530
07	17484 X	15450	-0-	-2034 B	-0-	2	9	15055	2	N	95	180	1	443
						988	1							
						261	9							
						345	1							
						149	9							
						290	1							
						105	9							
SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581														
02	78592 X	12530	-0-	-66062 B	-0-	891	1	11613	2	N	24	172	1	153
03	12884 X	12884	-0-	-0- B	-0-	26	9	12144	2	N	213	3	8	363
04	12962 X	12962	-0-	-0- B	-0-	506	1	11931	2	N	200	195	1	363
05	13144 X	13144	-0-	-0- B	-0-	234	9	12293	2	N	54	187	1	228
06	12624 X	12624	-0-	-0- B	-0-	811	1	12221	2	N	115	1	7	340
07	12431 X	11078	-0-	-1353 B	-0-	220	9	10776	2	N	85	1	8	424
						792	1							
						59	9							
						276	1							
						127	9							
						208	1							
						94	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCELROY										//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED //CONT.// 220903 WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812										CAPACITY CNTY: SMITH									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-289					N	-0-					-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-289					N	-0-					-0-												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-289					N	-0-					-0-												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-289					N	-0-					-0-												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-289					N	-0-					-0-												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-289					N	-0-					-0-												
WILSON, DAVID G.																		WELL #: 1H RRCID -> 289717 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12546 - 14222											
02	15512 X	14219	-0-	-1293	B	-0-	1005	1	13097	2	N	106					235												
03	17081 X	15809	-0-	-1272	B	-0-	117 9 633	1	15170	2	N	5	193	1			47												
04	16200 X	15117	-0-	-1083	B	-0-	962	1	14155	2	N	-0-					47												
05	16740 X	15740	-0-	-1000	B	-0-	937 6 9 263	1	14540	2	N	239					286												
06	16200 X	14758	-0-	-1442	B	-0-	324 91 9	1	14343	2	N	83	1	7			368												
07	15810 X	14172	-0-	-1638	B	-0-	267 43 9	1	13862	2	N	39	354	1			53												
EAGLE OIL & GAS CO. CORLEY																		238634 WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2												
MUD CREEK																		WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774											
02	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	25	1	84	3	N	-0-					235												
03	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	21	1	95	3	N	-0-					235												
04	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	17	1	91	3	N	-0-					235												
05	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	20	1	91	3	N	-0-					235												
06	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	15	1	83	3	N	-0-					235												
*07	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	16	1	96	3	N	-0-					235												
CORLEY																		WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850											
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19												
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19												
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19												
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19												
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19												
LYLES																		WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773											
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-												
04	DLQ G-10	1	-0-	-1	B	1	1	3			Y	-0-					-0-												
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	1					Y	-0-					-0-												
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	1					Y	-0-					-0-												
07	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-					Y	-0-					-0-												

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634											
LYLES		WELL #:		2		RRCID -> 197429		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11530 - 11740			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			35
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			35
04	DLQ	G-10	-0- 4	-0-	-0- 4 B	-0- 4		4 3			Y	-0-			35
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0- 4					Y	-0-			35
06	DLQ	G-10	101	-0-	101 B	105		16 1		84 3	Y	1			36
								1 9							
07		105 N	-0-	-0-	-105 B	-0-					Y	-0-	1 1		35

CORLEY		WELL #:		4		RRCID -> 198303		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11713 - 11847			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8

LYLES		WELL #:		4		RRCID -> 199013		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11662 - 12506			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			47
03	DLQ	G-10	6	-0-	6 B	6		6 3			Y	-0-			47
04	DLQ	G-10	34	-0-	34 B	40		34 3			Y	-0-			47
05	DLQ	G-10	8	-0-	8 B	48		3 1		5 3	Y	-0-			47
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	48					Y	-0-			47
07		55 N	7	-0-	-48 B	-0-		1 1		5 3	Y	1			48
								1 9							

LYLES		WELL #:		3		RRCID -> 199014		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 12048		PERF.11658 - 11956			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

LYLES		WELL #:		5		RRCID -> 200881		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11674 - 11790			
02	DLQ	G-10	86	-0-	86 B	86		86 3			Y	-0-			1
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	86					Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	86					Y	-0-			1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	86					Y	-0-			1
06		86 N	-0-	-0-	-86 B	-0-					Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1

LYLES		WELL #:		6		RRCID -> 200882		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 12218		PERF.11900 - 12006			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)										CAPACITY		CNTY: SMITH							
EAGLE OIL & GAS CO.																			
KLEUPPEL																			
WELL #: 1										RRCID -> 201539		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11635 - 11782			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	DLQ	G-10	150	-0-	150 B	150	150	3			Y	-0-					3		
03	DLQ	G-10	210	-0-	210 B	360	210	3			Y	-0-					3		
04	DLQ	G-10	307	-0-	307 B	667	307	3			Y	-0-					3		
05	DLQ	G-10	375	-0-	375 B	1042	19	1	356	3	Y	-0-					3		
06	1337 N		295	-0-	-1042 B	-0-	42	1	253	3	Y	-0-					3		
07	236 N		236	-0-	-0- B	-0-	24	1	212	3	Y	-0-					3		
DYER										WELL #: 1		RRCID -> 202752		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11674 - 11814	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2		
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2		
CALICUTT										WELL #: 1		RRCID -> 202764		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 11768		PERF.11320 - 11524	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48		
KLEUPPEL										WELL #: 2		RRCID -> 203654		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11652 - 11882	
02	DLQ	G-10	303	-0-	303 B	303	303	3			Y	-0-					24		
03	DLQ	G-10	422	-0-	422 B	725	421	3	1	9	Y	-0-	1				25		
04	DLQ	G-10	665	-0-	665 B	1390	665	3			Y	-0-		1	1		24		
05	DLQ	G-10	876	-0-	876 B	2266	33	1	843	3	Y	-0-		1	1		23		
06	3168 X		902	-0-	-2266 B	-0-	125	1	777	3	Y	-0-					23		
07	193 N		193	-0-	-0- B	-0-	22	1	170	3	Y	-0-	1		1	1	23		
MCMOYLE UNIT 1										WELL #: 3		RRCID -> 203945		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12198		PERF.11870 - 11984	
02	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	54	1	187	3	N	-0-					186		
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	58	1	261	3	N	-0-		142	1		44		
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	51	1	269	3	N	-0-					44		
05	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	52	1	237	3	N	-0-					44		
06	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	41	1	231	3	N	-0-					44		
07	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	43	1	259	3	N	-0-					44		
TUCKER "G" GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 204237		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12012 - 11798	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH				
EAGLE OIL & GAS CO.				//CONT.// 238634												
NORTHCUTT				WELL #: 2		RRCID -> 204350		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 12206		PERF.11751 - 11990				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	578	-0-	578 B	578	77	1	501	3	Y	-0-				179
03	DLQ	G-10	785	-0-	785 B	1363	26	1	758	3	Y	1				180
04	DLQ	G-10	824	-0-	824 B	2187	24	1	800	3	Y	-0-	97	1		83
05	DLQ	G-10	850	-0-	850 B	3037	26	1	824	3	Y	-0-				83
06		3806 X	769	-0-	-3037 B	-0-	34	1	735	3	Y	-0-				83
*07		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	68	1	894	3	Y	-0-				83
WILSON				WELL #: 1		RRCID -> 204977		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11896		PERF.11766 - 11886				
02	DLQ	G-10	313	-0-	313 B	313	295	1	18	3	Y	-0-				6
03	DLQ	G-10	39	-0-	39 B	352	39	3			Y	-0-				6
04	DLQ	G-10	230	-0-	230 B	582	230	3			Y	-0-				6
05	DLQ	G-10	20	-0-	20 B	602	3	1	17	3	Y	-0-				6
06		630 N	28	-0-	-602 B	-0-	6	1	22	3	Y	-0-				6
07		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	25	1	99	3	Y	-0-				6
BURKETT				WELL #: 1		RRCID -> 205058		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11940 - 11786				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
MCGILL, LD GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 205974		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 12120		PERF.11724 - 11910				
02		252 N	164	-0-	-88 B	-0-	50	1	114	3	Y	-0-				2
03		248 N	155	-0-	-93 B	-0-	34	1	121	3	Y	-0-				2
04		270 N	151	-0-	-119 B	-0-	33	1	118	3	Y	-0-	2	1		-0-
05		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	64	1	227	3	Y	-0-				-0-
06		150 N	91	-0-	-59 B	-0-	21	1	70	3	Y	-0-				-0-
*07		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	38	1	157	3	Y	-0-				-0-
TUCKER "G" GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 206906		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 12230		PERF.11759 - 12026				
02		1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	410	1	1407	3	N	-0-				99
03		1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	304	1	1364	3	N	-0-				99
04		1380 N	1060	-0-	-320 B	-0-	168	1	892	3	N	-0-				99
05		1426 N	391	-0-	-1035 B	-0-	70	1	321	3	N	-0-				99
06		1380 N	518	-0-	-862 B	-0-	78	1	440	3	N	-0-				99
07		1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	254	1	1532	3	N	-0-				99
KLEUPPEL				WELL #: 3		RRCID -> 206943		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11672 - 11780				
02		0 A	-0-	-0-	-0- B	-342					Y	-0-				-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0- B	-342					Y	-0-				-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0- B	-342					Y	-0-				-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0- B	-342					Y	-0-				-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0- B	-342					Y	-0-				-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
NO RPT WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2024 NO RPT																

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
EAGLE OIL & GAS CO.				//CONT.//		238634												
MCMOYLE UNIT 1				WELL #:		5	RRCID -> 207187		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11860 - 11984					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	612 N	612	-0-	-0- B	-0-			138 1		474 3	N	-0-						25
03	679 N	679	-0-	-0- B	-0-			124 1		555 3	N	-0-						25
04	649 N	649	-0-	-0- B	-0-			103 1		546 3	N	-0-						25
05	682 N	680	-0-	-2 B	-0-			122 1		558 3	N	-0-						25
06	690 N	690	-0-	-0- B	-0-			104 1		586 3	N	-0-						25
*07	696 N	696	-0-	-0- B	-0-			99 1		597 3	N	-0-						25
CORLEY				WELL #:		3	RRCID -> 208899		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 12095		PERF.11750 - 11864					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						20
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						20
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						20
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						20
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						20
RUCKER, WL GU 1				WELL #:		4	RRCID -> 208931		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 12385		PERF.12004 - 12156					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	177						Y	-0-						221
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	177						Y	-0-						221
04	177 N	-0-	-0-	-177 B	-0-						Y	-0-						221
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						221
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						221
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						221
MCMOYLE UNIT 1				WELL #:		4	RRCID -> 209160		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 12121		PERF.11860 - 11984					
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18244						N	-0-						19
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18244						N	-0-						19
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18244						N	-0-						19
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18244						N	-0-						19
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18244						N	-0-						19
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18244						N	-0-						19
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18244						N	-0-						19
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18244						N	-0-						19
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18244						N	-0-						19
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18244						N	-0-						19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2024																		
MORBY GAS UNIT 1				WELL #:		8	RRCID -> 209269		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 12088		PERF.11728 - 11812					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223						N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-223						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223						N	-0-						-0-
MORBY GAS UNIT 1				WELL #:		7	RRCID -> 209322		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11750 - 11842					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063						N	-0-						23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063						N	-0-						23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1063						N	-0-						23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063						N	-0-						23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063						N	-0-						23
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063						N	-0-						23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: SMITH	
EAGLE OIL & GAS CO.														
STEWART														
WELL #: 1														
RRCID -> 210065														
COMPL. DATE 01/20/2005														
TOTAL DEPTH 12165													PERF.11766 - 11952	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4775 X	4775	-0-	-0- B	-0-	4155	1	618	3	Y	2			15
03	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	82	1	524	3	Y	2			17
04	660 X	600	-0-	-60 B	-0-	74	1	526	3	Y	-0-	8 1		9
05	682 X	621	-0-	-61 B	-0-	84	1	536	3	Y	1			10
06	660 X	595	-0-	-65 B	-0-	86	1	508	3	Y	1			11
07	682 X	429	-0-	-253 B	-0-	66	1	362	3	Y	1			12
						1	9							
JAKUBIK														
WELL #: 3														
RRCID -> 210481														
COMPL. DATE 03/31/2005														
TOTAL DEPTH N/A													PERF.12116 - 12230	
02	DLQ G-10	262	-0-	262 B	262	33	1	229	3	Y	-0-			6
03	DLQ G-10	552	-0-	552 B	814	12	1	536	3	Y	4	7 1		3
04	DLQ G-10	429	-0-	429 B	1243	4	9	420	3	Y	-0-			3
05	DLQ G-10	401	-0-	401 B	1644	9	1	388	3	Y	4			7
06	2026 N	382	-0-	-1644 B	-0-	13	1	366	3	Y	3			10
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	3	9	424	3	Y	-0-	9 1		1
						11	1							
NORTHCUTT, ED GU 1														
WELL #: 3														
RRCID -> 211643														
COMPL. DATE 03/17/2005														
TOTAL DEPTH 12243													PERF.11722 - 11952	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
BURKETT														
WELL #: 3														
RRCID -> 212009														
COMPL. DATE 04/20/2005														
TOTAL DEPTH 12016													PERF.11706 - 11804	
02	DLQ G-10	404	-0-	404 B	404	403	3	1	9	Y	1			10
03	DLQ G-10	352	-0-	352 B	756	39	1	312	3	Y	1			11
04	DLQ G-10	323	-0-	323 B	1079	1	9	292	3	Y	-0-	5 1		6
05	DLQ G-10	435	-0-	435 B	1514	31	1	386	3	Y	1			7
06	1855 N	341	-0-	-1514 B	-0-	48	1	300	3	Y	-0-			7
07	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	41	1	245	3	Y	-0-			7
						37	1							
SWINNEY, VIOLA														
WELL #: 1														
RRCID -> 212227														
COMPL. DATE 05/18/2005														
TOTAL DEPTH 12025													PERF.11548 - 11698	
02	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	371	1	294	3	Y	1			32
03	496 N	448	-0-	-48 B	-0-	57	1	389	3	Y	2			34
04	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	55	1	425	3	Y	-0-	13 1		21
05	744 N	445	-0-	-299 B	-0-	57	1	387	3	Y	1			22
06	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	58	1	360	3	Y	1			23
07	496 N	341	-0-	-155 B	-0-	50	1	289	3	Y	2			25
						2	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)												CAPACITY			CNTY: SMITH		
EAGLE OIL & GAS CO.												NON-ASSOCIATED					
MCDONALD												WELL #: 1			RRCID -> 213548		
												COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 12018		
												PERF.11650 - 11752					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0			(L)	(CODE)	(-)		CODE		CODE				CODE		CODE		
02	DLQ G-10	1724	-0-	1724 B	1724	188	1	1532	3	Y	4					52	
03	DLQ G-10	1668	-0-	1668 B	3392	285	1	1377	3	Y	5					57	
04	DLQ G-10	1679	-0-	1679 B	5071	267	1	1412	3	Y	-0-	27	1			30	
05	DLQ G-10	1730	-0-	1730 B	6801	297	1	1430	3	Y	3					33	
06	8610 X	1809	-0-	-6801 B	-0-	327	1	1479	3	Y	3					36	
*07	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	338	1	1441	3	Y	5					41	
JAKUBIK												WELL #: 2			RRCID -> 213551		
												COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 12395		
												PERF.11980 - 12176					
02	DLQ G-10	1506	-0-	1506 B	1506	195	1	1292	3	Y	17					207	
03	DLQ G-10	1319	-0-	1319 B	2825	38	1	1216	3	Y	59	157	1			109	
04	DLQ G-10	760	-0-	760 B	3585	21	1	739	3	Y	-0-					109	
05	DLQ G-10	1028	-0-	1028 B	4613	30	1	943	3	Y	50					159	
06	5416 X	803	-0-	-4613 B	-0-	32	1	721	3	Y	45					204	
07	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	25	1	2060	3	Y	13	156	1			61	
AIRPORT												WELL #: 1			RRCID -> 213666		
												COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 12133		
												PERF.11766 - 11862					
02	1148 N	1024	-0-	-124 B	-0-	44	1	978	3	Y	2					33	
03	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	163	1	1321	3	Y	4					37	
04	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	128	1	1199	3	Y	-0-	17	1			20	
05	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	149	1	1199	3	Y	-0-					20	
06	1440 N	1326	-0-	-114 B	-0-	159	1	1165	3	Y	2					22	
07	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	190	1	1268	3	Y	4					26	
WILSON, B.J.												WELL #: 1			RRCID -> 214313		
												COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 12045		
												PERF.11674 - 11816					
02	DLQ G-10	986	-0-	986 B	986	986	3			Y	-0-					7	
03	DLQ G-10	1104	-0-	1104 B	2090	165	1	938	3	Y	1					8	
04	DLQ G-10	655	-0-	655 B	2745	90	1	565	3	Y	-0-	3	1			5	
05	DLQ G-10	723	-0-	723 B	3468	109	1	614	3	Y	-0-					5	
06	3970 X	502	-0-	-3468 B	-0-	80	1	422	3	Y	-0-					5	
07	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	111	1	542	3	Y	-0-					5	
MCGILL, LD GU 1												WELL #: 3			RRCID -> 214317		
												COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 12220		
												PERF.11798 - 11996					
02	DLQ G-10	20	-0-	20 B	20	3	1	17	3	Y	-0-					11	
03	DLQ G-10	76	-0-	76 B	96	6	1	70	3	Y	-0-					11	
04	DLQ G-10	1	-0-	1 B	97	1	3			Y	-0-	8	1			3	
05	DLQ G-10	14	-0-	14 B	111	1	1	13	3	Y	-0-					3	
06	DLQ G-10	22	-0-	22 B	133	2	1	20	3	Y	-0-					3	
07	DLQ G-10	28	-0-	28 B	161	1	1	27	3	Y	-0-					3	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2719

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH				
EAGLE OIL & GAS CO.			//CONT.//		238634												
JAKUBIK			WELL #:		4		RRCID -> 216211		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12315		PERF.12002 - 12120				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

LYLES			WELL #:		7		RRCID -> 216213		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11628 - 11732				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					1
03	DLQ G-10	44	-0-	44 B	44		44	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	74	-0-	74 B	118		74	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	118						Y	-0-					1
06	118 X	-0-	-0-	-118 B	-0-						Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					1

MURPHY, HJ GU 1			WELL #:		2		RRCID -> 216402		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 12492		PERF.12082 - 12208				
02	1344 N	1091	-0-	-253 B	-0-		127	1	964	3	Y	-0-					-0-
03	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-		22	1	1447	3	Y	-0-					-0-
04	1350 N	1286	-0-	-64 B	-0-		12	1	1274	3	Y	-0-					-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-		17	1	1199	3	Y	-0-					-0-
06	1410 N	1069	-0-	-341 B	-0-		26	1	1043	3	Y	-0-					-0-
07	1333 N	913	-0-	-420 B	-0-		31	1	882	3	Y	-0-					-0-

MCGILL, LD GU 1			WELL #:		4		RRCID -> 220928		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11846 - 12040				
02	DLQ G-10	493	-0-	493 B	493		66	1	427	3	Y	-0-					116
03	DLQ G-10	234	-0-	234 B	727		7	1	227	3	Y	-0-					116
04	DLQ G-10	975	-0-	975 B	1702		29	1	946	3	Y	-0-		67	1		49
05	DLQ G-10	926	-0-	926 B	2628		28	1	897	3	Y	1					50
							1	9									
06	3385 X	757	-0-	-2628 B	-0-		34	1	723	3	Y	-0-					50
*07	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-		65	1	1376	3	Y	-0-					50

DAVIS, SHARON			WELL #:		1		RRCID -> 221457		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 12045		PERF.11715 - 11832				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					1

CHALLENGER			WELL #:		1		RRCID -> 221711		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11890 - 12080				
02	DLQ G-10	838	-0-	838 B	838		836	3	2	9	Y	2					79
03	DLQ G-10	1170	-0-	1170 B	2008		213	1	957	3	Y	-0-					79
04	DLQ G-10	1057	-0-	1057 B	3065		168	1	889	3	Y	-0-					79
05	DLQ G-10	1411	-0-	1411 B	4476		252	1	1159	3	Y	-0-					79
06	5711 X	1235	-0-	-4476 B	-0-		186	1	1049	3	Y	-0-					79
07	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-		161	1	975	3	Y	5					84
							6		9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: SMITH	
EAGLE OIL & GAS CO.														
MCGILL, LD GU 1														
WELL #: 5														
RRCID -> 222035														
COMPL. DATE 06/26/2006														
TOTAL DEPTH 12359													PERF.12154 - 12304	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	32	1	160	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	14	1	185	3	Y	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	17	1	251	3	Y	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	16	1	214	3	Y	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	17	1	198	3	Y	-0-			-0-
*07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	9	1	279	3	Y	-0-			-0-
JAKUBIK														
WELL #: 5														
RRCID -> 224551														
COMPL. DATE 11/08/2006														
TOTAL DEPTH 12390													PERF.12010 - 12252	
02	DLQ G-10	230	-0-	230 B	230	28	1	201	3	Y	1			16
03	DLQ G-10	335	-0-	335 B	565	7	1	320	3	Y	7	17	1	6
04	DLQ G-10	260	-0-	260 B	825	8	1	255	3	Y	-0-			6
05	DLQ G-10	292	-0-	292 B	1117	6	1	280	3	Y	5			11
06	1352 N	235	-0-	-1117 B	-0-	6	1	220	3	Y	6			17
07	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	8	1	232	3	Y	1	18	1	-0-
MUD CREEK														
WELL #: 2H														
RRCID -> 225016														
COMPL. DATE 04/05/2006														
TOTAL DEPTH 11910													PERF.12950 - 13421	
02	4705 X	4705	-0-	-0- B	-0-	1062	1	3643	3	N	-0-	186	1	46
03	5200 X	5200	-0-	-0- B	-0-	940	1	4216	3	N	40			86
04	4918 X	4918	-0-	-0- B	-0-	44	9	4135	3	N	3			89
05	5046 X	5046	-0-	-0- B	-0-	780	1	4137	3	N	7			96
06	4940 X	4940	-0-	-0- B	-0-	3	9	4197	3	N	-0-			96
*07	5026 X	5026	-0-	-0- B	-0-	901	1	4310	3	N	3			99
MCGILL, LD GU 1														
WELL #: 6														
RRCID -> 227886														
COMPL. DATE 03/01/2007														
TOTAL DEPTH 12435													PERF.12184 - 12226	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
STEPHENS GU														
WELL #: 1														
RRCID -> 230076														
COMPL. DATE 03/09/2007														
TOTAL DEPTH 12315													PERF.12080 - 12140	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
JAKUBIK														
WELL #: 6H														
RRCID -> 235448														
COMPL. DATE 09/19/2007														
TOTAL DEPTH 12169													PERF.12624 - 14675	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2721

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)						CAPACITY		CNTY: SMITH									
EAGLE OIL & GAS CO.																	
MCDONALD																	
WELL #:						2H		RRCID -> 238097		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11811		PERF.12055 - 14365			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	6015	-0-		6015 B	6015	368	1	5636	3	Y	10					134
03	DLQ G-10	6431	-0-		6431 B	12446	816	1	5598	3	Y	15					149
04	DLQ G-10	6238	-0-		6238 B	18684	712	1	5526	3	Y	-0-	73	1			76
05	DLQ G-10	6575	-0-		6575 B	25259	840	1	5731	3	Y	4					80
06	31521 X	6262	-0-		-25259 B	-0-	857	1	5396	3	Y	8					88
*07	6500 X	6500	-0-		-0- B	-0-	951	1	5534	3	Y	14					102
DYER						WELL #:		3H		RRCID -> 238985		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 11848		PERF.11734 - 14688	
02	DLQ G-10	3611	-0-		3611 B	3611	182	1	3425	3	Y	4					47
03	DLQ G-10	4612	-0-		4612 B	8223	539	1	4065	3	Y	7					54
04	DLQ G-10	4225	-0-		4225 B	12448	439	1	3786	3	Y	-0-	26	1			28
05	DLQ G-10	4602	-0-		4602 B	17050	542	1	4059	3	Y	1					29
06	21415 X	4365	-0-		-17050 B	-0-	555	1	3806	3	Y	4					33
07	4469 X	4469	-0-		-0- B	-0-	611	1	3851	3	Y	6					39
NORTHCUTT GU						WELL #:		4H		RRCID -> 243761		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12002		PERF.12543 - 14897	
02	12413 X	12413	-0-		-0- B	-0-	12310	3	103	9	N	94					402
03	16059 X	16059	-0-		-0- B	-0-	301	1	15708	3	N	45	176	1			271
04	12180 X	12180	-0-		-0- B	-0-	184	1	11996	3	N	-0-					271
05	10948 X	10948	-0-		-0- B	-0-	175	1	10773	3	N	-0-					271
06	9894 X	9894	-0-		-0- B	-0-	294	1	9533	3	N	61	188	1			144
*07	10080 X	10080	-0-		-0- B	-0-	174	1	9854	3	N	47					191
RUCKER, WL GU 1						WELL #:		5H		RRCID -> 243764		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12077		PERF.12484 - 14758	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					7
04	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					7
JAKUBIK						WELL #:		7H		RRCID -> 246356		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 12107		PERF.12540 - 15019	
02	3696 X	3039	-0-		-657 B	-0-	368	1	2625	3	N	42					152
03	4680 X	4680	-0-		-0- B	-0-	97	1	4531	3	N	47					199
04	4376 X	4376	-0-		-0- B	-0-	81	1	4251	3	N	40					239
05	4598 X	4598	-0-		-0- B	-0-	101	1	4490	3	N	6	180	1			65
06	4470 X	4455	-0-		-15 B	-0-	146	1	4292	3	N	15					80
07	4619 X	4589	-0-		-30 B	-0-	60	1	4516	3	N	12					92

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: SMITH	
EAGLE OIL & GAS CO.														
STEPHENS GU														
WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3695 X	3695	-0-	-0- B	-0-	3695	3			N	-0-			54
03	6860 X	6860	-0-	-0- B	-0-	1252	1	5608	3	N	-0-			54
04	6966 X	6966	-0-	-0- B	-0-	1105	1	5861	3	N	-0-			54
05	6974 X	6974	-0-	-0- B	-0-	1247	1	5727	3	N	-0-			54
06	6334 X	6334	-0-	-0- B	-0-	953	1	5381	3	N	-0-			54
07	6312 X	6312	-0-	-0- B	-0-	896	1	5416	3	N	-0-			54
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297														
02	5835 X	5835	-0-	-0- B	-0-	5804	3	31	9	N	28			162
03	4340 X	4043	-0-	-297 B	-0-	87	1	3921	3	N	32			194
						35	9							
04	4080 X	3153	-0-	-927 B	-0-	61	1	3092	3	N	-0-			194
05	4743 X	3238	-0-	-1505 B	-0-	73	1	3165	3	N	-0-			194
06	4590 X	4172	-0-	-418 B	-0-	138	1	3971	3	N	57			251
						63	9							
07	4743 X	4363	-0-	-380 B	-0-	290	1	4073	3	N	-0-	168	1	83
JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574														
02	8064 X	6229	-0-	-1835 B	-0-	764	1	5446	3	N	17			236
						19	9							
03	9168 X	9168	-0-	-0- B	-0-	190	1	8906	3	N	65	181	1	120
						72	9							
04	8220 X	8177	-0-	-43 B	-0-	150	1	7948	3	N	72			192
						79	9							
05	8600 X	8600	-0-	-0- B	-0-	188	1	8391	3	N	19	174	1	37
						21	9							
06	8880 X	8222	-0-	-658 B	-0-	271	1	7951	3	N	-0-			37
07	9176 X	8651	-0-	-525 B	-0-	152	1	8271	3	N	207			244
						228	9							
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438														
02	3472 X	3021	-0-	-451 B	-0-	485	1	2536	3	N	-0-			17
03	3845 X	3845	-0-	-0- B	-0-	81	1	3632	3	N	120			137
						132	9							
04	3559 X	3559	-0-	-0- B	-0-	67	1	3441	3	N	46			183
						51	9							
05	3658 X	3146	-0-	-512 B	-0-	71	1	3051	3	N	22			205
						24	9							
06	3720 X	3419	-0-	-301 B	-0-	115	1	3304	3	N	-0-	173	1	32
07	3844 X	3535	-0-	-309 B	-0-	275	1	3254	3	N	5			37
						6	9							
RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423														
02	4592 X	2698	-0-	-1894 B	-0-	2646	3	52	9	N	47			259
03	5084 X	5056	-0-	-28 B	-0-	108	1	4878	3	N	64	177	1	146
						70	9							
04	4830 X	4507	-0-	-323 B	-0-	85	1	4345	3	N	70			216
						77	9							
05	4689 X	4689	-0-	-0- B	-0-	103	1	4465	3	N	110	174	1	152
						121	9							
06	4890 X	4387	-0-	-503 B	-0-	146	1	4221	3	N	18			170
						20	9							
07	5053 X	4225	-0-	-828 B	-0-	210	1	3883	3	N	120	172	1	118
						132	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: SMITH													
ELMS OIL COMPANY 250120																								
OVERTON GAS UNIT #16											WELL #:	3	RRCID ->	221313	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL	DEPTH	11663	PERF.	10165	-	11448	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-							-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-							-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-							-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-							-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-							-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-							-0-	
OVERTON GAS UNIT #16											WELL #:	4	RRCID ->	222401	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	10135	-	11423	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-							-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-							-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-							-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-							-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-							-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-							-0-	
FAULCONER ENERGY, LLC 263648 WILSON, VERNON GAS UNIT											WELL #:	1	RRCID ->	096864	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL	DEPTH	11860	PERF.	11557	-	11683	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-							Y		-0-							-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-							Y		-0-							-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-							Y		-0-							-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-							Y		-0-							-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-							Y		-0-							-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-							Y		-0-							-0-	
KICKAPOO CREEK GAS UNIT											WELL #:	1	RRCID ->	097945	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL	DEPTH	11752	PERF.	11350	-	11560	
02	504	N	20	-0-	-484	B	-0-	1	1	19	2	N	-0-			106	1						39	
03	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	20	1	389	2	N	-0-										39	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-										39	
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-										39	
06	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-										39	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-										39	
CHADWICK GAS UNIT #1											WELL #:	1	RRCID ->	099472	COMPL. DATE	03/19/1982	TOTAL	DEPTH	11859	PERF.	11506	-	11769	
02	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	22	1	365	2	Y	-0-										52	
03	434	N	347	-0-	-87	B	-0-	17	1	330	2	Y	-0-										52	
04	420	N	157	-0-	-263	B	-0-	8	1	149	2	Y	-0-			41	1						11	
05	434	N	329	-0-	-105	B	-0-	15	1	313	2	Y	1										12	
								1	9															
06	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	52	1	976	2	Y	-0-										12	
07	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1259	2	Y	11										23	
								12	9															
WARE, J. F.											WELL #:	1	RRCID ->	100107	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL	DEPTH	11920	PERF.	11547	-	11795	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-							-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-							-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-							-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-							-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-							-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-							N		-0-							-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC															
NEWSOME -A-															
WELL #: 1													RRCID -> 100896		
COMPL. DATE 02/02/1982													TOTAL DEPTH 14150		
PERF.11664 - 11892															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	140 N	126	-0-	-14 B	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			1	
03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	17	1	326	2	Y	-0-			1	
04	210 N	114	-0-	-96 B	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			1	
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	7	1	151	2	Y	-0-			1	
06	330 N	124	-0-	-206 B	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			1	
07	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	10	1	163	2	Y	-0-			1	
ALLRED													WELL #: 1		
RRCID -> 101647													COMPL. DATE 07/28/1982		
TOTAL DEPTH 11848													PERF.11555 - 11790		
02	112 N	42	-0-	-70 B	-0-	2	1	40	2	N	-0-			3	
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			3	
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			3	
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			3	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3	
BURKE, FRANK													WELL #: 1		
RRCID -> 102615													COMPL. DATE 10/12/1982		
TOTAL DEPTH 11950													PERF.11583 - 11821		
02	924 N	895	-0-	-29 B	-0-	51	1	844	2	N	-0-			7	
03	1054 N	825	-0-	-229 B	-0-	41	1	784	2	N	-0-			7	
04	990 N	774	-0-	-216 B	-0-	39	1	735	2	N	-0-			7	
05	992 N	67	-0-	-925 B	-0-	3	1	64	2	N	-0-			7	
06	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	53	1	998	2	N	-0-			7	
07	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	47	1	766	2	N	-0-			7	
MATLOCK													WELL #: 1		
RRCID -> 103438													COMPL. DATE 12/02/1982		
TOTAL DEPTH 11950													PERF.11592 - 11808		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
WARREN, SM GU1													WELL #: 1		
RRCID -> 105798													COMPL. DATE 11/18/1982		
TOTAL DEPTH 12348													PERF.11007 - 11926		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
WILSON, GB GU 1													WELL #: 1		
RRCID -> 105799													COMPL. DATE 03/01/1986		
TOTAL DEPTH 12150													PERF.11752 - 11768		
02	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	97	1	1617	2	N	1	1	8	22	
						1	9								
03	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	97	1	1853	2	N	1	1	8	22	
						1	9								
04	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	94	1	1794	2	N	-0-			22	
05	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	92	1	1863	2	N	-0-			22	
06	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	93	1	1755	2	N	-0-			22	
07	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	115	1	1863	2	N	-0-			22	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	27	-0-	-0- B	27	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	27					Y	-0-			-0-
06	27 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063														
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	23	-0-	-0- B	23	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	23					Y	-0-			-0-
06	23 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106														
02	420 N	18	-0-	-402 B	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			125
03	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-			125
04	360 N	243	-0-	-117 B	-0-	12	1	228	2	Y	3			128
05	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	13	1	273	2	Y	4			132
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			132
07	248 N	134	-0-	-114 B	-0-	8	1	126	2	Y	-0-			132

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//		263648														
TUCKER "G" GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 112708		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11800 - 12011						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
ARNOLD GAS UNIT #2				WELL #:		2		RRCID -> 162677		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 11858		PERF.11413 - 11614						
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					2	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-	1	1			1	
TUCKER "G" GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 163191		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 12204		PERF.11838 - 12084						
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
NEWSOME -A-				WELL #:		2		RRCID -> 163261		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 12143		PERF.11760 - 11950						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
OVERTON GAS UNIT NO. 3				WELL #:		2		RRCID -> 163839		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11257 - 11470						
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
PERRY GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 172875		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11544 - 11787						
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
CHADWICK GAS UNIT #1				WELL #:		2		RRCID -> 173182		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11339 - 11582						
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC															
ARNOLD GAS UNIT #1															
WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE					AMT CODE			
02	560 N	377	-0-	-183 B	-0-	21	1	356	2	N	-0-				72
03	620 N	489	-0-	-131 B	-0-	24	1	464	2	N	1				73
						1	9								
04	600 N	442	-0-	-158 B	-0-	22	1	420	2	N	-0-				73
05	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	30	1	615	2	N	12				85
						13	9								
06	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	28	1	522	2	N	-0-				85
07	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	32	1	523	2	N	-0-				85
KICKAPOO CREEK GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637		
02	784 N	-0-	-0-	-784 B	-0-					N	-0-	66	1		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2025															
WARE, J. F.													WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772		
02	448 N	353	-0-	-95 B	-0-	20	1	333	2	N	-0-				183
03	403 N	378	-0-	-25 B	-0-	19	1	353	2	N	5				188
						6	9								
04	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	18	1	347	2	N	15	148	1		55
						17	9								
05	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	20	1	411	2	N	-0-				55
06	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	26	1	486	2	N	12				67
						13	9								
07	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	27	1	439	2	N	3				70
						3	9								
ALLRED													WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8
BURKE, FRANK													WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850		
02	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	62	1	1039	2	Y	19	1	8		86
						21	9								
03	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	77	1	1460	2	Y	19	2	8		103
						21	9								
04	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	85	1	1607	2	Y	12				115
						13	9								
05	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	75	1	1515	2	Y	1				116
						1	9								
06	1200 N	1067	-0-	-133 B	-0-	53	1	1011	2	Y	3	92	1	1 8	26
						3	9								
07	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	93	1	1500	2	Y	5	1	8		30
						6	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
WARREN, SM GU1														
WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
02	1100 N	1100	-0-	-0-	B	-0-	62 1	1037 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
03	1240 N	644	-0-	-596	B	-0-	32 1	612 2	Y	-0-				-0-
04	1200 N	1094	-0-	-106	B	-0-	55 1	1039 2	Y	-0-				-0-
05	1209 N	1152	-0-	-57	B	-0-	54 1	1098 2	Y	-0-				-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0-	B	-0-	56 1	1062 2	Y	-0-				-0-
07	1217 N	1217	-0-	-0-	B	-0-	71 1	1146 2	Y	-0-				-0-

MATLOCK														
WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804														
02	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	17 1	289 2	N	3				153
							3 9							
03	372 N	337	-0-	-35	B	-0-	17 1	320 2	N	-0-				153
04	390 N	275	-0-	-115	B	-0-	14 1	261 2	N	-0-				153
05	341 N	295	-0-	-46	B	-0-	14 1	277 2	N	4				157
							4 9							
06	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	17 1	323 2	N	5				162
							6 9							
07	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	18 1	283 2	N	-0-				162

WILSON, VERNON GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750														
02	619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	34 1	573 2	N	11		1 8		87
							12 9							
03	661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	33 1	622 2	N	5		1 8		91
							6 9							
04	660 N	568	-0-	-92	B	-0-	28 1	536 2	N	4				95
							4 9							
05	682 N	431	-0-	-251	B	-0-	20 1	411 2	N	-0-				95
06	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	37 1	690 2	N	7				102
							8 9							
07	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	40 1	646 2	N	8				110
							9 9							

ARNOLD GAS UNIT #1														
WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598														
02	784 N	59	-0-	-725	B	-0-	3 1	54 2	N	2				87
							2 9							
03	775 N	-0-	-0-	-775	B	-0-			N	-0-				87
04	330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-			N	-0-				87
05	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-				87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				87
07	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	2 1	40 2	N	-0-				87

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC															
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT															
WELL #: 2													RRCID -> 186367		
COMPL. DATE 09/14/2001													TOTAL DEPTH 11708		
PERF.11250 - 11438															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	532 N	482	-0-	-50 B	-0-	27	1	455	2	N	-0-		48		
03	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	30	1	561	2	N	-0-		50		
						2	9								
04	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	31	1	584	2	N	2		52		
						2	9								
05	527 N	478	-0-	-49 B	-0-	22	1	453	2	N	3		55		
						3	9								
06	570 N	543	-0-	-27 B	-0-	27	1	516	2	N	-0-		55		
07	651 N	410	-0-	-241 B	-0-	24	1	386	2	N	-0-		55		
MATLOCK													WELL #: 3		
RRCID -> 186972													COMPL. DATE 11/15/2001		
TOTAL DEPTH 12009													PERF.11594 - 11804		
02	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	18	1	297	2	N	-0-		55		
03	341 N	260	-0-	-81 B	-0-	13	1	247	2	N	-0-		55		
04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	14	1	261	2	N	-0-		55		
05	341 N	275	-0-	-66 B	-0-	13	1	262	2	N	-0-		55		
06	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	18	1	334	2	N	-0-		55		
07	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	16	1	253	2	N	13		68		
						14	9								
WARE, J. F.													WELL #: 3		
RRCID -> 187106													COMPL. DATE 11/28/2001		
TOTAL DEPTH 11990													PERF.11552 - 11798		
02	728 N	695	-0-	-33 B	-0-	39	1	656	2	Y	-0-		-0-		
03	806 N	779	-0-	-27 B	-0-	39	1	740	2	Y	-0-		-0-		
04	810 N	421	-0-	-389 B	-0-	21	1	400	2	Y	-0-		-0-		
05	775 N	445	-0-	-330 B	-0-	21	1	424	2	Y	-0-		-0-		
06	750 N	383	-0-	-367 B	-0-	19	1	364	2	Y	-0-		-0-		
07	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	28	1	452	2	Y	-0-		-0-		
BRIGHT													WELL #: 2		
RRCID -> 187160													COMPL. DATE 12/30/2001		
TOTAL DEPTH 12031													PERF.11598 - 11828		
02	1008 N	800	-0-	-208 B	-0-	45	1	751	2	Y	4	54 1	1 8	16	
						4	9								
03	1054 N	890	-0-	-164 B	-0-	44	1	832	2	Y	13	2 8		27	
						14	9								
04	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	38	1	728	2	Y	11			38	
						12	9								
05	899 N	239	-0-	-660 B	-0-	11	1	225	2	Y	3			41	
						3	9								
06	870 N	709	-0-	-161 B	-0-	35	1	663	2	Y	10	45 1	1 8	5	
						11	9								
07	806 N	635	-0-	-171 B	-0-	36	1	589	2	Y	9			14	
						10	9								
WILSON, GB GU 1													WELL #: 2		
RRCID -> 187870													COMPL. DATE 02/22/2002		
TOTAL DEPTH 12194													PERF.11728 - 12070		
02	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	85	1	1425	2	Y	7	2 8		49	
						8	9								
03	1643 N	1415	-0-	-228 B	-0-	70	1	1338	2	Y	6	2 8		53	
						7	9								
04	1470 N	1311	-0-	-159 B	-0-	65	1	1242	2	Y	4			57	
						4	9								
05	1674 N	1404	-0-	-270 B	-0-	66	1	1338	2	Y	-0-			57	
06	1380 N	1248	-0-	-132 B	-0-	62	1	1180	2	Y	5	1 8		61	
						6	9								
07	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	85	1	1378	2	Y	4			65	
						4	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																			
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																			
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	1092 N	886	-0-	-206 B	-0-	50 7	1 9	829	2	Y	6	1 8	19						
03	992 N	640	-0-	-352 B	-0-	31 11	1 9	598	2	Y	10		29						
04	900 N	273	-0-	-627 B	-0-	13 13	1 9	247	2	Y	12		41						
05	992 N	541	-0-	-451 B	-0-	25 1	1 9	516	2	Y	-0-		41						
06	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	45 11	1 9	849	2	Y	10	1 8	50						
07	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	68 15	1 9	1104	2	Y	14		64						

BURKE, FRANK															WELL #: 3	RRCID -> 188209	COMPL. DATE 03/20/2002	TOTAL DEPTH 12055	PERF.11594 - 11838
02	1288 N	1061	-0-	-227 B	-0-	60 2	1 9	999	2	Y	2	2 8	27						
03	930 N	713	-0-	-217 B	-0-	35 8	1 9	670	2	Y	7	2 8	32						
04	1290 N	1258	-0-	-32 B	-0-	63 8	1 9	1187	2	Y	7		39						
05	1178 N	399	-0-	-779 B	-0-	19 1	1 9	380	2	Y	-0-		39						
06	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	75 11	1 9	1416	2	Y	10	2 8	47						
07	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	103 4	1 9	1666	2	Y	4		51						

ALLRED															WELL #: 3	RRCID -> 188850	COMPL. DATE 04/05/2002	TOTAL DEPTH 11980	PERF.11528 - 11771
02	224 N	143	-0-	-81 B	-0-	7 17	1 9	119	2	N	15		62						
03	279 N	114	-0-	-165 B	-0-	6 1	1 9	108	2	N	-0-		62						
04	240 N	51	-0-	-189 B	-0-	3 1	1 9	48	2	N	-0-		62						
05	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	5 1	1 9	105	2	N	-0-		62						
06	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	9 1	1 9	163	2	N	1		63						
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	12 6	1 9	186	2	N	5		68						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT															WELL #: 4	RRCID -> 189803	COMPL. DATE 06/08/2002	TOTAL DEPTH 12010	PERF.11528 - 11710
02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	23 2	1 9	385	2	N	2		116						
03	527 N	465	-0-	-62 B	-0-	23 1	1 9	442	2	N	-0-		116						
04	480 N	137	-0-	-343 B	-0-	7 1	1 9	130	2	N	-0-		116						
05	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-	116 1	-0-						
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2025																			

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1															WELL #: 1	RRCID -> 189804	COMPL. DATE 05/22/2002	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11288 - 11488
02	448 N	361	-0-	-87 B	-0-	20 1	1 9	340	2	N	1		85						
03	217 N	77	-0-	-140 B	-0-	4 1	1 9	71	2	N	2		87						
04	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	30 2	1 9	561	2	N	3		90						
05	403 N	275	-0-	-128 B	-0-	13 3	1 9	258	2	N	4		94						
06	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	24 4	1 9	445	2	N	-0-		94						
07	620 N	376	-0-	-244 B	-0-	22 1	1 9	354	2	N	-0-		96						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																		
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																		
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	1176 N	712	-0-	-464 B	-0-	40	1	671	2	Y	1	1	8				68	
						1	9											
03	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	61	1	1168	2	Y	14	4	8				78	
						15	9											
04	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	53	1	1003	2	Y	9						87	
						10	9											
05	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	49	1	992	2	Y	7	72	1				22	
						8	9											
06	1200 N	977	-0-	-223 B	-0-	48	1	910	2	Y	17	1	8				38	
						19	9											
07	1116 N	1038	-0-	-78 B	-0-	59	1	957	2	Y	20						58	
						22	9											
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446																		
02	252 N	70	-0-	-182 B	-0-	4	1	66	2	N	-0-						35	
03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	17	1	323	2	N	2						37	
						2	9											
04	330 N	80	-0-	-250 B	-0-	4	1	76	2	N	-0-						37	
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-						37	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						37	
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						37	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2025																		
MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-	
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1027 N	1027	-0-	-0-	B	-0-	58 1	968 2	Y	1		1 8		109
							1 9							
03	1333 N	957	-0-	-376	B	-0-	48 1	906 2	Y	3		2 8		110
							3 9							
04	1080 N	968	-0-	-112	B	-0-	48 1	919 2	Y	1				111
							1 9							
05	1147 N	1109	-0-	-38	B	-0-	52 1	1055 2	Y	2				113
							2 9							
06	1166 N	1166	-0-	-0-	B	-0-	58 1	1089 2	Y	17		2 8		128
							19 9							
07	992 N	620	-0-	-372	B	-0-	36 1	583 2	Y	1				129
							1 9							
PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826														
02	308 N	278	-0-	-30	B	-0-	16 1	258 2	N	4				77
							4 9							
03	341 N	321	-0-	-20	B	-0-	16 1	305 2	N	-0-				77
04	330 N	202	-0-	-128	B	-0-	10 1	192 2	N	-0-				77
05	310 N	252	-0-	-58	B	-0-	12 1	239 2	N	1				78
							1 9							
06	300 N	256	-0-	-44	B	-0-	13 1	241 2	N	2				80
							2 9							
07	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	14 1	232 2	N	10				90
							11 9							
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431														
02	952 N	786	-0-	-166	B	-0-	44 1	740 2	Y	2				57
							2 9							
03	961 N	958	-0-	-3	B	-0-	48 1	906 2	Y	4				61
							4 9							
04	960 N	913	-0-	-47	B	-0-	46 1	865 2	Y	2				63
							2 9							
05	1003 N	1003	-0-	-0-	B	-0-	47 1	946 2	Y	9				72
							10 9							
06	930 N	646	-0-	-284	B	-0-	32 1	612 2	Y	2				74
							2 9							
07	930 N	645	-0-	-285	B	-0-	37 1	604 2	Y	4				78
							4 9							
WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064														
02	1002 N	1002	-0-	-0-	B	-0-	56 1	938 2	Y	7	70 1	1 8		22
							8 9							
03	1178 N	946	-0-	-232	B	-0-	47 1	892 2	Y	6				27
							7 9							
04	1140 N	875	-0-	-265	B	-0-	44 1	828 2	Y	3				30
							3 9							
05	1116 N	895	-0-	-221	B	-0-	42 1	847 2	Y	5				35
							6 9							
06	930 N	836	-0-	-94	B	-0-	42 1	791 2	Y	3				38
							3 9							
07	935 N	935	-0-	-0-	B	-0-	54 1	874 2	Y	6				44
							7 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																		
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																		
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788																		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800																		
02	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	43	1	715	2	N	21	1	8			63
								23	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	39	1	734	2	N	6	2	8			67
								7	9									
04	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	34	1	641	2	N	1					68
								1	9									
05	868	N	237	-0-	-631	B	-0-	11	1	226	2	N	-0-					68
06	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	39	1	742	2	N	25	1	8			92
								28	9									
07	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	45	1	725	2	N	3					95
								3	9									

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772																		
02	112	N	72	-0-	-40	B	-0-	4	1	68	2	N	-0-					53
03	124	N	88	-0-	-36	B	-0-	4	1	76	2	N	7					60
								8	9									
04	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	7	1	130	2	N	-0-					60
05	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	5	1	99	2	N	-0-					60
06	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	5	1	104	2	N	7					67
								8	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	44	1	709	2	N	1					68
								1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426																		
02	672	N	501	-0-	-171	B	-0-	28	1	473	2	N	-0-					25
03	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	32	1	602	2	N	-0-					25
04	720	N	597	-0-	-123	B	-0-	29	1	559	2	N	8					33
								9	9									
05	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	27	1	545	2	N	4					37
								4	9									
06	600	N	469	-0-	-131	B	-0-	23	1	440	2	N	5					42
								6	9									
07	620	N	548	-0-	-72	B	-0-	32	1	516	2	N	-0-					42

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466																		
02	616	N	550	-0-	-66	B	-0-	31	1	519	2	Y	-0-					12
03	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	42	1	798	2	Y	-0-					12
04	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	46	1	867	2	Y	8					20
								9	9									
05	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	35	1	716	2	Y	2					22
								2	9									
06	810	N	781	-0-	-29	B	-0-	39	1	738	2	Y	4					26
								4	9									
07	930	N	896	-0-	-34	B	-0-	52	1	844	2	Y	-0-	23	1			3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	3	1 54 2	Y	-0-			17
03	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	2	1 46 2	Y	-0-			17
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	3	1 54 2	Y	-0-			17
05	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	2	1 46 2	Y	-0-			17
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	4	1 69 2	Y	1			18
						1	9					
07	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	2	1 30 2	Y	-0-			18
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724												
02	644 N	-0-	-0-	-644 B	-0-			N	-0-			60
03	434 N	332	-0-	-102 B	-0-	17	1 315 2	N	-0-			60
04	720 N	227	-0-	-493 B	-0-	11	1 215 2	N	1			61
						1	9					
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	6	1 121 2	N	2			63
						2	9					
06	330 N	224	-0-	-106 B	-0-	11	1 213 2	N	-0-			63
07	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	13	1 212 2	N	-0-			63
OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376												
02	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			Y	-0-			12
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			Y	-0-			12
04	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	21	1 257 2	Y	-0-			12
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	21	1 294 2	Y	-0-			12
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	16	1 216 2	Y	-0-			12
07	279 N	222	-0-	-57 B	-0-	16	1 206 2	Y	-0-			12
WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476												
02	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	58	1 965 2	Y	5	1 8		109
						6	9					
03	1116 N	965	-0-	-151 B	-0-	48	1 911 2	Y	5	1 8		113
						6	9					
04	1140 N	847	-0-	-293 B	-0-	42	1 801 2	Y	4			117
						4	9					
05	1147 N	787	-0-	-360 B	-0-	37	1 749 2	Y	1			118
						1	9					
06	930 N	635	-0-	-295 B	-0-	32	1 597 2	Y	5			123
						6	9					
07	868 N	492	-0-	-376 B	-0-	28	1 453 2	Y	10			133
						11	9					
WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759												
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			36
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			36
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			36
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2268 N	1321	-0-	-947 B	-0-	75 1	1245 2	Y	1		1 8		80	
						1 9								
03	1674 N	1353	-0-	-321 B	-0-	68 1	1284 2	Y	1		1 8		80	
						1 9								
04	750 N	197	-0-	-553 B	-0-	10 1	181 2	Y	5				85	
						6 9								
05	1457 N	332	-0-	-1125 B	-0-	16 1	316 2	Y	-0-				85	
06	1320 N	283	-0-	-1037 B	-0-	14 1	269 2	Y	-0-				85	
07	217 N	74	-0-	-143 B	-0-	4 1	70 2	Y	-0-				85	
BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750														
02	560 N	59	-0-	-501 B	-0-	3 1	56 2	Y	-0-				48	
03	868 N	93	-0-	-775 B	-0-	5 1	88 2	Y	-0-				48	
04	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	30 1	562 2	Y	-0-				48	
05	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	16 1	330 2	Y	-0-				48	
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	8 1	145 2	Y	-0-				48	
07	620 N	118	-0-	-502 B	-0-	7 1	111 2	Y	-0-				48	
ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758														
02	1064 N	404	-0-	-660 B	-0-	23 1	381 2	N	-0-				-0-	
03	1209 N	612	-0-	-597 B	-0-	31 1	581 2	N	-0-				-0-	
04	1230 N	427	-0-	-803 B	-0-	21 1	406 2	N	-0-				-0-	
05	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	31 1	622 2	N	-0-				-0-	
06	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	30 1	576 2	N	-0-				-0-	
07	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	35 1	558 2	N	-0-				-0-	
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578														
02	1232 N	1206	-0-	-26 B	-0-	68 1	1137 2	N	1				140	
						1 9								
03	1395 N	1307	-0-	-88 B	-0-	65 1	1234 2	N	7		1 8		146	
						8 9								
04	1350 N	1289	-0-	-61 B	-0-	64 1	1215 2	N	9				155	
						10 9								
05	1333 N	1267	-0-	-66 B	-0-	59 1	1205 2	N	3				158	
						3 9								
06	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	69 1	1301 2	N	12		146 1	1 8	23	
						13 9								
07	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	86 1	1391 2	N	7				30	
						8 9								
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610														
02	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	32 1	530 2	Y	3				26	
						3 9								
03	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	24 1	454 2	Y	-0-				26	
04	870 N	288	-0-	-582 B	-0-	14 1	274 2	Y	-0-				26	
05	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	41 1	838 2	Y	-0-				26	
06	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	50 1	949 2	Y	2				28	
						2 9								
07	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	63 1	1021 2	Y	-0-				28	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	448 N	442	-0-	-6 B	-0-	25	1	414	2	N	3	1	8	50
03	465 N	388	-0-	-77 B	-0-	3	9	365	2	N	4	1	8	53
04	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	19	1	778	2	N	2			55
05	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	4	9	698	2	N	2			57
06	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	41	1	479	2	N	1			58
07	775 N	372	-0-	-403 B	-0-	2	9	348	2	N	2			60
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404														
02	784 N	518	-0-	-266 B	-0-	29	1	489	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	626	-0-	-273 B	-0-	31	1	595	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	679	-0-	-11 B	-0-	34	1	645	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	486	-0-	-103 B	-0-	23	1	463	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	355	-0-	-245 B	-0-	18	1	337	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	635	-0-	-78 B	-0-	37	1	598	2	Y	-0-			-0-
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: SMITH									
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																				
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5											RRCID -> 195920		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11316 - 11513			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					52	
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					52	
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					52	
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					52	
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					52	
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					52	
BRASWELL											WELL #: 1		RRCID -> 196372		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 12015		PERF.11832 - 11631	
02	6	N	4	-0-		-2 B	-0-	4	2				Y	-0-					-0-	
03	10	N	2	-0-		-8 B	-0-	2	2				Y	-0-					-0-	
04	5	N	3	-0-		-2 B	-0-	3	2				Y	-0-					-0-	
05	4	N	3	-0-		-1 B	-0-	3	2				Y	-0-					-0-	
06	7	N	7	-0-		-0- B	-0-	7	2				Y	-0-					-0-	
07	27	N	27	-0-		-0- B	-0-	2	1	25	2		Y	-0-					-0-	
WALDROP, MEW GU 1											WELL #: 3		RRCID -> 196580		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11626 - 11918	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILSON, JASPER GAS UNIT 1											WELL #: 6		RRCID -> 196670		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 12215		PERF.11610 - 11758	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
MCRIMMON GAS UNIT 1											WELL #: 3		RRCID -> 197261		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 11999		PERF.11480 - 11797	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
MCRIMMON GAS UNIT 1											WELL #: 4		RRCID -> 197263		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11548 - 11724	
02	196	N	196	-0-		-0- B	-0-	11	1	185	2		N	-0-					32	
03	186	N	168	-0-		-18 B	-0-	8	1	160	2		N	-0-					32	
04	270	N	139	-0-		-131 B	-0-	7	1	132	2		N	-0-					32	
05	217	N	110	-0-		-107 B	-0-	5	1	105	2		N	-0-					32	
06	150	N	147	-0-		-3 B	-0-	7	1	126	2		N	13					45	
07	161	N	161	-0-		-0- B	-0-	14	9	152	2		N	-0-					45	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	30	1	499	2	Y	-0-			57
03	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	22	1	418	2	Y	1			58
						1	9							
04	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	28	1	531	2	Y	9			67
						10	9							
05	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	29	1	589	2	Y	8			75
						9	9							
06	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	33	1	621	2	Y	2			77
						2	9							
07	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	39	1	634	2	Y	18			95
						20	9							
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376														
02	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	21	1	348	2	Y	81	163	1	33
						89	9							
03	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	6	1	110	2	Y	85	6	8	112
						94	9							
04	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	12	1	236	2	Y	68			180
						75	9							
05	496 N	207	-0-	-289 B	-0-	6	1	113	2	Y	80	140	1	120
						88	9							
06	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	7	1	128	2	Y	85	3	8	202
						94	9							
07	341 N	245	-0-	-96 B	-0-	10	1	161	2	Y	67	163	1	105
						74	9							
ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
04	14 N	14	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	2 1		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			1

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			1
03	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	37	1	532	2	Y	-0-			1
04	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-					Y	-0-			1
05	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	29	1	406	2	Y	-0-			1
06	390 N	4	-0-	-386	B	-0-	4	2			Y	-0-			1
07	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	31	1	408	2	Y	-0-			1

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724															
02	996 N	996	-0-	-0-	B	-0-	56	1	934	2	Y	5			39
							6	9							
03	930 N	477	-0-	-453	B	-0-	24	1	447	2	Y	5			44
							6	9							
04	990 N	345	-0-	-645	B	-0-	17	1	326	2	Y	2			46
							2	9							
05	1653 N	1653	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1575	2	Y	-0-			46
06	1400 N	1400	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1329	2	Y	1	1 8		46
							1	9							
07	1534 N	1534	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1445	2	Y	-0-			46

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704															
02	196 N	177	-0-	-19	B	-0-	10	1	167	2	N	-0-			32
03	248 N	188	-0-	-60	B	-0-	9	1	179	2	N	-0-			32
04	240 N	198	-0-	-42	B	-0-	10	1	188	2	N	-0-			32
05	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	11	1	215	2	N	-0-			32
06	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	17	1	324	2	N	-0-			32
07	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	21	1	334	2	N	7			39
							8	9							

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610															
02	532 N	395	-0-	-137	B	-0-	22	1	367	2	N	5			80
							6	9							
03	558 N	372	-0-	-186	B	-0-	19	1	353	2	N	-0-			80
04	510 N	448	-0-	-62	B	-0-	22	1	424	2	N	2			82
							2	9							
05	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	32	1	650	2	N	1			83
							1	9							
06	706 N	706	-0-	-0-	B	-0-	35	1	667	2	N	4			87
							4	9							
07	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	41	1	665	2	N	6			93
							7	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC															
WILSON, GB GU 1															
//CONT.// 67849 150													NON-ASSOCIATED		
//CONT.// 263648													CAPACITY		
WELL #: 4													RRCID -> 199030		
COMPL. DATE 11/14/2003													TOTAL DEPTH 12299		
PERF.11750 - 11968															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				CODE		
02	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	69	1	1157	2	Y	1	1	8		92
03	1364 N	1255	-0-	-109 B	-0-	62	1	1187	2	Y	5	2	8		95
04	1350 N	1228	-0-	-122 B	-0-	61	1	1156	2	Y	10				105
05	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	67	1	1356	2	Y	5				110
06	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	62	1	1171	2	Y	4	1	8		113
07	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	82	1	1321	2	Y	-0-				113
WILSON, VERNON GAS UNIT													WELL #: 5		
RRCID -> 199032													COMPL. DATE 10/22/2003		
TOTAL DEPTH 12600													PERF.11502 - 11696		
02	868 N	857	-0-	-11 B	-0-	48	1	801	2	Y	7	1	8		37
03	961 N	957	-0-	-4 B	-0-	47	1	901	2	Y	8	1	8		44
04	960 N	895	-0-	-65 B	-0-	44	1	842	2	Y	8				52
05	961 N	870	-0-	-91 B	-0-	41	1	823	2	Y	5				57
06	930 N	487	-0-	-443 B	-0-	24	1	462	2	Y	1				58
07	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	60	1	972	2	Y	-0-	40	1		18
MATLOCK													WELL #: 6		
RRCID -> 199062													COMPL. DATE 10/29/2003		
TOTAL DEPTH 12050													PERF.11590 - 11820		
02	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	21	1	347	2	Y	-0-				17
03	465 N	410	-0-	-55 B	-0-	20	1	390	2	Y	-0-				17
04	450 N	309	-0-	-141 B	-0-	15	1	294	2	Y	-0-				17
05	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	20	1	411	2	Y	-0-				17
06	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	20	1	378	2	Y	2				19
07	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	22	1	350	2	Y	-0-				19
SHAW GAS UNIT 1													WELL #: 1		
RRCID -> 199410													COMPL. DATE 11/21/2003		
TOTAL DEPTH 11955													PERF.11462 - 11694		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12
04	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	-0-				12
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1													WELL #: 2		
RRCID -> 199483													COMPL. DATE 11/13/2003		
TOTAL DEPTH 12324													PERF.11806 - 12052		
02	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	104	1	1739	2	N	11	2	8		47
03	1829 N	1741	-0-	-88 B	-0-	86	1	1642	2	N	12	2	8		57
04	1770 N	1394	-0-	-376 B	-0-	69	1	1316	2	N	8				65
05	1829 N	1379	-0-	-450 B	-0-	65	1	1308	2	N	5				70
06	1680 N	1355	-0-	-325 B	-0-	68	1	1283	2	N	4	1	8		73
07	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	93	1	1502	2	N	4				77

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC ALLRED				//CONT.// 67849 150 263648 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH					
				RRCID -> 199597		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 12035		PERF.11629 - 11834							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		364 N	341	-0-	-23 B	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					54
03		403 N	336	-0-	-67 B	-0-	17	1	318	2	Y	1					55
							1	9									
04		390 N	335	-0-	-55 B	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					55
05		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	30	1	614	2	Y	1					56
							1	9									
06		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	52	1	989	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
07		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	63	1	1013	2	Y	5					61
							6	9									
KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 199598		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 12028		PERF.11544 - 11804					
02		980 N	803	-0-	-177 B	-0-	45	1	758	2	Y	-0-					42
03		1054 N	979	-0-	-75 B	-0-	49	1	926	2	Y	4	1	8			45
							4	9									
04		1020 N	900	-0-	-120 B	-0-	44	1	844	2	Y	11					56
							12	9									
05		899 N	795	-0-	-104 B	-0-	37	1	749	2	Y	8					64
							9	9									
06		960 N	895	-0-	-65 B	-0-	44	1	827	2	Y	22	63	1	1	8	22
							24	9									
07		1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	67	1	1082	2	Y	5					27
							6	9									
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 199845		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 11812		PERF.11200 - 11420					
02		252 N	236	-0-	-16 B	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					23
03		279 N	236	-0-	-43 B	-0-	12	1	223	2	Y	1					24
							1	9									
04		210 N	200	-0-	-10 B	-0-	10	1	188	2	Y	2					26
							2	9									
05		248 N	184	-0-	-64 B	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					26
06		240 N	195	-0-	-45 B	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					26
07		217 N	120	-0-	-97 B	-0-	7	1	110	2	Y	3					29
							3	9									
WARE, J. F.				WELL #: 6		RRCID -> 199929		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12016		PERF.11524 - 11750					
02		532 N	456	-0-	-76 B	-0-	26	1	429	2	N	1					105
							1	9									
03		589 N	507	-0-	-82 B	-0-	25	1	474	2	N	7					112
							8	9									
04		570 N	548	-0-	-22 B	-0-	27	1	517	2	N	4					116
							4	9									
05		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	31	1	623	2	N	6					122
							7	9									
06		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	30	1	562	2	N	5					127
							6	9									
07		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	36	1	584	2	N	-0-					127

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7										RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1036 N	1015	-0-	-21 B	-0-	57	1	958	2	N	-0-			70
03	1085 N	377	-0-	-708 B	-0-	19	1	358	2	N	-0-			70
04	1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-			70
05	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-			70
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
ALLRED WELL #: 8										RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
NEWSOME -A- WELL #: 3										RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780				
02	924 N	852	-0-	-72 B	-0-	48	1	804	2	Y	-0-			56
03	961 N	862	-0-	-99 B	-0-	43	1	818	2	Y	1	1 8		56
						1	9							
04	930 N	805	-0-	-125 B	-0-	40	1	765	2	Y	-0-			56
05	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	44	1	895	2	Y	-0-			56
06	840 N	804	-0-	-36 B	-0-	40	1	764	2	Y	-0-			56
07	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	51	1	828	2	Y	-0-			56
WARE, J. F. WELL #: 7										RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760				
02	812 N	675	-0-	-137 B	-0-	38	1	627	2	Y	9	1 8		51
						10	9							
03	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	50	1	942	2	Y	18	1 8		68
						20	9							
04	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	46	1	878	2	Y	9			77
						10	9							
05	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	48	1	966	2	Y	7			84
						8	9							
06	990 N	966	-0-	-24 B	-0-	48	1	903	2	Y	14	1 8		97
						15	9							
07	961 N	956	-0-	-5 B	-0-	54	1	879	2	Y	21			118
						23	9							
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1										RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744				
02	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	15	1	301	2	Y	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	7	1	131	2	Y	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			-0-
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3										RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450				
02	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	75	1	1430	2	Y	-0-			-0-
03	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	69	1	1352	2	Y	-0-			-0-
04	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	65	1	1321	2	Y	-0-			-0-
05	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	70	1	1338	2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1233	-0-	-27 B	-0-	65	1	1168	2	Y	-0-			-0-
07	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	68	1	1285	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																			
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																			
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	588 N	431	-0-	-0-	-157 B	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	1					50	
								1	9										
03	641 N	641	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	31	1	595	2	Y	14					64	
								15	9										
04	600 N	533	-0-	-0-	-67 B	-0-	-0-	27	1	503	2	Y	3					67	
								3	9										
05	689 N	689	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	32	1	649	2	Y	7					74	
								8	9										
06	630 N	484	-0-	-0-	-146 B	-0-	-0-	24	1	453	2	Y	6					80	
								7	9										
07	640 N	640	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	37	1	597	2	Y	5					85	
								6	9										

MATLOCK													WELL #:	5	RRCID -> 201156	COMPL. DATE 02/07/2004	TOTAL DEPTH 12026	PERF.11572 - 11820	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

OVERTON GAS UNIT NO. 3													WELL #:	4	RRCID -> 201159	COMPL. DATE 03/23/2004	TOTAL DEPTH 11660	PERF.11256 - 11520	
02	756 N	57	-0-	-0-	-699 B	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-	
03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	118	1	2330	2	Y	-0-					-0-	
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	87	1	1771	2	Y	-0-					-0-	
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	73	1	1391	2	Y	-0-					-0-	
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	68	1	1238	2	Y	-0-					-0-	
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	68	1	1289	2	Y	-0-					-0-	

MCRIMMON GAS UNIT 1													WELL #:	7	RRCID -> 201223	COMPL. DATE 02/12/2004	TOTAL DEPTH 11994	PERF.11534 - 11774	
02	1228 N	1228	-0-	-0-	B	-0-	-0-	69	1	1157	2	Y	2	2	8			40	
								2	9										
03	1395 N	1258	-0-	-0-	-137 B	-0-	-0-	63	1	1191	2	Y	4	3	8			41	
								4	9										
04	1200 N	1064	-0-	-0-	-136 B	-0-	-0-	53	1	1005	2	Y	5					46	
								6	9										
05	1364 N	1309	-0-	-0-	-55 B	-0-	-0-	61	1	1244	2	Y	4					50	
								4	9										
06	1230 N	1010	-0-	-0-	-220 B	-0-	-0-	51	1	955	2	Y	4	1	8			53	
								4	9										
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	80	1	1298	2	Y	5					58	
								6	9										

ARNOLD GAS UNIT #2													WELL #:	6	RRCID -> 201273	COMPL. DATE 02/19/2004	TOTAL DEPTH 11945	PERF.11472 - 11726	
02	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	-0-	23	1	389	2	N	-0-					-0-	
03	434 N	403	-0-	-0-	-31 B	-0-	-0-	20	1	383	2	N	-0-					-0-	
04	360 N	294	-0-	-0-	-66 B	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-	
05	465 N	311	-0-	-0-	-154 B	-0-	-0-	15	1	296	2	N	-0-					-0-	
06	390 N	347	-0-	-0-	-43 B	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-					-0-	
07	315 N	315	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	18	1	288	2	N	8					8	
								9	9										

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718														
02	840 N	829	-0-	-11 B	-0-	46	1	774	2	N	8	1 8		156
						9	9							
03	961 N	816	-0-	-145 B	-0-	41	1	775	2	N	-0-			156
04	930 N	826	-0-	-104 B	-0-	41	1	785	2	N	-0-	121 1		35
05	930 N	835	-0-	-95 B	-0-	39	1	796	2	N	-0-			35
06	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	41	1	783	2	N	5			40
						6	9							
07	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	54	1	873	2	N	9			49
						10	9							
ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520														
02	336 N	263	-0-	-73 B	-0-	15	1	246	2	N	2			115
						2	9							
03	372 N	259	-0-	-113 B	-0-	13	1	238	2	N	7			122
						8	9							
04	330 N	252	-0-	-78 B	-0-	13	1	239	2	N	-0-			122
05	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	12	1	247	2	N	2			124
						2	9							
06	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	11	1	213	2	N	1			125
						1	9							
07	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	14	1	222	2	N	4			129
						4	9							
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708														
02	224 N	148	-0-	-76 B	-0-	8	1	138	2	N	2			34
						2	9							
03	279 N	139	-0-	-140 B	-0-	7	1	131	2	N	1			35
						1	9							
04	600 N	162	-0-	-438 B	-0-	8	1	154	2	N	-0-			35
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			35
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			35
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			35
WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834														
02	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	86	1	1440	2	Y	9	2 8		82
						10	9							
03	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	78	1	1486	2	Y	15	2 8		95
						17	9							
04	1500 N	1425	-0-	-75 B	-0-	71	1	1341	2	Y	12			107
						13	9							
05	1705 N	1378	-0-	-327 B	-0-	64	1	1302	2	Y	11	101 1		17
						12	9							
06	1530 N	851	-0-	-679 B	-0-	43	1	806	2	Y	2			19
						2	9							
07	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	96	1	1551	2	Y	21			40
						23	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
02	980 N	333	-0-	-647 B	-0-	19	1	314	2	Y	-0-			23
03	992 N	584	-0-	-408 B	-0-	29	1	554	2	Y	1	1 8		23
						1	9							
04	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	74	1	1400	2	Y	3			26
						3	9							
05	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	81	1	1632	2	Y	2			28
						2	9							
06	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	70	1	1332	2	Y	3	1 8		30
						3	9							
07	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	82	1	1316	2	Y	2			32
						2	9							
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			17
04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	2	1	39	2	N	6			23
						7	9							
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
06	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			23
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			23
WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782														
02	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	27	1	457	2	N	1			59
						1	9							
03	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	31	1	582	2	N	4	1 8		62
						4	9							
04	480 N	439	-0-	-41 B	-0-	22	1	417	2	N	-0-			62
05	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	25	1	503	2	N	-0-			62
06	600 N	555	-0-	-45 B	-0-	28	1	527	2	N	-0-			62
07	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	30	1	492	2	N	-0-			62
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444														
02	644 N	467	-0-	-177 B	-0-	26	1	441	2	N	-0-			43
03	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	39	1	736	2	N	1	1 8		43
						1	9							
04	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	41	1	784	2	N	-0-			43
05	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	33	1	668	2	N	-0-			43
06	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	38	1	714	2	N	5	1 8		47
						6	9							
07	868 N	636	-0-	-232 B	-0-	36	1	589	2	N	10			57
						11	9							
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568														
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC														
JACKSON GAS UNIT 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 202753														
COMPL. DATE 04/09/2004														
TOTAL DEPTH 11800													PERF.11310 - 11508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURKE, FRANK														
WELL #: 5														
RRCID -> 202792														
COMPL. DATE 04/22/2004														
TOTAL DEPTH 12028													PERF.11550 - 11810	
02	1512 N	1146	-0-	-366 B	-0-	64 1	1074 2	Y		7				51
03	1612 N	1071	-0-	-541 B	-0-	8 9	1014 2	Y		4		2 8		53
04	1530 N	810	-0-	-720 B	-0-	40 1	761 2	Y		8				61
05	1271 N	104	-0-	-1167 B	-0-	9 9	99 2	Y		-0-				61
06	1050 N	727	-0-	-323 B	-0-	5 1	689 2	Y		2				63
07	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	36 1	1125 2	Y		15		52 1		26
						2 9								
						70 1								
						17 9								
WILSON, VERNON GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 202801														
COMPL. DATE 04/23/2004														
TOTAL DEPTH 11950													PERF.11470 - 11722	
02	280 N	100	-0-	-180 B	-0-	5 1	91 2	Y		4		2 8		29
03	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	4 9	500 2	Y		23		2 8		50
04	60 N	19	-0-	-41 B	-0-	26 1	18 2	Y		-0-				50
05	124 N	8	-0-	-116 B	-0-	25 9		Y		-0-				50
06	540 N	159	-0-	-381 B	-0-	1 1	151 2	Y		-0-				50
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	8 2		Y		-0-				50
						8 1								
						1 2								
MCRIMMON GAS UNIT 1														
WELL #: 8														
RRCID -> 202803														
COMPL. DATE 04/29/2004														
TOTAL DEPTH 12250													PERF.11756 - 12002	
02	728 N	275	-0-	-453 B	-0-	16 1	259 2	Y		-0-				23
03	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			Y		-0-				23
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-			Y		-0-				23
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			Y		-0-				23
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				23
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				23
SHAW GAS UNIT 1														
WELL #: 6														
RRCID -> 203034														
COMPL. DATE 05/06/2004														
TOTAL DEPTH 11984													PERF.11472 - 11714	
02	840 N	822	-0-	-18 B	-0-	46 1	770 2	Y		5		1 8		22
03	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	6 9	878 2	Y		2		2 8		22
04	900 N	839	-0-	-61 B	-0-	46 1	791 2	Y		5				27
05	930 N	839	-0-	-91 B	-0-	2 9								
06	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	42 1	800 2	Y		-0-				27
07	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	6 9	870 2	Y		1		1 8		27
						39 1								
						46 1	920 2	Y		-0-				
						1 9								
						57 1								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2240 N	1312	-0-	-928 B	-0-	73 1	1219 2	Y			18	3 8		109
03	2294 N	1437	-0-	-857 B	-0-	20 9	1361 2	Y			4	3 8		110
04	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	72 1	1147 2	Y			-0-	46 1		64
05	1457 N	1297	-0-	-160 B	-0-	4 9	1235 2	Y			1			65
06	1380 N	1274	-0-	-106 B	-0-	60 1	1203 2	Y			6	53 1	2 8	16
07	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	61 1	1212 2	Y			5	1 8		20
						1 9								
						64 1								
						7 9								
						75 1								
						6 9								
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
04	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	1 1	17 2	N		N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			27
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416														
02	812 N	644	-0-	-168 B	-0-	36 1	600 2	Y			7			38
03	837 N	743	-0-	-94 B	-0-	8 9	704 2	Y			2			40
04	960 N	763	-0-	-197 B	-0-	37 1	721 2	Y			4			44
05	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	2 9	996 2	Y			4			48
06	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	38 1	943 2	Y			6	35 1	3 8	16
07	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	4 9	1086 2	Y			5	1 8		20
						49 1								
						50 1								
						7 9								
						67 1								
						6 9								
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716														
02	644 N	494	-0-	-150 B	-0-	28 1	466 2	Y			-0-			36
03	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	34 1	644 2	Y			-0-			36
04	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	28 1	523 2	Y			-0-			36
05	558 N	393	-0-	-165 B	-0-	18 1	375 2	Y			-0-			36
06	660 N	481	-0-	-179 B	-0-	24 1	448 2	Y			8			44
07	558 N	448	-0-	-110 B	-0-	9 9	422 2	Y			-0-			44
						26 1								
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734														
02	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	61 1	1014 2	Y			-0-			31
03	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	58 1	1107 2	Y			2	2 8		31
04	1020 N	776	-0-	-244 B	-0-	2 9	734 2	Y			3			34
05	1178 N	925	-0-	-253 B	-0-	39 1	880 2	Y			2			36
06	1140 N	974	-0-	-166 B	-0-	43 1	923 2	Y			2	1 8		37
07	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	2 9	1176 2	Y			3			40
						49 1								
						73 1								
						3 9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	952 N	301	-0-	-651 B	-0-	17	1	283	2	Y	1	1 8	93	
03	899 N	282	-0-	-617 B	-0-	14	1	262	2	Y	5	1 8	97	
04	810 N	133	-0-	-677 B	-0-	7	1	126	2	Y	-0-		97	
05	341 N	166	-0-	-175 B	-0-	8	1	158	2	Y	-0-		97	
06	270 N	159	-0-	-111 B	-0-	8	1	149	2	Y	2	99 1	-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-	2	9			Y	-0-		-0-	
MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910														
02	392 N	316	-0-	-76 B	-0-	18	1	297	2	Y	1	1 8	23	
03	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	18	1	348	2	Y	10	6 8	27	
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-	9	1	174	2	Y	-0-		27	
05	341 N	183	-0-	-158 B	-0-	4	1	82	2	Y	1	1 8	27	
06	360 N	87	-0-	-273 B	-0-	1	9						27	
07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	8	1	127	2	Y	-0-		27	
OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396														
02	280 N	-0-	-0-	-280 B	-0-					Y	-0-		21	
03	442 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	29	1	413	2	Y	-0-		21	
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-		21	
05	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	8	1	107	2	Y	-0-		21	
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-		21	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		21	
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571														
02	1596 N	1565	-0-	-31 B	-0-	88	1	1475	2	Y	2	106 1	1 8	25
03	1767 N	1297	-0-	-470 B	-0-	65	1	1228	2	Y	4	1 8	28	
04	1800 N	1633	-0-	-167 B	-0-	82	1	1549	2	Y	2		30	
05	1736 N	1708	-0-	-28 B	-0-	80	1	1615	2	Y	12		42	
06	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	82	1	1559	2	Y	2	1 8	43	
07	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	114	1	1841	2	Y	7		50	
ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	14	1	263	2	Y	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690														
02	532 N	475	-0-	-57 B	-0-	27	1	447	2	Y	1			23
						1	9							
03	651 N	596	-0-	-55 B	-0-	30	1	565	2	Y	1			24
						1	9							
04	600 N	508	-0-	-92 B	-0-	25	1	482	2	Y	1			25
						1	9							
05	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	28	1	561	2	Y	1	20	1	6
						1	9							
06	570 N	535	-0-	-35 B	-0-	27	1	508	2	Y	-0-			6
07	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	29	1	476	2	Y	-0-			6
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974														
02	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	22	1	366	2	Y	-0-			22
03	465 N	397	-0-	-68 B	-0-	20	1	377	2	Y	-0-			22
04	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	34	1	642	2	Y	1			23
						1	9							
05	434 N	241	-0-	-193 B	-0-	11	1	230	2	Y	-0-			23
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	21	1	393	2	Y	10			33
						11	9							
07	713 N	274	-0-	-439 B	-0-	16	1	258	2	Y	-0-			33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)														CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC															
OVERTON GU 2															
WELL #: 2															
RRCID -> 203925															
COMPL. DATE 07/27/2004															
TOTAL DEPTH 11610															
PERF.11222 - 11398															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ARNOLD GAS UNIT #1															
WELL #: 8															
RRCID -> 203930															
COMPL. DATE 07/02/2004															
TOTAL DEPTH 11756															
PERF.11498 - 11252															
02	644 N	565	-0-	-79 B	-0-	-0-	32	1	527	2	N	5			134
							6	9							
03	651 N	614	-0-	-37 B	-0-	-0-	31	1	583	2	N	-0-			134
04	660 N	591	-0-	-69 B	-0-	-0-	30	1	561	2	N	-0-			134
05	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	-0-	28	1	575	2	N	-0-			134
06	600 N	549	-0-	-51 B	-0-	-0-	27	1	519	2	N	3			137
							3	9							
07	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	-0-	34	1	556	2	N	3			140
							3	9							
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1															
WELL #: 10															
RRCID -> 204260															
COMPL. DATE 07/05/2004															
TOTAL DEPTH 11774															
PERF.11312 - 11502															
02	924 N	897	-0-	-27 B	-0-	-0-	50	1	839	2	N	7	1	8	72
							8	9							
03	1023 N	829	-0-	-194 B	-0-	-0-	41	1	788	2	N	-0-			72
04	1020 N	930	-0-	-90 B	-0-	-0-	46	1	877	2	N	6			78
							7	9							
05	992 N	793	-0-	-199 B	-0-	-0-	37	1	752	2	N	4			82
							4	9							
06	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	-0-	42	1	801	2	N	10			92
							11	9							
07	961 N	824	-0-	-137 B	-0-	-0-	48	1	776	2	N	-0-			92
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1															
WELL #: 13															
RRCID -> 204261															
COMPL. DATE 07/11/2004															
TOTAL DEPTH 11740															
PERF.11274 - 11496															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILSON, JASPER GAS UNIT 1															
WELL #: 13															
RRCID -> 204266															
COMPL. DATE 07/09/2004															
TOTAL DEPTH 12057															
PERF.11566 - 11828															
02	868 N	602	-0-	-266 B	-0-	-0-	34	1	565	2	N	3	3	8	32
							3	9							
03	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	-0-	43	1	813	2	N	3	3	8	32
							3	9							
04	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	-0-	45	1	846	2	N	4			36
							4	9							
05	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	-0-	37	1	756	2	N	65			101
							72	9							
06	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	-0-	53	1	1003	2	N	6	2	8	105
							7	9							
07	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	-0-	65	1	1054	2	N	1			106
							1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																	
PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	10	1	163	2	N	7					51
03	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	8	9	166	2	N	3					54
04	270 N	230	-0-	-40	B	-0-	9	1	215	2	N	4					58
05	186 N	156	-0-	-30	B	-0-	11	1	149	2	N	-0-					58
06	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	4	9	275	2	N	5					63
07	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	7	1	234	2	N	6					69
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808																	
02	700 N	364	-0-	-336	B	-0-	20	1	326	2	N	16					141
03	837 N	340	-0-	-497	B	-0-	18	9	302	2	N	20	1	8			160
04	928 N	928	-0-	-0-	B	-0-	16	1	882	2	N	-0-					160
05	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	22	9	520	2	N	-0-					160
06	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	46	1	596	2	N	4	2	8			162
07	961 N	806	-0-	-155	B	-0-	26	1	756	2	N	3					165
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906																	
02	1204 N	943	-0-	-261	B	-0-	4	9	888	2	Y	2	2	8			38
03	1303 N	1303	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1234	2	Y	4	3	8			39
04	1331 N	1331	-0-	-0-	B	-0-	4	9	1261	2	Y	4					43
05	1555 N	1555	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1480	2	Y	2					45
06	1260 N	1140	-0-	-120	B	-0-	73	1	1080	2	Y	3	1	8			47
07	1386 N	1386	-0-	-0-	B	-0-	2	9	1302	2	Y	3					50
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868																	
02	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	38	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	713 N	662	-0-	-51	B	-0-	33	1	629	2	Y	-0-					-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					-0-
05	744 N	688	-0-	-56	B	-0-	32	1	656	2	Y	-0-					-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	34	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	682 N	670	-0-	-12	B	-0-	39	1	631	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC														
BRIGHT														
WELL #: 5													RRCID -> 204696	
COMPL. DATE 07/31/2004													TOTAL DEPTH 12315	
PERF.11808 - 12034														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0														BALANCE
02	504 N	452	-0-	-52 B	-0-		26	1	426	2	Y	-0-		28
03	527 N	507	-0-	-20 B	-0-		25	1	482	2	Y	-0-		28
04	570 N	483	-0-	-87 B	-0-		24	1	455	2	Y	4		32
							4	9						
05	515 N	515	-0-	-0- B	-0-		24	1	488	2	Y	3		35
							3	9						
06	495 N	495	-0-	-0- B	-0-		25	1	470	2	Y	-0-		35
07	540 N	540	-0-	-0- B	-0-		31	1	509	2	Y	-0-		35
KICKAPOO CREEK GAS UNIT													WELL #: 10	
RRCID -> 204755													COMPL. DATE 08/13/2004	
TOTAL DEPTH 12054													PERF.11498 - 11736	
02	952 N	432	-0-	-520 B	-0-		24	1	408	2	N	-0-		73
03	775 N	702	-0-	-73 B	-0-		35	1	667	2	N	-0-		73
04	780 N	772	-0-	-8 B	-0-		39	1	733	2	N	-0-		73
05	465 N	291	-0-	-174 B	-0-		14	1	277	2	N	-0-		73
06	690 N	544	-0-	-146 B	-0-		27	1	517	2	N	-0-		73
07	806 N	481	-0-	-325 B	-0-		28	1	453	2	N	-0-		73
JACKSON GAS UNIT 1													WELL #: 5	
RRCID -> 205216													COMPL. DATE 08/19/2004	
TOTAL DEPTH 11805													PERF.11304 - 11500	
02	364 N	299	-0-	-65 B	-0-		17	1	282	2	N	-0-		38
03	403 N	381	-0-	-22 B	-0-		19	1	362	2	N	-0-		38
04	390 N	323	-0-	-67 B	-0-		16	1	307	2	N	-0-		38
05	341 N	306	-0-	-35 B	-0-		14	1	292	2	N	-0-		38
06	360 N	344	-0-	-16 B	-0-		17	1	327	2	N	-0-		38
07	341 N	299	-0-	-42 B	-0-		17	1	282	2	N	-0-		38
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1													WELL #: 9	
RRCID -> 205218													COMPL. DATE 08/26/2004	
TOTAL DEPTH 11716													PERF.11274 - 11466	
02	1036 N	980	-0-	-56 B	-0-		55	1	919	2	Y	5	1 8	30
							6	9						
03	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-		54	1	1025	2	Y	10	1 8	39
							11	9						
04	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-		51	1	976	2	Y	11		50
							12	9						
05	1085 N	884	-0-	-201 B	-0-		41	1	831	2	Y	11		61
							12	9						
06	1050 N	939	-0-	-111 B	-0-		47	1	883	2	Y	8	50 1	19
							9	9						
07	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-		62	1	1006	2	Y	16		35
							18	9						
WILSON, JASPER GAS UNIT 1													WELL #: 10	
RRCID -> 205257													COMPL. DATE 08/26/2004	
TOTAL DEPTH 12190													PERF.11762 - 11980	
02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-		14	1	238	2	Y	-0-		40
03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-		13	1	249	2	Y	-0-		40
04	240 N	229	-0-	-11 B	-0-		11	1	218	2	Y	-0-		40
05	279 N	200	-0-	-79 B	-0-		9	1	191	2	Y	-0-		40
06	240 N	215	-0-	-25 B	-0-		11	1	202	2	Y	2		42
							2	9						
07	248 N	206	-0-	-42 B	-0-		12	1	194	2	Y	-0-		42
OVERTON GAS UNIT NO. 3													WELL #: 5	
RRCID -> 205747													COMPL. DATE 10/01/2004	
TOTAL DEPTH 11628													PERF.11222 - 11470	
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-		8	1	157	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-		4	1	91	2	Y	-0-		-0-
05	85 N	85	-0-	-0- B	-0-		4	1	81	2	Y	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-		5	1	87	2	Y	-0-		-0-
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-		3	1	60	2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)												CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC																
WILSON, GB GU 1																
//CONT.// 67849 150																
//CONT.// 263648																
WELL #: 6																
RRCID -> 206053																
COMPL. DATE 10/24/2004																
TOTAL DEPTH 12200												PERF.11810 - 11928				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	87	1	1447	2	N	1	1	8			125
03	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	61	1	1153	2	N	3	1	8			127
04	1530 N	1473	-0-	-57 B	-0-	74	1	1399	2	N	-0-					127
05	1581 N	1411	-0-	-170 B	-0-	66	1	1345	2	N	-0-					127
06	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	60	1	1138	2	N	-0-					127
07	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	91	1	1478	2	N	-0-					127
BURKE, FRANK																
WELL #: 8																
RRCID -> 206283																
COMPL. DATE 09/12/2004																
TOTAL DEPTH 12000												PERF.11522 - 11756				
02	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	53	1	887	2	N	31	1	8			184
03	1054 N	807	-0-	-247 B	-0-	40	1	766	2	N	1	1	8			184
04	870 N	725	-0-	-145 B	-0-	36	1	689	2	N	-0-					184
05	1085 N	339	-0-	-746 B	-0-	16	1	323	2	N	-0-					184
06	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	48	1	913	2	N	4	158	1			30
07	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	74	1	1197	2	N	5					35
MORBY GAS UNIT 1																
WELL #: 3																
RRCID -> 206305																
COMPL. DATE 09/02/2004																
TOTAL DEPTH 12015												PERF.11552 - 11778				
02	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	53	1	891	2	Y	8	1	8			80
03	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	54	1	1025	2	Y	2	2	8			80
04	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	52	1	984	2	Y	-0-					80
05	1054 N	1014	-0-	-40 B	-0-	48	1	963	2	Y	3					83
06	1050 N	752	-0-	-298 B	-0-	37	1	700	2	Y	14	76	1	1	8	20
07	1085 N	1061	-0-	-24 B	-0-	61	1	978	2	Y	20					40
BRIGHT																
WELL #: 6																
RRCID -> 206306																
COMPL. DATE 09/17/2004																
TOTAL DEPTH 11977												PERF.11556 - 11726				
02	560 N	477	-0-	-83 B	-0-	27	1	446	2	N	4					103
03	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	33	1	619	2	N	7					110
04	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	40	1	767	2	N	10					120
05	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	38	1	763	2	N	6					126
06	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	40	1	756	2	N	5	100	1			31
07	837 N	825	-0-	-12 B	-0-	48	1	774	2	N	3					34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC BRIGHT															//CONT.// 67849 150 263648															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: SMITH																													
															WELL #: 8															RRCID -> 206332															COMPL. DATE 09/16/2004															TOTAL DEPTH 12010															PERF.11608 - 11808														
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																																																					
02	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-				41 7	1 9	681 2	Y	6			1 8			31																																																																					
03	837 N	731	-0-	-0-	B	-0-				36 8	1 9	687 2	Y	7			1 8			37																																																																					
04	750 N	485	-0-	-0-	B	-0-				24 7	1 9	454 2	Y	6						43																																																																					
05	806 N	458	-0-	-0-	B	-0-				21 8	1 9	429 2	Y	7			44 1			6																																																																					
06	720 N	539	-0-	-0-	B	-0-				27 7	1 9	505 2	Y	6			1 8			11																																																																					
07	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-				34 3	1 9	552 2	Y	3						14																																																																					
WILSON, JASPER GAS UNIT 1															WELL #: 14															RRCID -> 206333															COMPL. DATE 09/23/2004															TOTAL DEPTH 12010															PERF.11774 - 11924														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-																																																																					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-																																																																					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-																																																																					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-																																																																					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-																																																																					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-																																																																					
CROSS, JERRY GAS UNIT 1															WELL #: 7															RRCID -> 206341															COMPL. DATE 10/01/2004															TOTAL DEPTH 12000															PERF.11570 - 11790														
02	979 N	979	-0-	-0-	B	-0-				55 1	924 2	Y	-0-							63																																																																					
03	1147 N	982	-0-	-0-	B	-0-				48 15	919 2	Y	14			1 8				76																																																																					
04	1080 N	832	-0-	-0-	B	-0-				41 9	782 2	Y	8							84																																																																					
05	1085 N	406	-0-	-0-	B	-0-				19 1	386 2	Y	1							85																																																																					
06	1185 N	1185	-0-	-0-	B	-0-				59 6	1120 2	Y	5							90																																																																					
07	1167 N	1167	-0-	-0-	B	-0-				67 19	1081 2	Y	17							107																																																																					
THRASH, A (CV) GU 1															WELL #: 2															RRCID -> 206757															COMPL. DATE 09/03/2004															TOTAL DEPTH 12610															PERF.12168 - 12446														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-																																																																					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-																																																																					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-																																																																					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-																																																																					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-																																																																					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-																																																																					
ALLRED															WELL #: 14															RRCID -> 206915															COMPL. DATE 09/30/2004															TOTAL DEPTH 11999															PERF.11758 - 11770														
02	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-				37 1	616 2	Y	1			1 8				60																																																																					
03	1307 N	1307	-0-	-0-	B	-0-				65 8	1234 2	Y	7			3 8				64																																																																					
04	1096 N	1096	-0-	-0-	B	-0-				55 4	1037 2	Y	4							68																																																																					
05	1097 N	1097	-0-	-0-	B	-0-				52 1	1045 2	Y	-0-							68																																																																					
06	1260 N	807	-0-	-0-	B	-0-				39 30	738 2	Y	27			1 8				94																																																																					
*07	1147 N	535	-0-	-0-	B	-0-				31 6	498 2	Y	5			1 8				98																																																																					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	1197 N	1197	-0-	-0-	B	-0-	68 1	1129 2	Y	-0-		43
03	1019 N	1019	-0-	-0-	B	-0-	50 1	959 2	Y	9	1 8	51
							10 9					
04	905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	45 1	854 2	Y	5		56
							6 9					
05	1333 N	24	-0-	-1309	B	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		56
06	990 N	314	-0-	-676	B	-0-	16 1	297 2	Y	1		57
							1 9					
07	1670 N	1670	-0-	-0-	B	-0-	97 1	1562 2	Y	10		67
							11 9					
BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926												
02	1246 N	1246	-0-	-0-	B	-0-	70 1	1168 2	Y	7		41
							8 9					
03	1101 N	1101	-0-	-0-	B	-0-	55 1	1043 2	Y	3	1 8	43
							3 9					
04	901 N	901	-0-	-0-	B	-0-	45 1	847 2	Y	8		51
							9 9					
05	1395 N	15	-0-	-1380	B	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		51
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	B	-0-			Y	-0-		51
07	930 N	-0-	-0-	-930	B	-0-			Y	-0-	42 1	9
MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788												
02	829 N	829	-0-	-0-	B	-0-	47 1	781 2	N	1	1 8	83
							1 9					
03	930 N	869	-0-	-61	B	-0-	43 1	825 2	N	1	1 8	83
							1 9					
04	930 N	770	-0-	-160	B	-0-	39 1	731 2	N	-0-		83
05	930 N	576	-0-	-354	B	-0-	27 1	549 2	N	-0-		83
06	981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	48 1	915 2	N	16		99
							18 9					
07	866 N	866	-0-	-0-	B	-0-	50 1	806 2	N	9		108
							10 9					
WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852														
02	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	65	1	1076	2	Y	11			66
						12	9							
03	1457 N	1065	-0-	-392 B	-0-	53	1	1008	2	Y	4	2 8		68
						4	9							
04	1230 N	1180	-0-	-50 B	-0-	58	1	1107	2	Y	14			82
						15	9							
05	1271 N	733	-0-	-538 B	-0-	34	1	698	2	Y	1			83
						1	9							
06	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	75	1	1426	2	Y	4			87
						4	9							
07	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	81	1	1300	2	Y	21	72 1	1 8	35
						23	9							
MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860														
02	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	60	1	998	2	Y	-0-			28
03	961 N	389	-0-	-572 B	-0-	19	1	370	2	Y	-0-			28
04	810 N	260	-0-	-550 B	-0-	13	1	247	2	Y	-0-			28
05	1178 N	35	-0-	-1143 B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			28
06	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	63	1	1183	2	Y	7	25 1		10
						8	9							
07	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	91	1	1473	2	Y	11			21
						12	9							
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886														
02	1008 N	685	-0-	-323 B	-0-	38	1	629	2	Y	16	1 8		107
						18	9							
03	1023 N	825	-0-	-198 B	-0-	41	1	781	2	Y	3	3 8		107
						3	9							
04	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	47	1	884	2	Y	5			112
						6	9							
05	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	44	1	900	2	Y	-0-			112
06	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	49	1	924	2	Y	17	1 8		128
						19	9							
07	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	56	1	911	2	Y	8	1 8		135
						9	9							
BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922														
02	1092 N	725	-0-	-367 B	-0-	39	1	642	2	Y	40	2 8		139
						44	9							
03	1054 N	1014	-0-	-40 B	-0-	51	1	960	2	Y	3	3 8		139
						3	9							
04	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	68	1	1300	2	Y	5			144
						6	9							
05	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	50	1	1007	2	Y	-0-			144
06	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	56	1	1054	2	Y	7	127 1	1 8	23
						8	9							
07	1395 N	1020	-0-	-375 B	-0-	59	1	957	2	Y	4			27
						4	9							

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2757

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC WILSON, VERNON GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67849 150 263648 14	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SMITH						
						RRCID ->	208057	COMPL.	DATE	11/25/2004	TOTAL	DEPTH	11971	PERF.11700	- 11908				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	644	N	598	-0-	-46	B	-0-		34	1 4 9	560	2	Y	4	1	8			13
03	682	N	573	-0-	-109	B	-0-		28	1 6 9	539	2	Y	5					18
04	690	N	664	-0-	-26	B	-0-		33	1 9 9	622	2	Y	8					26
05	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-		32	1 1	651	2	Y	-0-					26
06	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-		30	1 8 9	576	2	Y	7	1	8			32
07	682	N	642	-0-	-40	B	-0-		37	1 11 9	594	2	Y	10					42
ALLRED						WELL #:	12	RRCID ->	208312	COMPL.	DATE	12/04/2004	TOTAL	DEPTH	11989	PERF.11964	- 11838		
02	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-		83	1 1 9	1379	2	Y	1	1	8			44
03	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-		53	1 1 9	1001	2	Y	1	1	8			44
04	660	N	524	-0-	-136	B	-0-		26	1 1	498	2	Y	-0-					44
05	682	N	216	-0-	-466	B	-0-		10	1 1	206	2	Y	-0-					44
06	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-		42	1 1	785	2	Y	-0-					44
07	2226	N	2226	-0-	-0-	B	-0-		130	1 1	2096	2	Y	-0-					44
WARE, J. F.						WELL #:	10	RRCID ->	208345	COMPL.	DATE	12/15/2004	TOTAL	DEPTH	11986	PERF.11606	- 11844		
02	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-		49	1 1	818	2	Y	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-		39	1 1	746	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	497	-0-	-253	B	-0-		25	1 1	472	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	529	-0-	-246	B	-0-		25	1 1	504	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	498	-0-	-252	B	-0-		25	1 1	473	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	458	-0-	-69	B	-0-		27	1 1	431	2	Y	-0-					-0-
MORBY GAS UNIT 1						WELL #:	5	RRCID ->	208404	COMPL.	DATE	12/22/2004	TOTAL	DEPTH	12070	PERF.11556	- 11798		
02	1064	N	1011	-0-	-53	B	-0-		57	1 1 9	953	2	Y	1	1	8			12
03	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-		43	1 2 9	824	2	Y	2	2	8			12
04	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-		50	1 1 9	942	2	Y	1					13
05	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-		64	1 3 9	1294	2	Y	3					16
06	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-		54	1 1	1015	2	Y	-0-					16
07	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-		82	1 1 9	1319	2	Y	1					17
BRIGHT						WELL #:	7	RRCID ->	208879	COMPL.	DATE	10/21/2004	TOTAL	DEPTH	12071	PERF.12130	- 12290		
02	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-		32	1 6 9	539	2	Y	5	1	8			24
03	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-		31	1 8 9	586	2	Y	7	1	8			30
04	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-		30	1 7 9	566	2	Y	6					36
05	651	N	559	-0-	-92	B	-0-		26	1 10 9	523	2	Y	9	38	1			7
06	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-		34	1 4 9	634	2	Y	4					11
07	620	N	249	-0-	-371	B	-0-		14	1 3 9	232	2	Y	3					14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	504 N	284	-0-	-220 B	-0-	16 3 9	1	265 2	Y	3		1 8		55
03	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	24 4 9	1	462 2	Y	4		1 8		58
04	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	31 6 9	1	592 2	Y	5				63
05	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	31 1	1	630 2	Y	-0-				63
*06	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	28 3 9	1	531 2	Y	3		1 8		65
07	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	40 1	1	650 2	Y	-0-				65
BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058														
02	1092 N	694	-0-	-398 B	-0-	39 7 9	1	648 2	Y	6		1 8		44
03	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	39 1 9	1	741 2	Y	1		1 8		44
04	780 N	574	-0-	-206 B	-0-	29 1 9	1	544 2	Y	1		19 1		26
05	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	45 1	1	909 2	Y	-0-				26
06	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	51 2 9	1	974 2	Y	2		21 1	1 8	6
07	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	76 3 9	1	1225 2	Y	3				9
BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737														
02	1148 N	1073	-0-	-75 B	-0-	60 9 9	1	1004 2	Y	8		1 8		53
03	1457 N	1140	-0-	-317 B	-0-	57 4 9	1	1079 2	Y	4				57
04	1350 N	1077	-0-	-273 B	-0-	53 24 9	1	1000 2	Y	22				79
05	1178 N	1066	-0-	-112 B	-0-	50 6 9	1	1010 2	Y	5		75 1		9
06	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	58 18 9	1	1097 2	Y	16		1 8		24
07	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	80 9 9	1	1290 2	Y	8				32
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644														
02	868 N	809	-0-	-59 B	-0-	45 6 9	1	758 2	Y	5				90
03	992 N	842	-0-	-150 B	-0-	42 1 9	1	799 2	Y	1				91
04	930 N	839	-0-	-91 B	-0-	41 26 9	1	772 2	Y	24				115
05	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	43 8 9	1	864 2	Y	7				122
06	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	44 13 9	1	834 2	Y	12				134
07	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	52 2 9	1	843 2	Y	2		119 1		17

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2759

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.// 263648													
OVERTON GAS UNIT NO. 3				WELL #: 7		RRCID -> 209233		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 11645		PERF.11304 - 11480					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
02	810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	39 24	1 9	747	2	Y	22			235		
03	808 N	808	-0-	-0-	B	-0-	39 9	1 9	760	2	Y	8			243		
04	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	38 2	1 9	769	2	Y	2	2 8		243		
05	807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	40 1	1 9	766	2	Y	1	164 1		80		
06	780 N	655	-0-	-125	B	-0-	34 1	1	621	2	Y	-0-			80		
07	1175 N	1175	-0-	-0-	B	-0-	58 19	1 9	1098	2	Y	17			97		
BURKE, FRANK				WELL #: 11		RRCID -> 209258		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11726 - 11964					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			14		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			14		
04	T. A.	45	-0-	45	B	45	2 1	43 2			Y	-0-			14		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	45					Y	-0-			14		
06	45 X	-0-	-0-	-45	B	-0-					Y	-0-			14		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			14		
MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #: 15		RRCID -> 209261		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11940		PERF.12002 - 12062					
02	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	9 1	156 2			Y	-0-			17		
03	186 N	68	-0-	-118	B	-0-	3 1	65 2			Y	-0-			17		
04	60 N	1	-0-	-59	B	-0-	1 2				Y	-0-			17		
05	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-			17		
06	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-			17		
07	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-					Y	-0-			17		
WRIGHT GAS UNIT 1				WELL #: 8		RRCID -> 209311		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 11728		PERF.11302 - 11504					
02	1064 N	840	-0-	-224	B	-0-	47 15	1 9	778	2	N	14	1 8		93		
03	1178 N	1106	-0-	-72	B	-0-	55 1	1 9	1050	2	N	1	1 8		93		
04	1102 N	1102	-0-	-0-	B	-0-	55 1	1	1047	2	N	-0-			93		
05	1113 N	1113	-0-	-0-	B	-0-	52 3	1 9	1058	2	N	3			96		
06	1080 N	955	-0-	-125	B	-0-	48 1	4 9	903	2	N	4	1 8		99		
07	1147 N	988	-0-	-159	B	-0-	55 41	1 9	892	2	N	37	120 1		16		
WALDROP, MEW GU 1				WELL #: 4		RRCID -> 209317		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11692 - 11916					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	4	4 8		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2025																	

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	70 1	1172 2	N			1	1 8		199
03	2631 N	2631	-0-	-0- B	-0-	131 1	2494 2	N			5	2 8		202
04	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	84 1	1597 2	N			8			210
05	2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	128 1	2602 2	N			7	175 1		42
06	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	121 1	2292 2	N			17	1 8		58
07	2885 N	2885	-0-	-0- B	-0-	167 1	2698 2	N			18	1 8		75
						20 9								
BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			88
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698														
02	588 N	529	-0-	-59 B	-0-	30 1	498 2	Y			1			98
03	744 N	697	-0-	-47 B	-0-	35 1	662 2	Y			-0-			98
04	720 N	553	-0-	-167 B	-0-	27 1	522 2	Y			4			102
05	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	26 1	518 2	Y			-0-			102
06	660 N	603	-0-	-57 B	-0-	30 1	564 2	Y			8			110
07	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	34 1	548 2	Y			7			117
						8 9								
BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4			37
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			37
04	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	44 1	838 2	Y			1	16 1		22
05	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	65 1	1312 2	Y			4			26
06	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	83 1	1566 2	Y			12	21 1	1 8	16
07	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	13 9	1382 2	Y			19			35
						21 9								

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2761

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC WILSON, GB GU 1										//CONT.// 67849 150 263648 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH			
										RRCID -> 209858		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12091		PERF.11602 - 11908					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	72	10 9	1197	2	N	9	1	8			170			
03	1209	N	1127	-0-	-82	B	-0-	55	20 9	1052	2	N	18	1	8			187			
04	1170	N	1008	-0-	-162	B	-0-	50	11 9	947	2	N	10					197			
05	1209	N	926	-0-	-283	B	-0-	43	9 9	874	2	N	8					205			
06	1080	N	849	-0-	-231	B	-0-	42	9 9	798	2	N	8	176	1			37			
07	1054	N	1018	-0-	-36	B	-0-	59	13 9	946	2	N	12					49			

JACKSON GAS UNIT 1										WELL #: 9		RRCID -> 210250		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 11674		PERF.11524 - 11732			
02	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	25	1 9	423	2	Y	1					30			
03	496	N	436	-0-	-60	B	-0-	22	1	414	2	Y	-0-					30			
04	510	N	477	-0-	-33	B	-0-	24	1	453	2	Y	-0-					30			
05	496	N	463	-0-	-33	B	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					30			
06	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	22	1	424	2	Y	-0-	25	1			5			
07	496	N	483	-0-	-13	B	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					5			

WILSON, JASPER GAS UNIT 1										WELL #: 15		RRCID -> 210266		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11700 - 11906			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-			

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 210302		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 11683		PERF.11432 - 11614			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6			
03	T. A.		4	-0-	4	B	4	4	2			Y	-0-					6			
04	T. A.		41	-0-	41	B	45	2	1	39	2	Y	-0-					6			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	45					Y	-0-					6			
06	45 X		-0-	-0-	-45	B	-0-					Y	-0-					6			
07	0 X		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6			

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 210304		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 11706		PERF.11256 - 11440			
02	392	N	361	-0-	-31	B	-0-	20	1	341	2	N	-0-					43			
03	465	N	381	-0-	-84	B	-0-	18	15 9	348	2	N	14					57			
04	420	N	417	-0-	-3	B	-0-	21	1	396	2	N	-0-					57			
05	403	N	357	-0-	-46	B	-0-	17	3 9	337	2	N	3					60			
06	360	N	354	-0-	-6	B	-0-	17	8 9	329	2	N	7					67			
07	434	N	366	-0-	-68	B	-0-	21	1	345	2	N	-0-					67			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	952 N	797	-0-	-155 B	-0-	43 1	713 2	Y	37	1 8				139
03	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	41 9	1279 2	Y	5	2 8				142
04	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	67 1	1113 2	Y	-0-	60 1				82
05	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	6 9	1091 2	Y	4					86
06	1320 N	1034	-0-	-286 B	-0-	59 1	972 2	Y	10	70 1	1 8			25
07	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	54 1	1400 2	Y	16					41
						4 9								
						51 1								
						11 9								
						87 1								
						18 9								
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018														
02	1148 N	1116	-0-	-32 B	-0-	63 1	1052 2	Y	1	1 8				-0-
03	1364 N	1216	-0-	-148 B	-0-	1 9	1154 2	Y	1	1 8				-0-
04	1230 N	759	-0-	-471 B	-0-	61 1	721 2	Y	-0-					-0-
05	1240 N	710	-0-	-530 B	-0-	1 9	677 2	Y	-0-					-0-
06	1170 N	610	-0-	-560 B	-0-	38 1	579 2	Y	-0-					-0-
07	775 N	631	-0-	-144 B	-0-	33 1	594 2	Y	-0-					-0-
						31 1								
						37 1								
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040														
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					12
03	T. A.	108	-0-	108 B	108	5 1	103 2	Y	-0-					12
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	108			Y	-0-					12
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	108			Y	-0-					12
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	108			Y	-0-					12
07	108 X	-0-	-0-	-108 B	-0-			Y	-0-					12
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618														
02	924 N	863	-0-	-61 B	-0-	48 1	805 2	Y	9	41 1	1 8			45
03	992 N	826	-0-	-166 B	-0-	10 9	776 2	Y	8	1 8				52
04	990 N	858	-0-	-132 B	-0-	41 1	815 2	Y	-0-					52
05	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	9 9	925 2	Y	30					82
06	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	43 1	885 2	Y	15	1 8				96
07	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	46 1	930 2	Y	17	61 1				52
						33 9								
						47 1								
						17 9								
						58 1								
						19 9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC BRIGHT				//CONT.// 67849 150 //CONT.// 263648 WELL #: 15				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SMITH							
				RRCID -> 211699				COMPL. DATE 05/11/2005				TOTAL DEPTH 12125				PERF.11976 - 12182							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
02	1135 N	1135	-0-	-0-	B	-0-		64	1 3 9	1068	2	Y	3	39	1	1	8	12					
03	1271 N	1190	-0-	-81	B	-0-		59	1 11 9	1120	2	Y	10	2	8			20					
04	1230 N	1197	-0-	-33	B	-0-		59	1 9 9	1129	2	Y	8					28					
05	1271 N	1087	-0-	-184	B	-0-		50	1 14 9	1023	2	Y	13					41					
06	1140 N	883	-0-	-257	B	-0-		44	1 8 9	831	2	Y	7	43	1	1	8	4					
07	1251 N	1251	-0-	-0-	B	-0-		72	1 9 9	1170	2	Y	8					12					

WALDROP, MEW GU 1				WELL #: 6				RRCID -> 211700				COMPL. DATE 04/23/2005				TOTAL DEPTH 12131				PERF.11980 - 12250			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					16					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					16					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					16					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-	13	1			3					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					3					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					3					

MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #: 13				RRCID -> 212915				COMPL. DATE 07/31/2004				TOTAL DEPTH 11925				PERF.11680 - 11904			
02	756 N	419	-0-	-337	B	-0-		24	1 2 9	393	2	Y	2					19					
03	899 N	655	-0-	-244	B	-0-		33	1 2 9	620	2	Y	2	2	8			19					
04	882 N	882	-0-	-0-	B	-0-		44	1 4 9	834	2	Y	4					23					
05	894 N	894	-0-	-0-	B	-0-		42	1	852	2	Y	-0-					23					
06	946 N	946	-0-	-0-	B	-0-		47	1 1 9	898	2	Y	1	1	8			23					
07	899 N	837	-0-	-62	B	-0-		49	1	788	2	Y	-0-					23					

MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #: 16				RRCID -> 212953				COMPL. DATE 03/02/2005				TOTAL DEPTH 11950				PERF.11516 - 11730			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-					

SHAW GAS UNIT 1				WELL #: 7				RRCID -> 213002				COMPL. DATE 05/24/2005				TOTAL DEPTH 11975				PERF.11466 - 11723			
02	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-		8	1	132	2	N	-0-					22					
03	155 N	96	-0-	-59	B	-0-		5	1	91	2	N	-0-					22					
04	120 N	60	-0-	-60	B	-0-		3	1	57	2	N	-0-					22					
05	155 N	89	-0-	-66	B	-0-		4	1	85	2	N	-0-					22					
06	90 N	76	-0-	-14	B	-0-		4	1	72	2	N	-0-					22					
07	62 N	32	-0-	-30	B	-0-		2	1	30	2	N	-0-					22					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)												CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC															
ARNOLD GAS UNIT #1															
WELL #: 9												RRCID -> 213045			
COMPL. DATE 05/31/2005												TOTAL DEPTH 11780			
PERF.11362 - 11568															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	CODE	
02	1092 N	995	-0-	-97 B	-0-	56	1	928	2	N	10				87
03	1302 N	997	-0-	-305 B	-0-	11	9								
04	1200 N	1044	-0-	-156 B	-0-	50	1	947	2	N	-0-				87
						52	1	991	2	N	1				88
05	1116 N	1063	-0-	-53 B	-0-	1	9								
						49	1	1000	2	N	13				101
06	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	14	9								
07	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	51	1	961	2	N	-0-				101
						69	1	1120	2	N	15	81	1		35
						17	9								
WILSON, GB GU 1												WELL #: 9			
RRCID -> 213064												COMPL. DATE 06/08/2005			
TOTAL DEPTH 12212												PERF.11832 - 12142			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				8
WALDROP, MEW GU 1												WELL #: 5			
RRCID -> 213088												COMPL. DATE 06/17/2005			
TOTAL DEPTH 12173												PERF.11844 - 12160			
02	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	103	1	1718	2	Y	2	2	8		80
						2	9								
03	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	98	1	1855	2	Y	21	5	8		96
						23	9								
04	1950 N	1728	-0-	-222 B	-0-	86	1	1627	2	Y	14				110
						15	9								
05	2015 N	1720	-0-	-295 B	-0-	80	1	1630	2	Y	9	90	1		29
						10	9								
06	1920 N	1739	-0-	-181 B	-0-	86	1	1625	2	Y	25	1	8		53
						28	9								
07	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	104	1	1686	2	Y	31				84
						34	9								
WARE, J. F.												WELL #: 9			
RRCID -> 213089												COMPL. DATE 06/22/2005			
TOTAL DEPTH 11987												PERF.11576 - 11794			
02	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	31	1	524	2	Y	3				24
						3	9								
03	589 N	479	-0-	-110 B	-0-	24	1	448	2	Y	6				30
						7	9								
04	600 N	289	-0-	-311 B	-0-	14	1	273	2	Y	2				32
						2	9								
05	620 N	335	-0-	-285 B	-0-	16	1	317	2	Y	2				34
						2	9								
06	450 N	220	-0-	-230 B	-0-	11	1	205	2	Y	4				38
						4	9								
07	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	18	1	283	2	Y	7				45
						8	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC BRIGHT										//CONT.// 67849 150 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
										WELL #: 12		RRCID -> 213090		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 12070		PERF.11884 - 12082	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	30	1 7 9	503	2	Y	6	1	8			27			
03	620 N	581	-0-	-39 B	-0-	29	1 7 9	545	2	Y	6	1	8			32			
04	570 N	529	-0-	-41 B	-0-	26	1 7 9	496	2	Y	6					38			
05	589 N	518	-0-	-71 B	-0-	24	1 8 9	486	2	Y	7	39	1			6			
06	570 N	507	-0-	-63 B	-0-	25	1 4 9	478	2	Y	4					10			
07	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	32	1 2 9	525	2	Y	2					12			
BURKE, FRANK										WELL #: 4		RRCID -> 213329		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 12113		PERF.11814 - 12052	
02	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	74	1 17 9	1237	2	Y	15					76			
03	1457 N	888	-0-	-569 B	-0-	44	1 11 9	833	2	Y	10					86			
04	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	78	1 12 9	1473	2	Y	11					97			
05	1457 N	1400	-0-	-57 B	-0-	66	1 1 9	1333	2	Y	1					98			
06	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	66	1 1 9	1251	2	Y	1	77	1			22			
07	1581 N	1509	-0-	-72 B	-0-	88	1 4 9	1417	2	Y	4					26			
BRIGHT										WELL #: 11		RRCID -> 213330		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 12032		PERF.11910 - 12130	
02	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	32	1 3 9	527	2	Y	3	32	1	1	8	9			
03	682 N	614	-0-	-68 B	-0-	30	1 8 9	576	2	Y	7	1	8			15			
04	660 N	587	-0-	-73 B	-0-	29	1 8 9	550	2	Y	7					22			
05	620 N	504	-0-	-116 B	-0-	23	1 9 9	472	2	Y	8					30			
06	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	31	1 8 9	588	2	Y	7	32	1	1	8	4			
07	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	38	1 6 9	613	2	Y	5					9			
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1										WELL #: 14		RRCID -> 213420		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11412 - 11602	
02	504 N	435	-0-	-69 B	-0-	24	1 6 9	405	2	N	5					55			
03	620 N	459	-0-	-161 B	-0-	23	1 4 9	436	2	N	-0-					55			
04	570 N	459	-0-	-111 B	-0-	23	1 4 9	432	2	N	4					59			
05	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	26	1 15 9	517	2	N	-0-					59			
06	450 N	421	-0-	-29 B	-0-	20	1 11 9	386	2	N	14					73			
07	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	30	1 11 9	478	2	N	10					83			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
WARREN, SM GU1														
WELL #: 5														
RRCID -> 213518														
COMPL. DATE 07/01/2005														
TOTAL DEPTH 12238														
PERF.11762 - 12038														
CNTY: SMITH														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	74	1	1239	2	Y	12	1	8	52
03	1488 N	1426	-0-	-62 B	-0-	13	9	1342	2	Y	12	2	8	62
04	1440 N	1374	-0-	-66 B	-0-	71	1	1297	2	Y	8			70
05	1457 N	1424	-0-	-33 B	-0-	13	9	1349	2	Y	7	48	1	29
06	1380 N	1105	-0-	-275 B	-0-	68	1	1043	2	Y	6			35
07	1426 N	1293	-0-	-133 B	-0-	9	9	1215	2	Y	3			38
						67	1							
						8	9							
						55	1							
						7	9							
						75	1							
						3	9							
MORBY GAS UNIT 1														
WELL #: 10														
RRCID -> 213736														
COMPL. DATE 07/06/2005														
TOTAL DEPTH 11975														
PERF.11586 - 11830														
02	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	53	1	883	2	Y	-0-			15
03	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	51	1	961	2	Y	1	1	8	15
04	990 N	981	-0-	-9 B	-0-	1	9	932	2	Y	-0-			15
05	1023 N	545	-0-	-478 B	-0-	49	1	519	2	Y	-0-			15
06	990 N	412	-0-	-578 B	-0-	26	1	391	2	Y	-0-			15
07	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	21	1	1238	2	Y	-0-			15
						77	1							
BRIGHT														
WELL #: 16														
RRCID -> 213750														
COMPL. DATE 07/14/2005														
TOTAL DEPTH 12075														
PERF.11824 - 11904														
02	672 N	266	-0-	-406 B	-0-	15	1	250	2	Y	1	38	1	10
03	899 N	158	-0-	-741 B	-0-	1	9	149	2	Y	1			11
04	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	8	1	1031	2	Y	8			19
05	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	1	9	862	2	Y	11			30
06	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	54	1	838	2	Y	8	33	1	4
07	1054 N	955	-0-	-99 B	-0-	9	9	892	2	Y	7			11
						44	1							
						55	1							
						8	9							
SHAW GAS UNIT 1														
WELL #: 8														
RRCID -> 213870														
COMPL. DATE 07/21/2005														
TOTAL DEPTH 11880														
PERF.11874 - 11630														
02	168 N	62	-0-	-106 B	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			24
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	6	1	114	2	Y	-0-			24
04	150 N	87	-0-	-63 B	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			24
05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			24
06	120 N	67	-0-	-53 B	-0-	3	1	63	2	Y	1			25
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	1	9	79	2	Y	-0-			25
						5	1							
ALLRED														
WELL #: 10														
RRCID -> 213948														
COMPL. DATE 06/04/2004														
TOTAL DEPTH 12041														
PERF.11712 - 11974														
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1			32
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			32
04	T. A.	45	-0-	-45 B	-0-	45		43	2	Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	45				Y	-0-			32
06	45 X	-0-	-0-	-45 B	-0-					Y	-0-			32
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	85 1	1421 2	Y	1		1 8			-0-
03	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	85 1	1614 2	Y	1		1 8			-0-
04	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	77 1	1469 2	Y	-0-					-0-
05	1674 N	1149	-0-	-525 B	-0-	54 1	1095 2	Y	-0-					-0-
06	1650 N	729	-0-	-921 B	-0-	37 1	692 2	Y	-0-					-0-
07	1612 N	227	-0-	-1385 B	-0-	13 1	214 2	Y	-0-					-0-
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868														
02	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	61 1	1012 2	Y	-0-					20
03	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	65 1	1245 2	Y	1		1 8			20
04	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	46 1	882 2	Y	-0-					20
05	1178 N	340	-0-	-838 B	-0-	16 1	324 2	Y	-0-					20
06	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	92 1	1741 2	Y	6		1 8			25
07	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	93 1	1495 2	Y	-0-					25
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746														
02	1148 N	1051	-0-	-97 B	-0-	59 1	986 2	Y	5		1 8			15
03	1209 N	942	-0-	-267 B	-0-	47 1	886 2	Y	8		1 8			22
04	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	79 1	1509 2	Y	10					32
05	1178 N	643	-0-	-535 B	-0-	30 1	612 2	Y	1					33
06	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	54 1	1013 2	Y	6		1 8			38
07	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	105 1	1697 2	Y	10					48
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750														
02	448 N	363	-0-	-85 B	-0-	21 1	342 2	Y	-0-					36
03	465 N	417	-0-	-48 B	-0-	21 1	395 2	Y	1					37
04	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	20 1	389 2	Y	2					39
05	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	19 1	385 2	Y	-0-					39
06	390 N	350	-0-	-40 B	-0-	18 1	332 2	Y	-0-		28 1			11
*07	434 N	390	-0-	-44 B	-0-	23 1	367 2	Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)														CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC															
THRASH, A (CV) GU 1															
WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	150	1	2498	2	Y	-0-			-0-	
03	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	112	1	2129	2	Y	-0-			-0-	
04	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	98	1	1864	2	Y	-0-			-0-	
05	2480 N	2039	-0-	-441 B	-0-	95	1	1932	2	Y	11	11	8	-0-	
						12	9								
06	2160 N	1995	-0-	-165 B	-0-	100	1	1885	2	Y	9	9	8	-0-	
						10	9								
07	2015 N	1745	-0-	-270 B	-0-	102	1	1643	2	Y	-0-			-0-	
MORBY GAS UNIT 1														WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752	
02	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	54	1	906	2	N	1	1	8	107	
						1	9								
03	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	45	1	862	2	N	4	2	8	109	
						4	9								
04	870 N	830	-0-	-40 B	-0-	41	1	788	2	N	1			110	
						1	9								
05	1023 N	844	-0-	-179 B	-0-	39	1	792	2	N	12			122	
						13	9								
06	870 N	676	-0-	-194 B	-0-	34	1	642	2	N	-0-			122	
07	868 N	776	-0-	-92 B	-0-	44	1	704	2	N	25			147	
						28	9								
MATLOCK														WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771	
02	728 N	-0-	-0-	-728 B	-0-					Y	-0-			73	
03	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	1	1	8	73	
04	660 N	477	-0-	-183 B	-0-	24	1	453	2	Y	-0-			73	
05	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	31	1	636	2	Y	-0-			73	
06	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	37	1	690	2	Y	1	1	8	73	
						1	9								
07	496 N	195	-0-	-301 B	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			73	
SHAW GAS UNIT 1														WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
WALDROP, MEW GU 1														WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022	
02	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	93	1	1557	2	Y	2	1	8	29	
						2	9								
03	1953 N	1884	-0-	-69 B	-0-	94	1	1789	2	Y	1	1	8	29	
						1	9								
04	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	87	1	1650	2	Y	5			34	
						6	9								
05	1829 N	1771	-0-	-58 B	-0-	82	1	1661	2	Y	25			59	
						28	9								
06	1830 N	1674	-0-	-156 B	-0-	84	1	1583	2	Y	6	51	1	1 8	13
						7	9								
07	1798 N	1676	-0-	-122 B	-0-	97	1	1560	2	Y	17			30	
						19	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
NEWSOME -A-		WELL #: 5		RRCID -> 216097		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11911	
								PERF.11958 - 12100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1730 N	1730	-0- B	-0-	98 1	1631 2	Y	1	47
03	2278 N	2278	-0- B	-0-	114 1	2163 2	Y	1	47
04	2024 N	2024	-0- B	-0-	101 1	1923 2	Y	-0-	47
05	1974 N	1974	-0- B	-0-	93 1	1881 2	Y	-0-	47
06	2010 N	1933	-0- B	-0-	97 1	1836 2	Y	-0-	47
07	2077 N	2073	-0- B	-0-	121 1	1951 2	Y	1	48
					1 9				

ODOM, JR GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 216155		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 12397	
								PERF.11840 - 12180	
02	868 N	122	-0- B	-0-	7 1	115 2	N	-0-	97
03	1015 N	1015	-0- B	-0-	50 1	958 2	N	6	100
					7 9				
04	994 N	994	-0- B	-0-	50 1	944 2	N	-0-	100
05	162 N	162	-0- B	-0-	8 1	154 2	N	-0-	100
06	990 N	185	-0- B	-0-	9 1	176 2	N	-0-	100
07	1023 N	545	-0- B	-0-	32 1	513 2	N	-0-	100

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216160		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 11657	
								PERF.11442 - 11712	
02	1148 N	37	-0- B	-0-	2 1	35 2	Y	-0-	-0-
03	1302 N	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	1140 N	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216186		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 11980	
								PERF.11442 - 11688	
02	896 N	853	-0- B	-0-	48 1	792 2	Y	12	145
					13 9				
03	975 N	975	-0- B	-0-	48 1	914 2	Y	12	157
					13 9				
04	1249 N	1249	-0- B	-0-	62 1	1175 2	Y	11	168
					12 9				
05	1271 N	1271	-0- B	-0-	59 1	1194 2	Y	16	47
					18 9				
06	1122 N	1122	-0- B	-0-	56 1	1063 2	Y	3	50
					3 9				
07	1186 N	1186	-0- B	-0-	69 1	1117 2	Y	-0-	50

WARE, J. F.		WELL #: 11		RRCID -> 216187		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 11966	
								PERF.11746 - 11998	
02	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 216601		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11895	
								PERF.11790 - 11924	
02	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																				
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																				
WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	1767 N	1767	-0-	-0-	B	-0-		100	1	1666	2	Y	1	1	8			-0-		
03	1693 N	1693	-0-	-0-	B	-0-		85	1	1607	2	Y	1	1	8			-0-		
04	1620 N	1378	-0-	-0-	B	-0-		69	1	1309	2	Y	-0-					-0-		
05	1953 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
06	1650 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
07	1426 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		

ARNOLD GAS UNIT #1															WELL #:	16	RRCID -> 216922	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11284 - 11472
02	644 N	610	-0-	-0-	B	-0-		35	1	575	2	Y	-0-					-0-		
03	682 N	668	-0-	-0-	B	-0-		33	1	635	2	Y	-0-					-0-		
04	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-		38	1	731	2	Y	-0-					-0-		
05	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-		39	1	783	2	Y	-0-					-0-		
06	778 N	778	-0-	-0-	B	-0-		39	1	739	2	Y	-0-					-0-		
07	806 N	782	-0-	-0-	B	-0-		46	1	736	2	Y	-0-					-0-		

JACKSON GAS UNIT 1															WELL #:	11	RRCID -> 216945	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11312 - 11530
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		

BARNES, DA GU 1															WELL #:	2	RRCID -> 217086	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 12315	PERF.11912 - 12154
02	1123 N	1123	-0-	-0-	B	-0-		64	1	1059	2	Y	-0-					-0-		
03	1240 N	1191	-0-	-0-	B	-0-		60	1	1131	2	Y	-0-					-0-		
04	1200 N	967	-0-	-0-	B	-0-		48	1	919	2	Y	-0-					-0-		
05	1240 N	1124	-0-	-0-	B	-0-		53	1	1064	2	Y	6	6	8			-0-		
06	1217 N	1217	-0-	-0-	B	-0-		61	1	1150	2	Y	5	5	8			-0-		
07	1274 N	1274	-0-	-0-	B	-0-		74	1	1200	2	Y	-0-					-0-		

MCMOYLE UNIT 1															WELL #:	7	RRCID -> 217095	COMPL. DATE 11/25/2005	TOTAL DEPTH 12113	PERF.12154 - 12330
02	1820 N	1721	-0-	-0-	B	-0-		97	1	1623	2	Y	1	1	8			-0-		
03	1829 N	1719	-0-	-0-	B	-0-		86	1	1632	2	Y	1	1	8			-0-		
04	1678 N	1678	-0-	-0-	B	-0-		84	1	1594	2	Y	-0-					-0-		
05	1891 N	1854	-0-	-0-	B	-0-		87	1	1767	2	Y	-0-					-0-		
06	1905 N	1905	-0-	-0-	B	-0-		96	1	1809	2	Y	-0-					-0-		
07	2014 N	2014	-0-	-0-	B	-0-		117	1	1897	2	Y	-0-					-0-		

MORBY GAS UNIT 1															WELL #:	13	RRCID -> 217460	COMPL. DATE 12/08/2005	TOTAL DEPTH 12152	PERF.11754 - 11932
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
03	186 N	79	-0-	-0-	B	-0-		4	1	75	2	Y	-0-					-0-		
04	1271 N	1271	-0-	-0-	B	-0-		64	1	1207	2	Y	-0-					-0-		
05	2274 N	2274	-0-	-0-	B	-0-		107	1	2167	2	Y	-0-					-0-		
06	1998 N	1998	-0-	-0-	B	-0-		100	1	1898	2	Y	-0-					-0-		
07	2210 N	2210	-0-	-0-	B	-0-		129	1	2081	2	Y	-0-					-0-		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)										CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC															
MCMOYLE UNIT 1															
//CONT.// 67849 150										NON-ASSOCIATED					
//CONT.// 263648										CAPACITY					
WELL #: 6										RRCID -> 217715					
COMPL. DATE 05/07/2005										TOTAL DEPTH 12236					
PERF.11698 - 12014															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				CODE		
02	868 N	85	-0-	-783 B	-0-	5	1	80	2	Y	-0-				-0-
03	1178 N	847	-0-	-331 B	-0-	42	1	804	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
04	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	100	1	1889	2	Y	-0-				-0-
05	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	94	1	1899	2	Y	-0-				-0-
06	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	88	1	1661	2	Y	-0-				-0-
07	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	107	1	1727	2	Y	-0-				-0-

BRIGHT										WELL #: 13					
RRCID -> 217717										COMPL. DATE 06/08/2005					
TOTAL DEPTH 11979										PERF.11646 - 11862					
02	1288 N	1159	-0-	-129 B	-0-	65	1	1085	2	Y	8	1	8		56
						9	9								
03	1488 N	997	-0-	-491 B	-0-	50	1	943	2	Y	4				60
						4	9								
04	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	71	1	1352	2	Y	24				84
						26	9								
05	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	67	1	1359	2	Y	7	80	1		11
						8	9								
06	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	68	1	1291	2	Y	20	1	8		30
						22	9								
07	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	87	1	1400	2	Y	9				39
						10	9								

WILSON, VERNON GAS UNIT										WELL #: 15					
RRCID -> 217718										COMPL. DATE 09/28/2005					
TOTAL DEPTH 11896										PERF.11596 - 11854					
02	784 N	714	-0-	-70 B	-0-	40	1	668	2	Y	5				34
						6	9								
03	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	45	1	852	2	Y	8				42
						9	9								
04	870 N	829	-0-	-41 B	-0-	41	1	786	2	Y	2				44
						2	9								
05	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	41	1	834	2	Y	-0-				44
06	870 N	766	-0-	-104 B	-0-	38	1	728	2	Y	-0-				44
07	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	51	1	823	2	Y	-0-				44

MATLOCK										WELL #: 16					
RRCID -> 217732										COMPL. DATE 10/19/2005					
TOTAL DEPTH 12150										PERF.11540 - 11762					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3821					Y	-0-				17

ARNOLD GAS UNIT #2										WELL #: 10					
RRCID -> 217762										COMPL. DATE 12/08/2005					
TOTAL DEPTH 11760										PERF.11740 - 11946					
02	1232 N	1160	-0-	-72 B	-0-	65	1	1080	2	Y	14	1	8		89
						15	9								
03	1364 N	1249	-0-	-115 B	-0-	62	1	1186	2	Y	1	1	8		89
						1	9								
04	1320 N	1298	-0-	-22 B	-0-	65	1	1233	2	Y	-0-				89
05	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	63	1	1275	2	Y	-0-				89
06	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	64	1	1211	2	Y	4	1	8		92
						4	9								
07	1333 N	1275	-0-	-58 B	-0-	74	1	1199	2	Y	2	1	8		93
						2	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.// 263648														
WILSON, GB GU 1				WELL #: 12		RRCID -> 217958		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL		DEPTH 12195		PERF.12028 - 12330				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					9
WILSON, GB GU 1				WELL #: 13		RRCID -> 218396		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL		DEPTH 12216		PERF.11892 - 12250				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					24
WARE, J. F.				WELL #: 16		RRCID -> 218397		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL		DEPTH 11915		PERF.11554 - 11802				
02	604 N	604	-0-	-0-	B	-0-		33 1	546 2	N		23		1 8				152
03	620 N	514	-0-	-106	B	-0-		25 9	487 2	N		1		1 8				152
04	600 N	427	-0-	-173	B	-0-		1 9										
05	620 N	49	-0-	-571	B	-0-		21 1	406 2	N		-0-						152
								2 1	45 2	N		2						154
06	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-		2 9										
07	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-		34 1	641 2	N		3						157
								3 9										
								31 1	500 2	N		2						159
								2 9										
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1				WELL #: 16		RRCID -> 218402		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL		DEPTH 11800		PERF.11544 - 11760				
02	868 N	745	-0-	-123	B	-0-		42 1	702 2	Y		1						55
03	1023 N	775	-0-	-248	B	-0-		1 9	732 2	Y		4						59
04	807 N	807	-0-	-0-	B	-0-		39 1	760 2	Y		6						65
05	837 N	767	-0-	-70	B	-0-		4 9										
06	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-		40 1	731 2	Y		-0-						65
*07	837 N	683	-0-	-154	B	-0-		36 1	778 2	Y		-0-		46 1				19
								41 1	643 2	Y		-0-						19
								40 1										
ARNOLD GAS UNIT #2				WELL #: 9		RRCID -> 218406		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL		DEPTH 11800		PERF.11674 - 11878				
02	982 N	982	-0-	-0-	B	-0-		56 1	926 2	Y		-0-		65 1				15
03	992 N	774	-0-	-218	B	-0-		39 1	733 2	Y		2						17
								2 9										
04	1080 N	1065	-0-	-15	B	-0-		53 1	1011 2	Y		1						18
								1 9										
05	1085 N	1053	-0-	-32	B	-0-		49 1	996 2	Y		7						25
								8 9										
06	1060 N	1060	-0-	-0-	B	-0-		53 1	1006 2	Y		1						26
								1 9										
07	1192 N	1192	-0-	-0-	B	-0-		69 1	1119 2	Y		4						30
								4 9										

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754														
02	672 N	613	-0-	-59 B	-0-	35 2	1 9	576 2	Y	2		1 8		8
03	713 N	672	-0-	-41 B	-0-	33 7	1 9	632 2	Y	6		1 8		13
04	690 N	489	-0-	-201 B	-0-	24 1	1 9	464 2	Y	1				14
05	682 N	613	-0-	-69 B	-0-	29 1	1 9	584 2	Y	-0-				14
06	660 N	584	-0-	-76 B	-0-	29 3	1 9	552 2	Y	3				17
07	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	33 8	1 9	541 2	Y	7				24

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380														
02	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	94 10	1 9	1575 2	Y	9		2 8		69
03	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	88 15	1 9	1666 2	Y	14		2 8		81
04	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	74 8	1 9	1398 2	Y	7				88
05	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	75 10	1 9	1511 2	Y	9		57 1		40
06	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	72 6	1 9	1358 2	Y	5		1 8		44
07	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	86 9	1 9	1387 2	Y	8				52

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100														
02	3500 X	1510	-0-	-1990 B	-0-	85 2	1 9	1423 2	Y	2		1 8		51
03	3875 X	1646	-0-	-2229 B	-0-	82 1	1 9	1563 2	Y	1		1 8		51
04	1694 X	1694	-0-	-0- B	-0-	84 6	1 9	1604 2	Y	5				56
05	2119 X	2119	-0-	-0- B	-0-	98 26	1 9	1995 2	Y	24				80
06	1650 X	1608	-0-	-42 B	-0-	80 8	1 9	1520 2	Y	7		69 1	2 8	16
07	1736 X	1491	-0-	-245 B	-0-	86 19	1 9	1386 2	Y	17		1 8		32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	65 1	1090 2	Y	1	1 8			31	
03	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	61 1	1161 2	Y	1	1 8			31	
04	1230 N	1081	-0-	-149 B	-0-	54 1	1020 2	Y	6				37	
05	1271 N	1179	-0-	-92 B	-0-	54 1	1096 2	Y	26				63	
06	1170 N	1125	-0-	-45 B	-0-	56 1	1062 2	Y	6	54 1	1 8		14	
07	1116 N	400	-0-	-716 B	-0-	23 1	368 2	Y	8				22	
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418														
02	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	31 1	510 2	Y	-0-				-0-	
03	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	71 1	1341 2	Y	-0-				-0-	
04	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	41 1	786 2	Y	-0-				-0-	
05	589 N	47	-0-	-542 B	-0-	2 1	45 2	Y	-0-				-0-	
06	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	86 1	1632 2	Y	-0-				-0-	
07	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	70 1	1125 2	Y	-0-				-0-	
PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746														
02	868 N	839	-0-	-29 B	-0-	47 1	780 2	N	11	1 8			98	
03	899 N	872	-0-	-27 B	-0-	43 1	820 2	N	8	1 8			105	
04	900 N	804	-0-	-96 B	-0-	40 1	754 2	N	9				114	
05	930 N	827	-0-	-103 B	-0-	39 1	782 2	N	5				119	
*06	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	44 1	826 2	N	13	103 1	1 8		28	
07	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	55 1	882 2	N	-0-				28	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)										CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC														
ARNOLD GAS UNIT #2														
WELL #: 15										RRCID -> 219698		COMPL. DATE 02/15/2006		
										TOTAL DEPTH 11895		PERF.11704 - 11936		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	504 N	143	-0-	-361 B	-0-	8	1	134	2	Y	1			53
						1	9							
03	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-			53
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-			53
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			53

ALLRED										WELL #: 15		RRCID -> 219708		
										COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 11995		
												PERF.11598 - 11814		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

NEWSOME -A-										WELL #: 8		RRCID -> 219710		
										COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 12115		
												PERF.11616 - 11920		
02	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	82	1	1372	2	Y	1	1	8	91
						1	9							
03	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	93	1	1769	2	Y	23	5	8	109
						25	9							
04	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	78	1	1486	2	Y	-0-			109
05	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	75	1	1518	2	Y	-0-			109
06	1170 N	1075	-0-	-95 B	-0-	54	1	1020	2	Y	1	1	8	109
						1	9							
07	4341 X	4341	-0-	-0- B	-0-	253	1	4087	2	Y	1	1	8	109
						1	9							

MORBY GAS UNIT 1										WELL #: 11		RRCID -> 219716		
										COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 12038		
												PERF.11900 - 12184		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			22

WILSON, VERNON GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 219718		
										COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 11916		
												PERF.11678 - 11898		
02	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	30	1	505	2	Y	3			24
						3	9							
03	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	23	1	429	2	Y	-0-			24
04	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	31	1	584	2	Y	3			27
						3	9							
05	589 N	569	-0-	-20 B	-0-	27	1	539	2	Y	3			30
						3	9							
06	450 N	337	-0-	-113 B	-0-	17	1	320	2	Y	-0-			30
07	651 N	601	-0-	-50 B	-0-	35	1	565	2	Y	1	21	1	10
						1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
02	924 N	752 -0-	-172 B	-0-	42 1	708 2	Y	2				32
03	1023 N	676 -0-	-347 B	-0-	2 9	640 2	Y	2				34
04	1020 N	991 -0-	-29 B	-0-	34 1	940 2	Y	1				35
05	1083 N	1083 -0-	-0- B	-0-	2 9	1024 2	Y	7				42
06	968 N	968 -0-	-0- B	-0-	50 1	918 2	Y	1				43
07	1152 N	1152 -0-	-0- B	-0-	1 9	1081 2	Y	4				47
					67 1							
					4 9							
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752												
*08	527 N	512 -0-	-15 B	-0-	30 1	482 2	Y	-0-				12
*09	660 N	502 -0-	-158 B	-0-	29 1	473 2	Y	-0-				12
*10	513 N	513 -0-	-0- B	-0-	27 1	486 2	Y	-0-				12
*11	518 N	518 -0-	-0- B	-0-	27 1	491 2	Y	-0-				12
*12	531 N	531 -0-	-0- B	-0-	29 1	502 2	Y	-0-				12
*01	546 N	546 -0-	-0- B	-0-	30 1	516 2	Y	-0-				12
*02	476 N	260 -0-	-216 B	-0-	15 1	245 2	Y	-0-				12
*03	527 N	-0- -0-	-527 B	-0-			Y	-0-				12
*04	540 N	-0- -0-	-540 B	-0-			Y	-0-				12
*05	279 N	-0- -0-	-279 B	-0-			Y	-0-				12
*06	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-				12
07	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-				12
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852												
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932												
02	1423 N	1423 -0-	-0- B	-0-	80 1	1342 2	Y	1	1	8		30
03	2002 N	2002 -0-	-0- B	-0-	1 9	1901 2	Y	1	1	8		30
04	1938 N	1938 -0-	-0- B	-0-	100 1	1841 2	Y	-0-				30
05	1762 N	1762 -0-	-0- B	-0-	97 1	1679 2	Y	-0-				30
06	1950 N	1743 -0-	-207 B	-0-	83 1	1655 2	Y	-0-				30
07	2044 N	2044 -0-	-0- B	-0-	88 1	1925 2	Y	-0-				30
					119 1							
NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760												
02	881 N	881 -0-	-0- B	-0-	50 1	831 2	Y	-0-				-0-
03	923 N	923 -0-	-0- B	-0-	46 1	876 2	Y	1	1	8		-0-
04	960 N	880 -0-	-80 B	-0-	1 9	836 2	Y	-0-				-0-
05	961 N	724 -0-	-237 B	-0-	44 1	690 2	Y	-0-				-0-
06	900 N	742 -0-	-158 B	-0-	34 1	705 2	Y	-0-				-0-
07	899 N	876 -0-	-23 B	-0-	37 1	825 2	Y	-0-				-0-
					51 1							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	41	1	690	2	Y	-0-				39
03	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	74	1	1412	2	Y	1	1	8		39
						1	9								
04	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	63	1	1198	2	Y	-0-				39
05	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	60	1	1212	2	Y	-0-				39
06	1230 N	1148	-0-	-82 B	-0-	58	1	1090	2	Y	-0-				39
07	1271 N	1187	-0-	-84 B	-0-	69	1	1117	2	Y	1				40
						1	9								
NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998															
02	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	50	1	830	2	Y	-0-				42
03	961 N	947	-0-	-14 B	-0-	47	1	899	2	Y	1	1	8		42
						1	9								
04	960 N	874	-0-	-86 B	-0-	44	1	830	2	Y	-0-				42
05	961 N	765	-0-	-196 B	-0-	36	1	729	2	Y	-0-				42
06	930 N	566	-0-	-364 B	-0-	28	1	538	2	Y	-0-				42
07	899 N	547	-0-	-352 B	-0-	32	1	515	2	Y	-0-				42
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240															
02	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	94	1	1566	2	Y	1	1	8		12
						1	9								
03	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	89	1	1690	2	Y	2	2	8		12
						2	9								
04	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	85	1	1615	2	Y	1				13
						1	9								
05	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	92	1	1866	2	Y	-0-				13
06	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	92	1	1730	2	Y	1	1	8		13
						1	9								
07	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	116	1	1870	2	Y	-0-				13
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770															
02	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	26	1	429	2	N	-0-				147
03	527 N	430	-0-	-97 B	-0-	21	1	409	2	N	-0-				147
04	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	16	1	301	2	N	2				149
						2	9								
05	496 N	115	-0-	-381 B	-0-	5	1	109	2	N	1				150
						1	9								
06	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	36	1	680	2	N	-0-				150
07	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	26	1	422	2	N	-0-				150

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	20	1	335	2	Y	-0-				86
03	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	40	1	766	2	Y	8	3	8		91
						9	9								
04	360 N	340	-0-	-20 B	-0-	17	1	323	2	Y	-0-				91
05	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	21	1	431	2	Y	-0-				91
06	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	29	1	546	2	Y	1	1	8		91
						1	9								
07	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	23	1	378	2	Y	-0-				91
WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960															
02	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	62	1	1027	2	N	3	1	8		85
						3	9								
03	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	95	1	1799	2	N	11	4	8		92
						12	9								
04	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	90	1	1708	2	N	5				97
						6	9								
05	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	87	1	1764	2	N	1				98
						1	9								
06	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	80	1	1514	2	N	8	1	8		105
						9	9								
07	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	101	1	1629	2	N	2				107
						2	9								
ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354															
02	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	107	1	1790	2	Y	9	2	8		75
						10	9								
03	2139 N	1800	-0-	-339 B	-0-	89	1	1694	2	Y	15	2	8		88
						17	9								
04	2070 N	1714	-0-	-356 B	-0-	85	1	1620	2	Y	8				96
						9	9								
05	2108 N	1965	-0-	-143 B	-0-	92	1	1863	2	Y	9	62	1		43
						10	9								
06	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	89	1	1692	2	Y	5	1	8		47
						6	9								
07	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	124	1	1997	2	Y	9				56
						10	9								
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156															
02	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	95	1	1577	2	Y	1	1	8		74
						1	9								
03	1488 N	1452	-0-	-36 B	-0-	72	1	1374	2	Y	5	48	1	1 8	30
						6	9								
04	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	76	1	1452	2	Y	1				31
						1	9								
05	1860 N	1691	-0-	-169 B	-0-	79	1	1610	2	Y	2				33
						2	9								
06	1410 N	1241	-0-	-169 B	-0-	62	1	1178	2	Y	1				34
						1	9								
07	1581 N	1494	-0-	-87 B	-0-	87	1	1407	2	Y	-0-				34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	980 N	797	-0-	-183 B	-0-	44 1	742 2	Y			10			55
03	1054 N	772	-0-	-282 B	-0-	11 9	727 2	Y			6			61
04	990 N	850	-0-	-140 B	-0-	38 1	796 2	Y			11			72
05	868 N	698	-0-	-170 B	-0-	7 9	661 2	Y			4	64 1		12
06	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	42 1	881 2	Y			4			16
07	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	12 9	910 2	Y			9			25
						33 1								
						4 9								
						47 1								
						4 9								
						56 1								
						10 9								
PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970														
02	504 N	476	-0-	-28 B	-0-	27 1	448 2	Y			1			19
03	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	1 9	511 2	Y			2			21
04	570 N	426	-0-	-144 B	-0-	27 1	405 2	Y			-0-			21
05	527 N	370	-0-	-157 B	-0-	2 9	350 2	Y			3			24
06	510 N	324	-0-	-186 B	-0-	21 1	308 2	Y			-0-			24
07	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	17 1	510 2	Y			2			26
						3 9								
						16 1								
						32 1								
						2 9								
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780														
02	420 N	352	-0-	-68 B	-0-	20 1	332 2	Y			-0-			72
03	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	20 1	389 2	Y			2	1 8		73
04	420 N	395	-0-	-25 B	-0-	2 9	372 2	Y			3			76
05	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	20 1	388 2	Y			2			78
06	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	3 9	336 2	Y			5	77 1		6
07	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	19 1	393 2	Y			2			8
						2 9								
						18 1								
						6 9								
						24 1								
						2 9								
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC														
MCMOYLE UNIT 1														
//CONT.// 67849 150														
//CONT.// 263648														
WELL #: 11														
RRCID -> 222771														
COMPL. DATE 04/23/2006														
TOTAL DEPTH 12130													PERF.11902 - 12090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2268 N	1876	-0-	-392 B	-0-	106	1	1769	2	Y	1	1	8	60
03	2139 N	2093	-0-	-46 B	-0-	104	1	1985	2	Y	4	39	1	23
04	2010 N	1965	-0-	-45 B	-0-	98	1	1866	2	Y	1			24
05	2077 N	1830	-0-	-247 B	-0-	86	1	1743	2	Y	1			25
06	2040 N	1231	-0-	-809 B	-0-	62	1	1169	2	Y	-0-			25
07	2046 N	1388	-0-	-658 B	-0-	81	1	1307	2	Y	-0-			25
WARREN, SM GU1														
WELL #: 13														
RRCID -> 223151														
COMPL. DATE 10/04/2006														
TOTAL DEPTH 12200													PERF.11746 - 12004	
02	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	73	1	1214	2	Y	14	1	8	59
03	1457 N	1409	-0-	-48 B	-0-	15	9	1325	2	Y	13	2	8	70
04	1440 N	1287	-0-	-153 B	-0-	70	1	1212	2	Y	10			80
05	1457 N	1369	-0-	-88 B	-0-	14	9	1297	2	Y	7	54	1	33
06	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	64	1	1272	2	Y	10	1	8	42
07	1333 N	1277	-0-	-56 B	-0-	11	9	1201	2	Y	2			44
MCMOYLE UNIT 1														
WELL #: 13														
RRCID -> 223550														
COMPL. DATE 07/06/2006														
TOTAL DEPTH 12211													PERF.11822 - 12018	
02	2044 N	1083	-0-	-961 B	-0-	61	1	1021	2	Y	1	1	8	54
03	1581 N	665	-0-	-916 B	-0-	33	1	629	2	Y	3	35	1	21
04	1440 N	601	-0-	-839 B	-0-	3	9	571	2	Y	-0-			21
05	1209 N	954	-0-	-255 B	-0-	30	1	908	2	Y	1			22
06	630 N	585	-0-	-45 B	-0-	45	1	555	2	Y	1			23
07	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	29	1	594	2	Y	-0-			23
BARNES, DA GU 1														
WELL #: 4														
RRCID -> 223744														
COMPL. DATE 10/11/2006														
TOTAL DEPTH 12345													PERF.11892 - 12132	
02	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	52	1	859	2	Y	-0-			-0-
03	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	54	1	1022	2	Y	-0-			-0-
04	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	50	1	951	2	Y	-0-			-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	50	1	1009	2	Y	6	6	8	-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	7	9	950	2	Y	6	6	8	-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	50	1	1008	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1904 N	960	-0-	-944 B	-0-	54	1	906	2	Y	-0-				-0-
03	1674 N	1247	-0-	-427 B	-0-	62	1	1184	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
04	1290 N	943	-0-	-347 B	-0-	47	1	896	2	Y	-0-				-0-
05	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	58	1	1181	2	Y	-0-				-0-
06	1200 N	1090	-0-	-110 B	-0-	55	1	1035	2	Y	-0-				-0-
07	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	64	1	1030	2	Y	11				11
						12	9								
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286															
02	1008 N	-0-	-0-	-1008 B	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420															
02	2940 X	1796	-0-	-1144 B	-0-	101	1	1685	2	Y	9	2	8		94
						10	9								
03	3255 X	2608	-0-	-647 B	-0-	130	1	2466	2	Y	11	3	8		102
						12	9								
04	2880 X	2156	-0-	-724 B	-0-	107	1	2040	2	Y	8	84	1		26
						9	9								
05	2419 X	2419	-0-	-0- B	-0-	113	1	2297	2	Y	8				34
						9	9								
06	2520 X	1990	-0-	-530 B	-0-	100	1	1882	2	Y	7				41
						8	9								
07	2604 X	1770	-0-	-834 B	-0-	103	1	1660	2	Y	6				47
						7	9								
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966															
02	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	95	1	1577	2	Y	25	1	8		74
						28	9								
03	1488 N	1427	-0-	-61 B	-0-	71	1	1343	2	Y	12	1	8		85
						13	9								
04	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	97	1	1841	2	Y	2				87
						2	9								
05	1891 N	1887	-0-	-4 B	-0-	88	1	1793	2	Y	5				92
						6	9								
06	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	91	1	1719	2	Y	4	73	1	1 8	22
						4	9								
07	1953 N	1802	-0-	-151 B	-0-	104	1	1684	2	Y	13				35
						14	9								
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026															
02	1008 N	996	-0-	-12 B	-0-	56	1	926	2	Y	13	1	8		70
						14	9								
03	1147 N	1031	-0-	-116 B	-0-	51	1	968	2	Y	11	1	8		80
						12	9								
04	1140 N	1050	-0-	-90 B	-0-	52	1	984	2	Y	13				93
						14	9								
05	1116 N	918	-0-	-198 B	-0-	43	1	869	2	Y	5	83	1		15
						6	9								
06	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	51	1	958	2	Y	6				21
						7	9								
07	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	65	1	1048	2	Y	11				32
						12	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1764 N	1363	-0-	-401 B	-0-	77 1 4 9	1282 2	Y	4	2 8	53		
03	1705 N	1379	-0-	-326 B	-0-	68 1 11 9	1300 2	Y	10	3 8	60		
04	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	68 1	1294 2	Y	-0-		60		
05	1519 N	1372	-0-	-147 B	-0-	64 1 1 9	1307 2	Y	1		61		
06	1320 N	1082	-0-	-238 B	-0-	54 1 4 9	1024 2	Y	4	1 8	64		
07	1395 N	1344	-0-	-51 B	-0-	78 1 1 9	1265 2	Y	1		65		

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948													
02	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	53 1 2 9	883 2	Y	2	1 8	22		
03	1054 N	852	-0-	-202 B	-0-	42 1 6 9	804 2	Y	5	2 8	25		
04	1170 N	1034	-0-	-136 B	-0-	52 1	982 2	Y	-0-		25		
05	1054 N	1048	-0-	-6 B	-0-	49 1 3 9	996 2	Y	3		28		
06	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	56 1 3 9	1054 2	Y	3	2 8	29		
07	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	68 1 3 9	1103 2	Y	3		32		

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138													
02	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	57 1 1 9	948 2	Y	1	1 8	11		
03	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	66 1 2 9	1251 2	Y	2	2 8	11		
04	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	65 1	1229 2	Y	-0-		11		
05	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	65 1	1319 2	Y	-0-		11		
06	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	51 1	971 2	Y	-0-		11		
07	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	63 1	1023 2	Y	-0-		11		

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046													
02	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	82 1 1 9	1375 2	Y	1	1 8	-0-		
03	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	68 1 1 9	1294 2	Y	1	1 8	-0-		
04	1770 N	1521	-0-	-249 B	-0-	76 1	1445 2	Y	-0-		-0-		
05	1612 N	1602	-0-	-10 B	-0-	75 1	1527 2	Y	-0-		-0-		
06	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	67 1	1263 2	Y	-0-		-0-		
07	1581 N	1447	-0-	-134 B	-0-	84 1	1363 2	Y	-0-		-0-		

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056													
02	616 N	593	-0-	-23 B	-0-	33 1 6 9	554 2	Y	5	1 8	25		
03	682 N	656	-0-	-26 B	-0-	32 1 7 9	617 2	Y	6	1 8	30		
04	660 N	620	-0-	-40 B	-0-	31 1 7 9	582 2	Y	6		36		
05	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	30 1 8 9	616 2	Y	7	37 1	6		
06	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	31 1 4 9	595 2	Y	4		10		
07	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	38 1 2 9	621 2	Y	2		12		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC														
MORBY GAS UNIT 1														
WELL #: 14														
RRCID -> 224545														
COMPL. DATE 07/05/2006														
TOTAL DEPTH 11925													PERF.11488 - 11760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	364 N	281	-0-	-83 B	-0-	16 1	264 2	Y	1				7	
03	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	32 1	612 2	Y	5	1 8			11	
04	690 N	558	-0-	-132 B	-0-	28 1	530 2	Y	-0-				11	
05	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	20 1	406 2	Y	-0-				11	
06	630 N	482	-0-	-148 B	-0-	24 1	456 2	Y	2				13	
07	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	39 1	624 2	Y	5				18	
						6 9								

KICKAPOO CREEK GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 224628														
COMPL. DATE 04/05/2006														
TOTAL DEPTH 11940													PERF.11580 - 11804	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	

MORBY GAS UNIT 1														
WELL #: 15														
RRCID -> 224633														
COMPL. DATE 07/19/2006														
TOTAL DEPTH 11950													PERF.11540 - 11798	
02	952 N	925	-0-	-27 B	-0-	52 1	871 2	Y	2	1 8			11	
03	1054 N	905	-0-	-149 B	-0-	45 1	854 2	Y	5	1 8			15	
04	1050 N	950	-0-	-100 B	-0-	47 1	902 2	Y	1				16	
05	1023 N	868	-0-	-155 B	-0-	41 1	827 2	Y	-0-				16	
06	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	45 1	846 2	Y	2				18	
07	992 N	892	-0-	-100 B	-0-	52 1	834 2	Y	5				23	
						6 9								

MCMOYLE UNIT 1														
WELL #: 8														
RRCID -> 224749														
COMPL. DATE 03/16/2006														
TOTAL DEPTH 12185													PERF.11874 - 12024	
02	1428 N	1388	-0-	-40 B	-0-	78 1	1309 2	Y	1	1 8			11	
03	1736 N	1587	-0-	-149 B	-0-	79 1	1506 2	Y	2	2 8			11	
04	1710 N	1460	-0-	-250 B	-0-	73 1	1386 2	Y	1				12	
05	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	74 1	1507 2	Y	-0-				12	
06	1530 N	1410	-0-	-120 B	-0-	71 1	1338 2	Y	1	1 8			12	
07	1519 N	1469	-0-	-50 B	-0-	86 1	1383 2	Y	-0-				12	

NEWSOME -A-														
WELL #: 17														
RRCID -> 224833														
COMPL. DATE 08/23/2006														
TOTAL DEPTH 12080													PERF.11722 - 11902	
02	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	61 1	1012 2	Y	1	1 8			-0-	
03	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	71 1	1348 2	Y	1	1 8			-0-	
04	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	61 1	1166 2	Y	-0-				-0-	
05	1178 N	858	-0-	-320 B	-0-	40 1	818 2	Y	-0-				-0-	
06	1260 N	633	-0-	-627 B	-0-	32 1	601 2	Y	-0-				-0-	
07	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	86 1	1383 2	Y	-0-				-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)														CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC															
BARNES, DA GU 1															
WELL #: 6															
RRCID -> 224901															
COMPL. DATE 11/29/2006															
TOTAL DEPTH 12811														PERF.12456 - 12612	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE		CODE				CODE		
02	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	53	1	889	2	Y	-0-				-0-
03	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	48	1	918	2	Y	-0-				-0-
04	960 N	528	-0-	-432 B	-0-	26	1	502	2	Y	-0-				-0-
05	1054 N	809	-0-	-245 B	-0-	38	1	765	2	Y	5	5	8		-0-
						6	9								
06	930 N	765	-0-	-165 B	-0-	38	1	721	2	Y	5	5	8		-0-
						6	9								
07	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	47	1	758	2	Y	-0-				-0-
						6	9								
WARREN, SM GU1															
WELL #: 9															
RRCID -> 224903															
COMPL. DATE 08/08/2006															
TOTAL DEPTH N/A														PERF.11862 - 12018	
02	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	44	1	735	2	Y	14	1	8		126
						15	9								
03	837 N	794	-0-	-43 B	-0-	39	1	749	2	Y	5	1	8		130
						6	9								
04	870 N	758	-0-	-112 B	-0-	38	1	720	2	Y	-0-				130
05	868 N	729	-0-	-139 B	-0-	34	1	686	2	Y	8				138
						9	9								
06	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	39	1	736	2	Y	16				154
						18	9								
07	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	53	1	848	2	Y	11				165
						12	9								
NEWSOME -A-															
WELL #: 4															
RRCID -> 225011															
COMPL. DATE 09/09/2005															
TOTAL DEPTH 11981														PERF.11886 - 12014	
02	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	98	1	1631	2	Y	2	1	8		12
						2	9								
03	1798 N	1484	-0-	-314 B	-0-	74	1	1400	2	Y	9	2	8		19
						10	9								
04	1710 N	1069	-0-	-641 B	-0-	53	1	1015	2	Y	1				20
						1	9								
05	1922 N	852	-0-	-1070 B	-0-	40	1	812	2	Y	-0-				20
06	1440 N	869	-0-	-571 B	-0-	43	1	823	2	Y	3				23
						3	9								
07	1116 N	1098	-0-	-18 B	-0-	64	1	1027	2	Y	6				29
						7	9								
WALDROP, MEW GU 1															
WELL #: 17															
RRCID -> 225019															
COMPL. DATE 08/15/2006															
TOTAL DEPTH 12329														PERF.11750 - 12014	
02	728 N	669	-0-	-59 B	-0-	38	1	631	2	N	-0-				78
03	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	45	1	854	2	N	3	1	8		80
						3	9								
04	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	52	1	981	2	N	5				85
						6	9								
05	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	36	1	723	2	N	4				89
						4	9								
06	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	67	1	1273	2	N	5				94
						6	9								
07	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	105	1	1702	2	N	45				139
						50	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC															
WARREN, SM GU1															
WELL #: 12															
RRCID -> 225022															
COMPL. DATE 09/19/2006															
TOTAL DEPTH 12468															
PERF.11960 - 12278															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	69 1	1157 2	Y	14	14	1 8		59		
03	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	15 9	1399 2	Y	13	13	2 8		70		
04	1440 N	1276	-0-	-164 B	-0-	74 1	1203 2	Y	9	9			79		
05	1364 N	1328	-0-	-36 B	-0-	14 9	1259 2	Y	6	6	53 1		32		
06	1440 N	1406	-0-	-34 B	-0-	63 1	1325 2	Y	10	10	1 8		41		
07	1333 N	1190	-0-	-143 B	-0-	10 9	1118 2	Y	3	3			44		
ALLRED															
WELL #: 13															
RRCID -> 225086															
COMPL. DATE 07/12/2006															
TOTAL DEPTH 12200															
PERF.11706 - 11914															
02	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	18 1	303 2	Y	7	7			57		
03	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	8 9	483 2	Y	4	4	1 8		60		
04	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	25 1	479 2	Y	4	4			64		
05	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	4 9	291 2	Y	7	7			71		
06	510 N	418	-0-	-92 B	-0-	14 1	394 2	Y	3	3	2 8		72		
07	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	8 9	597 2	Y	39	39			111		
WILSON, GB GU 1															
WELL #: 14															
RRCID -> 225087															
COMPL. DATE 07/11/2006															
TOTAL DEPTH 12450															
PERF.11876 - 12192															
02	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	79 1	1311 2	Y	7	7	2 8		54		
03	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	8 9	1989 2	Y	8	8	3 8		59		
04	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	105 1	1598 2	Y	4	4			63		
05	1550 N	1522	-0-	-28 B	-0-	9 9	1450 2	Y	-0-	-0-			63		
06	1980 N	1168	-0-	-812 B	-0-	84 1	1104 2	Y	5	5	1 8		67		
07	1736 N	1525	-0-	-211 B	-0-	72 1	1432 2	Y	4	4			71		
KICKAPOO CREEK GAS UNIT															
WELL #: 16															
RRCID -> 225089															
COMPL. DATE 07/03/2006															
TOTAL DEPTH 11960															
PERF.11532 - 11772															
02	560 N	505	-0-	-55 B	-0-	29 1	476 2	Y	-0-	-0-			38		
03	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	30 1	577 2	Y	-0-	-0-			38		
04	720 N	620	-0-	-100 B	-0-	31 1	589 2	Y	-0-	-0-			38		
05	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	32 1	640 2	Y	-0-	-0-			38		
06	600 N	127	-0-	-473 B	-0-	6 1	121 2	Y	-0-	-0-	38 1		-0-		
07	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	51 1	819 2	Y	-0-	-0-			-0-		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)										CAPACITY										CNTY: SMITH									
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED																			
ODOM, JR GU 1										//CONT.// 263648																			
										WELL #: 6										RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
02	2044 N	1587	-0-	-0-	-457 B	-0-			89 1			1490 2	Y			7		1 8	76										
03	2711 N	2711	-0-	-0-	-0- B	-0-			135 1			2559 2	Y			15		3 8	88										
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0- B	-0-			107 1			2029 2	Y			6			94										
05	2692 N	2692	-0-	-0-	-0- B	-0-			126 1			2556 2	Y			9		61 1	42										
06	2610 N	2236	-0-	-0-	-374 B	-0-			112 1			2118 2	Y			5		1 8	46										
07	2201 N	2081	-0-	-0-	-120 B	-0-			121 1			1953 2	Y			6			52										
ARNOLD GAS UNIT #1										WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						52										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						52										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						52										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						52										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						52										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						52										
WILSON, GB GU 1										WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054																			
02	868 N	790	-0-	-0-	-78 B	-0-			44 1			739 2	Y			6		1 8	109										
03	1023 N	902	-0-	-0-	-121 B	-0-			45 1			856 2	Y			1		1 8	109										
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0- B	-0-			110 1			2081 2	Y			-0-			109										
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0- B	-0-			98 1			1996 2	Y			2			111										
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0- B	-0-			92 1			1738 2	Y			11		102 1 1 8	19										
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0- B	-0-			110 1			1784 2	Y			16			35										
WARE, J. F.										WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-										
MCMOYLE UNIT 1										WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952																			
02	924 N	904	-0-	-0-	-20 B	-0-			51 1			852 2	Y			1		1 8	11										
03	1178 N	961	-0-	-0-	-217 B	-0-			48 1			911 2	Y			2		2 8	11										
04	780 N	740	-0-	-0-	-40 B	-0-			37 1			703 2	Y			-0-			11										
05	992 N	625	-0-	-0-	-367 B	-0-			29 1			596 2	Y			-0-			11										
06	930 N	561	-0-	-0-	-369 B	-0-			28 1			532 2	Y			1		1 8	11										
07	775 N	476	-0-	-0-	-299 B	-0-			28 1			448 2	Y			-0-			11										

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	896 N	505	-0-	-391 B	-0-	29	1	476	2	Y	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	21	1	398	2	Y	-0-			-0-
04	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	50	1	941	2	Y	-0-			-0-
05	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	82	1	1671	2	Y	9	9 8		-0-
						10	9							
06	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	98	1	1857	2	Y	9	9 8		-0-
						10	9							
07	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	114	1	1847	2	Y	-0-			-0-
NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982														
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			21
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			21
04	T. A.	32	-0-	32 B	32	2	1	30	2	Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	32					Y	-0-			21
06	32 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			21
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			21
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114														
02	2537 X	2537	-0-	-0- B	-0-	142	1	2373	2	Y	20	165 1	2 8	74
						22	9							
03	2852 X	2664	-0-	-188 B	-0-	132	1	2511	2	Y	19	2 8		91
						21	9							
04	2820 X	2615	-0-	-205 B	-0-	130	1	2465	2	Y	18			109
						20	9							
05	2914 X	2693	-0-	-221 B	-0-	126	1	2548	2	Y	17			126
						19	9							
06	2820 X	2377	-0-	-443 B	-0-	118	1	2235	2	Y	22	1 8		147
						24	9							
07	2915 X	2915	-0-	-0- B	-0-	169	1	2726	2	Y	18			165
						20	9							
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156														
02	2016 N	1910	-0-	-106 B	-0-	107	1	1785	2	Y	16	1 8		89
						18	9							
03	2232 N	1866	-0-	-366 B	-0-	92	1	1745	2	Y	26	1 8		114
						29	9							
04	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	93	1	1760	2	Y	58	145 1		27
						64	9							
05	2108 N	1565	-0-	-543 B	-0-	72	1	1463	2	Y	27	48 1		6
						30	9							
06	1800 N	1703	-0-	-97 B	-0-	81	1	1537	2	Y	77	73 1		10
						85	9							
07	1984 N	1970	-0-	-14 B	-0-	114	1	1836	2	Y	18	19 1		9
						20	9							
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876														
02	896 N	704	-0-	-192 B	-0-	40	1	664	2	Y	-0-			11
03	961 N	719	-0-	-242 B	-0-	36	1	681	2	Y	2	1 8		12
						2	9							
04	720 N	545	-0-	-175 B	-0-	27	1	518	2	Y	-0-			12
05	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-			12
06	690 N	522	-0-	-168 B	-0-	26	1	496	2	Y	-0-			12
07	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	81	1	1310	2	Y	1			13
						1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC SHAW GAS UNIT 1				//CONT.// 67849 150 //CONT.// 263648 WELL #: 13				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SMITH							
				RRCID -> 227900				COMPL. DATE 12/22/2006				TOTAL DEPTH 11900				PERF.11538 - 11746							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-		38	1	640	2	N	19					142				
									21	9													
03	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-		36	1	687	2	N	10					152				
									11	9													
04	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-		33	1	630	2	N	-0-					152				
05	775	N	625	-0-	-150	B	-0-		29	1	596	2	N	-0-					152				
06	720	N	516	-0-	-204	B	-0-		26	1	490	2	N	-0-					152				
07	682	N	461	-0-	-221	B	-0-		27	1	432	2	N	2					154				
									2	9													

THRASH, A (CV) GU 1				WELL #: 4				RRCID -> 228149				COMPL. DATE 03/09/2007				TOTAL DEPTH 12502				PERF.12062 - 12374			
02	1652	N	1363	-0-	-289	B	-0-		77	1	1286	2	Y	-0-					-0-				
03	1953	N	1621	-0-	-332	B	-0-		81	1	1540	2	Y	-0-					-0-				
04	2346	N	2346	-0-	-0-	B	-0-		117	1	2229	2	Y	-0-					-0-				
05	2530	N	2530	-0-	-0-	B	-0-		118	1	2397	2	Y	14	14	8			-0-				
									15	9													
06	2365	N	2365	-0-	-0-	B	-0-		119	1	2245	2	Y	1	1	8			-0-				
									1	9													
07	2232	N	1321	-0-	-911	B	-0-		77	1	1244	2	Y	-0-					-0-				

THRASH, A (CV) GU 1				WELL #: 8				RRCID -> 228151				COMPL. DATE 03/13/2007				TOTAL DEPTH 12715				PERF.12304 - 12542			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-				

THRASH, A (CV) GU 1				WELL #: 10				RRCID -> 228156				COMPL. DATE 03/14/2007				TOTAL DEPTH 12410				PERF.11880 - 12164			
02	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-		82	1	1361	2	Y	-0-					-0-				
03	1612	N	506	-0-	-1106	B	-0-		25	1	481	2	Y	-0-					-0-				
04	1530	N	118	-0-	-1412	B	-0-		6	1	112	2	Y	-0-					-0-				
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	B	-0-						Y	-0-					-0-				
06	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-						Y	-0-					-0-				
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-						Y	-0-					-0-				

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1				WELL #: 7				RRCID -> 228766				COMPL. DATE 07/25/2006				TOTAL DEPTH 12500				PERF.12008 - 12238			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-	15	1			6				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					6				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					6				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					6				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					6				
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					6				

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2789

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//	263648											
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1				WELL #:	9	RRCID -> 228865		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL	DEPTH	12400	PERF.11890	-	12196	
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1148 N	1126	-0-	-22 B	-0-	63 6	1 9	1057	2	Y	5	2	8			68
03	1395 N	1008	-0-	-387 B	-0-	50 11	1 9	947	2	Y	10	2	8			76
04	1260 N	1106	-0-	-154 B	-0-	55 1	1	1051	2	Y	-0-					76
05	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	58 1	1	1184	2	Y	1					77
06	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	60 1	1	1134	2	Y	5	1	8			81
07	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	70 2	1 9	1132	2	Y	2					83
MCMOYLE UNIT 1				WELL #:	15	RRCID -> 229003		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL	DEPTH	12416	PERF.11956	-	12152	
02	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	133 2	1 9	2212	2	Y	2	2	8			62
03	2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-	135 8	1 9	2557	2	Y	7	40	1	2	8	27
04	2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	126 1	1	2396	2	Y	1					28
05	2556 N	2556	-0-	-0- B	-0-	120 1	1	2433	2	Y	3					31
06	2100 N	1070	-0-	-1030 B	-0-	54 3	1 9	1015	2	Y	1					32
07	2170 N	862	-0-	-1308 B	-0-	50 1	1 9	812	2	Y	-0-					32
SHAW GAS UNIT 1				WELL #:	10	RRCID -> 229214		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL	DEPTH	11964	PERF.11522	-	11750	
02	308 N	55	-0-	-253 B	-0-	3 1	1	52	2	N	-0-					23
03	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	15 1	1 9	278	2	N	1	1	8			23
04	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	6 1	1	109	2	N	-0-					23
05	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	3 1	1	52	2	N	-0-					23
06	270 N	8	-0-	-262 B	-0-	8 2	1			N	-0-					23
07	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	7 1	1	106	2	N	-0-					23
KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1				WELL #:	12	RRCID -> 229240		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL	DEPTH	12195	PERF.11730	-	11986	
02	812 N	387	-0-	-425 B	-0-	22 3	1 9	362	2	Y	3	26	1			25
03	930 N	486	-0-	-444 B	-0-	24 1	1 9	461	2	Y	1					26
04	900 N	585	-0-	-315 B	-0-	29 1	1	556	2	Y	-0-					26
05	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	29 1	1	580	2	Y	7					33
06	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	29 1	1	548	2	Y	3					36
07	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	36 3	1 9	586	2	Y	3	23	1			16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	588 N	567	-0-	-21 B	-0-	32 1	532 2	Y			3			20
03	651 N	604	-0-	-47 B	-0-	30 1	570 2	Y			4			24
04	600 N	506	-0-	-94 B	-0-	25 1	478 2	Y			3			27
05	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	31 1	619 2	Y			1			28
06	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	32 1	605 2	Y			4			32
07	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	31 1	497 2	Y			6			38
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166														
02	252 N	213	-0-	-39 B	-0-	12 1	201 2	Y			-0-			21
03	310 N	128	-0-	-182 B	-0-	6 1	122 2	Y			-0-			21
04	300 N	218	-0-	-82 B	-0-	11 1	207 2	Y			-0-			21
05	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	11 1	232 2	Y			-0-			21
06	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	12 1	225 2	Y			-0-			21
*07	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	14 1	223 2	Y			-0-			21
WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984														
02	1344 N	1162	-0-	-182 B	-0-	65 1	1087 2	Y			9	91 1	1 8	28
03	1550 N	1152	-0-	-398 B	-0-	57 1	1086 2	Y			8	1 8		35
04	1560 N	1109	-0-	-451 B	-0-	55 1	1050 2	Y			4			39
05	1302 N	1197	-0-	-105 B	-0-	56 1	1134 2	Y			6			45
06	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	64 1	1201 2	Y			5			50
07	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	86 1	1387 2	Y			8			58
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032														
02	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	66 1	1095 2	Y			1	1 8		10
03	1271 N	1117	-0-	-154 B	-0-	56 1	1060 2	Y			1	1 8		10
04	1200 N	480	-0-	-720 B	-0-	24 1	456 2	Y			-0-			10
05	1302 N	287	-0-	-1015 B	-0-	13 1	273 2	Y			1			11
06	1080 N	414	-0-	-666 B	-0-	21 1	393 2	Y			-0-			11
07	496 N	320	-0-	-176 B	-0-	19 1	301 2	Y			-0-			11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CAPACITY		CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC																
ARNOLD GAS UNIT #2																
WELL #: 12													RRCID -> 230088		COMPL. DATE 06/07/2007	
													TOTAL DEPTH 12062		PERF.11586 - 11880	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE			
02	1288 N	1280	-0-	-8 B	-0-	72 1	1208 2	Y	-0-				104			
03	1426 N	1159	-0-	-267 B	-0-	58 1	1101 2	Y	-0-				104			
04	1440 N	1405	-0-	-35 B	-0-	70 1	1329 2	Y	5				109			
						6 9										
05	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	68 1	1378 2	Y	2				111			
						2 9										
06	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	68 1	1282 2	Y	1	1 8			111			
						1 9										
07	1457 N	1374	-0-	-83 B	-0-	80 1	1286 2	Y	7	92 1			26			
						8 9										
ARNOLD GAS UNIT #2													WELL #: 16		RRCID -> 230129	
													COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12070	
													PERF.11674 - 11914			
02	532 N	440	-0-	-92 B	-0-	25 1	413 2	Y	2				20			
						2 9										
03	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	27 1	510 2	Y	13				33			
						14 9										
04	600 N	442	-0-	-158 B	-0-	22 1	414 2	Y	5				38			
						6 9										
05	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	22 1	456 2	Y	4				42			
						4 9										
*06	540 N	490	-0-	-50 B	-0-	24 1	459 2	Y	6				48			
						7 9										
07	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	27 1	442 2	Y	-0-				48			
BARNES, DA GU 1													WELL #: 10		RRCID -> 230152	
													COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 12383	
													PERF.11934 - 12214			
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-			
CROSS, JERRY GAS UNIT 1													WELL #: 15		RRCID -> 230154	
													COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 12225	
													PERF.11858 - 12096			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-			
CROSS, JERRY GAS UNIT 1													WELL #: 3		RRCID -> 230157	
													COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12124	
													PERF.11660 - 11898			
02	560 N	359	-0-	-201 B	-0-	20 1	333 2	Y	5	2 8			57			
						6 9										
03	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	38 1	728 2	Y	10	7 8			60			
						11 9										
04	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	60 1	1134 2	Y	-0-				60			
05	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	61 1	1232 2	Y	-0-				60			
06	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	48 1	908 2	Y	5	4 8			61			
						6 9										
07	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	50 1	806 2	Y	15	1 8			75			
						17 9										

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	8 1	134 2	Y			1			31
03	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	1 9	99 2	Y			1			32
04	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	5 1	118 2	Y			-0-			32
05	155 N	101	-0-	-54 B	-0-	6 1	96 2	Y			-0-			32
06	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	5 1	94 2	Y			-0-			32
07	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	5 1	78 2	Y			4			36
						4 9								
ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170														
02	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	84 1	1393 2	Y			1	5 1	1 8	1
03	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1 9	1583 2	Y			1	1 1	1 8	-0-
04	1590 N	1515	-0-	-75 B	-0-	83 1	1433 2	Y			6			6
05	1643 N	1493	-0-	-150 B	-0-	7 9	1416 2	Y			6	9 1		3
06	1620 N	1503	-0-	-117 B	-0-	70 1	1424 2	Y			4			7
07	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	75 1	1851 2	Y			5	7 1		5
						4 9								
						115 1								
						6 9								
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-			3
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-	2 1		1
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696														
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-			9
04	T. A.	23	-0-	23 B	23	1 1	22 2	Y			-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-			9
06	23 X	-0-	-0-	-23 B	-0-			Y			-0-			9
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-			9
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066														
02	700 N	-0-	-0-	-700 B	-0-			Y			-0-			80
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y			-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-	75 1		5
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-			5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	980 N	962	-0-	-18 B	-0-	54 1	907 2	Y	1	1	8			28
03	1054 N	981	-0-	-73 B	-0-	49 1	931 2	Y	1	1	8			28
04	1050 N	973	-0-	-77 B	-0-	49 1	922 2	Y	2					30
05	1054 N	1052	-0-	-2 B	-0-	49 1	1003 2	Y	-0-					30
06	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	49 1	933 2	Y	4	1	8			33
07	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	61 1	992 2	Y	-0-					33
BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076														
02	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	69 1	1154 2	Y	-0-					-0-
03	1674 N	1198	-0-	-476 B	-0-	60 1	1138 2	Y	-0-					-0-
04	1410 N	1315	-0-	-95 B	-0-	66 1	1249 2	Y	-0-					-0-
05	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	65 1	1308 2	Y	7	7	8			-0-
06	1170 N	1139	-0-	-31 B	-0-	57 1	1078 2	Y	4	4	8			-0-
07	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	87 1	1406 2	Y	-0-					-0-
BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002														
02	812 N	219	-0-	-593 B	-0-	12 1	206 2	Y	1					42
03	930 N	358	-0-	-572 B	-0-	18 1	339 2	Y	1					43
04	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	47 1	885 2	Y	-0-					43
05	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	53 1	1077 2	Y	1					44
06	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	47 1	881 2	Y	-0-					44
07	961 N	749	-0-	-212 B	-0-	43 1	699 2	Y	6					50
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				10
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				10
04	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	2 1	43 2	Y	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				10
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				10
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				Y	-0-				10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1596 N	1529	-0-	-67 B	-0-	85 1	1412 2	Y		29	1 8		80	
03	1581 N	1514	-0-	-67 B	-0-	32 9	1426 2	Y		12	1 8		91	
04	1770 N	961	-0-	-809 B	-0-	75 1	911 2	Y		2			93	
05	1705 N	958	-0-	-747 B	-0-	13 9	909 2	Y		4			97	
06	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	48 1	1626 2	Y		5	78 1	1 8	23	
07	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	2 9	1386 2	Y		14			37	
						45 1								
						86 1								
						6 9								
						86 1								
						15 9								
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756														
02	1288 N	1272	-0-	-16 B	-0-	72 1	1200 2	Y		-0-			-0-	
03	1457 N	1367	-0-	-90 B	-0-	68 1	1299 2	Y		-0-			-0-	
04	1440 N	1298	-0-	-142 B	-0-	65 1	1233 2	Y		-0-			-0-	
05	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	66 1	1345 2	Y		8	8 8		-0-	
06	1320 N	1244	-0-	-76 B	-0-	9 9	1176 2	Y		5	5 8		-0-	
07	1333 N	1215	-0-	-118 B	-0-	62 1	1144 2	Y		-0-			-0-	
						6 9								
						71 1								
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620														
02	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	77 1	1280 2	Y		-0-			-0-	
03	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	78 1	1488 2	Y		-0-			-0-	
04	1380 N	1271	-0-	-109 B	-0-	64 1	1207 2	Y		-0-			-0-	
05	1488 N	1428	-0-	-60 B	-0-	67 1	1352 2	Y		8	8 8		-0-	
06	1530 N	1249	-0-	-281 B	-0-	9 9	1181 2	Y		5	5 8		-0-	
07	1302 N	1178	-0-	-124 B	-0-	62 1	1109 2	Y		-0-			-0-	
						6 9								
						69 1								
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810														
02	672 N	167	-0-	-505 B	-0-	6 1	97 2	N		58			169	
03	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-	64 9							169	
04	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-				N	-0-			169	
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			182	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	131 1		51	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			51	
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814														
02	868 N	730	-0-	-138 B	-0-	41 1	688 2	Y		1	1 8		5	
03	992 N	696	-0-	-296 B	-0-	1 9	660 2	Y		1	1 8		5	
04	840 N	683	-0-	-157 B	-0-	35 1	636 2	Y		12			17	
05	806 N	783	-0-	-23 B	-0-	1 9	746 2	Y		-0-			17	
06	660 N	612	-0-	-48 B	-0-	34 1	580 2	Y		1	1 8		17	
07	713 N	7	-0-	-706 B	-0-	13 9								
						37 1								
						31 1								
						1 9								
						7 2			Y	-0-			17	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
03	T. A.	46	-0-	46 B	46	2	1	44	2	Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	46					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	46					Y	-0-			8
06	46 X	-0-	-0-	-46 B	-0-					Y	-0-			8
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630														
02	784 N	727	-0-	-57 B	-0-	41	1	685	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
03	868 N	445	-0-	-423 B	-0-	22	1	422	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
04	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					Y	5			8
05	806 N	257	-0-	-549 B	-0-	12	1	245	2	Y	-0-			8
06	420 N	137	-0-	-283 B	-0-	7	1	129	2	Y	1	1	8	8
						1	9							
07	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	34	1	542	2	Y	1	1	8	8
						1	9							
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470														
02	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	95	1	1590	2	Y	-0-			-0-
03	1953 N	1944	-0-	-9 B	-0-	97	1	1847	2	Y	-0-			-0-
04	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	98	1	1856	2	Y	-0-			-0-
05	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	102	1	2060	2	Y	11	11	8	-0-
						12	9							
06	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	99	1	1874	2	Y	9	9	8	-0-
						10	9							
07	2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	119	1	1926	2	Y	-0-			-0-
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526														
02	2226 X	2226	-0-	-0- B	-0-	126	1	2100	2	Y	-0-			-0-
03	2456 X	2456	-0-	-0- B	-0-	123	1	2333	2	Y	-0-			-0-
04	2160 X	1981	-0-	-179 B	-0-	99	1	1882	2	Y	-0-			-0-
05	2480 X	2417	-0-	-63 B	-0-	113	1	2290	2	Y	13	13	8	-0-
						14	9							
06	2400 X	2333	-0-	-67 B	-0-	117	1	2205	2	Y	10	10	8	-0-
						11	9							
07	2480 X	2289	-0-	-191 B	-0-	133	1	2156	2	Y	-0-			-0-
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488														
02	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	116	1	1941	2	Y	-0-			-0-
03	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	120	1	2277	2	Y	-0-			-0-
04	2250 N	1645	-0-	-605 B	-0-	82	1	1563	2	Y	-0-			-0-
05	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	111	1	2243	2	Y	13	13	8	-0-
						14	9							
06	2310 N	1396	-0-	-914 B	-0-	70	1	1318	2	Y	7	7	8	-0-
						8	9							
07	1705 N	1006	-0-	-699 B	-0-	59	1	947	2	Y	-0-			-0-
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)															CAPACITY															CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC															//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED																													
ODOM, JR GU 1															//CONT.// 263648																													
WELL #: 13															RRCID -> 236134															COMPL. DATE 02/04/2008					TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
02	868 N	825	-0-	-0-	-43 B	-0-	46 1	773 2	Y		5		1 8				37																											
03	864 N	864	-0-	-0-	-0- B	-0-	43 1	818 2	Y		3		1 8				39																											
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0- B	-0-	71 1	1343 2	Y		3		32 1				10																											
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0- B	-0-	61 1	1234 2	Y		3						13																											
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0- B	-0-	53 1	1009 2	Y		2						15																											
07	1457 N	1268	-0-	-0-	-189 B	-0-	74 1	1191 2	Y		3						18																											
WILSON, P.M. HEIRS															WELL #: 7															RRCID -> 236591					COMPL. DATE 01/05/2008					TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646				
02	442 N	442	-0-	-0-	-0- B	-0-	24 1	403 2	Y		14						17																											
03	477 N	477	-0-	-0-	-0- B	-0-	15 9	450 2	Y		3						20																											
04	712 N	712	-0-	-0-	-0- B	-0-	24 1	676 2	Y		-0-						20																											
05	587 N	587	-0-	-0-	-0- B	-0-	36 1	557 2	Y		3						23																											
06	539 N	539	-0-	-0-	-0- B	-0-	27 1	504 2	Y		7						30																											
07	620 N	396	-0-	-0-	-224 B	-0-	3 9	362 2	Y		11						41																											
WARREN, SM GU1															WELL #: 8															RRCID -> 236740					COMPL. DATE 02/01/2008					TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092				
02	1428 N	490	-0-	-0-	-938 B	-0-	28 1	459 2	Y		3						46																											
03	713 N	221	-0-	-0-	-492 B	-0-	3 9	210 2	Y		-0-						46																											
04	510 N	272	-0-	-0-	-238 B	-0-	11 1	257 2	Y		1						47																											
05	558 N	372	-0-	-0-	-186 B	-0-	14 1	346 2	Y		8						55																											
06	283 N	283	-0-	-0-	-0- B	-0-	9 9	269 2	Y		-0-						55																											
07	365 N	365	-0-	-0-	-0- B	-0-	14 1	337 2	Y		6						61																											
PERRY GAS UNIT															WELL #: 11H															RRCID -> 236889					COMPL. DATE 01/08/2008					TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452				
02	3500 X	2182	-0-	-0-	-1318 B	-0-	123 1	2052 2	Y		6		3 8				45																											
03	3875 X	1980	-0-	-0-	-1895 B	-0-	7 9	1873 2	Y		8		3 8				50																											
04	3750 X	2596	-0-	-0-	-1154 B	-0-	98 1	2466 2	Y		-0-						50																											
05	2759 X	2552	-0-	-0-	-207 B	-0-	130 1	2423 2	Y		8						58																											
06	2861 X	2861	-0-	-0-	-0- B	-0-	143 1	2712 2	Y		5		4 8				59																											
07	2697 X	1567	-0-	-0-	-1130 B	-0-	6 9	1469 2	Y		6						65																											

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2797

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC ODOM, JR GU 1				//CONT.// 263648		67849 150 WELL #: 17		NON-ASSOCIATED RRCID -> 236968		CAPACITY COMPL. DATE 04/17/2008				CNTY: SMITH TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2381 N	2381	-0-	-0-	B	-0-		134	1	2237	2	Y	9	2	8			59
03	2604 N	2469	-0-	-0-	B	-0-		10	9	2337	2	Y	8	2	8			65
04	2400 N	1919	-0-	-0-	B	-0-		123	1	1817	2	Y	5	53	1			17
05	2635 N	1733	-0-	-0-	B	-0-		96	1	1646	2	Y	5					22
06	2400 N	1570	-0-	-0-	B	-0-		81	1	1485	2	Y	5					27
07	1984 N	1637	-0-	-0-	B	-0-		6	9	1536	2	Y	5					32

WARREN, SM GU1				WELL #: 14		RRCID -> 239556		COMPL. DATE 08/04/2008				TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988						
02	924 N	765	-0-	-0-	B	-0-		43	1	714	2	Y	7	1	8			75
03	1209 N	1119	-0-	-0-	B	-0-		8	9	1055	2	Y	7	44	1	1	8	37
04	1080 N	907	-0-	-0-	B	-0-		56	1	859	2	Y	3					40
05	837 N	19	-0-	-0-	B	-0-		45	1	17	2	Y	1					41
06	1080 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		3	9			Y	-0-					41
07	930 N	9	-0-	-0-	B	-0-		1	1	8	2	Y	-0-					41

WARREN, SM GU1				WELL #: 15		RRCID -> 239568		COMPL. DATE 08/05/2008				TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016						
02	1176 N	1153	-0-	-0-	B	-0-		64	1	1075	2	Y	13	1	8			180
03	1302 N	1287	-0-	-0-	B	-0-		14	9	1211	2	Y	11	105	1	1	8	85
04	1320 N	1223	-0-	-0-	B	-0-		64	1	1153	2	Y	8					93
05	1272 N	1272	-0-	-0-	B	-0-		12	9	1194	2	Y	17					110
06	1266 N	1266	-0-	-0-	B	-0-		61	1	1191	2	Y	11	1	8			120
07	1323 N	1323	-0-	-0-	B	-0-		9	9	1235	2	Y	11					131

WARREN, SM GU1				WELL #: 10		RRCID -> 240002		COMPL. DATE 02/02/2008				TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823						
02	1400 N	855	-0-	-0-	B	-0-		48	1	804	2	Y	3	1	8			59
03	1464 N	1464	-0-	-0-	B	-0-		3	9	1388	2	Y	3	1	8			61
04	1087 N	1087	-0-	-0-	B	-0-		73	1	1032	2	Y	1					62
05	961 N	952	-0-	-0-	B	-0-		54	1	893	2	Y	14					76
06	1410 N	986	-0-	-0-	B	-0-		1	9			Y	-0-					76
07	1238 N	1238	-0-	-0-	B	-0-		44	1	1156	2	Y	9					85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	143	1	2392	2	N	-0-			-0-
03	2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-	140	1	2665	2	N	-0-			-0-
04	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	122	1	2311	2	N	-0-			-0-
05	2728 N	2197	-0-	-531 B	-0-	103	1	2081	2	N	12	12 8		-0-
						13	9							
06	2640 N	1503	-0-	-1137 B	-0-	75	1	1421	2	N	6	6 8		-0-
						7	9							
07	2511 N	1581	-0-	-930 B	-0-	92	1	1489	2	N	-0-			-0-
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400														
02	1316 N	1230	-0-	-86 B	-0-	69	1	1157	2	Y	4	2 8		54
						4	9							
03	1333 N	1263	-0-	-70 B	-0-	63	1	1189	2	Y	10	2 8		62
						11	9							
04	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	65	1	1227	2	Y	8			70
						9	9							
05	1364 N	1238	-0-	-126 B	-0-	58	1	1178	2	Y	2			72
						2	9							
06	1230 N	1150	-0-	-80 B	-0-	57	1	1086	2	Y	6	1 8		77
						7	9							
07	1333 N	1071	-0-	-262 B	-0-	62	1	1007	2	Y	2			79
						2	9							
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660														
02	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	110	1	1836	2	Y	-0-			-0-
03	1953 N	1775	-0-	-178 B	-0-	89	1	1686	2	Y	-0-			-0-
04	1920 N	1637	-0-	-283 B	-0-	82	1	1555	2	Y	-0-			-0-
05	2170 N	2066	-0-	-104 B	-0-	97	1	1957	2	Y	11	11 8		-0-
						12	9							
06	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	92	1	1733	2	Y	8	8 8		-0-
						9	9							
07	1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	114	1	1834	2	Y	-0-			-0-
BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800														
02	3678 X	3678	-0-	-0- B	-0-	208	1	3470	2	Y	-0-			155
03	3755 X	3755	-0-	-0- B	-0-	187	1	3558	2	Y	9			164
						10	9							
04	3630 X	3066	-0-	-564 B	-0-	153	1	2913	2	Y	-0-			164
05	4061 X	2927	-0-	-1134 B	-0-	138	1	2789	2	Y	-0-			164
06	3930 X	3242	-0-	-688 B	-0-	163	1	3079	2	Y	-0-			164
07	4061 X	2899	-0-	-1162 B	-0-	169	1	2730	2	Y	-0-			164
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388														
02	1792 N	1276	-0-	-516 B	-0-	72	1	1200	2	Y	4	2 8		65
						4	9							
03	1891 N	526	-0-	-1365 B	-0-	26	1	492	2	Y	7	1 8		71
						8	9							
04	1500 N	408	-0-	-1092 B	-0-	20	1	382	2	Y	5			76
						6	9							
05	1426 N	525	-0-	-901 B	-0-	25	1	499	2	Y	1			77
						1	9							
06	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	27	1	511	2	Y	6	1 8		82
						7	9							
07	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	33	1	535	2	Y	1			83
						1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	540 X	540	-0-	-0- B	-0-	30 2	1 9	508 2	Y	2	1 8		47	
03	13 X	11	-0-	-2 B	-0-	1 1	1 1	10 2	Y	-0-			47	
04	22 X	22	-0-	-0- B	-0-	1 1	1 1	20 2	Y	-0-			48	
05	589 X	22	-0-	-567 B	-0-	1 1	1 1	21 2	Y	-0-			48	
06	570 X	4	-0-	-566 B	-0-	4 2	2		Y	-0-			48	
07	589 X	87	-0-	-502 B	-0-	5 1	1 9	81 2	Y	1			49	
						1	9							
FORTUNE RESOURCES LLC 278755														
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639														
02	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2			N	-0-			148	
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2			N	-0-			148	
04	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2			N	-0-			148	
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2			N	-0-			148	
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2			N	-0-			148	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			148	
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606														
02	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	551 2		3 9	N	3			145	
03	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	638 2		1 9	N	1			146	
04	900 X	529	-0-	-371 B	-0-	529 2			N	-0-			146	
05	930 X	302	-0-	-628 B	-0-	294 2		8 9	N	7			153	
06	660 X	594	-0-	-66 B	-0-	594 2			N	-0-			153	
07	651 X	NO RPT	-0-	-651 B	-0-				N	NO RPT			153	
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386														
02	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2			N	-0-			111	
03	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2			N	-0-			111	
04	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2			N	-0-			111	
05	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2			N	-0-			111	
06	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2			N	-0-			111	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			111	
JAMEX, INC. 429659														
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649														
02	7224 X	6719	-0-	-505 B	-0-	489 1		6230 2	N	-0-			127	
03	7998 X	7158	-0-	-840 B	-0-	480 1		6678 2	N	-0-			127	
04	7290 X	6759	-0-	-531 B	-0-	542 1		6217 2	N	-0-			127	
05	7533 X	6846	-0-	-687 B	-0-	593 1		6253 2	N	-0-			127	
06	7290 X	4539	-0-	-2751 B	-0-	533 1		4006 2	N	-0-			127	
*07	8002 X	8002	-0-	-0- B	-0-	995 1		6966 2	N	37	37 8		127	
						41 9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) JAMEX, INC. CECIL MARTIN GAS UNIT													CNTY: SMITH		
		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		429659											
		WELL #:		1H		RRCID -> 283801		COMPL. DATE 08/13/2017		TOTAL DEPTH 11981		PERF.12505 - 18524			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
02		8543 X	8543	-0-	-0- B	-0-	832 1	7711 2	N	-0-				162	
03		9262 X	9262	-0-	-0- B	-0-	851 1	8411 2	N	-0-				162	
04		8794 X	8794	-0-	-0- B	-0-	883 1	7736 2	N	159	164	1		157	
							175 9								
05		9123 X	9123	-0-	-0- B	-0-	993 1	8130 2	N	-0-				157	
06		8188 X	8188	-0-	-0- B	-0-	1139 1	7049 2	N	-0-				157	
*07		9135 X	9135	-0-	-0- B	-0-	1320 1	7778 2	N	34	34	8		157	
							37 9								
JOHNSON GAS UNIT													WELL #:		
				2H		RRCID -> 284807		COMPL. DATE 05/06/2018		TOTAL DEPTH 11842		PERF.12054 - 18968			
02		7420 X	7228	-0-	-192 B	-0-	704 1	6524 2	N	-0-				93	
03		8215 X	7897	-0-	-318 B	-0-	726 1	7171 2	N	-0-				93	
04		7950 X	7590	-0-	-360 B	-0-	778 1	6812 2	N	-0-				93	
05		8215 X	7608	-0-	-607 B	-0-	828 1	6780 2	N	-0-				93	
06		7950 X	6851	-0-	-1099 B	-0-	953 1	5898 2	N	-0-				93	
07		7998 X	7087	-0-	-911 B	-0-	1025 1	6040 2	N	20	20	8		93	
							22 9								
WILKINSON GAS UNIT													WELL #:		
				1H		RRCID -> 284970		COMPL. DATE 06/12/2018		TOTAL DEPTH 12113		PERF.12497 - 19021			
02		23576 X	22185	-0-	-1391 B	-0-	2149 1	19916 2	N	109	172	1		172	
							120 9								
03		26102 X	22048	-0-	-4054 B	-0-	2019 1	19960 2	N	63	172	1		63	
							69 9								
04		24720 X	21794	-0-	-2926 B	-0-	2233 1	19561 2	N	-0-				63	
05		25544 X	24112	-0-	-1432 B	-0-	2624 1	21488 2	N	-0-				63	
06		24300 X	22446	-0-	-1854 B	-0-	3121 1	19325 2	N	-0-				63	
07		24552 X	20530	-0-	-4022 B	-0-	2975 1	17524 2	N	28	28	8		63	
							31 9								
STEELE GAS UNIT													WELL #:		
				1H		RRCID -> 285460		COMPL. DATE 05/06/2018		TOTAL DEPTH 11749		PERF.12086 - 18029			
02		8960 X	8374	-0-	-586 B	-0-	816 1	7558 2	N	-0-				63	
03		9920 X	9853	-0-	-67 B	-0-	905 1	8948 2	N	-0-				63	
04		9576 X	9576	-0-	-0- B	-0-	981 1	8595 2	N	-0-				63	
05		9734 X	9263	-0-	-471 B	-0-	1008 1	8255 2	N	-0-				63	
06		9540 X	7507	-0-	-2033 B	-0-	1044 1	6463 2	N	-0-				63	
07		9889 X	9201	-0-	-688 B	-0-	1329 1	7832 2	N	36	36	8		63	
							40 9								
JOHNSON GAS UNIT													WELL #:		
				1H		RRCID -> 286028		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 11832		PERF. N/A			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
JAMEX, INC. //CONT.// 429659														
TOOLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287439 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	16492 X	12977	-0-	-3515 B	-0-	1264 1	11713 2	N	-0-					144
03	18259 X	13530	-0-	-4729 B	-0-	1243 1	12287 2	N	-0-					144
04	16410 X	12918	-0-	-3492 B	-0-	1323 1	11595 2	N	-0-					144
05	16089 X	13516	-0-	-2573 B	-0-	1471 1	12045 2	N	-0-					144
06	14820 X	12871	-0-	-1949 B	-0-	1790 1	11081 2	N	-0-					144
07	14353 X	11569	-0-	-2784 B	-0-	1674 1	9863 2	N	29		29	8		144
						32 9								
HINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529														
02	24276 X	21406	-0-	-2870 B	-0-	2085 1	19321 2	N	-0-					55
03	26877 X	20828	-0-	-6049 B	-0-	1914 1	18914 2	N	-0-					55
04	24240 X	19512	-0-	-4728 B	-0-	1999 1	17513 2	N	-0-					55
05	25048 X	20795	-0-	-4253 B	-0-	2263 1	18532 2	N	-0-					55
06	23460 X	20399	-0-	-3061 B	-0-	2837 1	17562 2	N	-0-					55
07	23715 X	17081	-0-	-6634 B	-0-	2475 1	14578 2	N	25		25	8		55
						28 9								
MYERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293557 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12760 - 14690														
02	6020 X	971	-0-	-5049 B	-0-	77 1	679 2	N	195		175	1		63
						215 9								
03	6665 X	770	-0-	-5895 B	-0-	73 1	697 2	N	-0-					63
04	2160 X	1888	-0-	-272 B	-0-	204 1	1684 2	N	-0-					63
05	2232 X	1913	-0-	-319 B	-0-	218 1	1695 2	N	-0-					63
06	2160 X	1680	-0-	-480 B	-0-	242 1	1438 2	N	-0-					63
07	1953 X	1217	-0-	-736 B	-0-	182 1	1022 2	N	12		12	8		63
						13 9								
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130														
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
MUD CREEK OPERATING, LLC 592487														
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190														
02	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2		N	-0-					54
03	1364 N	1223	-0-	-141 B	-0-	1221 2	2 9	N	2					56
04	1230 N	1218	-0-	-12 B	-0-	1218 2		N	-0-					56
05	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 2		N	-0-					56
06	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 2		N	-0-					56
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-			N	NO RPT					56
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
MCGILL-MURPHY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292328 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12332 - 18907														
02	40600 X	31920	-0-	-8680 B	-0-	31236 2	684 9	Y	622		604 1			100
03	44950 X	36386	-0-	-8564 B	-0-	35593 2	793 9	Y	721		688 1		10 8	123
04	43500 X	34664	-0-	-8836 B	-0-	33953 2	711 9	Y	646		721 1			48
05	38657 X	35051	-0-	-3606 B	-0-	34300 2	751 9	Y	683		639 1			92
06	35550 X	33845	-0-	-1705 B	-0-	33176 2	669 9	Y	608		612 1			88
07	36394 X	35086	-0-	-1308 B	-0-	34420 2	666 9	Y	605		595 1			98

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH					
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.// 742143													
MCGILL-WALDROP (AW)				WELL #:		1H		RRCID -> 292545		COMPL. DATE 07/14/2023		TOTAL DEPTH 11993		PERF.12480 - 20396			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	58688	X	54675	-0-	-4013 B	-0-	54159	2	516	9	Y	469	452	1			75
03	66247	X	65596	-0-	-651 B	-0-	64983	2	613	9	Y	557	536	1			96
04	64110	X	61206	-0-	-2904 B	-0-	60690	2	516	9	Y	469	530	1			35
05	66247	X	64654	-0-	-1593 B	-0-	64152	2	502	9	Y	456	429	1			62
06	63480	X	61926	-0-	-1554 B	-0-	61411	2	515	9	Y	468	462	1			68
07	65596	X	62159	-0-	-3437 B	-0-	61674	2	485	9	Y	441	438	1			71

STEWART-CORLEY A (AW)				WELL #:		1H		RRCID -> 295458		COMPL. DATE 11/03/2024		TOTAL DEPTH 11847		PERF.12200 - 19769			
02	63952	X	55722	-0-	-8230 B	-0-	55665	2	57	9	Y	52	37	1		11 8	13
03	66712	X	59221	-0-	-7491 B	-0-	59144	2	77	9	Y	70	60	1			23
04	64560	X	56490	-0-	-8070 B	-0-	56418	2	72	9	Y	65	77	1			11
05	66712	X	56782	-0-	-9930 B	-0-	56714	2	68	9	Y	62	57	1		5 8	11
06	62520	X	52920	-0-	-9600 B	-0-	52877	2	43	9	Y	39	38	1			12
07	61690	X	52361	-0-	-9329 B	-0-	52308	2	53	9	Y	48	42	1			18

DYER-SWINNEY A (AW)				WELL #:		1H		RRCID -> 295584		COMPL. DATE 11/01/2024		TOTAL DEPTH 11821		PERF.12150 - 20317			
02	118916	X	86019	-0-	-32897 B	-0-	85583	2	436	9	Y	396	324	1		16 8	121
03	114514	X	91906	-0-	-22608 B	-0-	91388	2	518	9	Y	471	435	1			157
04	101460	X	85641	-0-	-15819 B	-0-	85083	2	558	9	Y	507	579	1			85
05	104842	X	85887	-0-	-18955 B	-0-	85405	2	482	9	Y	438	434	1		5 8	84
06	94620	X	80275	-0-	-14345 B	-0-	79928	2	347	9	Y	315	301	1			98
07	95232	X	79842	-0-	-15390 B	-0-	79466	2	376	9	Y	342	312	1			128

NORTHCUTT-BURKE A (AW)				WELL #:		1H		RRCID -> 296530		COMPL. DATE 10/16/2024		TOTAL DEPTH 11937		PERF.12535 - 21795			
02	85568	X	70267	-0-	-15301 B	-0-	69124	2	1143	9	Y	1039	1050	1			75
03	94736	X	74938	-0-	-19798 B	-0-	73699	2	1239	9	Y	1126	1100	1			101
04	91680	X	70410	-0-	-21270 B	-0-	69291	2	1119	9	Y	1017	1029	1			89
05	89342	X	70715	-0-	-18627 B	-0-	69586	2	1129	9	Y	1026	1023	1			92
06	80520	X	66408	-0-	-14112 B	-0-	65355	2	1053	9	Y	957	999	1			50
07	77810	X	66742	-0-	-11068 B	-0-	65721	2	1021	9	Y	928	906	1			72

NORTHCUTT-BURKE B (AW)				WELL #:		2H		RRCID -> 296592		COMPL. DATE 10/15/2024		TOTAL DEPTH 11912		PERF.12474 - 18358			
02	78708	X	57642	-0-	-21066 B	-0-	56640	2	1002	9	Y	911	917	1			66
03	73811	X	62349	-0-	-11462 B	-0-	61227	2	1122	9	Y	1020	990	1		5 8	91
04	71430	X	58653	-0-	-12777 B	-0-	57646	2	1007	9	Y	915	926	1			80
05	69347	X	59221	-0-	-10126 B	-0-	58228	2	993	9	Y	903	902	1			81
06	65670	X	56517	-0-	-9153 B	-0-	55553	2	964	9	Y	876	911	1			46
07	63829	X	57270	-0-	-6559 B	-0-	56328	2	942	9	Y	856	835	1			67

MCGILL-MURPHY B (AW)				WELL #:		2H		RRCID -> 298332		COMPL. DATE 10/01/2024		TOTAL DEPTH 12181		PERF.12366 - 19672			
02	270340	X	211991	-0-	-58349 B	-0-	209598	2	2393	9	Y	2175	2328	1			110
03	299305	X	207931	-0-	-91374 B	-0-	205579	2	2352	9	Y	2138	2062	1			186
04	260250	X	180366	-0-	-79884 B	-0-	178354	2	2012	9	Y	1829	1800	1		21 8	194
05	268925	X	168409	-0-	-100516 B	-0-	166771	2	1638	9	Y	1489	1546	1			137
06	260250	X	144377	-0-	-115873 B	-0-	142741	2	1636	9	Y	1487	1509	1			115
07	234701	X	133260	-0-	-101441 B	-0-	131772	2	1488	9	Y	1353	1339	1			129

MCGILL-BURKE A (AW)				WELL #:		1H		RRCID -> 298360		COMPL. DATE 10/01/2024		TOTAL DEPTH 12107		PERF.12522 - 18811			
02	306824	X	200633	-0-	-106191 B	-0-	199734	2	899	9	Y	817	854	1			41
03	339698	X	206443	-0-	-133255 B	-0-	205389	2	1054	9	Y	958	916	1			83
04	238710	X	191126	-0-	-47584 B	-0-	190221	2	905	9	Y	823	818	1			88
05	246667	X	189908	-0-	-56759 B	-0-	188824	2	1084	9	Y	985	980	1		3 8	90
06	238710	X	170112	-0-	-68598 B	-0-	169360	2	752	9	Y	684	721	1			53
07	222115	X	162630	-0-	-59485 B	-0-	161843	2	787	9	Y	715	700	1			66

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415													
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/26/2025													
URSUS OIL AND GAS 879300													
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792													
02	DLQ G-10	205	-0-	205	B	205	205	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	130	-0-	130	B	335	130	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	145	-0-	145	B	480	145	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	210	-0-	210	B	690	210	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	260	-0-	260	B	950	260	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	950			Y	NO RPT			-0-
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707													
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			30
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			30
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			30
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			30
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			30
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			30
TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859													
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	319			Y	-0-			24
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	319			Y	-0-			24
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	319			Y	-0-			24
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	319			Y	-0-			24
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	319			Y	-0-			24
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	319			Y	NO RPT			24
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238													
02	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2	Y	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2	Y	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2	Y	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2	Y	-0-			-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2	Y	-0-			-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2	Y	-0-			-0-
CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)										CAPACITY		CNTY: SMITH							
VALENCE OPERATING COMPANY																			
MCELROY																			
WELL #: 1										RRCID -> 206052		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11720		PERF. 8150 - 11580			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-	-0-					N	-0-			75				
03	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	-0-	5	1	117	2	N	53			128				
							58	9											
04	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	-0-	3	1	72	2	N	35			163				
							39	9											
05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	-0-	3	1	51	2	N	38			201				
							42	9											
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-	-0-					N	12	170	1	43				
07	124 N	55	-0-	-69 B	-0-	-0-	2	1	31	2	N	20			63				
							22	9											
HUFF										WELL #: 1		RRCID -> 215589		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8258 - 11540	
02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	93 N	20	-0-	-73 B	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-				
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-			-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-				
07	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			-0-				
POOLE										WELL #: 2		RRCID -> 216325		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12410		PERF. 8186 - 11560	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
COLE										WELL #: 2		RRCID -> 216653		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12360		PERF. 11400 - 11420	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
THOMPSON										WELL #: 1		RRCID -> 224457		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11865		PERF. 8246 - 11570	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			7				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			7				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			7				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			7				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			7				
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			7				
CHILES G U B-1										WELL #: 2		RRCID -> 224711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 11956 - 12112	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1932 N	1531	-0-	-401 B	-0-	62 1	1457 2	Y	11	13	1		6	
03	1860 N	1832	-0-	-28 B	-0-	12 9	1747 2	Y	14	15	1		5	
04	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	70 1	1794 2	Y	14	11	1		8	
05	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	15 9	1785 2	Y	15	18	1		5	
06	1770 N	1671	-0-	-99 B	-0-	78 1	1601 2	Y	13	14	1		4	
07	1953 N	1885	-0-	-68 B	-0-	15 9	1809 2	Y	14	11	1		7	
CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354														
02	9622 X	9622	-0-	-0- B	-0-	390 1	9112 2	Y	109	116	1		65	
03	11092 X	11092	-0-	-0- B	-0-	120 9	10524 2	Y	134	155	1		44	
04	10526 X	10526	-0-	-0- B	-0-	421 1	9963 2	Y	118	92	1		70	
05	11541 X	11541	-0-	-0- B	-0-	147 9	10946 2	Y	127	156	1		41	
06	11474 X	11474	-0-	-0- B	-0-	433 1	10948 2	Y	129	134	1		36	
07	9631 X	9631	-0-	-0- B	-0-	130 9	9207 2	Y	102	91	1		47	
CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721														
02	8932 X	7562	-0-	-1370 B	-0-	455 1	7179 2	Y	68	78	1		41	
03	10385 X	8682	-0-	-1703 B	-0-	140 9	8260 2	Y	83	96	1		28	
04	10050 X	7181	-0-	-2869 B	-0-	384 1	6815 2	Y	64	54	1		38	
05	10385 X	6758	-0-	-3627 B	-0-	142 9	6426 2	Y	59	78	1		19	
06	8850 X	6055	-0-	-2795 B	-0-	312 1	5793 2	Y	54	58	1		15	
07	8680 X	7138	-0-	-1542 B	-0-	112 9	6840 2	Y	60	47	1		28	
CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900														
02	9774 X	9774	-0-	-0- B	-0-	308 1	9268 2	Y	99	111	1		59	
03	12245 X	10796	-0-	-1449 B	-0-	75 9	10261 2	Y	113	134	1		38	
04	11850 X	10491	-0-	-1359 B	-0-	331 1	9937 2	Y	111	83	1		66	
05	12245 X	10552	-0-	-1693 B	-0-	91 9	10012 2	Y	113	143	1		36	
06	10680 X	9954	-0-	-726 B	-0-	296 1	9507 2	Y	103	111	1		28	
07	11660 X	11660	-0-	-0- B	-0-	70 9	11155 2	Y	115	90	1		53	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
CHILES G U B-1														
WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	13014 X	13014	-0-	-0- B	-0-	528 1	12328 2	Y	144	155 1				86
03	13485 X	13485	-0-	-0- B	-0-	158 9								
04	12613 X	12613	-0-	-0- B	-0-	513 1	12805 2	Y	152	189 1				49
05	12846 X	12846	-0-	-0- B	-0-	167 9								
06	11987 X	11987	-0-	-0- B	-0-	519 1	11936 2	Y	144	108 1				85
07	12042 X	12042	-0-	-0- B	-0-	158 9								
						506 1	12176 2	Y	149	187 1				47
						164 9								
						401 1	11439 2	Y	134	144 1				37
						147 9								
						390 1	11510 2	Y	129	109 1				57
						142 9								
CHILES G U B-1														
WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175														
02	5628 X	5229	-0-	-399 B	-0-	210 1	4901 2	Y	107	121 1				64
03	6623 X	6623	-0-	-0- B	-0-	118 9								
04	6105 X	6105	-0-	-0- B	-0-	249 1	6220 2	Y	140	157 1				47
05	6358 X	6358	-0-	-0- B	-0-	154 9								
06	6030 X	5727	-0-	-303 B	-0-	248 1	5714 2	Y	130	100 1				77
07	6729 X	6729	-0-	-0- B	-0-	143 9								
						248 1	5958 2	Y	138	171 1				44
						152 9								
						190 1	5405 2	Y	120	131 1				33
						132 9								
						216 1	6367 2	Y	133	106 1				60
						146 9								
CHILES														
WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831														
02	9380 X	8465	-0-	-915 B	-0-	344 1	8025 2	Y	87	97 1				52
03	10478 X	8313	-0-	-2165 B	-0-	96 9								
04	10140 X	9240	-0-	-900 B	-0-	316 1	7896 2	Y	92	113 1				31
05	10478 X	9679	-0-	-799 B	-0-	101 9								
06	9210 X	8915	-0-	-295 B	-0-	380 1	8755 2	Y	95	70 1				56
07	9819 X	9819	-0-	-0- B	-0-	105 9								
						382 1	9190 2	Y	97	122 1				31
						107 9								
						299 1	8516 2	Y	91	97 1				25
						100 9								
						319 1	9395 2	Y	95	76 1				44
						105 9								
POOLE														
WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809														
02	8316 X	640	-0-	-7676 B	-0-	2 1	627 2	Y	10	43 1				5
03	12232 X	12232	-0-	-0- B	-0-	11 9								
04	10380 X	9031	-0-	-1349 B	-0-	527 1	11334 2	Y	337	230 1				112
05	10726 X	10665	-0-	-61 B	-0-	371 9								
06	10710 X	9085	-0-	-1625 B	-0-	397 1	8301 2	Y	303	355 1				60
07	11067 X	8789	-0-	-2278 B	-0-	333 9								
						603 1	9851 2	Y	192	202 1				49
						211 9								
						496 1	8268 2	Y	292	259 1				82
						321 9								
						519 1	7934 2	Y	305	354 1				33
						336 9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) VALENCE OPERATING COMPANY THOMPSON															//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED //CONT.// 881167 WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480															CAPACITY CNTY: SMITH														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
02	7952 X	3179	-0-		-4773 B	-0-	10 65	1 9	3104	2	Y	59	49	1	1	8	31																											
03	8587 X	8549	-0-		-38 B	-0-	373 151	1 9	8025	2	Y	137	123	1			45																											
04	8100 X	7639	-0-		-461 B	-0-	343 140	1 9	7156	2	Y	127	147	1			25																											
05	7905 X	5529	-0-		-2376 B	-0-	312 116	1 9	5101	2	Y	105	103	1			27																											
06	8280 X	6061	-0-		-2219 B	-0-	338 92	1 9	5631	2	Y	84	88	1			23																											
07	8556 X	5281	-0-		-3275 B	-0-	319 76	1 9	4886	2	Y	69	71	1			21																											
MCELROY																		WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545																										
02	8848 X	4298	-0-		-4550 B	-0-	14 92	1 9	4192	2	Y	84	82	1			45																											
03	10273 X	10273	-0-		-0- B	-0-	440 361	1 9	9472	2	Y	328	264	1			109																											
04	9270 X	8945	-0-		-325 B	-0-	397 264	1 9	8284	2	Y	240	302	1			47																											
05	9455 X	8299	-0-		-1156 B	-0-	461 303	1 9	7535	2	Y	275	250	1			72																											
06	9930 X	8504	-0-		-1426 B	-0-	466 276	1 9	7762	2	Y	251	252	1			71																											
07	10261 X	8616	-0-		-1645 B	-0-	514 238	1 9	7864	2	Y	216	205	1			82																											
BURNS-POOLE																		WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176																										
02	9716 X	5295	-0-		-4421 B	-0-	16 242	1 9	5037	2	Y	220	151	1			118																											
03	11293 X	11293	-0-		-0- B	-0-	484 395	1 9	10414	2	Y	359	358	1			119																											
04	9840 X	9716	-0-		-124 B	-0-	431 282	1 9	9003	2	Y	256	325	1			50																											
05	9827 X	8912	-0-		-915 B	-0-	499 261	1 9	8152	2	Y	237	225	1			62																											
06	10920 X	9651	-0-		-1269 B	-0-	531 275	1 9	8845	2	Y	250	241	1			71																											
07	11284 X	9675	-0-		-1609 B	-0-	578 252	1 9	8845	2	Y	229	216	1			84																											
BURNS																		WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185																										
02	9688 X	4979	-0-		-4709 B	-0-	16 99	1 9	4864	2	Y	90	64	1			48																											
03	11978 X	11978	-0-		-0- B	-0-	523 200	1 9	11255	2	Y	182	170	1			60																											
04	11143 X	11143	-0-		-0- B	-0-	500 207	1 9	10436	2	Y	188	211	1			37																											
05	9796 X	8464	-0-		-1332 B	-0-	478 171	1 9	7815	2	Y	155	152	1			40																											
06	11580 X	11406	-0-		-174 B	-0-	635 182	1 9	10589	2	Y	165	158	1			47																											
07	11966 X	11173	-0-		-793 B	-0-	675 180	1 9	10318	2	Y	164	147	1			64																											

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2808

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) VALENCE OPERATING COMPANY PBGM										//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED //CONT.// 881167										CAPACITY										CNTY: SMITH																																							
										WELL #: 1H										RRCID -> 285946										COMPL. DATE 04/24/2025										TOTAL DEPTH 11590										PERF.11755 - 19255																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																		
02	11256 X	6112	-0-	-5144 B	-0-	19	1	5832	2	Y	237	162	1	127																																																							
						261	9																																																														
03	12462 X	12069	-0-	-393 B	-0-	520	1	11186	2	Y	330	348	1	109																																																							
						363	9																																																														
04	12060 X	10754	-0-	-1306 B	-0-	478	1	9978	2	Y	271	326	1	54																																																							
						298	9																																																														
05	12028 X	11813	-0-	-215 B	-0-	659	1	10767	2	Y	352	315	1	91																																																							
						387	9																																																														
06	12429 X	12429	-0-	-0- B	-0-	684	1	11406	2	Y	308	312	1	87																																																							
						339	9																																																														
07	12564 X	12564	-0-	-0- B	-0-	752	1	11496	2	Y	287	272	1	102																																																							
						316	9																																																														
MONTANO																				WELL #: 1H										RRCID -> 288985										COMPL. DATE 09/24/2021										TOTAL DEPTH 12210										PERF.12203 - 17995									
02	31022 X	31022	-0-	-0- B	-0-	1269	1	29601	2	Y	138	139	1	91																																																							
						152	9																																																														
03	37975 X	34120	-0-	-3855 B	-0-	1307	1	32648	2	Y	150	140	1	101																																																							
						165	9																																																														
04	36750 X	32627	-0-	-4123 B	-0-	1352	1	31122	2	Y	139	136	1	104																																																							
						153	9																																																														
05	37975 X	33246	-0-	-4729 B	-0-	1322	1	31780	2	Y	131	199	1	36																																																							
						144	9																																																														
06	33990 X	30358	-0-	-3632 B	-0-	1025	1	29200	2	Y	121	66	1	91																																																							
						133	9																																																														
07	34348 X	29657	-0-	-4691 B	-0-	969	1	28576	2	Y	102	127	1	66																																																							
						112	9																																																														
MONTANO																				WELL #: 2H										RRCID -> 291429										COMPL. DATE 10/01/2022										TOTAL DEPTH 12285										PERF.12513 - 18456									
02	41608 X	34657	-0-	-6951 B	-0-	1414	1	32988	2	Y	232	234	1	153																																																							
						255	9																																																														
03	44919 X	38027	-0-	-6892 B	-0-	1453	1	36297	2	Y	252	235	1	170																																																							
						277	9																																																														
04	41370 X	36317	-0-	-5053 B	-0-	1502	1	34560	2	Y	232	230	1	172																																																							
						255	9																																																														
05	42749 X	36889	-0-	-5860 B	-0-	1463	1	35186	2	Y	218	331	1	59																																																							
						240	9																																																														
06	38010 X	36196	-0-	-1814 B	-0-	1219	1	34737	2	Y	218	112	1	165																																																							
						240	9																																																														
07	38378 X	37959	-0-	-419 B	-0-	1239	1	36504	2	Y	196	235	1	126																																																							
						216	9																																																														
OVERTON (HAYNESVILLE) BUFFCO PRODUCTION INC. SMITH, G.L. GAS UNIT										67849 220 NON-ASSOCIATED 106406										CAPACITY										CNTY: SMITH																																							
										WELL #: 1										RRCID -> 213611										COMPL. DATE 07/01/2005										TOTAL DEPTH 12175										PERF.11210 - 11315																			
02	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			120																																																							
03	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-			120																																																							
04	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			120																																																							
05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			120																																																							
06	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			120																																																							
07	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			120																																																							

OVERTON (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC OVERTON GU 2													//CONT.//	67849 220 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH				
													WELL #:	1	RRCID -> 060434	COMPL. DATE 08/01/1974	TOTAL	DEPTH 12408	PERF.12034	- 12066	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	7112	X	6282	-0-	-830	-0-		314	1	5968	2	Y	-0-							2	
03	7874	X	6768	-0-	-1106	-0-		327	1	6441	2	Y	-0-							2	
04	7470	X	6366	-0-	-1104	-0-		298	1	6068	2	Y	-0-							2	
05	7719	X	6137	-0-	-1582	-0-		307	1	5830	2	Y	-0-							2	
06	7470	X	6221	-0-	-1249	-0-		326	1	5895	2	Y	-0-							2	
07	6944	X	5732	-0-	-1212	-0-		287	1	5445	2	Y	-0-							2	
OVERTON GU 3													WELL #:	1	RRCID -> 062297	COMPL. DATE 02/26/1975	TOTAL	DEPTH 12400	PERF.12087	- 12106	
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-		55	1	1045	2	Y	-0-							-0-	
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-		61	1	1204	2	Y	-0-							-0-	
04	1290	N	1208	-0-	-82	-0-		57	1	1151	2	Y	-0-							-0-	
05	1209	N	1169	-0-	-40	-0-		58	1	1111	2	Y	-0-							-0-	
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-		65	1	1179	2	Y	-0-							-0-	
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-		64	1	1217	2	Y	-0-							-0-	
OVERTON GU 6													WELL #:	1	RRCID -> 067653	COMPL. DATE 04/10/2002	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11985	- 12026	
02	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-		290	1	5521	2	Y	-0-							12	
03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-		296	1	5825	2	Y	-0-							12	
04	5460	X	5376	-0-	-84	-0-		252	1	5124	2	Y	-0-							12	
05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-		324	1	6156	2	Y	-0-							12	
06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-		291	1	5263	2	Y	-0-							12	
07	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-		332	1	6298	2	Y	-0-							12	
OVERTON GU 4													WELL #:	1	RRCID -> 068306	COMPL. DATE 12/19/2001	TOTAL	DEPTH 12260	PERF.11945	- 11981	
02	5404	X	271	-0-	-5133	-0-		17	1	254	2	Y	-0-							-0-	
03	2604	X	280	-0-	-2324	-0-		18	1	262	2	Y	-0-							-0-	
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-		21	1	265	2	Y	-0-							-0-	
05	310	X	210	-0-	-100	-0-		14	1	196	2	Y	-0-							-0-	
06	300	X	90	-0-	-210	-0-		6	1	84	2	Y	-0-							-0-	
07	425	X	425	-0-	-0-	-0-		30	1	395	2	Y	-0-							-0-	
OVERTON GU 7													WELL #:	1	RRCID -> 068427	COMPL. DATE 02/09/2011	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11973	- 12023	
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-						Y	-0-							35	
03	93	N	24	-0-	-69	-0-		2	1	22	2	Y	-0-							35	
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-							35	
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-		36	1	512	2	Y	-0-							35	
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-		6	1	88	2	Y	-0-							35	
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-		11	1	149	2	Y	-0-							36	
								1	9												
OVERTON GU 11													WELL #:	1	RRCID -> 072883	COMPL. DATE 06/07/1977	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11987	- 12011	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	

OVERTON (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC OVERTON GU 12													//CONT.// 67849 220 //CONT.// 263648 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
													RRCID -> 073115		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11985 - 12029			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
02	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-		147	1	2220	2	Y	-0-			-0-							
03	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-		174	1	2511	2	Y	-0-			-0-							
04	2610 X	2076	-0-	-534	-0-		154	1	1922	2	Y	-0-			-0-							
05	2635 N	2565	-0-	-70	-0-		171	1	2394	2	Y	-0-			-0-							
06	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-		187	1	2532	2	Y	-0-			-0-							
07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-		187	1	2470	2	Y	-0-			-0-							
OVERTON GU 13													WELL #: 1		RRCID -> 077354		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11906 - 11953	
02	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-		370	1	5577	2	Y	8			132							
							9	9														
03	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-		417	1	6032	2	Y	2			134							
							2	9														
04	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-		467	1	5848	2	Y	-0-			134							
05	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-		419	1	5876	2	Y	3			137							
							3	9														
06	6000 X	5919	-0-	-81	-0-		407	1	5512	2	Y	-0-			137							
07	6200 X	5642	-0-	-558	-0-		397	1	5237	2	Y	7			144							
							8	9														
OVERTON GU14													WELL #: 1		RRCID -> 077599		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11969 - 12006	
02	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-		460	1	6936	2	Y	-0-			7							
03	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-		579	1	8377	2	Y	-0-			7							
04	7020 X	6465	-0-	-555	-0-		478	1	5987	2	Y	-0-			7							
05	8122 X	6868	-0-	-1254	-0-		457	1	6411	2	Y	-0-			7							
06	7860 X	6169	-0-	-1691	-0-		424	1	5745	2	Y	-0-			7							
07	8122 X	6746	-0-	-1376	-0-		476	1	6269	2	Y	1			8							
							1	9														
OVERTON GU 15													WELL #: 1		RRCID -> 078007		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11911 - 11950	
02	3528 X	3328	-0-	-200	-0-		207	1	3121	2	Y	-0-			-0-							
03	3906 X	2402	-0-	-1504	-0-		155	1	2247	2	Y	-0-			-0-							
04	3780 X	3328	-0-	-452	-0-		246	1	3082	2	Y	-0-			-0-							
05	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-		272	1	3815	2	Y	-0-			-0-							
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-		255	1	3448	2	Y	-0-			-0-							
07	3689 X	2960	-0-	-729	-0-		209	1	2751	2	Y	-0-			-0-							
OVERTON GU 16													WELL #: 1		RRCID -> 078849		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 12308		PERF.12021 - 12046	
02	4648 X	4584	-0-	-64	-0-		229	1	4355	2	Y	-0-			19							
03	5239 X	4864	-0-	-375	-0-		235	1	4629	2	Y	-0-			19							
04	5070 X	4902	-0-	-168	-0-		230	1	4672	2	Y	-0-			19							
05	5239 X	5067	-0-	-172	-0-		253	1	4814	2	Y	-0-			19							
06	5010 X	4839	-0-	-171	-0-		254	1	4585	2	Y	-0-			19							
07	5084 X	4952	-0-	-132	-0-		248	1	4704	2	Y	-0-			19							
OVERTON GU 19													WELL #: 1		RRCID -> 086216		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 12306		PERF.11915 - 11930	
02	1904 X	639	-0-	-1265	-0-		40	1	599	2	Y	-0-			-0-							
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		74	1	1064	2	Y	-0-			-0-							
04	1200 N	443	-0-	-757	-0-		33	1	410	2	Y	-0-			-0-							
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-		50	1	705	2	Y	-0-			-0-							
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		122	1	1648	2	Y	-0-			-0-							
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-		65	1	858	2	Y	-0-			-0-							

OVERTON (HAYNESVILLE)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
OVERTON GU 18														
WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	112 N	33	-0-	-79	-0-		2	1	31	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
OVERTON GU 20														
WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105														
02	7252 X	7084	-0-	-168	-0-		354	1	6730	2	Y	-0-		22
03	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-		395	1	7782	2	Y	-0-		22
04	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-		385	1	7839	2	Y	-0-		22
05	8029 X	7799	-0-	-230	-0-		390	1	7409	2	Y	-0-		22
06	7770 X	7288	-0-	-482	-0-		382	1	6906	2	Y	-0-		22
07	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-		409	1	7756	2	Y	-0-		22
OVERTON GU 21														
WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130														
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
OVERTON G.U. #8														
WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920														
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-		33	1	504	2	Y	-0-		-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-		39	1	563	2	Y	-0-		-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-		44	1	555	2	Y	-0-		-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-		45	1	637	2	Y	-0-		-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-		47	1	639	2	Y	-0-		-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-		56	1	740	2	Y	-0-		-0-
OVERTON GU 15														
WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000														
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-		-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-		1	2			Y	-0-		-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-		6	1	70	2	Y	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	Y	-0-		-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	15	2	Y	-0-		-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-		4	2			Y	-0-		-0-
FORTUNE RESOURCES LLC														
OVERTON G.U. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073														
02	4676 X	3122	-0-	-1554	-0-		3122	2			N	-0-		99
03	4712 X	3617	-0-	-1095	-0-		3617	2			N	-0-		99
04	4260 X	2999	-0-	-1261	-0-		2999	2			N	-0-		99
05	3844 X	1665	-0-	-2179	-0-		1665	2			N	-0-		99
06	3720 X	3369	-0-	-351	-0-		3369	2			N	-0-		99
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-						N	NO RPT		99

OVERTON (HAYNESVILLE) VALENCE OPERATING COMPANY MELTON												//CONT.//		67849 220 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
												WELL #:		1		RRCID -> 080481		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 12321		PERF. 12000 - 12029	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
02		224 N	215	-0-	-9	-0-	-0-			1 1	214	2	N	-0-						167			
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-			24 1	526	2	N	-0-						167			
04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-			20 1	418	2	N	-0-						167			
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-			22 1	359	2	N	-0-						167			
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-			23 1	377	2	N	-0-						167			
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-			25 1	382	2	N	-0-						167			
OVERTON (TRAVIS PEAK) BUFFCO PRODUCTION INC. JACKSONVILLE												67849 500 106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
												WELL #:		1		RRCID -> 206348		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 9928		PERF. 9666 - 9760	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
JARVIS												WELL #:		1		RRCID -> 265939		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8430 - 8434	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILSON, DAVID G.												220903 1TP		RRCID -> 198301		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8320 - 8369			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26			
GUTHRIE												WELL #:		2		RRCID -> 276830		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 11869		PERF. 8329 - 8343	
02	1120	N	641	-0-	-479	-0-	-0-			46 1	595	2	N	-0-						95			
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-						N	-0-						95			
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-						N	-0-						95			
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-						N	-0-						95			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95			
SWANN, M. C.												WELL #:		8		RRCID -> 291346		COMPL. DATE 05/06/2021		TOTAL DEPTH 11602		PERF. 8548 - 8568	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						124			
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-						N	110						234			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						234			
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-			6 2			N	-0-						234			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						234			
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-			4 2	6	9	N	5						234			

OVERTON (TRAVIS PEAK) FAULCONER ENERGY, LLC MILTON ANDERSON TP															//CONT.//		67849 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
															WELL #:		8		RRCID -> 296813		COMPL. DATE 09/29/2023		TOTAL DEPTH 11625		PERF. 8147 - 8289			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
02		10724 X	6552	-0-	-4172		-0-		-0-			350	1	5839	2	N				330		358	1		6	8	199	
03		11036 X	7691	-0-	-3345		-0-		-0-			363	1	6918	2	N				372		332	1		10	8	229	
04		9570 X	6652	-0-	-2918		-0-		-0-			364	1	5989	2	N				316		306	1				239	
05		9114 X	5375	-0-	-3739		-0-		-0-			409	1	4804	2	N				304		340	1				203	
06		7860 X	4940	-0-	-2920		-0-		-0-			315	1	4385	2	N				294		291	1		5	8	201	
07		7688 X	6162	-0-	-1526		-0-		-0-			348	1	5501	2	N				291		312	1		1	8	179	
												237	1															
												334	1															
												341	1															
												320	1															
KICKAPOO CREEK TP															WELL #:		2		RRCID -> 299425		COMPL. DATE 02/22/2025		TOTAL DEPTH 11840		PERF. 8256 - 8433			
02		0	1647	-0-	1647		1647					71	1	1184	2	N				356		169	1				187	
03		0	13635	-0-	13635		15282					392	1	11626	2	N				1271		1216	1				242	
04		27976 X	12694	-0-	-15282		-0-		-0-			611	1	11286	2	N				740		677	1				305	
05		12307 X	10188	-0-	-2119		-0-		-0-			1398	1	9203	2	N				483		704	1				84	
06		11910 X	7650	-0-	-4260		-0-		-0-			594	1	6880	2	N				369		305	1		3	8	145	
07		12307 X	6530	-0-	-5777		-0-		-0-			814	1	5859	2	N				280		298	1		3	8	124	
												454	1															
												531	1															
												364	1															
												406	1															
												363	1															
												308	1															
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER KICKAPOO CREEK GAS UNIT															806415		WELL #:		5		RRCID -> 299503		COMPL. DATE 02/26/2025		TOTAL DEPTH 11886		PERF. 8226 - 8398	
02		0	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N				-0-							-0-	
03		0	22259	-0-	22259		22259		21661	2		598	9	598	9	N				544							544	
04		0	34866	-0-	34866		57125		33856	2		1010	9	1010	9	N				918		856	1				606	
05		88183 X	31058	-0-	-57125		-0-		29493	2		1565	9	1565	9	N				1423		1869	1				160	
06		33150 X	24332	-0-	-8818		-0-		23578	2		754	9	754	9	N				685		703	1				142	
07		34255 X	23918	-0-	-10337		-0-		23108	2		810	9	810	9	N				736		534	1				344	
OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) VALENCE OPERATING COMPANY GRAY															67851 400 881167		WELL #:		1		RRCID -> 200157		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 12325		PERF. 8178 - 12150	
02		140 X	-0-	-0-	-140		-0-									Y				-0-							60	
03		217 X	-0-	-0-	-217		-0-									Y				-0-							60	
04		210 X	-0-	-0-	-210		-0-									Y				-0-							60	
05		217 X	-0-	-0-	-217		-0-									Y				-0-							60	
06		180 X	-0-	-0-	-180		-0-									Y				-0-							60	
07		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-									Y				-0-							60	

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE)															CAPACITY		CNTY: RUSK								
VALENCE OPERATING COMPANY																									
COLE																									
															WELL #:	2	RRCID ->	216652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12360	PERF. 8138 - 12080	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
02		784 N	332	-0-	-452	-0-	1 1	330 2	Y		1	2 1		-0-											
03		868 N	816	-0-	-52	-0-	1 9	778 2	Y		2	2 1		-0-											
04		1020 N	1008	-0-	-12	-0-	36 1	959 2	Y		3	2 1		1											
05		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	2 9	954 2	Y		3	3 1		1											
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	46 1	975 2	Y		3	3 1		1											
07		1054 N	1005	-0-	-49	-0-	3 9	941 2	Y		3	3 1		1											
							58 1																		
							3 9																		
							59 1																		
							3 9																		
							61 1																		
							3 9																		
OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE)															67852 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION															742143										
TALIAFERRO GAS UNIT 1															WELL #:		11	RRCID ->	245790	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL	DEPTH	11865	PERF. 11769 - 11841
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
P.L. (TRAVIS PEAK)															68157 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
VALENCE OPERATING COMPANY															881167										
BURNS															WELL #:		1	RRCID ->	193115	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL	DEPTH	8400	PERF. 8190 - 8244
02		280 X	39	-0-	-241	-0-	39 2		Y		-0-			-0-											
03		391 X	391	-0-	-0-	-0-	17 1	374 2	Y		-0-			-0-											
04		307 X	307	-0-	-0-	-0-	14 1	293 2	Y		-0-			-0-											
05		410 X	410	-0-	-0-	-0-	24 1	386 2	Y		-0-			-0-											
06		405 X	405	-0-	-0-	-0-	23 1	382 2	Y		-0-			-0-											
07		499 X	499	-0-	-0-	-0-	31 1	468 2	Y		-0-			-0-											
GRAY															WELL #:		1	RRCID ->	204227	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL	DEPTH	12325	PERF. 8178 - 8264
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
MCELROY															WELL #:		1	RRCID ->	206307	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL	DEPTH	11720	PERF. 8150 - 8260
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
HUFF															WELL #:		1	RRCID ->	215590	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL	DEPTH	11750	PERF. 8258 - 8278
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											

P.L. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		68157 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
POOLE		WELL #:		2	RRCID -> 216326		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE		WELL #:		2	RRCID -> 216654		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID -> 237793		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNS		WELL #:		2	RRCID -> 255606		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIEBER		WELL #:		1	RRCID -> 269917		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206					
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-			70
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	2			72
						2	9							
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	2			74
						2	9							
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	5			79
						6	9							
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	1	1 8		79
						1	9							
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	3			82
						3	9							

PALESTINE (PETTIT 10,390)		68565 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
UOSI OPERATING, INC.		875336												
RUTLEDGE, M. L.		WELL #:		1	RRCID -> 035695		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389					
02	560 N	548	-0-	-12	-0-	520	2	28	9	Y	25			92
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	620	2	29	9	Y	26			118
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	600	2	23	9	Y	21			139
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	620	2	30	9	Y	27			166
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	600	2	23	9	Y	21			187
*07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	620	2	25	9	Y	23			210

PALESTINE (RODESSA 9800)														
UOSI OPERATING, INC.														
DAVENPORT, H.S.														
WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1764 N	1682	-0-	-82	-0-	1562	2	120	9	N	109	195	1	138
03	1984 N	1791	-0-	-193	-0-	1668	2	123	9	N	112	188	1	62
04	1890 N	1692	-0-	-198	-0-	1562	2	130	9	N	118			180
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1767	2	120	9	N	109	193	1	96
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1780	2	116	9	N	105			201
*07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2133	2	121	9	N	110	177	1	134
PANOLA														
LIONS DEN OPERATING LLC														
BRUMBLE, H. L.														
WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350														
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-
CRENSHAW														
WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338														
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC														
TILLER "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340														
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
06	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			-0-
TILLER "A"														
WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341														
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
TILLER "A"														
WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342														
02	168 N	76	-0-	-92	-0-	76	2			Y	-0-			18
03	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-			18
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2			Y	-0-			18
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-			18
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2			Y	-0-			18
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			18

PANOLA														CNTY: PANOLA	
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001															
TILLER "A"															
WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	196 N	87	-0-	-109	-0-	87	2			Y	-0-				-0-
03	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-				-0-
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	2			Y	-0-				-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-				-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-				-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-
TILLER "A"															
WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345															
02	140 N	65	-0-	-75	-0-	65	2			Y	-0-				21
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-				21
04	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	2			Y	-0-				21
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-				21
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-				21
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				21
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C.															
BRYSON															
WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				128
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				128
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				128
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				128
BRYSON															
WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRYSON															
WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WHELAN															
WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125

PANOLA		//CONT.//		68977 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		770275							
BRUMBLE		WELL #:		5	RRCID -> 248309		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-						-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-						-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-						-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		775851	RRCID -> 156416		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332		
TILLER, G.C.				4							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
PANOLA (GOODLAND LIME)		WELL #:		68977 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA		
TGNR PANOLA LLC				102948							
BRUMBLE, G.W. NCT-1				33	RRCID -> 196762		COMPL. DATE 09/15/2023		TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310		
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-						-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-						-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-						-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-						-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-						-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-						-0-
BECKVILLE SWD		WELL #:		2	RRCID -> 213193		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3403 - 3573		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
BECKVILLE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 247247		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3431 - 3644		
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-						-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-						-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-						-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-						-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-						-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-						-0-
BECKVILLE SWD		WELL #:		3	RRCID -> 256627		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY CRENSHAW A										//CONT.//	68977 500 450175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA			
										WELL #:	7	RRCID -> 171647	COMPL. DATE 12/09/1998	TOTAL DEPTH	3845	PERF. 2258	- 2262
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC HILL, TOM										523001 WELL #:	1	RRCID -> 119052	COMPL. DATE 06/25/1985	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2304	- 2326
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-						N	-0-				-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-				-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2				N	-0-				-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2				N	-0-				-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2				N	-0-				-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-						N	NO RPT				-0-
HILL, TOM										WELL #:	2	RRCID -> 128580	COMPL. DATE 08/18/1988	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2291	- 2312
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-						N	-0-				-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-				-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2				N	-0-				-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2				N	-0-				-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2				N	-0-				-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT				-0-
CRENSHAW "B"										WELL #:	1	RRCID -> 128581	COMPL. DATE 08/19/1988	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2295	- 2314
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-				-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-				-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2				N	-0-				-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-				-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-				-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT				-0-
BRUMBLE										WELL #:	1	RRCID -> 132217	COMPL. DATE 09/06/1989	TOTAL DEPTH	2376	PERF. 2280	- 2298
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-				-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-				-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2				N	-0-				-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2				N	-0-				-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2				N	-0-				-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT				-0-
BRUMBLE										WELL #:	2	RRCID -> 132218	COMPL. DATE 09/07/1989	TOTAL DEPTH	2395	PERF. 2313	- 2330
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-				-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-				-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-				-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2				N	-0-				-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT				-0-

PANOLA (GOODLAND LIME)														
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001														
BRUMBLE														
WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	174 N	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
05	192 N	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
06	195 N	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
ROQUEMORE GU														
WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626														
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPONTE OPERATING, INC.														
SHARP, BELLE														
WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA GRONE														
WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PAXTON (HILL)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
FINKLEA, FLORENCE														
WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
CX OPERATING LLC														
HANCOCK														
WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

PAXTON (HILL)		//CONT.//		69855 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CX OPERATING LLC		//CONT.//		195798								
HANCOCK		WELL #:		2	RRCID -> 262408		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PAXTON (JAMES LIME)				69855 410	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
JIREH		WELL #:		2	RRCID -> 223942		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300			
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-		77
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3			N	-0-		77
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3			N	-0-		77
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-		77
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-		77
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-		77
PAXTON (PALUXY)				69855 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
SHOLAR		WELL #:		1	RRCID -> 073713		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154			
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3			N	-0-		10
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3			N	-0-		10
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3			N	-0-		10
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3			N	-0-		10
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3			N	-0-		10
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3			N	-0-		10
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
COCKRELL		WELL #:		1	RRCID -> 073537		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126			
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-		44
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			N	-0-		44
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	274 2			N	-0-		44
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-		44
06	300 N	190	-0-	-110	-0-	190 2			N	-0-		44
07	279 N	202	-0-	-77	-0-	202 2			N	-0-		44
DEAN				WELL #:	1	RRCID -> 073709		COMPL. DATE 09/07/1977		TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193		
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 2			N	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-		-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-		-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-		-0-
HOLSEY, J. W.				WELL #:	1	RRCID -> 073710		COMPL. DATE 08/29/1977		TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079		
02	868 N	818	-0-	-50	-0-	818 2			N	-0-		47
03	992 N	976	-0-	-16	-0-	976 2			N	-0-		47
04	960 N	921	-0-	-39	-0-	921 2			N	-0-		47
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2			N	-0-		47
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2			N	-0-		47
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2			N	-0-		47

PAXTON (PALUXY) BOWLES ENERGY, INC. MASSEY														CNTY: SHELBY																																							
//CONT.// 69855 500 084097 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED RRCID -> 073711										CAPACITY COMPL. DATE 04/13/1977										TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE																										
02	560 N	422	-0-	-138	-0-	422	2								N	-0-											8																										
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2								N	-0-											8																										
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2								N	-0-											8																										
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2								N	-0-											8																										
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2								N	-0-											8																										
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2								N	-0-											8																										
RICHARDSON, E. A.														WELL #: 1										RRCID -> 073712										COMPL. DATE 03/18/1977										TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140									
02	504 N	490	-0-	-14	-0-	490	2								N	-0-											105																										
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	474	2			31	9				N	28		133	1								-0-																										
04	510 N	431	-0-	-79	-0-	431	2								N	-0-											-0-																										
05	558 N	458	-0-	-100	-0-	458	2								N	-0-											-0-																										
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	503	2			8	9				N	7											7																										
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	521	2			6	9				N	5											12																										
KYLE UNIT														WELL #: 1										RRCID -> 082868										COMPL. DATE 03/16/1979										TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073									
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	323	1			609	2				N	-0-											116																										
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	300	1			598	2				N	-0-											116																										
04	990 N	767	-0-	-223	-0-	185	1			582	2				N	-0-											116																										
05	1023 N	810	-0-	-213	-0-	264	1			546	2				N	-0-											116																										
*06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	316	1			620	2				N	-0-											116																										
*07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	522	1			602	2				N	-0-											116																										
PARKER-CARROLL														WELL #: 1										RRCID -> 094632										COMPL. DATE 03/15/1981										TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094									
02	392 N	330	-0-	-62	-0-	114	1			216	2				N	-0-											33																										
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	113	1			224	2				N	-0-											33																										
04	390 N	247	-0-	-143	-0-	60	1			187	2				N	-0-											33																										
05	372 N	322	-0-	-50	-0-	105	1			217	2				N	-0-											33																										
06	330 N	255	-0-	-75	-0-	86	1			169	2				N	-0-											33																										
*07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	174	1			201	2				N	-0-											33																										
ROWE HEIRS														WELL #: 2										RRCID -> 104961										COMPL. DATE 03/29/1983										TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128									
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	220	2								N	-0-											-0-																										
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2								N	-0-											-0-																										
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2								N	-0-											-0-																										
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2								N	-0-											-0-																										
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2								N	-0-											-0-																										
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2								N	-0-											-0-																										
PAXTON (PETTIT) HARLETON OIL & GAS INC. KIRBY, AMBER														69855 600 357165 WELL #: 2AT										NON-ASSOCIATED RRCID -> 182787										ONE WELL COMPL. DATE 03/30/2001										CNTY: SHELBY TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196									
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	160	3			31	9				N	28											125																										
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	260	3			18	9				N	16											141																										
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	240	3			2	9				N	2											143																										
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3								N	-0-											143																										
06	270 N	150	-0-	-120	-0-	150	3								N	-0-											143																										
07	248 N	149	-0-	-99	-0-	120	3			29	9				N	26											169																										

PAXTON (TRAVIS PEAK)		69855 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
LATIMER		WELL #: 1		RRCID -> 260215		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
SOAPE, JOE EST.		WELL #: 1		RRCID -> 193884		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PAXTON (UPPER GLEN ROSE)		69855 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA		
CX OPERATING LLC		195798								
HANCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 269918		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
PEARSON (TRAVIS PEAK)		69990 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WALLACE OPERATING COMPANY LLC		102713								
KEYSTONE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 195530		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781								
BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 139756		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392		
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	557 2	4 9	N	4	74
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 2		N	-0-	74
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	737 2	8 9	N	7	81
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	812 2	10 9	N	9	90
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1115 2	6 9	N	5	95
*07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	785 2	14 9	N	13	108
CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 222810		COMPL. DATE 04/00/2007		TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880		
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	40 2		N	-0-	50
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	232 2	3 9	N	3	53
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	131 2	4 9	N	4	57
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-	57
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2		N	-0-	57
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	84 2	1 9	N	1	58

PEARSON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		69990 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SYDRI OPERATING, LLC				833597												
TINDALL UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 257012		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11364		PERF. 9114 - 11125				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-		163 1		658 2	Y	-0-					-0-
03	2139 N	1416	-0-	-723	-0-		222 1		1194 2	Y	-0-					-0-
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-		379 1		2198 2	Y	-0-					-0-
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-		458 1		2214 2	Y	-0-					-0-
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		519 1		1344 2	Y	-0-					-0-
07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-		600 1		2103 2	Y	-0-					-0-
TUCKER PROPERTIES				WELL #:		1 H		RRCID -> 258192		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 8934 - 9030		
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-		51 1		207 2	Y	10					185
							11 9									
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-		19 1		101 2	Y	5					190
							6 9									
04	270 N	191	-0-	-79	-0-		27 1		156 2	Y	7	45	1			152
							8 9									
05	279 N	170	-0-	-109	-0-		28 1		136 2	Y	5					157
							6 9									
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-		47 1		121 2	Y	3					160
							3 9									
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-		44 1		153 2	Y	7					167
							8 9									
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681												
KEYSTONE GU 2				WELL #:		1		RRCID -> 203807		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 9944		PERF. 8704 - 9720		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER)				70009 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915												
JOHNSTON, PATSY				WELL #:		1		RRCID -> 245623		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11096 - 11768		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SYDRI OPERATING, LLC				833597												
GRIFFIN RANCH G.U. 1				WELL #:		5 T		RRCID -> 216604		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 12109		PERF.11235 - 12045		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 4				WELL #:		4		RRCID -> 241418		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12291		PERF.11961 - 12195		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEATOWN (PETTIT -A-)		70009 200	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GREGG	
SYDRI OPERATING, LLC		833597						
GRIFFIN RANCH OU A		WELL #:	1 U	RRCID -> 291646	COMPL. DATE 09/02/1964	TOTAL DEPTH 7266	PERF. 6898	- 7462
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY)		70011 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG	
SYDRI OPERATING, LLC		833597						
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID -> 187255	COMPL. DATE 11/03/2001	TOTAL DEPTH 10796	PERF. 10390	- 10691
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-
PENN-GRIFFITH (PETTIT)		70495 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
URSUS OIL AND GAS		879300						
DEMONSTRAND GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 108989	COMPL. DATE 01/02/1984	TOTAL DEPTH 7458	PERF. 7132	- 7157
02	30 N	30	-0-	-0-	30 3	-0-	N	225
03	31 N	30	-0-	-1	30 3	-0-	N	225
04	37 N	37	-0-	-0-	30 3	7 9	N	231
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	231
06	30 N	30	-0-	-0-	30 3	-0-	N	231
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	N	231
PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.)		70495 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK	
CAPITAL PETROLEUM		130394						
POOL		WELL #:		RRCID -> 109192	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7286	- 7307
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	139
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	139
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	139
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	139
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	139
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	139
PLUGGED AND ABANDONED		09/04/2007						
PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.)		70497 350	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK	
TGNR GULF COAST LLC		850992						
STONE A		WELL #:	1	RRCID -> 249712	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8104	PERF. 7306	- 7314
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)				70577 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211									
BARRON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 098200			COMPL. DATE 12/18/1981			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ELMS OIL COMPANY				250120									
ARMSTRONG				WELL #: 1	RRCID -> 110933			COMPL. DATE 05/01/1984			TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FORTUNE RESOURCES LLC				278755									
ALEXANDER				WELL #: 1	RRCID -> 092524			COMPL. DATE 02/05/1981			TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177		
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1800	2	4 9	N	4			137
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			137
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-			137
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-			137
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			137
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137
PRESTRIEDGE				WELL #: 1	RRCID -> 093789			COMPL. DATE 04/09/1981			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211		
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1440	2	9 9	N	8			197
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1614	2	22 9	N	20			217
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1504	2	20 9	N	18	173 1		62
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	2	20 9	N	18			80
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1293	2	4 9	N	4			84
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
BRALY, S. M.				WELL #: 1	RRCID -> 103247			COMPL. DATE 11/22/1982			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185		
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	432	2	7 9	N	6			150
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	484	2	12 9	N	11			161
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			161
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			161
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			161
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818									
ALEXANDER				WELL #: 2	RRCID -> 147255			COMPL. DATE 10/16/1993			TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	354				N	7			290
03	354 X	-0-	-0-	-354	-0-				N	-0-			290
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			290
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			290
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			290
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			290

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE							
PERMIAN NATURAL RESOURCES			//CONT.//		655818															
ALEXANDER			WELL #:		3		RRCID -> 214407		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 13460		PERF. 8969 - 9067							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					270	
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1				N	-0-					270	
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1				N	-0-					270	
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1				N	-0-					270	
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1				N	-0-					270	
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1				N	-0-					270	

ALEXANDER			WELL #:		4		RRCID -> 222673		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8936 - 9031							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	496						N	7					211	
03	548	X	52	-0-	-496	-0-	-0-	52	1				N	-0-					211	
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1				N	-0-					211	
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1				N	-0-					211	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					211	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					211	

URSUS OIL AND GAS			WELL #:		879300		RRCID -> 089045		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9366 - 9607							
TRAVIS					1															
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-					64	
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3		12	9	N	11					75	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	11					86	
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-					86	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					86	

TRAVIS -A-			WELL #:		1		RRCID -> 090859		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9322 - 9518							
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	3				N	-0-					139	
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3		4	9	N	4					143	
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	-0-	485	3				N	-0-					143	
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	505	3		9	9	N	8					151	
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3				N	-0-					151	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					151	

TRAVIS -A-			WELL #:		2		RRCID -> 161808		COMPL. DATE 11/28/1996		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9244 - 9604							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					142	

TRAVIS GAS UNIT			WELL #:		3 C		RRCID -> 229752		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 9292 - 9630							
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6					102	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					102	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					102	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					102	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					102	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					102	

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
URSUS OIL AND GAS		//CONT.//		879300						
TRAVIS GAS UNIT		WELL #:		4 C	RRCID -> 231245		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
WINNINGHAM, GARLAND				WELL #:	1A	RRCID -> 129680		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
TAYLOR, LESTER				WELL #:	1	RRCID -> 131938		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	403 2	18 9	N	16	109
03	403 N	339	-0-	-64	-0-	339 2		N	-0-	109
04	480 N	227	-0-	-253	-0-	210 2	17 9	N	15	124
05	465 N	413	-0-	-52	-0-	407 2	6 9	N	5	129
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	322 2	12 9	N	11	140
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	321 2	11 9	N	10	150
PICKARD (RODESSA 8796)				71304 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903						
PRIEST				WELL #:	1	RRCID -> 255041		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/02/2025						
PINE BLUFF (PAGE 6500)				71579 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
BRANGUS ENERGY LLC				088639						
BENNETT				WELL #:	1	RRCID -> 269956		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464
02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2070 2	30 9	N	27	184 1
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2224 2	19 9	N	17	37
04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2242 2	41 9	N	37	74
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2136 2	22 9	N	20	94
06	2100 N	1403	-0-	-697	-0-	1386 2	17 9	N	15	109
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	109
BECKHAM, ALVIN				WELL #:	1A	RRCID -> 270661		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2		N	-0-	-0-
03	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2		N	-0-	-0-
04	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		N	-0-	-0-
05	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-	-0-
06	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINE FLAT (PETTET)			71586 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
REAVLEY			WELL #: 2		RRCID -> 229022		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11935		PERF. 9950 - 11828			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PINE GROVE (CVL "B" LIME)			71589 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN AUGUSTINE					
BRINE TEXAS USA, LLC			093394											
PINE GROVE SWD			WELL #: 5V		RRCID -> 261042		COMPL. DATE 01/15/2011		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4928 - 5138			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COMMON DISPOSAL, LLC			169728											
HIGHROLLER SWD			WELL #: 5		RRCID -> 262066		COMPL. DATE 06/01/2019		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7148 - 7360			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUBLE-0-OPERATING LLC			224998											
STOKES			WELL #: 1X		RRCID -> 173819		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 12430		PERF. 5820 - 5920			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-)			71590 669		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265											
TODD			WELL #: 1		RRCID -> 182379		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6903 - 6909			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHAW			WELL #: 1		RRCID -> 186531		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 7198 - 7204			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	14B2 EXT	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-			119
04	14B2 EXT	23	-0-	23	46	23	2			N	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			119
*07	46 X	-0-	-0-	-46	-0-					N	-0-			119

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-)		//CONT.//	71599 669	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
PINNERGY, LTD.			665701					
PINEHILL SWD		WELL #:	2	RRCID -> 264721	COMPL. DATE 02/15/2012	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5927 - 6041
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PINEHILL, SE (PETTIT, LO)			71599 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: PANOLA		
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC			784642					
HURLEY		WELL #:	1	RRCID -> 185891	COMPL. DATE 10/19/2001	TOTAL DEPTH	6732	PERF. 6452 - 6457
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9	46
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	77 2	2 9	48
04	120 #	27	-0-	-93	-0-	27 2	N	48
05	124 #	61	-0-	-63	-0-	61 2	N	48
06	150 #	34	-0-	-116	-0-	34 2	N	48
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	N	NO RPT	48
PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD)			71599 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903					
WILLIAMS SWD		WELL #:	1	RRCID -> 293143	COMPL. DATE 08/22/2022	TOTAL DEPTH	6338	PERF. 5906 - 5978
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A)			71599 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
CONQUEST ENERGY, INC.			172237					
CASSITY, J.		WELL #:		RRCID -> 148806	COMPL. DATE 01/06/1994	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 6894 - 6906
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	111
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	111
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	111
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	111
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	111
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	111
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2023								
PONE (CAGLE)			72257 165	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUSK		
RHEATA RESOURCES, LLC			704807					
TALIAFERRO HEIRS		WELL #:	1	RRCID -> 129280	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 7892 - 7900
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PONE (GLOYD) NORTH LAKE RESOURCES LLC EATON, J. L., GAS UNIT #2				72257 330 100308	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK						
WELL #:				1	RRCID ->	040972	COMPL. DATE	12/12/1966	TOTAL	DEPTH	6600	PERF.	6570	-	6576				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						54
LARGO OIL COMPANY GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT				486640	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK						
WELL #:				1	RRCID ->	016490	COMPL. DATE	11/03/1958	TOTAL	DEPTH	7826	PERF.	6552	-	6557				
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	5								175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3								178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1								179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1								180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								180
PONE (PETTIT, L.O. -G-) FAULCONER ENERGY, LLC /GRAMLING, LEONA/PONE GAS UNIT #3				72257 550 263648	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: RUSK						
WELL #:				1	RRCID ->	016482	COMPL. DATE	06/13/1961	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7428	-	7436				
02	2184	N	2059	-0-	-125	-0-	420	1	1588	2	N	46	181	1					104
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	51	9	1929	2	N	80							184
04	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	88	9	1532	2	N	61	186	1					59
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	450	1	1821	2	N	42							101
06	2400	N	1270	-0-	-1130	-0-	46	9	816	2	N	31							132
07	2108	N	1023	-0-	-1085	-0-	420	1	638	2	N	20							152
							34	9											
							22	9											
PONE (TRAVIS PEAK) SYDRI OPERATING, LLC RAS REDWINE				72257 660 833597	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: RUSK						
WELL #:				4	RRCID ->	283962	COMPL. DATE	11/11/2016	TOTAL	DEPTH	11030	PERF.	7489	-	7546				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							139
PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC NEUMANN GAS UNIT				72904 500 501130	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDERSON						
WELL #:				1	RRCID ->	016502	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL	DEPTH	9025	PERF.	8874	-	8882				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B)		72908 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185								
CADY, WILLIAM R. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 093717		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5
CADY		WELL #: 2		RRCID -> 094979		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					6
CADY		WELL #: 3		RRCID -> 095331		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5
QUITMAN (HILL)		73844 423		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 31		RRCID -> 119050		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 43		RRCID -> 142188		COMPL. DATE 02/18/1992		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034		
02	DLQ G-10	10	-0-	10	10	7	1	3	9	200
03	DLQ G-10	11	-0-	11	21	7	1	4	9	199
04	53 N	32	-0-	-21	-0-	24	1	8	9	201
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	24	1	8	9	200
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	24	1	8	9	202
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	24	1	8	9	202
WHITE-BLALOCK UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201364		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12

QUITMAN, NE. (HILL)		73847 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD										
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415																
HERRING, LEONARD		WELL #:		2	RRCID ->	097487	COMPL. DATE	06/03/1981	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8206 - 8211							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2	75	9	N	68					142
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2	80	9	N	73					215
04	540 N	492	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	412	2	80	9	N	73	183	1			105
05	558 N	425	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	355	2	70	9	N	64					169
06	510 N	107	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	96	2	11	9	N	10					179
07	496 N	171	-0-	-325	-0-	-0-	-0-	88	2	83	9	N	75					254
QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD)		73850 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD										
ATLAS OPERATING LLC		036587																
KENNEDY-JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID ->	193809	COMPL. DATE	01/20/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8250 - 8319							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
QUITMAN-CATHEY (RODESSA)		73865 900		ASSOCIATED		49B		CNTY: WOOD										
ATLAS OPERATING LLC		036587																
CATHEY, H. S.		WELL #:		2	RRCID ->	144849	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 8021 - 8132							
02	14B DENY	25	-0-	25	268	23	1	2	9	N	2							789
03	14B2 EXT	26	-0-	26	294	24	1	2	9	N	2							791
04	321 R	27	-0-	-294	-0-	25	1	2	9	N	2							793
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	25	1	2	9	N	2							795
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	25	1	2	9	N	2							797
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT							797
QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND)		73893 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: WOOD										
ATLAS OPERATING LLC		036587																
GOLDSMITH, J. B.		WELL #:		33 U	RRCID ->	016510	COMPL. DATE	11/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8393 - 8405							
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
R. A. M. (PETTIT 12300)		73939 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON										
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984																
HEIDLEBERG EST. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	107892	COMPL. DATE	10/13/1983	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 12306 - 12334							
02	6776 #	6015	-0-	-761	-0-	113	1	5284	2	N	562	572	1					343
03	7502 #	5750	-0-	-1752	-0-	618	9	5036	2	N	551	565	1					329
04	7260 #	5179	-0-	-2081	-0-	108	1	4550	2	N	485	374	1					440
05	6665 #	5778	-0-	-887	-0-	606	9	5095	2	N	524	564	1					400
06	6450 #	5678	-0-	-772	-0-	95	1	5029	2	N	495	566	1					329
07	6665 #	5871	-0-	-794	-0-	534	9	5177	2	N	531	566	1					294
						107	1											
						576	9											
						104	1											
						545	9											
						110	1											
						584	9											

RAINTREE (COTTON VALLEY)				74265 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA											
BRG LONE STAR LTD.				090870																
CROSSMAN, P.G. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	206604	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	15568	PERF.	14696	- 15351						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566																
CROSSMAN, P.G. ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	211923	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	15537	PERF.	15337	- 15401						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)				74265 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA											
BRG LONE STAR LTD.				090870																
RYAN, E. M. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	087374	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	16428	PERF.	9082	- 9104						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
PRESTON HEIRS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	090583	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	13746	PERF.	10422	- 12104						
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-							-0-	
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-							-0-	
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-							-0-	
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-							-0-	
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-							-0-	
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-							-0-	
CROSSMAN, P.G. ET AL				WELL #:	4	RRCID ->	218691	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	10642	- 11499						
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-							7	
03	620	N	510	-0-	-110	-0-	-0-	510	2		Y	-0-							7	
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-							7	
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	-0-	460	2		Y	-0-							7	
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	-0-	443	2		Y	-0-							7	
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-							7	
CROSSMAN, STANLEY				WELL #:	1	RRCID ->	221617	COMPL. DATE	03/09/2018	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	8141	- 13030						
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-							15	
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-							15	
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-							15	
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	-0-	520	2		N	-0-							15	
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	-0-	500	2		N	-0-							15	
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-							15	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)										CAPACITY		CNTY: ANGELINA							
BRG LONE STAR LTD.																			
MIDDLEBROOK UNIT																			
WELL #: 2										RRCID -> 221628		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 13770		PERF.10268 - 13705			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		616 N	374	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					66
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					66
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					66
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					66
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					66
07		558 N	113	-0-	-445	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					66
CROSSMAN, P.G. ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 221822		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 15568		PERF.10680 - 11020	
02		84 N	50	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
MIMS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 222375		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 12989		PERF.10034 - 10047	
02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					8
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					8
04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					8
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					8
06		971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					8
07		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					8
RYAN, E. M. UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 222376		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 13270		PERF.11464 - 12872	
02		1596 N	1249	-0-	-347	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
03		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05		1395 N	1381	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06		1470 N	1327	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
07		1426 N	1418	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
SESSIONS, BOB GU										WELL #: 1		RRCID -> 225099		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11080 - 11882	
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
03		1395 N	1294	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
05		1178 N	1168	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
06		1260 N	1123	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
07		1209 N	1200	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
SESSIONS, RUBE GU										WELL #: 1		RRCID -> 226093		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12430		PERF.10623 - 12382	
02		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					10
03		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					10
04		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					10
05		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					10
06		1740 N	1556	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					10
07		1674 N	1663	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					10
CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 226468		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12473		PERF.10466 - 10792	
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					11
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					11
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					11
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					11
06		480 N	419	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					11
07		465 N	447	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					11

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)															//CONT.//		74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
BRG LONE STAR LTD.															//CONT.//		090870											
SESSIONS, MABEL GU															WELL #:		1		RRCID -> 227976		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12463		PERF.10954 - 12426			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE							
02		1344 N	1034	-0-		-310		-0-		1034	2				N	-0-					5							
03		1488 N	1267	-0-		-221		-0-		1267	2				N	-0-					5							
04		1440 N	1142	-0-		-298		-0-		1142	2				N	-0-					5							
05		1147 N	1143	-0-		-4		-0-		1143	2				N	-0-					5							
06		1230 N	1099	-0-		-131		-0-		1099	2				N	-0-					5							
07		1178 N	1175	-0-		-3		-0-		1175	2				N	-0-					5							

KIRKLAND GU															WELL #:		1		RRCID -> 228973		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 12215		PERF.10500 - 12052			
02		142 N	142	-0-		-0-		-0-		98	2		44	9	N	40					40							
03		51 N	51	-0-		-0-		-0-		51	2				N	-0-					40							
04		55 N	55	-0-		-0-		-0-		55	2				N	-0-					40							
05		59 N	59	-0-		-0-		-0-		59	2				N	-0-					40							
06		53 N	53	-0-		-0-		-0-		53	2				N	-0-					40							
07		31 N	-0-	-0-		-31		-0-							N	-0-					40							

PRESTON HEIRS UNIT															WELL #:		3		RRCID -> 229000		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 11954		PERF.10545 - 11823			
02		1219 N	1219	-0-		-0-		-0-		1219	2				Y	-0-					12							
03		1492 N	1492	-0-		-0-		-0-		1492	2				Y	-0-					12							
04		1345 N	1345	-0-		-0-		-0-		1345	2				Y	-0-					12							
05		1364 N	1347	-0-		-17		-0-		1347	2				Y	-0-					12							
06		1440 N	1295	-0-		-145		-0-		1295	2				Y	-0-					12							
07		1395 N	1384	-0-		-11		-0-		1384	2				Y	-0-					12							

RYAN, E. M. UNIT															WELL #:		3		RRCID -> 229467		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 11637		PERF.10754 - 12276			
02		1804 N	1804	-0-		-0-		-0-		1804	2				Y	-0-					96							
03		2209 N	2209	-0-		-0-		-0-		2209	2				Y	-0-					96							
04		1992 N	1992	-0-		-0-		-0-		1992	2				Y	-0-					96							
05		1994 N	1994	-0-		-0-		-0-		1994	2				Y	-0-					96							
06		2130 N	1916	-0-		-214		-0-		1916	2				Y	-0-					96							
07		2048 N	2048	-0-		-0-		-0-		2048	2				Y	-0-					96							

SNEED, C.W. GU 1															WELL #:		1		RRCID -> 229510		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12672		PERF.11354 - 12532			
02		155 N	155	-0-		-0-		-0-		155	2				N	-0-					3							
03		155 N	55	-0-		-100		-0-		55	2				N	-0-					3							
04		150 N	52	-0-		-98		-0-		52	2				N	-0-					3							
05		258 N	258	-0-		-0-		-0-		258	2				N	-0-					3							
06		248 N	248	-0-		-0-		-0-		248	2				N	-0-					3							
07		265 N	265	-0-		-0-		-0-		265	2				N	-0-					3							

HAUSERMAN, NANCY															WELL #:		1		RRCID -> 229772		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11097 - 12418			
02		206 N	206	-0-		-0-		-0-		206	2				N	-0-					60							
03		252 N	252	-0-		-0-		-0-		252	2				N	-0-					60							
04		227 N	227	-0-		-0-		-0-		227	2				N	-0-					60							
05		228 N	228	-0-		-0-		-0-		228	2				N	-0-					60							
06		219 N	219	-0-		-0-		-0-		219	2				N	-0-					60							
07		234 N	234	-0-		-0-		-0-		234	2				N	-0-					60							

SESSIONS, RUBE GU															WELL #:		2		RRCID -> 230591		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 12445		PERF.10922 - 12239			
02		840 N	690	-0-		-150		-0-		690	2				Y	-0-					3							
03		961 N	845	-0-		-116		-0-		845	2				Y	-0-					3							
04		930 N	762	-0-		-168		-0-		762	2				Y	-0-					3							
05		775 N	763	-0-		-12		-0-		763	2				Y	-0-					3							
06		810 N	733	-0-		-77		-0-		733	2				Y	-0-					3							
07		784 N	784	-0-		-0-		-0-		784	2				Y	-0-					3							

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)														
BRG LONE STAR LTD.														
PRESTON HEIRS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
SNEED, C.W. GU 2														
WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338														
02	448 N	354	-0-	-94	-0-	354	2			N	-0-			5
03	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-			5
04	450 N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-			5
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-			5
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-			5
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-			5
WILSON GU														
WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786														
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			12
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			12
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			12
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-			12
PRESTON HEIRS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983														
02	2800 X	2390	-0-	-410	-0-	2390	2			Y	-0-			27
03	3100 X	2927	-0-	-173	-0-	2927	2			Y	-0-			27
04	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-			27
05	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-			27
06	2820 X	2540	-0-	-280	-0-	2540	2			Y	-0-			27
07	2914 X	2714	-0-	-200	-0-	2714	2			Y	-0-			27
PLEASANT														
WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154														
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			8
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			8
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			8
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			8
06	870 N	781	-0-	-89	-0-	781	2			N	-0-			8
07	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-			8
SESSIONS, MABEL GU														
WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270														
02	1036 N	696	-0-	-340	-0-	696	2			N	-0-			-0-
03	1147 N	853	-0-	-294	-0-	853	2			N	-0-			-0-
04	1110 N	769	-0-	-341	-0-	769	2			N	-0-			-0-
05	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-			-0-
06	840 N	740	-0-	-100	-0-	740	2			N	-0-			-0-
07	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-			-0-
SESSIONS, RUBE GU														
WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151														
02	1148 N	889	-0-	-259	-0-	889	2			Y	-0-			-0-
03	1271 N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			Y	-0-			-0-
04	1230 N	982	-0-	-248	-0-	982	2			Y	-0-			-0-
05	992 N	983	-0-	-9	-0-	983	2			Y	-0-			-0-
06	1050 N	945	-0-	-105	-0-	945	2			Y	-0-			-0-
07	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			Y	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730														
02	728 N	640	-0-	-88	-0-	640	2		N	-0-				-0-
03	806 N	784	-0-	-22	-0-	784	2		N	-0-				-0-
04	750 N	707	-0-	-43	-0-	707	2		N	-0-				-0-
05	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2		N	-0-				-0-
06	750 N	680	-0-	-70	-0-	680	2		N	-0-				-0-
07	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	2		N	-0-				-0-
CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709														
02	476 N	350	-0-	-126	-0-	350	2		N	-0-				-0-
03	527 N	429	-0-	-98	-0-	429	2		N	-0-				-0-
04	480 N	387	-0-	-93	-0-	387	2		N	-0-				-0-
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2		N	-0-				-0-
06	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2		N	-0-				-0-
07	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2		N	-0-				-0-
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722														
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-				33
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-				33
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-				33
05	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2		N	-0-				33
06	780 N	708	-0-	-72	-0-	708	2		N	-0-				33
07	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2		N	-0-				33
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697														
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	637	3	744	9	N	676	676	1	-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	780	3	191	9	N	174	174	1	-0-
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	704	3	191	9	N	174	174	1	-0-
05	1426 N	877	-0-	-549	-0-	704	3	173	9	N	157	157	1	-0-
06	930 N	870	-0-	-60	-0-	677	3	193	9	N	175	175	1	-0-
07	930 N	724	-0-	-206	-0-	724	3			N	-0-			-0-
SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814														
02	1540 N	1184	-0-	-356	-0-	1184	2			N	-0-			3
03	1705 N	1450	-0-	-255	-0-	1450	2			N	-0-			3
04	1590 N	1308	-0-	-282	-0-	1308	2			N	-0-			3
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			3
06	1410 N	1258	-0-	-152	-0-	1258	2			N	-0-			3
07	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			N	-0-			3
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302														
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-			3
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-			3
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-			3
05	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2			Y	-0-			3
06	900 N	800	-0-	-100	-0-	800	2			Y	-0-			3
07	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	2			Y	-0-			3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)														
BRG LONE STAR LTD.														
CONNIE THOMPSON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2184 N	1515	-0-	-669	-0-		1515	2		N	-0-			20
03	2449 N	1855	-0-	-594	-0-		1855	2		N	-0-			20
04	2280 N	1672	-0-	-608	-0-		1672	2		N	-0-			20
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		1674	2		N	-0-			20
06	1800 N	1609	-0-	-191	-0-		1609	2		N	-0-			20
07	1736 N	1720	-0-	-16	-0-		1720	2		N	-0-			20
KURTH														
WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874														
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-		990	2		Y	-0-			10
03	1333 N	1212	-0-	-121	-0-		1212	2		Y	-0-			10
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		1093	2		Y	-0-			10
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		1094	2		Y	-0-			10
06	1170 N	1052	-0-	-118	-0-		1052	2		Y	-0-			10
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		1124	2		Y	-0-			10
RYAN, E. M. UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710														
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	2		Y	-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	2		Y	-0-			-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-		291	2		Y	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	2		Y	-0-			-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-		280	2		Y	-0-			-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-		299	2		Y	-0-			-0-
PRESTON HEIRS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759														
02	1624 N	1541	-0-	-83	-0-		1541	2		N	-0-			-0-
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-		1887	2		N	-0-			-0-
04	1710 N	1702	-0-	-8	-0-		1702	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1704	-0-	-1	-0-		1704	2		N	-0-			-0-
06	1830 N	1637	-0-	-193	-0-		1637	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1750	-0-	-17	-0-		1750	2		N	-0-			-0-
RYAN, E. M. UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747														
02	2688 X	2164	-0-	-524	-0-		2164	2		N	-0-			-0-
03	3069 X	2650	-0-	-419	-0-		2650	2		N	-0-			-0-
04	2970 X	2389	-0-	-581	-0-		2389	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	2392	-0-	-677	-0-		2392	2		N	-0-			-0-
06	2760 X	2299	-0-	-461	-0-		2299	2		N	-0-			-0-
07	2635 X	2457	-0-	-178	-0-		2457	2		N	-0-			-0-
SESSIONS, JAMES H.														
WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078														
02	1736 N	1360	-0-	-376	-0-		1360	2		N	-0-			15
03	1953 N	1665	-0-	-288	-0-		1665	2		N	-0-			15
04	1830 N	1502	-0-	-328	-0-		1502	2		N	-0-			15
05	1519 N	1503	-0-	-16	-0-		1503	2		N	-0-			15
06	1620 N	1445	-0-	-175	-0-		1445	2		N	-0-			15
07	1550 N	1544	-0-	-6	-0-		1544	2		N	-0-			15
LUMBER, ANGELINA														
WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788														
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		1944	2		N	-0-			-0-
03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-		2380	2		N	-0-			-0-
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-		2146	2		N	-0-			-0-
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-		2149	2		N	-0-			-0-
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-		2065	2		N	-0-			-0-
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-		2207	2		N	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)				//CONT.//	74265 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//	090870												
KURTH				WELL #:	2	RRCID ->	246784	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.10620	-	11858		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02		1736 N	920	-0-	-816	-0-	920 2			Y	-0-			12			
03		1922 N	1127	-0-	-795	-0-	1127 2			Y	-0-			12			
04		1830 N	1016	-0-	-814	-0-	1016 2			Y	-0-			12			
05		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017 2			Y	-0-			12			
06		1080 N	978	-0-	-102	-0-	978 2			Y	-0-			12			
07		1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045 2			Y	-0-			12			
RYAN, E. M. UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	246790	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL	DEPTH	11803	PERF.10622	-	11734		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
CROSSMAN, P.G. ET AL				WELL #:	7	RRCID ->	246804	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL	DEPTH	11875	PERF.10222	-	11763		
02	1260 N	858	-0-	-402	-0-	858 2				N	-0-			-0-			
03	1426 N	1051	-0-	-375	-0-	1051 2				N	-0-			-0-			
04	1320 N	947	-0-	-373	-0-	947 2				N	-0-			-0-			
05	961 N	948	-0-	-13	-0-	948 2				N	-0-			-0-			
06	1020 N	911	-0-	-109	-0-	911 2				N	-0-			-0-			
07	992 N	974	-0-	-18	-0-	974 2				N	-0-			-0-			
KURTH				WELL #:	4	RRCID ->	247274	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL	DEPTH	11878	PERF.10000	-	11843		
02	1652 N	1342	-0-	-310	-0-	1342 2				Y	-0-			12			
03	1829 N	1644	-0-	-185	-0-	1644 2				Y	-0-			12			
04	1710 N	1482	-0-	-228	-0-	1482 2				Y	-0-			12			
05	1488 N	1484	-0-	-4	-0-	1484 2				Y	-0-			12			
06	1590 N	1426	-0-	-164	-0-	1426 2				Y	-0-			12			
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2				Y	-0-			12			
WIENER				WELL #:	2	RRCID ->	247330	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL	DEPTH	11925	PERF.10290	-	11857		
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3				N	-0-			19			
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3				N	-0-			19			
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1732 3		1	9	N	-0-	1		20			
05	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	1734 3				N	-0-			20			
06	1860 N	1667	-0-	-193	-0-	1667 3				N	-0-			20			
07	1798 N	1782	-0-	-16	-0-	1782 3				N	-0-			20			
SESSIONS, BOB GU				WELL #:	5	RRCID ->	247352	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL	DEPTH	12380	PERF.11141	-	12213		
02	364 N	284	-0-	-80	-0-	284 2				Y	-0-			-0-			
03	403 N	347	-0-	-56	-0-	347 2				Y	-0-			-0-			
04	390 N	313	-0-	-77	-0-	313 2				Y	-0-			-0-			
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2				Y	-0-			-0-			
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	301 2				Y	-0-			-0-			
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2				Y	-0-			-0-			
RYAN, E. M. UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	247360	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL	DEPTH	11825	PERF.10012	-	11770		
02	1904 N	1822	-0-	-82	-0-	1822 2				Y	-0-			7			
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2				Y	-0-			7			
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2				Y	-0-			7			
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2				Y	-0-			7			
06	2160 N	1936	-0-	-224	-0-	1936 2				Y	-0-			7			
07	2077 N	2069	-0-	-8	-0-	2069 2				Y	-0-			7			

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 247364		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	868 N	803	-0-	-65	-0-	803 2		Y	13
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		Y	13
04	900 N	886	-0-	-14	-0-	886 2		Y	13
05	899 N	887	-0-	-12	-0-	887 2		Y	13
06	960 N	853	-0-	-107	-0-	853 2		Y	13
07	930 N	912	-0-	-18	-0-	912 2		Y	13

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 1		RRCID -> 249068		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797	
02	532 N	521	-0-	-11	-0-	521 2		Y	12
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		Y	12
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	12
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	576 2		Y	12
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	553 2		Y	12
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		Y	12

MIMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249120		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715	
02	924 N	841	-0-	-83	-0-	841 2		N	-0-
03	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	1030 2		N	-0-
04	1080 N	928	-0-	-152	-0-	928 2		N	-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-
06	990 N	893	-0-	-97	-0-	893 2		N	-0-
07	961 N	955	-0-	-6	-0-	955 2		N	-0-

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 3		RRCID -> 249123		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833	
02	1624 N	1431	-0-	-193	-0-	1431 2		N	3
03	1829 N	1752	-0-	-77	-0-	1752 2		N	-0-
04	1710 N	1580	-0-	-130	-0-	1580 2		N	3
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	3
06	1710 N	1520	-0-	-190	-0-	1520 2		N	3
07	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	1625 2		N	3

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250023		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740	
02	588 N	494	-0-	-94	-0-	494 2		Y	-0-
03	651 N	605	-0-	-46	-0-	605 2		Y	-0-
04	630 N	546	-0-	-84	-0-	546 2		Y	-0-
05	558 N	546	-0-	-12	-0-	546 2		Y	-0-
06	600 N	525	-0-	-75	-0-	525 2		Y	-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 250230		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276	
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50 2		Y	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		Y	-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		Y	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 250237		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754	
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		Y	-0-
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		Y	-0-
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		Y	-0-
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		Y	-0-
06	1710 N	1525	-0-	-185	-0-	1525 2		Y	-0-
07	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1630 2		Y	-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
BRG LONE STAR LTD.										//CONT.// 090870										
BRAZOS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 261471		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 12347		PERF.10720 - 12122		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
02		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1544 2			N	-0-					37
03		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2074 2			N	-0-					37
04		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1883 2			N	-0-					37
05		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1710 2			N	-0-					37
06		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1694 2			N	-0-					37
07		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2349 2			N	-0-					37

HOSPITAL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 262228		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 12479		PERF.10700 - 12358		
02		84 X	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
03		93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
*05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28 6			-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/03/2025										

SESSIONS, MABEL GU										WELL #: 4		RRCID -> 275316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12663		PERF.11300 - 11896		
02		364 N	269	-0-	-95	-0-	269	2			N	-0-								-0-
03		403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-								-0-
04		360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-								-0-
05		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-								-0-
06		330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-								-0-
07		310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-								-0-

RYAN, E. M. UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 280283		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10580 - 11373		
02		1092 N	1049	-0-	-43	-0-	1049	2			Y	-0-								3
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-								3
04		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-								3
05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-								3
06		1230 N	1115	-0-	-115	-0-	1115	2			Y	-0-								3
07		1209 N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			Y	-0-								3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 280652		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 11918		PERF.10811 - 11863		
02		4536 X	3599	-0-	-937	-0-	3599	2			Y	-0-								75
03		5022 X	4408	-0-	-614	-0-	4408	2			Y	-0-								75
04		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-								75
05		3999 X	3978	-0-	-21	-0-	3978	2			Y	-0-								75
06		4260 X	3818	-0-	-442	-0-	3818	2			Y	-0-								75
07		4402 X	4086	-0-	-316	-0-	4086	2			Y	-0-								75

PRESTON HEIRS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 280654		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 11714		PERF.10734 - 11625		
02		3052 X	2558	-0-	-494	-0-	2558	2			Y	-0-								12
03		3379 X	3133	-0-	-246	-0-	3133	2			Y	-0-								12
04		2910 X	2826	-0-	-84	-0-	2826	2			Y	-0-								12
05		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-								12
06		3030 X	2718	-0-	-312	-0-	2718	2			Y	-0-								12
07		3131 X	2905	-0-	-226	-0-	2905	2			Y	-0-								12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.// 74265 700		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
BRG LONE STAR LTD.										//CONT.// 090870									
PRESTON HEIRS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 280805		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		2212 N	1327	-0-	-885	-0-			1327 2			Y	-0-						12
03		2449 N	1625	-0-	-824	-0-			1625 2			Y	-0-						12
04		2370 N	1465	-0-	-905	-0-			1465 2			Y	-0-						12
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-			1466 2			Y	-0-						12
06		1560 N	1409	-0-	-151	-0-			1409 2			Y	-0-						12
07		1519 N	1506	-0-	-13	-0-			1506 2			Y	-0-						12
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC										100566									
CROSSMAN, P.G. ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 218719		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
SESSIONS, BOB GU										WELL #: 2		RRCID -> 231136		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
SESSIONS, BOB GU										WELL #: 3 T		RRCID -> 236129		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
PRESTON HEIRS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 240477		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
SESSIONS, BOB GU										WELL #: 6		RRCID -> 240478		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA									
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		//CONT.//		100566															
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 240480		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265															
MAST GAS UNIT "A"				WELL #:		1		RRCID -> 248480		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906							
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-						-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-		44	2			N	-0-						-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-						-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-						-0-
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057															
TEMPLE				WELL #:		1		RRCID -> 255214		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
RAWLINS (900 WILCOX)				74886 750		ASSOCIATED		PRORATED										CNTY: ANDERSON	
TSAR ENERGY, LLC				872178															
MAY				WELL #:		7		RRCID -> 280954		COMPL. DATE 08/08/2015		TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)				75325 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: ANGELINA	
WALLACE OPERATING COMPANY LLC				102713															
ALEX GAS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID -> 231663		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20
ALEX GAS UNIT 1				WELL #:		2		RRCID -> 234424		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

RED LAND, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068												
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1483 2	3 9			N	3	140
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2				N	-0-	140
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2				N	-0-	140
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2				N	-0-	140
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2				N	-0-	140
07	1364 N	6	-0-	-1358	-0-	6 2				N	-0-	140
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664												
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722												
02	5264 X	4382	-0-	-882	-0-	725 1	3583 2			N	67	67
						74 9						
03	5828 X	5681	-0-	-147	-0-	807 1	4874 2			N	-0-	67
04	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	810 1	4626 2			N	8	75
						9 9						
05	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	837 1	4736 2			N	-0-	75
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	775 1	4883 2			N	-0-	75
07	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	815 1	5016 2			N	-0-	75
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681												
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581												
02	4396 X	3939	-0-	-457	-0-	3939 2				Y	-0-	165
03	4743 X	4356	-0-	-387	-0-	4356 2				Y	-0-	165
04	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	405 1	4059 2			Y	-0-	165
05	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	467 1	4518 2			Y	-0-	165
*06	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	500 1	4197 2			Y	-0-	165
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT	165
PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497												
02	3976 X	3666	-0-	-310	-0-	274 1	3392 2			N	-0-	60
03	3999 X	3982	-0-	-17	-0-	190 1	3792 2			N	-0-	60
04	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	180 1	3757 2			N	-0-	60
05	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	194 1	3813 2			N	-0-	60
06	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	176 1	3754 2			N	-0-	60
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT	60

RED LAND, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ANGELINA						
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681																		
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18	
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986																		
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2				N	-0-					90	
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2				N	-0-					90	
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	194	1	1938	2		N	-0-					90	
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	212	1	2048	2		N	-0-					90	
*06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	216	1	1808	2		N	-0-					90	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					90	
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896																		
02	4284 X	3858	-0-	-426	-0-	2	1	3856	2		Y	-0-					34	
03	5146 X	4192	-0-	-954	-0-	4192	2				Y	-0-					34	
04	4860 X	4320	-0-	-540	-0-	393	1	3927	2		Y	-0-					34	
05	4371 X	4273	-0-	-98	-0-	400	1	3873	2		Y	-0-					34	
*06	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	481	1	4035	2		Y	-0-					34	
07	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-						Y	NO RPT					34	
PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194																		
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	3	1	445	2		N	-0-					47	
03	744 N	448	-0-	-296	-0-	448	2				N	-0-					47	
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	34	1	346	2		N	-0-					47	
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2		N	-0-					47	
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	339	2		N	-0-					47	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47	
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259																		
02	10080 X	8812	-0-	-1268	-0-	5	1	8807	2		N	-0-					113	
03	10385 X	9727	-0-	-658	-0-	9727	2				N	-0-					113	
04	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	909	1	9088	2		N	-0-					113	
05	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	1003	1	9704	2		N	-0-					113	
*06	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	1078	1	9046	2		N	-0-					113	
07	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-						N	NO RPT					113	

RED LAND, NORTH (TRAVIS PEAK)													CNTY: ANGELINA			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC																
MAGGIE GAS UNIT 1																
				//CONT.//	75325 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY							
				//CONT.//	848681											
				WELL #:	1	RRCID -> 259617			COMPL. DATE 12/08/2010			TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE		
02		4676 X	4165	-0-	-511	-0-	3	1	4162	2		N	-0-	32		
03		4743 X	4540	-0-	-203	-0-	4540	2				N	-0-	32		
04		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	423	1	4224	2		N	-0-	32		
05		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	451	1	4365	2		N	-0-	32		
06		4470 X	4087	-0-	-383	-0-	435	1	3651	2		N	1	33		
							1	9								
07		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-						N	NO RPT	33		
RED LAND, NE (PETTIT)													CNTY: ANGELINA			
BUFFCO PRODUCTION INC.																
CAMERON																
				WELL #:	3	RRCID -> 124783			COMPL. DATE 05/11/1987			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
CAMERON 'B'				WELL #:	2	RRCID -> 281211			COMPL. DATE 06/14/2016			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966				
02	2800	N	4910	-0-	2110	2110	4862	2	48	9		N	44	136		
03	3100	N	3707	-0-	607	2717	3707	2				N	-0-	136		
04	3000	N	2998	-0-	-2	2715	2992	2	6	9		N	5	141		
05	6181	X	3466	-0-	-2715	-0-	3466	2				N	-0-	141		
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3017	2	2	9		N	2	143		
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2				N	-0-	143		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
BROWN "C" GAS UNIT 1																
				WELL #:	3	RRCID -> 226573			COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128				
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
BROWN "C" GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 228835			COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171				
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
SM OPERATING COMPANY LLC																
CAMERON "B"																
				WELL #:	1RX	RRCID -> 257351			COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719				
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2				N	-0-	80		
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2				N	-0-	80		
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2				N	-0-	80		
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	2	3	9		N	3	27		
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-	27		
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT	27		

RED LAND, NE (PETTIT)										//CONT.//		75326 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC												848681									
TOBY GAS UNIT 1										WELL #:		1		RRCID -> 237264		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
TIPTON GAS UNIT 1										WELL #:		1		RRCID -> 238146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360	
02		5544 X	4267	-0-	-1277	-0-		7	1	4260	2	Y		-0-					70		
03		6541 X	2337	-0-	-4204	-0-		2337	2			Y		-0-					70		
04		5430 X	2580	-0-	-2850	-0-		234	1	2346	2	Y		-0-					70		
05		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-		580	1	5612	2	Y		-0-					70		
*06		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					70		
07		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-						Y		NO RPT					70		
CHEETAH GU 1										WELL #:		1		RRCID -> 245987		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
JOHNSON										WELL #:		3		RRCID -> 250885		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
TIPTON GAS UNIT 1										WELL #:		2		RRCID -> 251768		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
PUMA GAS UNIT 1										WELL #:		1		RRCID -> 255096		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
LUCAS GAS UNIT 1										WELL #:		1		RRCID -> 256226		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

RED LAND, NE (PETTIT)														//CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANGELINA											
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC														//CONT.// 848681																			
MAGGIE GAS UNIT 1														WELL #: 1				RRCID -> 259616				COMPL. DATE 10/11/2010				TOTAL DEPTH 11260				PERF. 9412 - 9591			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE						
02		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-								Y		NO RPT								-0-						
03		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-								Y		NO RPT								-0-						
04		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-								Y		NO RPT								-0-						
05		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-								Y		NO RPT								-0-						
06		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-								Y		NO RPT								-0-						
07		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-								Y		NO RPT								-0-						
REDLAND, NE. (JAMES LIME)														75329 350 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ANGELINA											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														220903																			
BROWN "C" GAS UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 230392				COMPL. DATE 07/10/2007				TOTAL DEPTH 10992				PERF. 9529 - 10664			
02		65 N		65	-0-		-0-		-0-		65	1					N		-0-								85						
03		31 N		31	-0-		-0-		-0-		31	1					N		-0-								85						
04		120 N		-0-	-0-		-120		-0-								N		-0-								85						
05		62 N		-0-	-0-		-62		-0-								N		-0-								85						
06		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-								N		-0-								85						
07		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-								N		-0-								85						
REDLAND, NE (TRAVIS PEAK)														75329 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANGELINA											
SM OPERATING COMPANY LLC														788993																			
RIVER, ANGELINA GU														WELL #: 2				RRCID -> 246174				COMPL. DATE 02/12/2009				TOTAL DEPTH 11780				PERF.10670 - 11393			
02		5203 X		5203	-0-		-0-		-0-		5203	2					N		-0-								48						
03		5869 X		5869	-0-		-0-		-0-		5869	2					N		-0-								48						
04		1711 X		1711	-0-		-0-		-0-		1711	2					N		-0-								48						
05		1209 X		1072	-0-		-137		-0-		1072	2					N		-0-			35	1				13						
06		1170 X		-0-	-0-		-1170		-0-								N		-0-								13						
07		1209 X		NO RPT	-0-		-1209		-0-								N		NO RPT								13						
HIGHTOWER GAS UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 249529				COMPL. DATE 01/07/2009				TOTAL DEPTH 11947				PERF.10410 - 11582			
02		2240 N		1641	-0-		-599		-0-		1641	2					N		-0-								78						
03		2542 N		2283	-0-		-259		-0-		2274	2		9	9		N		-8								86						
04		2160 N		156	-0-		-2004		-0-		156	2					N		-0-								86						
05		1829 N		147	-0-		-1682		-0-		146	1		1	9		N		-1			74	1				13						
06		2220 N		-0-	-0-		-2220		-0-								N		-0-								13						
07		155 N		NO RPT	-0-		-155		-0-								N		NO RPT								13						
RED SPRINGS (RODESSA LOWER)														75377 200 NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: SMITH											
84 ENERGY LLC														856467																			
RED SPRINGS GAS UNIT #6														WELL #: 1				RRCID -> 016540				COMPL. DATE 01/12/1984				TOTAL DEPTH N/A				PERF. N/A			
02	14B	DENY		-0-	-0-		-0-	B		-0-							N		-0-								16						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-																			
03	14B	DENY		-0-	-0-		-0-	B		-0-							N		-0-								16						
04	14B	DENY		-0-	-0-		-0-	B		-0-							N		-0-								16						
*05	14B	DENY		-0-	-0-		-0-	B		-0-							N		-0-								16						
06	14B	DENY		-0-	-0-		-0-	B		-0-							N		-0-								83						
07	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-	B		-0-							N		NO RPT								83						
RED SPRINGS GAS UNIT #8														WELL #: 1				RRCID -> 016542				COMPL. DATE 05/14/1951				TOTAL DEPTH N/A				PERF. 9345 - 9385			
02	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-	B		-0-							N		NO RPT								-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-																			
03	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-	B		-0-							N		NO RPT								-0-						
04	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-	B		-0-							N		NO RPT								-0-						
05	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-	B		-0-							N		NO RPT								-0-						
06	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-	B		-0-							N		NO RPT								-0-						
07	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-	B		-0-							N		NO RPT								-0-						

REDWINE (TRAVIS PEAK "A")				75495 701	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK			
TC OIL AND GAS, LLC				840303								
HALE, ORA T.				WELL #: 1	RRCID -> 089734		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 7781 - 7790	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

REKLAW (PETTIT)				75839 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
NEC OPERATING, LLC				100325								
SESSION, D. J.				WELL #: 1D	RRCID -> 050062		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 8460 - 8520	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3				WELL #: 7	RRCID -> 216123		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8620 - 8643	
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, V GU 1				WELL #: 9	RRCID -> 257446		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8752 - 8774	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1				WELL #: 4	RRCID -> 264153		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8422 - 8430	
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WADE GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 284776		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8711 - 8756	
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2	N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST)														
KEM ENERGY, INC.														
TIMBERSTAR														
75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE														
455126														
WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
REKLAW (RODESSA)														
NEC OPERATING, LLC														
GUIDRY, FAUSTINE GU 1														
75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
100325														
WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
SOUTH REKLAW GU 2B														
WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828														
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				Y	-0-		-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2				Y	-0-		-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-		-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				Y	-0-		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
MIDDLETON, V GU 1														
WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804														
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2				N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
REKLAW GU 4														
WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955														
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				Y	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				Y	-0-		-0-
04	0 N	14	-0-	-14	-0-	14	2				Y	-0-		-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				Y	-0-		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
MARY KATE G.U. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GU 1				75839 625 100325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
				WELL #:	2	RRCID ->	089289	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9043	-	9590
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	364 N	103	-0-	-261	-0-		103	2			Y	-0-				-0-
03	186 N	106	-0-	-80	-0-		106	2			Y	-0-				-0-
04	0 N	15	-0-	15	-0-		15	2			Y	-0-				-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			Y	-0-				-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

REKLAW GAS UNIT 4				WELL #:	4	RRCID ->	102017	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9188	-	9638
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK				WELL #:	2	RRCID ->	110929	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL	DEPTH	9664	PERF.	9254	-	9420
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	110930	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL	DEPTH	9798	PERF.	9303	-	9755
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2			N	-0-				-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2			N	-0-				-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-				-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			N	-0-				-0-
06	90 N	23	-0-	-67	-0-		23	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SOUTH FALCON CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	111894	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL	DEPTH	10025	PERF.	9442	-	9786
02	364 N	236	-0-	-128	-0-		236	2			Y	-0-				-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-		123	2			Y	-0-				-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			Y	-0-				-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2			Y	-0-				-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B				WELL #:	2	RRCID ->	169601	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL	DEPTH	14151	PERF.	9190	-	9750
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			Y	-0-				-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2			Y	-0-				-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			Y	-0-				-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2			Y	-0-				-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

REKLAW GU 3				WELL #:	4	RRCID ->	175196	COMPL. DATE	09/19/1999	TOTAL	DEPTH	10635	PERF.	8814	-	9694
02	DLQ G-10	104	-0-	104	104		104	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	104						Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	17	-0-	17	121		17	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	14	-0-	14	135		14	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135						Y	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	135						Y	NO RPT				-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GU 1			//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
			WELL #: 3			RRCID -> 175537			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2			Y	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2			Y	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2			Y	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		79	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B																		
			WELL #: 1A			RRCID -> 177751			COMPL. DATE 03/29/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570						
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	2			Y	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		17	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MIDDLETON, V GU1																		
			WELL #: 2			RRCID -> 180224			COMPL. DATE			N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454						
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-		104	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	-0-		118	2			Y	-0-					-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-		78	2			Y	-0-					-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-		144	2			Y	-0-					-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-		204	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
JAMES, S. GU																		
			WELL #: 1			RRCID -> 180489			COMPL. DATE 11/25/2000			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142						
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2			Y	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-		102	2			Y	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2			Y	-0-					-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		18	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	27	-0-	-63	-0-	-0-		27	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
JAMES, S. GU 1																		
			WELL #: 2			RRCID -> 183054			COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813						
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2			Y	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		20	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1																		
			WELL #: 3			RRCID -> 183212			COMPL. DATE			N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224						
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-		123	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60	2			Y	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MARY KATE G.U. 1																		
			WELL #: 1			RRCID -> 183932			COMPL. DATE 12/07/2022			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9283						
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2			Y	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2			Y	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		17	2			Y	-0-					-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		24	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	-0-		20	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REKLA (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC SOUTH REKLA GAS UNIT #2-B														
WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790														
CNTY: CHEROKEE														
CAPACITY														
NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REKLA GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844														
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	17	-0-	-17	-0-	17	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343														
02	DLQ	G-10	152	-0-	152	152	152	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	102	-0-	102	254	102	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	84	-0-	84	338	84	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	119	-0-	119	457	119	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	118	-0-	118	575	118	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	575	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
REKLA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190														
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	52	-0-	-52	-0-	52	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657														
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439														
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670														
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GU 3										CAPACITY				CNTY: CHEROKEE					
//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325										NON-ASSOCIATED									
WELL #: 6										RRCID -> 186841		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8926 - 9372	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-					-0-			
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-					-0-			
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-					-0-			
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-					-0-			
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
SUMMERS, J.W. GU 1										WELL #: 3		RRCID -> 187162		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 10178		PERF. 9040 - 10042	
02	DLQ G-10	175	-0-	175	175	175	175	2		Y	-0-					-0-			
03	DLQ G-10	112	-0-	112	287	112	112	2		Y	-0-					-0-			
04	DLQ G-10	69	-0-	69	356	69	69	2		Y	-0-					-0-			
05	DLQ G-10	213	-0-	213	569	213	213	2		Y	-0-					-0-			
06	DLQ G-10	218	-0-	218	787	218	218	2		Y	-0-					-0-			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	787	787				Y	NO RPT					-0-			
REKLAW GAS UNIT 4										WELL #: 6		RRCID -> 187902		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9024 - 9826	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-					-0-			
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-					-0-			
04	0 N	15	-0-	15	-0-	-0-	15	2		Y	-0-					-0-			
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-					-0-			
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B										WELL #: 4		RRCID -> 188961		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9418 - 9928	
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-					-0-			
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-					-0-			
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-					-0-			
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-					-0-			
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
MIDDLETON, V GU1										WELL #: 5		RRCID -> 189260		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 10157		PERF. 9255 - 9628	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-					-0-			
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-					-0-			
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-					-0-			
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-					-0-			
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	-0-	20	2		Y	-0-					-0-			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
JAMES, S. GU 1										WELL #: 3		RRCID -> 190117		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9156 - 9936	
02	168 N	100	-0-	-68	-0-	-0-	100	2		Y	-0-					-0-			
03	186 N	126	-0-	-60	-0-	-0-	126	2		Y	-0-					-0-			
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-					-0-			
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-					-0-			
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B										WELL #: 5		RRCID -> 190118		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9026 - 9766	
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	-0-	111	2		Y	-0-					-0-			
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	-0-	123	2		Y	-0-					-0-			
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-					-0-			
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-					-0-			
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC MARY KATE G.U. 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
				RRCID -> 190448		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9068 - 9130				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MASSINGILL GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 191400	COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7920 - 7992				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B				WELL #: 6	RRCID -> 191671	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9064 - 10070				
02	168 N	107	-0-	-61	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 3				WELL #: 7	RRCID -> 191743	COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8968 - 10102				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REKLAW GAS UNIT 4				WELL #: 3	RRCID -> 191945	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12380		PERF. 8896 - 9382				
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	13	-0-	-13	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 3				WELL #: 8	RRCID -> 192435	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10074		PERF. 8924 - 9805				
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	28	-0-	-28	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 1				WELL #: 7	RRCID -> 192559	COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8908 - 9480				
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1										//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
										WELL #: 6		RRCID -> 192951		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8924 - 9525	
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 2			Y	-0-						-0-	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-			101 2			Y	-0-						-0-	
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-			18 2			Y	-0-						-0-	
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-			35 2			Y	-0-						-0-	
06	90 N	29	-0-	-61	-0-			29 2			Y	-0-						-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
WIPPRECHT GU 1										WELL #: 5 L		RRCID -> 192980		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9023 - 9644	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 2			Y	-0-						-0-	
03	93 N	21	-0-	-72	-0-			21 2			Y	-0-						-0-	
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-			16 2			Y	-0-						-0-	
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-			24 2			Y	-0-						-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
REKLAW GU 1										WELL #: 6		RRCID -> 193075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 8996 - 9654	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-			101 2			Y	-0-						-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-			14 2			Y	-0-						-0-	
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-			21 2			Y	-0-						-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B										WELL #: 8		RRCID -> 193719		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9036 - 9788	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-			102 2			Y	-0-						-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-						-0-	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13 2			Y	-0-						-0-	
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-			26 2			Y	-0-						-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
REKLAW GU 1										WELL #: 5		RRCID -> 194428		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8521 - 8534	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
REKLAW GAS UNIT 4										WELL #: 7		RRCID -> 194839		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8864 - 9052	
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-			158 2			Y	-0-						-0-	
03	155 N	115	-0-	-40	-0-			115 2			Y	-0-						-0-	
04	0 N	51	-0-	51	-0-			51 2			Y	-0-						-0-	
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-			290 2			Y	-0-						-0-	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
REKLAW GU 3										WELL #: 9		RRCID -> 194841		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9046 - 9048	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 2			Y	-0-						-0-	
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-			102 2			Y	-0-						-0-	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-			12 2			Y	-0-						-0-	
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-			22 2			Y	-0-						-0-	
06	90 N	15	-0-	-75	-0-			15 2			Y	-0-						-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B										//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
										WELL #: 9		RRCID -> 195585		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 9967		PERF. 9016 - 9358	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-						-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-						-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-						-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-						-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

WADE GU 1										WELL #: 2		RRCID -> 195684		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 8964 - 9343	
02	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	100	100	2			Y	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	100	-0-	100	200	100	100	2			Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	13	-0-	13	213	13	13	2			Y	-0-						-0-
05	DLQ	G-10	23	-0-	23	236	23	23	2			Y	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	236						Y	NO RPT						-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	236						Y	NO RPT						-0-

REKLAW GAS UNIT 4										WELL #: 8		RRCID -> 195905		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8904 - 9570	
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-						-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-						-0-
04	0	N	15	-0-	15	-0-	-0-	15	2			Y	-0-						-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-						-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

REKLAW GU 1										WELL #: 8		RRCID -> 196051		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8836 - 9788	
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-						-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-						-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-						-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-						-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

REKLAW GAS UNIT 4										WELL #: 10		RRCID -> 197152		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8885 - 9489	
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-						-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	2			Y	-0-						-0-
04	0	N	12	-0-	12	-0-	-0-	12	2			Y	-0-						-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-						-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

REKLAW GAS UNIT 4										WELL #: 9		RRCID -> 197153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8933 - 9198	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B										WELL #: 11		RRCID -> 197195		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 9012 - 9796	
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-						-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-						-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-						-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-						-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B										//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
										//CONT.// 100325		WELL #: 12		RRCID -> 197985		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9980 PERF. 8984 - 9546	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
02		140 N	102	-0-	-38	-0-		102 2			Y		-0-						-0-				
03		93 N	12	-0-	-81	-0-		12 2			Y		-0-						-0-				
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			Y		-0-						-0-				
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 2			Y		-0-						-0-				
06		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y		NO RPT						-0-				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-				
LUE, TERRIE GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 198153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 8832 - 9492			
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-		141 2			Y		-0-						-0-				
03		124 N	117	-0-	-7	-0-		117 2			Y		-0-						-0-				
04		0 N	104	-0-	104	-0-		104 2			Y		-0-						-0-				
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-		352 2			Y		-0-						-0-				
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y		NO RPT						-0-				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-				
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1										WELL #: 5		RRCID -> 198378		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH		9670 PERF. 8915 - 9387					
02	DLQ	G-10	102	-0-	102	102		102 2			Y		-0-						-0-				
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	102					Y		-0-						-0-				
04	DLQ	G-10	15	-0-	15	117		15 2			Y		-0-						-0-				
05	DLQ	G-10	21	-0-	21	138		21 2			Y		-0-						-0-				
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	138					Y		NO RPT						-0-				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	138					Y		NO RPT						-0-				
REKLAW GU 1										WELL #: 11		RRCID -> 198778		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH		9910 PERF. 8894 - 9768					
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 2			Y		-0-						-0-				
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 2			Y		-0-						-0-				
04		0 N	16	-0-	16	-0-		16 2			Y		-0-						-0-				
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 2			Y		-0-						-0-				
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y		NO RPT						-0-				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-				
REKLAW GU 3										WELL #: 11		RRCID -> 199063		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH		9964 PERF. 8885 - 9691					
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 2			Y		-0-						-0-				
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y		-0-						-0-				
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			Y		-0-						-0-				
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2			Y		-0-						-0-				
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-				
REKLAW GU 1										WELL #: 9		RRCID -> 199367		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9980 PERF. 8952 - 9858			
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 2			Y		-0-						-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-				
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			Y		-0-						-0-				
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2			Y		-0-						-0-				
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-				
MIDDLETON, V GU1										WELL #: 8		RRCID -> 199406		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH		9686 PERF. 8950 - 9487					
02	DLQ	G-10	100	-0-	100	100		100 2			Y		-0-						-0-				
03	DLQ	G-10	100	-0-	100	200		100 2			Y		-0-						-0-				
04	DLQ	G-10	13	-0-	13	213		13 2			Y		-0-						-0-				
05	DLQ	G-10	23	-0-	23	236		23 2			Y		-0-						-0-				
06	DLQ	G-10	17	-0-	17	253		17 2			Y		-0-						-0-				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	253					Y		NO RPT						-0-				

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GU 3		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
		WELL #: 14		RRCID -> 200238		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	18	-0-	18	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JAMES, S. GU 1				WELL #: 5	RRCID -> 200433	COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776								
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REKLAW GU 1				WELL #: 10	RRCID -> 201650	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892								
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	14	-0-	14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REKLAW GU 3				WELL #: 10	RRCID -> 203791	COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653								
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	76	-0-	76	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REKLAW GU 1				WELL #: 12	RRCID -> 203944	COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390								
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MIDDLETON, V GU 1				WELL #: 6	RRCID -> 215256	COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615								
02	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	101	-0-	101	201	101	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	18	-0-	18	219	18	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	27	-0-	27	246	27	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	21	-0-	21	267	21	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	267					Y	NO RPT					-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B				WELL #: 13	RRCID -> 223575	COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887								
02	336 N	122	-0-	-214	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
NEC OPERATING, LLC		//CONT.// 100325														
LANIER, H. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 224160		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	38	-0-	-82	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REKLAW GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 224210		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 224390		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544								
02	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	102	-0-	102	202	102	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	42	-0-	42	244	42	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	20	-0-	20	264	20	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	26	-0-	26	290	26	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	290					Y	NO RPT					-0-
SOUTH FALCON CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 224816		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MIDDLETON, V GU1		WELL #: 9		RRCID -> 225217		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 225476		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435								
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: CHEROKEE									
KEM ENERGY, INC.																													
HARGRAVE																													
//CONT.//																													
75839 625										NON-ASSOCIATED																			
455126																													
WELL #: 1										RRCID -> 229168										COMPL. DATE 06/04/2007									
TOTAL DEPTH 12250										PERF. 9983 - 10374																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
02		868 N	202	-0-	-666	-0-			202 2			N	-0-						5										
03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-			1051 2			N	-0-						5										
04		930 N	571	-0-	-359	-0-			571 2			N	-0-						5										
05		217 N	179	-0-	-38	-0-			179 2			N	-0-						5										
06		930 N	321	-0-	-609	-0-			321 2			N	-0-						5										
*07		595 N	595	-0-	-0-	-0-			595 2			N	-0-						5										
TIMBERSTAR																													
WELL #: 1										RRCID -> 249925										COMPL. DATE 12/10/2007									
TOTAL DEPTH 10600										PERF. 8789 - 10188																			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
MAXIMUS OPERATING, LTD.																													
GOODSON GAS UNIT																													
WELL #: 1										RRCID -> 229238										COMPL. DATE 06/13/2007									
TOTAL DEPTH 10856										PERF. 9243 - 9823																			
02	84 N	3	-0-	-81	-0-	-0-			3 2			N	-0-						106										
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-			93 2			N	-0-						106										
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	-0-			1 2			N	-0-						106										
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-			141 2			N	-0-						106										
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-						106										
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-			72 2			N	-0-						106										
SM OPERATING COMPANY LLC																													
PETTIT																													
WELL #: 1										RRCID -> 238594										COMPL. DATE 03/27/2008									
TOTAL DEPTH 11426										PERF. 10275 - 11328																			
02	4284 X	3311	-0-	-973	-0-	-0-			450 1	2861 2	N	-0-							28										
03	4743 X	2926	-0-	-1817	-0-	-0-			450 1	2476 2	N	-0-							28										
04	3060 X	2826	-0-	-234	-0-	-0-			450 1	2376 2	N	-0-							28										
05	3162 X	2056	-0-	-1106	-0-	-0-			450 1	1606 2	N	-0-							28										
06	3540 X	2211	-0-	-1329	-0-	-0-			400 1	1811 2	N	-0-							28										
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	-0-					N	NO RPT							28										
REKLAW (WOODBINE)										CAPACITY										CNTY: CHEROKEE									
NEC OPERATING, LLC																													
SUMMERS, J.W. GU 1																													
WELL #: 2										RRCID -> 198257										COMPL. DATE 03/15/2003									
TOTAL DEPTH 10200										PERF. 4431 - 4436																			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-										
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-										
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-										
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-										
URSUS OIL AND GAS																													
CASTLEBERRY GAS UNIT																													
WELL #: 1										RRCID -> 238150										COMPL. DATE 05/14/2008									
TOTAL DEPTH 11150										PERF. 8762 - 10652																			
02	308 N	115	-0-	-193	-0-	-0-			115 3			N	-0-						140										
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-			210 3			N	-0-						140										
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-			205 3	7 9	N	6							146										
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-			215 3			N	-0-						146										
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-			60 3			N	-0-						146										
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							146										

RICAPPY (PETTIT)		76319 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE			
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844								
OPAL		WELL #: 1	RRCID -> 162633		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 9704 - 9712	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
RICAPPY (RODESSA)		76319 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE			
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068								
SMITH, BILLY G.		WELL #: 1	RRCID -> 129259		COMPL. DATE 08/20/1988		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8742 - 8754	
02	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	1148	2	63	9	193
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1148	2	57	9	74
04	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1111	2	56	9	125
05	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	1111	2	54	9	174
06	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1049	2	62	9	230
*07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1345	2	48	9	103
RIVERVIEW (TRAVIS PEAK)		77058 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321								
MAST		WELL #: 201	RRCID -> 234404		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10717 - 10792	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ROCKY SPRINGS (U.G.R.)		77788 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		090870								
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 8	RRCID -> 249598		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 8060 - 8088	
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			-0-
06	660 N	604	-0-	-56	-0-	604	2			-0-
07	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2			-0-
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 5	RRCID -> 253856		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11803		PERF. 8108 - 11734	
02	420 N	334	-0-	-86	-0-	334	2			5
03	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2			5
04	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	2			5
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			5
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	2			5
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			5
RYAN, E.M. UNIT		WELL #: 10	RRCID -> 284172		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11840		PERF. 8128 - 11740	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.)			//CONT.//		77788 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA									
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//		090870														
CROSSMAN STANLEY			WELL #:		1	RRCID -> 284187		COMPL. DATE 03/09/2018		TOTAL DEPTH 11865		PERF. 8141 - 13030							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PRESTON HEIRS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 284225		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 11865		PERF. 8118 - 11780						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566															
PRESTON HEIRS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 283910		COMPL. DATE 03/20/2018		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8136 - 8142						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					45	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					45	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					45	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					45	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					45	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					45	

RODESSA (ANHYDRITE LOWER)				77807 070		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION									
CASS ENERGY LLC				139618															
MOORE, J.T.				WELL #:		1	RRCID -> 124790		COMPL. DATE 09/25/1983		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 5621 - 5952						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	

MCKNIGHT, C. L.				551650															
BUSH HEIRS				WELL #:		4	RRCID -> 135670		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 6159		PERF. 5980 - 5982						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BALDWIN, MOLLIE H.W.				WELL #:		1	RRCID -> 138219		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 6093		PERF. 5913 - 5917						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2865

RODESSA (ANHYDRITE LOWER)		//CONT.//		77807 270		NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: MARION						
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080														
FIELDS, EVA				WELL #: 2		RRCID -> 016570		COMPL. DATE 02/17/1953		TOTAL DEPTH 6048		PERF. 5714 - 5724						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C.				797127														
BOLLS, MILDRED ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 120617		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 6084		PERF. 5861 - 5866						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RODESSA (BYRD)				77807 210		NON-ASSOCIATED		SALVAGE						CNTY: CASS				
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF				913955														
ECHOLS, EVA				WELL #: 1		RRCID -> 016553		COMPL. DATE 12/28/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5614 - 5630						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)				77807 237		ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: MARION				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648														
MOSELEY GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 243948		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 11330		PERF. 9982 - 10454						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER				WELL #: 4		RRCID -> 253910		COMPL. DATE 10/17/2009		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 6632 - 9584						
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	858	2	N	132	169	1	1	8	120
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	9									169
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1204	2	N	220	171	1			222
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	9									181
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1034	2	N	222	169	1			175
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	9									135
								65	1	1003	2	N	134	175	1			
								147	9									
								61	1	940	2	N	168	174	1			
								185	9									
								71	1	936	2	N	121	161	1			
								133	9									

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	45	1	735	2	Y	42	175	1	108
03	992 N	963	-0-	-29	-0-	46	9	854	2	Y	53			161
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	859	2	Y	33			194
05	930 N	917	-0-	-13	-0-	58	9	819	2	Y	41	161	1	74
06	930 N	904	-0-	-26	-0-	53	1	788	2	Y	59			133
07	992 N	838	-0-	-154	-0-	45	9	737	2	Y	42			175
						51	1							
						65	9							
						55	1							
						46	9							
PEGASI OPERATING INC. 650623														
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS														
PEGASUS P AND A LLC 100833														
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437														
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975														
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	1	1	101	9	N	92	163	1	59
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	9	N	138	150	1	47
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	4	2	83	9	N	75			122
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	3	1	83	9	N	75	161	1	36
06	150 N	47	-0-	-103	-0-	3	1	44	9	N	40			76
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	4	2	59	9	N	54			130
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525														
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990														
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1402					N	5			200
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1402					N	-0-			200
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1402					N	-0-			200
05	0 W	31	-0-	31	1433	25	1	6	9	N	5			205
06	0 W	15	-0-	15	1448	15	1			N	-0-			205
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			205

RODESSA (DEES YOUNG)										CAPACITY		CNTY: CASS							
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 77807 245										ASSOCIATED									
WILLIS, R.P. WELL #: 1										RRCID -> 174641		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-			150 1			N	-0-					-0-	
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-			140 1			N	-0-					-0-	
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-			120 1			N	-0-					-0-	
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-			20 1			N	-0-					-0-	
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-			12 1			N	-0-					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HALL, E.E.										WELL #: 1		RRCID -> 211505		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 1			N	-0-					99	
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-			50 1	6	9	N	5	39	1			65	
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-			50 1	11	9	N	10					75	
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-			25 1	6	9	N	5					80	
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-			15 1			N	-0-					80	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80	
LEWIS, D.A.										WELL #: 1		RRCID -> 211508		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082	
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-			25 1			N	-0-					129	
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 1			N	-0-	33	1			96	
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-			50 1	15	9	N	14					110	
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-			30 1	11	9	N	10					120	
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-			20 1			N	-0-					120	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120	
RODESSA (GLOYD)										77807 280		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS			
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC										140531									
TERRY										WELL #: 1		RRCID -> 152183		COMPL. DATE 04/27/1994		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SMITH, O.L.										WELL #: 1		RRCID -> 152423		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RAMTEX ENERGY LLC										690225		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS			
BLANCHARD										WELL #: 1		RRCID -> 119398		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34	

RODESSA (GLOYD, NORTH) CHAPARRAL OPERATING, INC. DUNCAN														77807 350 ASSOCIATED 144581 WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806				SALVAGE CNTY: CASS									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21								
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21								
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS RAMBO																				484437 WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	14	9	N	13						83								
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	-0-	1	2	11	9	N	10						93								
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	-0-	1	2	13	9	N	12						105								
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	-0-	1	2	10	9	N	9						114								
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	81	9	N	74	162	1				26								
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	12	9	N	11						37								
MCDONALD RESOURCES, LLC RIVES																				547940 WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848							
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. CRYSTAL-RAMBO																				665642 WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
POCO LLC BELOTE UNIT																				668802 WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902							
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	336	4	11	9	N	10						154								
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	336	4	22	9	N	20						185								
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	372	4	12	9	N	11	133	1				32								
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	360	4	4	9	N	4						36								
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	372	4	3	9	N	3						39								
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	360	4	4	9	N	4						43								
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	13	9	N	12						55								
RODESSA (HILL NORTH) LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS WALL, J. T. UNIT -A-																				77807 455 NON-ASSOCIATED 484437 WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757				SALVAGE CNTY: CASS			
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1						73								
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1						74								
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1						75								
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2						77								
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1						78								
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1						79								

RODESSA (HILL NORTH)				//CONT.// 77807 455		NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: CASS							
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS				//CONT.// 484437															
FOWLER				WELL #: 1		RRCID -> 143992		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 5715 - 5723							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	-0-	2	2	24	9	N	22						43	
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	52	9	N	47						90	
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	5	2	30	9	N	27						117	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	35	9	N	32						149	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	62	9	N	56	163	1				42	
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1						43	
CHACHERE				WELL #: 1R		RRCID -> 145857		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5651 - 5719							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080															
FIELDS, EVA				WELL #: 3		RRCID -> 016631		COMPL. DATE 05/31/1951		TOTAL DEPTH 6055		PERF. 5746 - 5779							
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-						23	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-						23	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-						23	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-						23	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-						23	
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-						23	
PARKER, J. D.				WELL #: 1		RRCID -> 016632		COMPL. DATE 03/25/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5650 - 5695							
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2	10	9	N	9						166	
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2	14	9	N	13						179	
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2	15	9	N	14						193	
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2	11	9	N	10	167	1				36	
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	-0-	149	2	17	9	N	15						51	
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2	17	9	N	15						66	
STEWART, J.T.				WELL #: 4		RRCID -> 129533		COMPL. DATE 12/23/1988		TOTAL DEPTH 6076		PERF. 5723 - 5750							
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-						-0-	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-						-0-	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-						-0-	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-						-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-						-0-	
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-						-0-	
PARKER, J. D.				WELL #: 3		RRCID -> 147014		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5862 - 5870							
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-						34	
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-						34	
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-						34	
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-						34	
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	-0-	149	2			N	-0-						34	
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-						34	

RODESSA (HILL NORTH)														
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.														
PARKER, J. D.														
WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-				11
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-				11
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-				11
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-				11
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2		N	-0-				11
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-				11
RODESSA (HILL 5800)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
WALKER, ANNA T.														
WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.														
WILLIS, R. P.														
WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672														
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		Y	-0-				-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1		Y	-0-				-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		Y	-0-				-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		Y	-0-				-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		Y	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
FARRIER, W. G.														
WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 5670														
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-				140
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-				140
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-				140
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-				140
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-				140
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				140
SKINNER, ALLINE														
WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680														
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		Y	-0-				-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		Y	-0-				-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		Y	-0-				-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1		Y	-0-				-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		Y	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
STETSON PETROLEUM CORP.														
NOEL														
WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS	
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479							
CLEMENTS		WELL #: 1		RRCID -> 141807		COMPL. DATE 06/30/1992		TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0	ALLOW CODE								EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 145183		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				58
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				58
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				58
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				58
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				58
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				58
POLLARD		WELL #: 1		RRCID -> 145994		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13
RAMBO, ELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 146400		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WALKER A		WELL #: 1		RRCID -> 146469		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
NOEL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 146677		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				253
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				253
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				253
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				253
TYSON, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 148330		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS		
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479								
RAMBO, A.		WELL #: 1		RRCID -> 148834		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61

STALLCUP		WELL #: 1		RRCID -> 152301		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC.		877497								
WILLIS, S. B.		WELL #: 4		RRCID -> 016637		COMPL. DATE 06/12/1961		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT	-0-

RODESSA (PETTIT LOWER)		77807 770		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
BRADEN		WELL #: 2 C		RRCID -> 016641		COMPL. DATE 04/05/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRADEN, C. C. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 016642		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WALKER, A. T.		WELL #: 2 C		RRCID -> 016645		COMPL. DATE 03/02/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RODESSA (PETTIT LOWER)			//CONT.// 77807 770			ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: MARION				
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648													
CROMER			WELL #: 2			RRCID -> 198434			COMPL. DATE 10/13/2003			TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RODESSA (PETTIT UPPER)			77807 805			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MARION				
LATX OPERATIONS, LLC			489940													
WHITFIELD, WC HEIRS			WELL #: 1			RRCID -> 210215			COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.			526241													
PETTIT UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 113885			COMPL. DATE 07/18/1984			TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PEGASI OPERATING INC.			650623													
HUNTINGTON			WELL #: 2 H			RRCID -> 219199			COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUNTINGTON			WELL #: 3			RRCID -> 249941			COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
RODESSA (PETTIT 6320)			77807 812			ASSOCIATED			49B			CNTY: CASS				
RAMTEX ENERGY LLC			690225													
PARDUE			WELL #: 1			RRCID -> 122132			COMPL. DATE 08/04/1986			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6320)		//CONT.//		77807 812	ASSOCIATED	49B	CNTY: CASS			
STETSON PETROLEUM CORP.				819479						
RAMBO, ELBERT		WELL #:		2	RRCID -> 122275	COMPL. DATE 08/20/1986	TOTAL DEPTH	7133	PERF. 5862 - 6733	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TERRY ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 130844	COMPL. DATE 04/07/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6380 - 6513	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RODESSA (PETTIT 6500)				77807 820	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MARION			
RAMTEX ENERGY LLC				690225						
REAGAN, SYDNEY C. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 205768	COMPL. DATE 05/09/1986	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5712 - 6535	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					340
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					340
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					340
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					340
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					340
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					340
RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK)				77807 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MARION			
PEGASI OPERATING INC.				650623						
HAGGARD A UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 265934	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH	7176	PERF. 6728 - 6802	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
HAGGARD UNIT B		WELL #:		1	RRCID -> 268664	COMPL. DATE 01/09/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6912 - 6938	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					93
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					93
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					93
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					93
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					93
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					93
RODESSA (TRAVIS PEAK)				77807 875	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: MARION			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
BRADEN, C. C.		WELL #:		2 T	RRCID -> 016651	COMPL. DATE 03/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6826 - 6927	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 77807 875		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
BRADEN, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 016652		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WALKER, A. T. UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 016655		COMPL. DATE 03/02/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 212918		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PEGASI OPERATING INC.		650623								
HARRIS		WELL #: 1 L		RRCID -> 208086		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					111
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					111
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					111
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					111
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					111
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					111
RODESSA (TRAVIS PEAK 6610)		77807 941		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CASS
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
BRADEN		WELL #: 4		RRCID -> 193598		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2			-0-
RODESSA (TRAVIS PEAK 6700)		77807 945		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
CROMER G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 205159		COMPL. DATE 10/17/2009		TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700)		//CONT.//		77807 945	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION	
PEGASI OPERATING INC.				650623					
HUNTINGTON		WELL #:		1 U	RRCID -> 195016	COMPL. DATE 04/10/2003	TOTAL DEPTH 10555	PERF. 6978 - 7024	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HARRIS		WELL #:		1 U	RRCID -> 207513	COMPL. DATE 04/18/2004	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6732 - 6746	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600)				77807 977	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MARION	
PEGASI OPERATING INC.				650623					
CHILDERS		WELL #:		1	RRCID -> 225069	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7566 - 7576	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RODESSA, N.W. (HILL)				77811 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS	
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP				293171					
SOUTHLAND ROYALTY		WELL #:		1	RRCID -> 193023	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5906 - 5946	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38

TAYLOR, L.S.		WELL #:		1	RRCID -> 201578	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 6096	PERF. 5824 - 5832	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40

GALLERY PETROLEUM LLC				293172					
DANIELS-HOWE		WELL #:		4	RRCID -> 201503	COMPL. DATE 01/10/2004	TOTAL DEPTH 6101	PERF. 5816 - 5824	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1000
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1000
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1000
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1000
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1000
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1000

RODESSA, N.W. (HILL)			//CONT.// 77811 400			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CASS					
GALLERY PETROLEUM LLC			//CONT.// 293172														
DANIELS-HOWE			WELL #: 2			RRCID -> 209348			COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			894
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			894
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			894
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			894
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			894
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			894
RAMTEX ENERGY LLC			690225														
PEACOCK -A-			WELL #: 1			RRCID -> 102018			COMPL. DATE 04/28/1982			TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
STROUD PETROLEUM, INC.			828082														
ALLDAY			WELL #: 1			RRCID -> 167881			COMPL. DATE 12/18/1997			TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894					
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2	14	9	N	13			211
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2	20	9	N	18	168	1	61
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2	20	9	N	18			79
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2	20	9	N	18			97
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2	18	9	N	16			113
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2	13	9	N	12			125
ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK)			78215 550			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRISON					
MMGL EAST TEXAS III, LLC			102551														
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE			WELL #: 3 U			RRCID -> 269166			COMPL. DATE 09/16/1996			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE)			78219 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRISON					
BRAMMER ENGINEERING, INC.			088595														
LYNCH, DAVID			WELL #: 1			RRCID -> 110790			COMPL. DATE 07/25/1996			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552					
02	1288	N	938	-0-	-350	-0-	-0-	-0-	113	1	825	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	109	1	849	2	Y	-0-			-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	958	2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	144	1	869	2	Y	-0-			-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	810	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	615	-0-	-501	-0-	-0-	-0-	124	1	491	2	Y	-0-			-0-
ROSEWOOD (COTTON VALLEY)			78330 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467														
BARBER, J. W.			WELL #: 3			RRCID -> 242230			COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106					
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			53
03	496	N	417	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			53
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			53
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			53
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			53
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			53

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
FAULCONER ENERGY, LLC					263648											
WADE GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 057017		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10068 - 10228			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-		471	2			N	-0-			22
03	682 N	350	-0-	-332	-0-	-0-		350	2			N	-0-			22
04	480 N	370	-0-	-110	-0-	-0-		370	2			N	-0-			22
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-		712	2			N	-0-			22
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-		530	2			N	-0-			22
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-		406	2	1	9	N	-0-	1		23
HINSON, R. A. UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 058120		COMPL. DATE 12/07/1973		TOTAL DEPTH 10623		PERF.10181 - 10376			
02	392 N	44	-0-	-348	-0-	-0-		23	2	21	9	N	19			142
03	434 N	355	-0-	-79	-0-	-0-		355	2			N	-0-	112	1	30
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-						N	-0-			30
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-		266	2			N	-0-			30
06	330 N	111	-0-	-219	-0-	-0-		111	2			N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
ODOM GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 063748		COMPL. DATE 09/15/1975		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10126 - 10664			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MCKNIGHT GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 064479		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH 12362		PERF.10051 - 10440			
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-		235	2			N	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-		249	2			N	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-		262	2			N	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-		220	2			N	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		175	2			N	-0-			-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-		336	2			N	-0-			-0-
STILL, W.W. GU #1			WELL #:		1		RRCID -> 071092		COMPL. DATE 03/03/1976		TOTAL DEPTH 10811		PERF.10230 - 10593			
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-		193	2			Y	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-		214	2			Y	-0-			-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	-0-		116	2			Y	-0-			-0-
05	217 N	131	-0-	-86	-0-	-0-		130	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	210 N	42	-0-	-168	-0-	-0-		41	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-		96	2			Y	-0-			-0-
SMITH GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 071094		COMPL. DATE 09/02/1976		TOTAL DEPTH 10967		PERF.10548 - 10907			
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-		167	2			Y	-0-			20
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-		144	2			Y	-0-			20
04	180 N	147	-0-	-33	-0-	-0-		147	2			Y	-0-			20
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-		167	2			Y	-0-			20
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-		161	2			Y	-0-			20
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-		171	2			Y	-0-			20

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
LEARD #1		WELL #: 1		RRCID -> 073381		COMPL. DATE 12/26/2005		TOTAL DEPTH 10700	
								PERF.10048 - 10398	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1484 N	1468	-0-	-16	-0-	110 1	1336 2	N	102
						22 9			
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	147 1	1623 2	N	113
						12 9			
04	1500 N	1260	-0-	-240	-0-	63 1	1194 2	N	116
						3 9			
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	76 1	1547 2	N	127
						12 9			
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	128 1	1596 2	N	145
						20 9			
07	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	126 1	1680 2	N	163
						20 9			
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073538		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 10650	
								PERF.10034 - 10301	
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	950 2	10 9	Y	32
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	799 2	7 9	Y	38
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1032 2	6 9	Y	43
05	1054 N	777	-0-	-277	-0-	770 2	7 9	Y	49
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	866 2	10 9	Y	58
07	1085 N	942	-0-	-143	-0-	936 2	6 9	Y	63
BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 074110		COMPL. DATE 10/09/1977		TOTAL DEPTH 10971	
								PERF.10369 - 10715	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074111		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 10618	
								PERF.10028 - 10344	
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	704 2	8 9	Y	17
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	609 2	3 9	Y	20
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		Y	20
05	589 N	525	-0-	-64	-0-	524 2	1 9	Y	21
06	570 N	345	-0-	-225	-0-	345 2		Y	21
07	589 N	241	-0-	-348	-0-	240 2	1 9	Y	22
ARRINGTON GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 075887		COMPL. DATE 01/31/1978		TOTAL DEPTH 10912	
								PERF.10250 - 10521	
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	23
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	23
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	23
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	310 2	10 9	N	32
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	32
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	32

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) FAULCONER ENERGY, LLC POOL, SIDNEY GAS UNIT 1													CNTY: UPSHUR														
//CONT.// 78330 500 //CONT.// 263648 WELL #: 1													ASSOCIATED			CAPACITY											
RRCID -> 077836													COMPL. DATE 07/10/1978			TOTAL DEPTH 11100			PERF.10441 - 10716								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
02		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-			390 1 11 9			1291 2	Y			10			77								
03		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-			449 1 10 9			1350 2	Y			9			86								
04		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-			405 1			1439 2	Y			-0-			86								
05		1550 N	1314	-0-	-236	-0-			1310 2			4 9	Y			4			90								
06		1500 N	1384	-0-	-116	-0-			1376 2			8 9	Y			7			97								
07		1550 N	1369	-0-	-181	-0-			1351 2			18 9	Y			16			113								

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 079581			COMPL. DATE 10/06/1978			TOTAL DEPTH 10671			PERF.10152 - 10394		
02		1008 X	934	-0-	-74	-0-			916 2			18 9	N			16			51								
03		1116 X	296	-0-	-820	-0-			294 2			2 9	N			2			53								
04		1080 N	398	-0-	-682	-0-			388 2			10 9	N			9			62								
05		1023 N	396	-0-	-627	-0-			388 2			8 9	N			7			69								
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-			347 2				N			-0-			69								
07		403 N	308	-0-	-95	-0-			308 2				N			-0-			69								

FENLAW, MACK GAS UNIT 1													WELL #: 1			RRCID -> 080832			COMPL. DATE 12/12/1978			TOTAL DEPTH 11240			PERF.11086 - 11150		
02		755 N	755	-0-	-0-	-0-			747 2			8 9	Y			7			69								
03		805 N	805	-0-	-0-	-0-			792 2			13 9	Y			12			81								
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-			586 2			4 9	Y			4	74	1	11								
05		744 N	613	-0-	-131	-0-			598 2			15 9	Y			14			25								
06		720 N	626	-0-	-94	-0-			613 2			13 9	Y			12			37								
07		620 N	600	-0-	-20	-0-			591 2			9 9	Y			8			45								

DAVIS, CARLOS GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 082993			COMPL. DATE 05/11/1979			TOTAL DEPTH 11239			PERF.10375 - 10773		
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-			502 2			53 9	Y			48			75								
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-			615 2			7 9	Y			6			81								
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-			599 2			2 9	Y			2	55	1	28								
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-			578 2			3 9	Y			3			31								
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-			480 2			19 9	Y			17			48								
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-			524 2			21 9	Y			19			67								

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1													WELL #: 1			RRCID -> 084947			COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 10900			PERF.10347 - 10743		
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-			547 2				N			-0-			11								
03		341 N	284	-0-	-57	-0-			284 2				N			-0-			11								
04		450 N	330	-0-	-120	-0-			330 2				N			-0-			11								
05		620 N	247	-0-	-373	-0-			247 2				N			-0-			11								
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-			284 2				N			-0-			11								
07		341 N	196	-0-	-145	-0-			196 2				N			-0-			11								

ROSS, VERA GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 087676			COMPL. DATE 04/09/1980			TOTAL DEPTH 11162			PERF.10334 - 10754		
02		224 N	130	-0-	-94	-0-			129 2			1 9	Y			1			13								
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-			286 2			4 9	Y			4	15	1	2								
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-			375 2			3 9	Y			3			5								
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-			364 2			2 9	Y			2			7								
06		270 N	87	-0-	-183	-0-			86 2			1 9	Y			1			8								
07		310 N	33	-0-	-277	-0-			26 2			7 9	Y			6			14								

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)														CNTY: UPSHUR	
FAULCONER ENERGY, LLC															
LEONARD, WILLIAM M.															
WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	896 N	672	-0-	-224	-0-	668	2	4	9	N	4				89
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1073	2	8	9	N	7				96
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3				99
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3	1	8		101
06	990 N	945	-0-	-45	-0-	944	2	1	9	N	1				102
07	1023 N	887	-0-	-136	-0-	883	2	4	9	N	4	1	8		105
GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528															
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1009	2	17	9	N	15	151	1		39
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1009	2	29	9	N	26	1	8		64
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	886	2	12	9	N	11				75
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	945	2	10	9	N	9				84
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	934	2	6	9	N	5				89
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1024	2	12	9	N	11				100
SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855															
02	560 N	366	-0-	-194	-0-	365	2	1	9	N	1				69
03	527 N	335	-0-	-192	-0-	335	2			N	-0-				69
04	420 N	306	-0-	-114	-0-	306	2			N	-0-				69
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				69
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-				69
07	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-				69
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842															
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1015	2	8	9	Y	7	2	8		35
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	2	2	9	Y	2	1	8		36
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	964	2	3	9	Y	3	1	8		38
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	Y	2	1	8		39
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4	1	8		42
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	Y	3	2	8		43
HUMPHREYS, B. F. HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442															
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2010	2	36	9	N	33	1	8		162
03	1860 N	1580	-0-	-280	-0-	1557	2	23	9	N	21	161	1		22
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1647	2	34	9	N	31				53
05	2263 N	1917	-0-	-346	-0-	1876	2	41	9	N	37	1	8		89
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1921	2	36	9	N	33				122
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1872	2	31	9	N	28				150
LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534															
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-	45	7		128
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	628	2	2	9	N	2				130
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				130
05	403 N	209	-0-	-194	-0-	209	2			N	-0-				130
06	600 N	384	-0-	-216	-0-	384	2			N	-0-				130
07	465 N	283	-0-	-182	-0-	283	2			N	-0-				130

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
MELL, M. G. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1260 N	497	-0-	-763	-0-	384	2	113	9	N	103			140
03	1519 N	731	-0-	-788	-0-	714	2	17	9	N	15			155
04	1470 N	728	-0-	-742	-0-	711	2	17	9	N	15			170
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	2	2	9	N	2			172
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	901	2	14	9	N	13			185
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	955	2	3	9	N	3			188
DAVIS, CARLOS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794														
02	1036 N	596	-0-	-440	-0-	539	2	57	9	Y	52			66
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1467	2	13	9	Y	12			78
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	Y	2	52	1	28
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	996	2	4	9	Y	4			32
06	1110 N	618	-0-	-492	-0-	605	2	13	9	Y	12			44
07	1147 N	448	-0-	-699	-0-	431	2	17	9	Y	15			59
ROSS, VERA GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866														
02	1036 N	955	-0-	-81	-0-	955	2			Y	-0-			35
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1451	2	22	9	Y	20	46	1	9
04	1170 N	1159	-0-	-11	-0-	1152	2	7	9	Y	6			15
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1650	2	6	9	Y	5			20
06	1440 N	1252	-0-	-188	-0-	1241	2	11	9	Y	10			30
07	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1172	2	6	9	Y	5			35
ODOM GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603														
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	15	1	722	2	Y	-0-			7
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	405	1	748	2	Y	-0-			7
04	930 N	641	-0-	-289	-0-	120	1	521	2	Y	-0-			7
05	806 N	729	-0-	-77	-0-	699	2	30	9	Y	27			34
06	930 N	631	-0-	-299	-0-	630	2	1	9	Y	1			35
07	651 N	583	-0-	-68	-0-	575	2	8	9	Y	7			42
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438														
02	2548 X	896	-0-	-1652	-0-	133	1	752	2	Y	10			59
						11	9							
03	1457 X	835	-0-	-622	-0-	169	1	658	2	Y	7			66
						8	9							
04	930 X	650	-0-	-280	-0-	135	1	497	2	Y	16			82
						18	9							
05	992 N	841	-0-	-151	-0-	169	1	670	2	Y	2			84
						2	9							
06	810 N	741	-0-	-69	-0-	158	1	583	2	Y	-0-			84
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	169	1	624	2	Y	12			96
						13	9							
BIVINS, J. M. G.U. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853														
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			29
03	589 N	223	-0-	-366	-0-	223	2			N	-0-			29
04	300 N	86	-0-	-214	-0-	86	2			N	-0-			29
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			29
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			29
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			29

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
WADE, C. K. GAS UNIT #1														
//CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
//CONT.// 263648														
WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3410	2	24	9	N	22	2	8	77
03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3877	2	32	9	N	29	1	8	105
04	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3615	2	20	9	N	18	1	8	122
05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3974	2	26	9	N	24			146
06	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4052	2	18	9	N	16			162
07	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4121	2	35	9	N	32	177	1	16
STILL, W.W. GU #1														
WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10324 - 10562														
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			74
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	997	2	2	9	N	2	1	8	75
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	N	1			76
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1363	2	10	9	N	9			85
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			85
07	1178 N	879	-0-	-299	-0-	879	2			N	-0-			85
SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 10372 - 10711														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
GUNN, J.R. GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10436 - 10812														
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1512	2	28	9	N	25	147	1	36
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1583	2	33	9	N	30			66
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1460	2	31	9	N	28	1	8	93
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1584	2	35	9	N	32	1	8	124
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1655	2	24	9	N	22			146
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1664	2	31	9	N	28	148	1	25
LEONARD, WILLIAM M.														
WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10846 - 10474														
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	209	2	21	9	Y	19			106
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	173	2	19	9	Y	17	116	1	7
04	450 N	235	-0-	-215	-0-	220	2	15	9	Y	14			21
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	196	2	20	9	Y	18			39
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	175	2	13	9	Y	12			51
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	454	2	12	9	Y	11			62
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1														
WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 10070 - 10438														
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			22
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-			22
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			22
05	403 N	335	-0-	-68	-0-	285	2	50	9	N	45			67
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			67
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			67
WADE, C.K. GAS UNIT #1														
WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400														
02	1484 N	1030	-0-	-454	-0-	1021	2	9	9	Y	8			190
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1741	2	36	9	Y	33	163	1	60
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	2	6	9	Y	5			65
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1440	2	20	9	Y	18			83
06	1590 N	1209	-0-	-381	-0-	1209	2			Y	-0-			83
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1820	2	37	9	Y	34			117

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.// 263648												
ODOM GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 142593		COMPL. DATE 08/30/1992		TOTAL DEPTH 10635		PERF.10046 - 10444				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-					8
03		1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1479	2		N	-0-					8
04		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-					8
05		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1622	2	110	9	N	100				108
06		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1778	2	15	9	N	14				122
07		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1770	2	25	9	N	23				145
ODOM GAS UNIT NO. 1				WELL #: 4		RRCID -> 142637		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 10817		PERF.10160 - 10708				
02		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1032	2	8	9	N	7				50
03		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	N	3				53
04		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	2	13	9	N	12				65
05		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1577	2	12	9	N	11				76
06		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1270	2	11	9	N	10				86
07		1147 N	1057	-0-	-90	-0-	1045	2	12	9	N	11				97
HINSON, R.A. GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 142679		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10093 - 10510				
02		980 N	933	-0-	-47	-0-	894	2	39	9	Y	35				55
03		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1392	2	32	9	Y	29	45	1		39
04		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	Y	3				42
05		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1009	2	21	9	Y	19	41	1		20
06		1050 N	359	-0-	-691	-0-	347	2	12	9	Y	11				31
07		1085 N	569	-0-	-516	-0-	557	2	12	9	Y	11				42
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1				WELL #: 4		RRCID -> 142937		COMPL. DATE 08/10/1992		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10030 - 10089				
02		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		Y	-0-					27
03		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2112	2	1	9	Y	1	1	8		27
04		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		Y	-0-					27
05		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		Y	-0-					27
06		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		Y	-0-					27
07		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		Y	-0-					27
WADE, C.K. GAS UNIT #1				WELL #: 4		RRCID -> 143074		COMPL. DATE 08/25/1992		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10080 - 10453				
02		756 N	615	-0-	-141	-0-	572	2	43	9	Y	39				122
03		639 N	639	-0-	-0-	-0-	616	2	23	9	Y	21	1	8		142
04		630 N	623	-0-	-7	-0-	614	2	9	9	Y	8	107	1		43
05		682 N	652	-0-	-30	-0-	641	2	11	9	Y	10				53
06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	Y	2				55
07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	988	2	7	9	Y	6				61
STILL, W.W. GU #1				WELL #: 3		RRCID -> 145073		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10358 - 10879				
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-					-0-
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-					-0-
04		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-					-0-
05		651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2		N	-0-					-0-
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-					-0-
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
LEARD #1		WELL #: 3		RRCID -> 147070		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 10593	
								PERF.10133 - 10409	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	110 26 9	1 973 2	N 24	109
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	142 19 9	1 1067 2	N 17 110 1	16
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	63 6 9	1 860 2	N 5	21
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	76 65 9	1 928 2	N 59	80
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	128 15 9	1 940 2	N 14	94
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	126 15 9	1 989 2	N 14	108
STILL, W.W. GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 148336		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10431 - 10834	
02	140 N	18	-0-	-122	-0-	18 2		N -0-	12
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N -0-	12
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N -0-	12
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N -0-	12
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N -0-	12
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N -0-	12
ARRINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 149354		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 10940	
								PERF.10370 - 10836	
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N -0-	79
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N -0-	79
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N -0-	79
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N -0-	79
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N -0-	79
07	651 N	382	-0-	-269	-0-	382 2		N -0-	79
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154495		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 10618	
								PERF.10077 - 10332	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	13
LEARD #1		WELL #: 4		RRCID -> 160668		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10589	
								PERF.10036 - 10456	
02	1064 N	522	-0-	-542	-0-	59 1 9	1 462 2	N 1 1 8	91
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	95 1 9	1 1042 2	N 86 86 1	91
04	1230 N	261	-0-	-969	-0-	20 1	2 241 2	N -0-	91
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	59 1	2 1404 2	N -0-	91
06	1200 N	1123	-0-	-77	-0-	96 1	2 1027 2	N -0-	91
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	97 1	2 891 2	N -0-	91
BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 166432		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 10850	
								PERF.10236 - 10641	
*12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1031 2	13 9	N 12	37
*01	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972 2		N -0-	37
*02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N -0-	37
*03	1054 N	985	-0-	-69	-0-	985 2		N -0-	37
*04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N -0-	37
*05	1240 N	1026	-0-	-214	-0-	1026 2		N -0-	37
*06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N -0-	37
07	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009 2		N -0-	37

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
WADE, C.K. GAS UNIT #1														
//CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
//CONT.// 263648														
WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2				N	-0-			118
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2				N	-0-			118
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2				N	-0-			118
05	868 N	760	-0-	-108	-0-	760 2				N	-0-			118
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2				N	-0-			118
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2				N	-0-			118

ODOM GAS UNIT #1														
WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

LEARD #1														
WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492														
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	201 1	1467 2			N	7	1 8		73
						8 9								
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	236 1	1691 2			N	14			87
						15 9								
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	115 1	1181 2			N	24	1 8		110
						26 9								
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	109 1	758 2			N	-0-			110
06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	228 1	1799 2			N	22			132
						24 9								
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	231 1	1493 2			N	16			148
						18 9								

WADE, C.K. GAS UNIT # 1														
WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423														
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1847 2	28 9			N	25			60
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2027 2	39 9			N	35			95
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1830 2	17 9			N	15	1 8		109
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2024 2	34 9			N	31	1 8		139
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1958 2	28 9			N	25			164
07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2046 2	30 9			N	27			191

ODOM GAS UNIT #1														
WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537														
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2				N	-0-			7
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2				N	-0-			7
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2				N	-0-			7
05	465 N	297	-0-	-168	-0-	297 2				N	-0-			7
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2				N	-0-			7
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2				N	-0-			7

STILL, W.W. GU #1														
WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550														
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1436 2	11 9			Y	10			25
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1159 2	26 9			Y	24			49
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1546 2	84 9			Y	76			125
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1707 2	11 9			Y	10	114 1		21
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1658 2	8 9			Y	7			28
07	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1745 2	12 9			Y	11			39

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC															
WADE, C.K. GAS UNIT #1															

OIL AND GAS DIVISION														
ROSEWOOD (COTTON VALLEY)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
SOWELL, J. L.														
WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
HINSON, R.A. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A														
02	812 N	623	-0-	-189	-0-	613	2	10 9	Y		9			53
03	899 N	735	-0-	-164	-0-	726	2	9 9	Y		8			61
04	840 N	799	-0-	-41	-0-	788	2	11 9	Y		10			71
05	682 N	571	-0-	-111	-0-	568	2	3 9	Y		3			74
06	720 N	596	-0-	-124	-0-	594	2	2 9	Y		2			76
07	837 N	603	-0-	-234	-0-	603	2		Y		-0-	51 1		25
LEARD #1														
WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
ROSS, VERA GAS UNIT #1														
WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320														
02	1512 N	896	-0-	-616	-0-	881	2	15 9	Y		14			35
03	1426 N	773	-0-	-653	-0-	763	2	10 9	Y		9	40 1		4
04	1320 N	942	-0-	-378	-0-	935	2	7 9	Y		6			10
05	992 N	987	-0-	-5	-0-	981	2	6 9	Y		5			15
06	750 N	498	-0-	-252	-0-	488	2	10 9	Y		9			24
07	961 N	466	-0-	-495	-0-	459	2	7 9	Y		6			30
DAVIS, CARLOS GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456														
02	448 N	72	-0-	-376	-0-	70	2	2 9	Y		2			25
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	406	2	6 9	Y		5			30
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1 9	Y		1	20 1		11
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2 9	Y		2			13
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	411	2	11 9	Y		10			23
07	558 N	423	-0-	-135	-0-	414	2	9 9	Y		8			31
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1														
WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3
BOWERS, ERNEST GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308														
02	1260 N	861	-0-	-399	-0-	505	2	356 9	Y		324	242 1		133
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1722	2	41 9	Y		37			170
04	1260 N	783	-0-	-477	-0-	753	2	30 9	Y		27			197
05	961 N	774	-0-	-187	-0-	752	2	22 9	Y		20			217
06	1380 N	575	-0-	-805	-0-	571	2	4 9	Y		4	136 1		85
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1467	2	30 9	Y		27			112

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)										//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.// 263648												
FENLAW, MACK GAS UNIT 1										WELL #: 3		RRCID -> 188819		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10654 - 10878				
M	O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	92	N		92	-0-	-0-	-0-	-0-				92	2		Y	-0-						1
03	31	N		25	-0-	-6	-0-	-0-				24	2	1	9	Y	1					2
04	79	N		79	-0-	-0-	-0-	-0-				79	2		Y	-0-		1	1			1
05	93	N		57	-0-	-36	-0-	-0-				57	2		Y	-0-						1
06	117	N		117	-0-	-0-	-0-	-0-				117	2		Y	-0-						1
07	93	N		39	-0-	-54	-0-	-0-				39	2		Y	-0-						1
DAVIS, CARLOS GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 189492		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 11228		PERF.10554 - 10754				
02	560	N		286	-0-	-274	-0-	-0-				262	2	24	9	Y	22					36
03	858	N		858	-0-	-0-	-0-	-0-				854	2	4	9	Y	4					40
04	621	N		621	-0-	-0-	-0-	-0-				620	2	1	9	Y	1		27	1		14
05	443	N		443	-0-	-0-	-0-	-0-				441	2	2	9	Y	2					16
06	600	N		552	-0-	-48	-0-	-0-				543	2	9	9	Y	8					24
07	1124	N		1124	-0-	-0-	-0-	-0-				1109	2	15	9	Y	14					38
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 189499		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 10985		PERF.10347 - 10886				
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
FENLAW, MACK GAS UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 189512		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10547 - 11084				
02	196	N		191	-0-	-5	-0-	-0-				185	2	6	9	Y	5					49
03	270	N		270	-0-	-0-	-0-	-0-				257	2	13	9	Y	12					61
04	245	N		245	-0-	-0-	-0-	-0-				242	2	3	9	Y	3		56	1		8
05	252	N		252	-0-	-0-	-0-	-0-				243	2	9	9	Y	8					16
06	270	N		254	-0-	-16	-0-	-0-				247	2	7	9	Y	6					22
07	249	N		249	-0-	-0-	-0-	-0-				245	2	4	9	Y	4					26
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 189677		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10544 - 10811				
02	58	N		58	-0-	-0-	-0-	-0-				58	2			Y	-0-					-0-
03	31	N		29	-0-	-2	-0-	-0-				1	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N		-0-	-0-	-30	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	62	N		28	-0-	-34	-0-	-0-				27	2	1	9	Y	1					1
06	30	N		-0-	-0-	-30	-0-	-0-							Y	-0-						1
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						1
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 189679		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10051 - 10298				
02	1261	N		1261	-0-	-0-	-0-	-0-				1248	2	13	9	Y	12					38
03	1285	N		1285	-0-	-0-	-0-	-0-				1275	2	10	9	Y	9					47
04	1241	N		1241	-0-	-0-	-0-	-0-				1234	2	7	9	Y	6					53
05	1359	N		1359	-0-	-0-	-0-	-0-				1351	2	8	9	Y	7					60
06	1382	N		1382	-0-	-0-	-0-	-0-				1371	2	11	9	Y	10					70
07	1338	N		1338	-0-	-0-	-0-	-0-				1330	2	8	9	Y	7					77

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2	10	9	Y	9			54
03	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	1647	2	8	9	Y	7	61	1	-0-
04	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-			-0-
05	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-			-0-
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2025

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	924 N	620	-0-	-304	-0-	-0-	612	2	8	9	Y	7			44
03	1023 N	444	-0-	-579	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3	35	1	12
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2	2	9	Y	2			14
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	2	17	9	Y	15	14	1	15
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2	8	9	Y	7			22
07	1023 N	502	-0-	-521	-0-	-0-	495	2	7	9	Y	6			28

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	616 N	250	-0-	-366	-0-	-0-	250	2			Y	-0-	6	7	20
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	Y	3			23
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	Y	3			26
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	Y	2			28
06	750 N	579	-0-	-171	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	1			29
07	775 N	619	-0-	-156	-0-	-0-	619	2			Y	-0-	19	1	10

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	-0-	6	2	2	9	Y	2			11
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	Y	3	13	1	1
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	12	2	4	9	Y	4			5
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	Y	4			9
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	Y	5			14
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	Y	3			17

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1232 N	140	-0-	-1092	-0-	-0-	137	2	3	9	Y	3			31
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	2	6	9	Y	5			36
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	2	8	9	Y	7			43
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3			46
06	1350 N	717	-0-	-633	-0-	-0-	716	2	1	9	Y	1			47
07	1395 N	708	-0-	-687	-0-	-0-	707	2	1	9	Y	1	32	1	16

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)														CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC																	
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02	504 N	469	-0-	-35	-0-	460	2	9	9	Y	8			65			
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	Y	9	1	8	73			
04	540 N	467	-0-	-73	-0-	460	2	7	9	Y	6	65	1	14			
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	543	2	7	9	Y	6			20			
06	510 N	495	-0-	-15	-0-	492	2	3	9	Y	3			23			
07	496 N	463	-0-	-33	-0-	462	2	1	9	Y	1			24			
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960																	
02	812 N	772	-0-	-40	-0-	762	2	10	9	Y	9			103			
03	899 N	782	-0-	-117	-0-	773	2	9	9	Y	8			111			
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	721	2	7	9	Y	6	99	1	18			
05	868 N	814	-0-	-54	-0-	807	2	7	9	Y	6			24			
06	750 N	648	-0-	-102	-0-	645	2	3	9	Y	3			27			
07	744 N	430	-0-	-314	-0-	429	2	1	9	Y	1			28			
HINSON, R.A. GAS UNIT																	
WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472																	
02	560 N	43	-0-	-517	-0-	35	2	8	9	Y	7			36			
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2350	2	36	9	Y	33	29	1	40			
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1317	2	6	9	Y	5			45			
05	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2649	2	22	9	Y	20	44	1	21			
06	3000 N	3148	-0-	148	148	3131	2	17	9	Y	15			36			
07	3087 N	2939	-0-	-148	-0-	2924	2	15	9	Y	14			50			
RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1																	
WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048																	
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1427	2	15	9	Y	14			82			
03	1457 N	1223	-0-	-234	-0-	1219	2	4	9	Y	4			86			
04	1410 N	1209	-0-	-201	-0-	1202	2	7	9	Y	6			92			
05	1612 N	1283	-0-	-329	-0-	1279	2	4	9	Y	4			96			
06	1170 N	936	-0-	-234	-0-	925	2	11	9	Y	10			106			
07	1240 N	848	-0-	-392	-0-	846	2	2	9	Y	2			108			
RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1																	
WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052																	
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	17	2	1	9	Y	1			5			
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-			5			
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			5			
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			5			
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1			6			
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			6			
TILLERY, JOHN D.																	
WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780																	
02	560 N	462	-0-	-98	-0-	439	2	23	9	Y	21	140	1	50			
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	506	2	40	9	Y	36			86			
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	501	2	39	9	Y	35			121			
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	592	2	45	9	Y	41			162			
06	540 N	462	-0-	-78	-0-	431	2	31	9	Y	28	130	1	60			
07	558 N	549	-0-	-9	-0-	513	2	36	9	Y	33			93			
HINSON, R.A. GAS UNIT																	
WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344																	
02	644 N	127	-0-	-517	-0-	127	2			Y	-0-	4	7	19			
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2	9	Y	2			21			
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1147	2	4	9	Y	4			25			
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	Y	1			26			
06	930 N	269	-0-	-661	-0-	268	2	1	9	Y	1			27			
07	992 N	294	-0-	-698	-0-	294	2			Y	-0-	18	1	9			

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) FAULCONER ENERGY, LLC MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	78330 500 263648 7	ASSOCIATED RRCID -> 243870	CAPACITY COMPL. DATE 10/04/2008				CNTY: UPSHUR TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	257	1	6	9	4204	2	Y	5					31
03	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	296	1	3	9	4689	2	Y	3					34
04	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	263	1	10	9	4411	2	Y	9					43
05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	296	1	2	9	4638	2	Y	2	1	8			44
06	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	277	1	7	9	5851	2	Y	-0-					44
07	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	296	1	8	9	5687	2	Y	7	1	8			50
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308																		
02	2660 X	878	-0-	-1782	-0-	771	2	107	9	Y	97	149	1					39
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3286	2	15	9	Y	14							53
04	2820 X	2470	-0-	-350	-0-	2457	2	13	9	Y	12							65
05	2790 X	2734	-0-	-56	-0-	2723	2	11	9	Y	10							75
06	3180 X	2514	-0-	-666	-0-	2512	2	2	9	Y	2	47	1					30
07	3286 X	2709	-0-	-577	-0-	2694	2	15	9	Y	14							44
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347																		
02	896 N	726	-0-	-170	-0-	704	2	22	9	Y	20							60
03	992 N	683	-0-	-309	-0-	670	2	13	9	Y	12							72
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	1							73
05	806 N	705	-0-	-101	-0-	701	2	4	9	Y	4							77
06	660 N	632	-0-	-28	-0-	630	2	2	9	Y	2							79
07	992 N	528	-0-	-464	-0-	527	2	1	9	Y	1							80
R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322																		
02	2296 N	1031	-0-	-1265	-0-	997	2	34	9	Y	31							87
03	2294 N	4	-0-	-2290	-0-	2	2	2	9	Y	2							89
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2180	2	7	9	Y	6							95
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1997	2	4	9	Y	4							99
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	2	2	9	Y	2							101
07	2263 N	1528	-0-	-735	-0-	1528	2			Y	-0-	68	1					33
MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300																		
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2292	2	127	9	N	115	86	1					122
03	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2386	2	36	9	N	33	82	1		1	8		72
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2289	2	29	9	N	26	1	8					97
05	2666 N	2532	-0-	-134	-0-	2503	2	29	9	N	26							123
06	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2583	2	30	9	N	27							150
07	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2703	2	25	9	N	23							173
LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346																		
02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3217	2	58	9	N	53	169	1		2	8		41
03	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3314	2	57	9	N	52							93
04	3210 X	3115	-0-	-95	-0-	3083	2	32	9	N	29							122
05	3627 X	3449	-0-	-178	-0-	3409	2	40	9	N	36	1	8					157
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3505	2	33	9	N	30							187
07	3627 X	3616	-0-	-11	-0-	3586	2	30	9	N	27							213

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)														CNTY: UPSHUR	
FAULCONER ENERGY, LLC															
HINSON, R.A. GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3920 X	1569	-0-	-2351	-0-	1497	2	72	9	Y	65			99	
03	4340 X	3767	-0-	-573	-0-	3695	2	72	9	Y	65	81	1	83	
04	3990 X	2351	-0-	-1639	-0-	2342	2	9	9	Y	8			91	
05	4123 X	1657	-0-	-2466	-0-	1629	2	28	9	Y	25	89	1	27	
06	3810 X	2233	-0-	-1577	-0-	2205	2	28	9	Y	25			52	
07	3782 X	2309	-0-	-1473	-0-	2275	2	34	9	Y	31			83	
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C.															
RAY, W.E. GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509															
02	1204 N	1119	-0-	-85	-0-	1119	2			N	-0-			178	
03	1333 N	1141	-0-	-192	-0-	1121	2	20	9	N	18	179	1	17	
04	1200 N	690	-0-	-510	-0-	690	2			N	-0-			17	
05	1240 N	1013	-0-	-227	-0-	982	2	31	9	N	28			45	
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			45	
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1651	2	35	9	N	32			77	
RAY GAS UNIT #2															
WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657															
02	1400 N	644	-0-	-756	-0-	644	2			N	-0-			119	
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1809	2	34	9	N	31			150	
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			150	
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1435	2	25	9	N	23			173	
06	1650 N	1561	-0-	-89	-0-	1561	2			N	-0-			173	
07	1705 N	1433	-0-	-272	-0-	1433	2			N	-0-			173	
PORTER GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227															
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	876	2	17	9	N	15			125	
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1017	2	21	9	N	19			144	
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	919	2	18	9	N	16			160	
05	992 N	903	-0-	-89	-0-	903	2			N	-0-			160	
06	990 N	883	-0-	-107	-0-	874	2	9	9	N	8			168	
07	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-			168	
BARBEE GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298															
02	812 N	698	-0-	-114	-0-	698	2			N	-0-			142	
03	899 N	790	-0-	-109	-0-	790	2			N	-0-			142	
04	720 N	509	-0-	-211	-0-	509	2			N	-0-			142	
05	775 N	554	-0-	-221	-0-	554	2			N	-0-			142	
06	750 N	503	-0-	-247	-0-	460	2	43	9	N	39	165	1	16	
07	527 N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-			16	
YOUNG GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203															
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			14	
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1331	2	59	9	N	54			68	
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1315	2	22	9	N	20			88	
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1299	2	21	9	N	19			107	
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1327	2	10	9	N	9			116	
07	1364 N	1113	-0-	-251	-0-	1105	2	8	9	N	7			123	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718														
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	BALANCE										
02	560 N	467	-0-	-93	-0-	467	2			N	-0-			87
03	589 N	535	-0-	-54	-0-	529	2	6	9	N	5			92
04	480 N	353	-0-	-127	-0-	347	2	6	9	N	5			97
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			97
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-			97
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			97
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519														
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			74
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	555	2	14	9	N	13			87
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	540	2	7	9	N	6			93
05	620 N	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-			93
06	540 N	508	-0-	-32	-0-	499	2	9	9	N	8			101
07	558 N	451	-0-	-107	-0-	451	2			N	-0-			101
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684														
02	1288 N	1169	-0-	-119	-0-	1127	2	42	9	N	38			142
03	1426 N	1025	-0-	-401	-0-	1025	2			N	-0-			142
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1313	2	28	9	N	25			167
05	1302 N	1230	-0-	-72	-0-	1230	2			N	-0-			167
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			167
07	1395 N	1196	-0-	-199	-0-	1166	2	30	9	N	27	178	1	16
BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799														
02	1176 N	764	-0-	-412	-0-	755	2	9	9	N	8			32
03	1333 N	255	-0-	-1078	-0-	255	2			N	-0-			32
04	1080 N	535	-0-	-545	-0-	535	2			N	-0-			32
05	837 N	660	-0-	-177	-0-	660	2			N	-0-			32
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			32
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			32
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598														
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1009	2	36	9	N	33			104
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			104
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1094	2	32	9	N	29			133
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			133
06	1170 N	1094	-0-	-76	-0-	1074	2	20	9	N	18			151
07	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	1043	2	1	9	N	1			152
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482														
02	2100 N	1993	-0-	-107	-0-	1993	2			N	-0-			12
03	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2556	2	75	9	N	68			80
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2150	2	21	9	N	19			99
05	2201 N	2078	-0-	-123	-0-	2078	2			N	-0-			99
06	2250 N	2106	-0-	-144	-0-	2058	2	48	9	N	44			143
07	2232 N	1756	-0-	-476	-0-	1743	2	13	9	N	12			155
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757														
02	1232 N	1210	-0-	-22	-0-	1145	2	65	9	N	59			117
03	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	1386	2			N	-0-			117
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1393	2	53	9	N	48			165
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1422	2	33	9	N	30	175	1	20
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			20
07	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	1423	2	2	9	N	2			22

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718														
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2184 N	1941	-0-	-243	-0-	1932	2	9	9	N	8			45
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2387	2	8	9	N	7			52
04	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-			52
05	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2909	2	53	9	N	48			100
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-			100
07	2604 N	2521	-0-	-83	-0-	2521	2			N	-0-			100
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681														
02	1344 N	1203	-0-	-141	-0-	1203	2			N	-0-			171
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	N	16	172 1		15
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1327	2	34	9	N	31			46
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1482	2	77	9	N	70			116
06	1410 N	1285	-0-	-125	-0-	1285	2			N	-0-			116
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1386	2	51	9	N	46			162
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698														
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			145
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1720	2	51	9	N	46	174 1		17
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			17
05	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	1529	2	10	9	N	9			26
06	1710 N	1444	-0-	-266	-0-	1444	2			N	-0-			26
07	1674 N	1307	-0-	-367	-0-	1288	2	19	9	N	17			43
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502														
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1691	2	53	9	N	48	164 1		17
03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2154	2	35	9	N	32			49
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2098	2	20	9	N	18			67
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2110	2	36	9	N	33			100
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			100
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1826	2	35	9	N	32			132
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695														
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			55
03	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2828	2	68	9	N	62			117
04	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2569	2	15	9	N	14			131
05	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2545	2	14	9	N	13			144
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2341	2	23	9	N	21			165
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2292	2	31	9	N	28	174 1		19
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542														
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1410	2	101	9	N	92			113
03	1674 N	1659	-0-	-15	-0-	1641	2	18	9	N	16			129
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1550	2	24	9	N	22			151
05	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	1599	2	18	9	N	16			167
06	1620 N	1587	-0-	-33	-0-	1559	2	28	9	N	25	175 1		17
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1599	2	17	9	N	15			32
BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625														
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	874	2	25	9	N	23			72
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1088	2	15	9	N	14			86
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	950	2	26	9	N	24			110
05	992 N	808	-0-	-184	-0-	808	2			N	-0-			110
06	1080 N	928	-0-	-152	-0-	904	2	24	9	N	22			132
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	2	11	9	N	10			142

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718														
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
02	1680 N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2							85
03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1933	2	52	9	N	47			132
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	2	3	9	N	3			135
05	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1894	2	24	9	N	22			157
06	1800 N	1683	-0-	-117	-0-	1647	2	36	9	N	33	174	1	16
07	1767 N	1437	-0-	-330	-0-	1437	2			N	-0-			16
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576														
02	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2270	2	36	9	N	33			65
03	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	2969	2	37	9	N	34			99
04	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2694	2	50	9	N	45			144
05	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2575	2	31	9	N	28			172
06	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-			172
07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2277	2	72	9	N	65	166	1	71
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419														
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1296	2	14	9	N	13			68
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1608	2	15	9	N	14			82
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1467	2	15	9	N	14			96
05	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			N	-0-			96
06	1560 N	1193	-0-	-367	-0-	1193	2			N	-0-			96
07	1519 N	1007	-0-	-512	-0-	1007	2			N	-0-			96
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820														
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			102
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1644	2	55	9	N	50			152
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			152
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1562	2	28	9	N	25	162	1	15
06	1650 N	1544	-0-	-106	-0-	1544	2			N	-0-			15
07	1581 N	1160	-0-	-421	-0-	1160	2			N	-0-			15
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819														
02	1736 N	1369	-0-	-367	-0-	1369	2			N	-0-			12
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2138	2	62	9	N	56			68
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1995	2	10	9	N	9			77
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-			77
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1913	2	8	9	N	7			84
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1956	2	33	9	N	30			114
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742														
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1536	2	34	9	N	31			109
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1732	2	40	9	N	36			145
04	1710 N	1703	-0-	-7	-0-	1688	2	15	9	N	14			159
05	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	1674	2	1	9	N	1			160
06	1710 N	1680	-0-	-30	-0-	1638	2	42	9	N	38	181	1	17
07	1767 N	1757	-0-	-10	-0-	1693	2	64	9	N	58			75
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848														
02	1232 N	1183	-0-	-49	-0-	1179	2	4	9	N	4			35
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1405	2	40	9	N	36			71
04	1320 N	1244	-0-	-76	-0-	1244	2			N	-0-			71
05	1302 N	1159	-0-	-143	-0-	1126	2	33	9	N	30			101
06	1320 N	1022	-0-	-298	-0-	1022	2			N	-0-			101
07	1271 N	904	-0-	-367	-0-	904	2			N	-0-			101

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)														CNTY: UPSHUR	
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 78330 500															
RAY, W.E. GAS UNIT #1															
WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-			64	
03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2280	2	59	9	N	54			118	
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2151	2	4	9	N	4			122	
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2142	2	15	9	N	14			136	
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-			136	
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2219	2	47	9	N	43	163	1	16	
YOUNG GAS UNIT #1															
WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704															
02	1372 N	1333	-0-	-39	-0-	1292	2	41	9	N	37			114	
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1542	2	18	9	N	16			130	
04	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1347	2	37	9	N	34			164	
05	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-			164	
06	1500 N	1445	-0-	-55	-0-	1416	2	29	9	N	26	180	1	10	
07	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			N	-0-			10	
BOGEL GAS UNIT #1															
WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494															
02	1764 N	1749	-0-	-15	-0-	1749	2			N	-0-			164	
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2066	2	19	9	N	17			181	
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-	161	1	20	
05	1922 N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-			20	
06	2010 N	1738	-0-	-272	-0-	1738	2			N	-0-			20	
07	1922 N	1883	-0-	-39	-0-	1883	2			N	-0-			20	
PORTER GAS UNIT #1															
WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262															
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	864	2	18	9	N	16			80	
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	951	2	9	9	N	8			88	
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			88	
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			88	
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			88	
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			88	
DUGGER -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260															
02	1288 N	1237	-0-	-51	-0-	1176	2	61	9	N	55	177	1	17	
03	1519 N	1449	-0-	-70	-0-	1429	2	20	9	N	18			35	
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1356	2	65	9	N	59			94	
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1429	2	33	9	N	30			124	
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1377	2	52	9	N	47			171	
07	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	1397	2	31	9	N	28	180	1	19	
TUEL GAS UNIT #1															
WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628															
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			191	
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			191	
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			191	
05	961 N	784	-0-	-177	-0-	784	2			N	-0-			191	
06	1110 N	890	-0-	-220	-0-	888	2	2	9	N	2	171	1	22	
07	1209 N	873	-0-	-336	-0-	863	2	10	9	N	9			31	
BARBEE GAS UNIT #1															
WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627															
02	1568 N	1417	-0-	-151	-0-	1358	2	59	9	N	54			96	
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1813	2	39	9	N	35			131	
04	1680 N	1638	-0-	-42	-0-	1638	2			N	-0-			131	
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-			131	
06	1800 N	1553	-0-	-247	-0-	1508	2	45	9	N	41			172	
07	1705 N	1400	-0-	-305	-0-	1397	2	3	9	N	3			175	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)														CNTY: UPSHUR	
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718															
YOUNG GAS UNIT #1															
WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1008 N	693	-0-	-315	-0-	693	2			N	-0-			80	
03	1023 N	888	-0-	-135	-0-	881	2	7	9	N	6			86	
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	809	2	28	9	N	25			111	
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			111	
06	870 N	841	-0-	-29	-0-	841	2			N	-0-			111	
07	868 N	762	-0-	-106	-0-	762	2			N	-0-			111	
RAY GAS UNIT #2															
WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625															
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			154	
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1355	2	32	9	N	29	166	1	17	
04	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-			17	
05	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-			17	
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1193	2	31	9	N	28			45	
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			45	
RAY, W.E. GAS UNIT #1															
WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530															
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1713	2	40	9	N	36			66	
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2082	2	26	9	N	24			90	
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2015	2	3	9	N	3			93	
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1944	2	12	9	N	11			104	
06	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			N	-0-			104	
07	1922 N	1537	-0-	-385	-0-	1537	2			N	-0-			104	
TUEL GAS UNIT #1															
WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578															
02	1848 N	553	-0-	-1295	-0-	552	2	1	9	N	1			104	
03	2263 N	2024	-0-	-239	-0-	2005	2	19	9	N	17			121	
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	2	17	9	N	15			136	
05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2235	2	26	9	N	24			160	
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-			160	
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1731	2	40	9	N	36	182	1	14	
BOGEL GAS UNIT #1															
WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528															
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1277	2	23	9	N	21			164	
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	2	6	9	N	5			169	
04	1350 N	714	-0-	-636	-0-	674	2	40	9	N	36	186	1	19	
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			19	
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-			19	
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			19	
RAY GAS UNIT #2															
WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701															
02	1232 N	1227	-0-	-5	-0-	1227	2			N	-0-			68	
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			68	
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			68	
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1351	2	26	9	N	24			92	
06	1500 N	1227	-0-	-273	-0-	1223	2	4	9	N	4			96	
07	1550 N	1142	-0-	-408	-0-	1135	2	7	9	N	6			102	
TUEL GAS UNIT #1															
WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582															
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	321	2	7	9	N	6			101	
03	558 N	409	-0-	-149	-0-	403	2	6	9	N	5			106	
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	350	2	9	9	N	8			114	
05	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-			114	
06	390 N	251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-			114	
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-			114	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718														
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			14
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1870	2	31	9	N	28			42
04	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2			N	-0-			42
05	1736 N	1467	-0-	-269	-0-	1467	2			N	-0-			42
06	1830 N	1283	-0-	-547	-0-	1283	2			N	-0-			42
07	1674 N	1289	-0-	-385	-0-	1289	2			N	-0-			42
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577														
02	924 N	917	-0-	-7	-0-	917	2			N	-0-			125
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1057	2	29	9	N	26			151
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			151
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			151
06	1050 N	892	-0-	-158	-0-	892	2			N	-0-			151
07	1023 N	885	-0-	-138	-0-	863	2	22	9	N	20			171
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778														
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1765	2	44	9	N	40			164
03	2108 N	2061	-0-	-47	-0-	2042	2	19	9	N	17			181
04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1925	2	43	9	N	39	171	1	49
05	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	1938	2			N	-0-			49
06	1980 N	1850	-0-	-130	-0-	1850	2			N	-0-			49
07	2046 N	1985	-0-	-61	-0-	1921	2	64	9	N	58			107
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636														
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			56
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1186	2	61	9	N	55			111
04	1170 N	1032	-0-	-138	-0-	1006	2	26	9	N	24			135
05	1178 N	970	-0-	-208	-0-	970	2			N	-0-			135
06	1200 N	1042	-0-	-158	-0-	1042	2			N	-0-			135
07	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1000	2	13	9	N	12			147
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498														
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			101
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			101
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1135	2	9	9	N	8			109
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	N	5			114
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	2	6	9	N	5			119
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	978	2	8	9	N	7			126
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730														
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			59
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1621	2	57	9	N	52			111
04	1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1510	2	20	9	N	18			129
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1645	2	9	9	N	8			137
06	1620 N	1573	-0-	-47	-0-	1538	2	35	9	N	32			169
07	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			N	-0-			169
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799														
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2190	2	31	9	N	28			162
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2124	2	66	9	N	60			222
04	2220 N	2026	-0-	-194	-0-	1987	2	39	9	N	35	195	1	62
05	2449 N	2014	-0-	-435	-0-	2014	2			N	-0-			62
06	2130 N	2015	-0-	-115	-0-	2004	2	11	9	N	10			72
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2115	2	66	9	N	60			132

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)														CNTY: UPSHUR	
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 78330 500															
BOGEL GAS UNIT #2															
WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1079	2	17	9	N	15			114	
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1111	2	39	9	N	35			149	
04	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1056	2	12	9	N	11			160	
05	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-			160	
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1171	2	34	9	N	31	169	1	22	
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1245	2	9	9	N	8			30	
BOGEL GAS UNIT #1															
WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885															
02	2016 N	1693	-0-	-323	-0-	1632	2	61	9	N	55	172	1	20	
03	2015 N	2006	-0-	-9	-0-	2006	2			N	-0-			20	
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-			20	
05	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2			N	-0-			20	
06	1950 N	1722	-0-	-228	-0-	1719	2	3	9	N	3			23	
07	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	1699	2	11	9	N	10			33	
TUEL GAS UNIT #1															
WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968															
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1442	2	65	9	N	59			189	
03	1643 N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			N	-0-	162	1	27	
04	1470 N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2			N	-0-			27	
05	1674 N	1514	-0-	-160	-0-	1424	2	90	9	N	82			109	
06	1530 N	1227	-0-	-303	-0-	1202	2	25	9	N	23			132	
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1496	2	14	9	N	13			145	
BOGEL GAS UNIT #2															
WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786															
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	668	2	13	9	N	12			94	
03	682 N	616	-0-	-66	-0-	605	2	11	9	N	10			104	
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	762	2	17	9	N	15			119	
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	758	2	23	9	N	21			140	
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			140	
07	806 N	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-			140	
BARBER GAS UNIT #1															
WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180															
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1499	2	30	9	N	27			102	
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1729	2	99	9	N	90			192	
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1690	2	3	9	N	3			195	
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1731	2	21	9	N	19	191	1	23	
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1622	2	15	9	N	14			37	
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			37	
SPENCER GAS UNIT #1															
WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294															
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			47	
03	1023 N	887	-0-	-136	-0-	887	2			N	-0-			47	
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			47	
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1101	2	18	9	N	16			63	
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1002	2	17	9	N	15			78	
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1029	2	19	9	N	17			95	
SPENCER GAS UNIT #1															
WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792															
02	672 N	652	-0-	-20	-0-	652	2			N	-0-			172	
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			172	
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1059	2	17	9	N	15			187	
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			187	
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			187	
07	930 N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-			187	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)														
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1372 N	1162	-0-	-210	-0-	1088	2	74	9	N	67			199
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1467	2	11	9	N	10	181	1	28
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1337	2	57	9	N	52			80
05	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1183	2	22	9	N	20			100
06	1440 N	1105	-0-	-335	-0-	1064	2	41	9	N	37			137
07	1426 N	1018	-0-	-408	-0-	1018	2			N	-0-			137
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586														
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1799	2	64	9	N	58	195	1	38
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2352	2	52	9	N	47			85
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2146	2	54	9	N	49			134
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2293	2	62	9	N	56			190
06	2340 N	1938	-0-	-402	-0-	1907	2	31	9	N	28	185	1	33
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2259	2	32	9	N	29			62
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892														
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980														
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	1			N	-0-			37
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1651	1	58	9	N	53			90
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1342	1	30	9	N	27			117
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1389	1	25	9	N	23			140
06	1350 N	953	-0-	-397	-0-	922	1	31	9	N	28			168
07	1395 N	779	-0-	-616	-0-	777	1	2	9	N	2			170
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608														
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	952	1	6	9	N	5			143
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1125	1	8	9	N	7			150
04	1020 N	958	-0-	-62	-0-	939	1	19	9	N	17			167
05	1054 N	845	-0-	-209	-0-	838	1	7	9	N	6			173
06	1110 N	826	-0-	-284	-0-	807	1	19	9	N	17			190
07	992 N	806	-0-	-186	-0-	797	1	9	9	N	8			198
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	78330 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR			
84 ENERGY LLC			856467						
MACHEN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 101593	COMPL. DATE 03/11/1982	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10556	- 10636
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE					
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			41
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	41
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	41
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	41
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		25
URSUS OIL AND GAS			879300						
JOHNSON, HUBRE		WELL #:	1	RRCID -> 223811	COMPL. DATE 01/14/2007	TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10852	- 11972
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1155	3	43
03	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1210	3	58
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1175	3	69
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	575	3	84
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	1960	3	24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	175 1	24
WILSON		WELL #:	1	RRCID -> 238148	COMPL. DATE 01/19/2008	TOTAL	DEPTH 11360	PERF.10851	- 11144
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			105
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	105
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			105
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			105
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		105
VERADO ENERGY, INC.			884563						
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 189091	COMPL. DATE 02/28/2002	TOTAL	DEPTH 10610	PERF.10328	- 10086
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23									
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 189797	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL	DEPTH 10590	PERF.10114	- 10340
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2024									
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 262815	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL	DEPTH 10640	PERF.10200	- 10388
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2024									
RUFUS (PETTIT, LOWER)			78872 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781						
KANGERGA UNIT #1		WELL #:	1	RRCID -> 068997	COMPL. DATE 10/01/1975	TOTAL	DEPTH 7826	PERF. 7256	- 7264
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	98
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	98
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	98
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	98
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	98
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	98

RUFUS (PETTIT, UPPER) JANDAR EXPLORATION, L. C. PRIOR UNIT				78872 600 429781 WELL #:	NON-ASSOCIATED 1	ONE WELL RRCID -> 073117				CNTY: RUSK COMPL. DATE 08/05/1977				TOTAL DEPTH 7670		PERF. 7036 - 7039	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	336 N	254	-0-	-82	-0-		254	2			N	-0-					16
03	186 N	179	-0-	-7	-0-		179	2			N	-0-					16
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	4			N	-0-					16
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	2			N	-0-					16
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		1993	2			N	-0-					16
07	279 N	206	-0-	-73	-0-		206	2			N	-0-					16

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL)				78872 650	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC				850992						
YANDLE, WAYNE "A" UNIT				WELL #:	2P	RRCID -> 126533	COMPL. DATE 04/16/1987	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7117 - 7140
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED					05/19/2025					

RUSK, SE. (PETTIT)				78959 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
SIMMONS, OCIE				WELL #:	2	RRCID -> 275825	COMPL.	DATE 02/13/2015	TOTAL	DEPTH 10200	PERF.	9727 -	9733	
02	10164	X	7506	-0-	-2658	-0-	7313	2	193	9	N	175		512
03	11253	X	10980	-0-	-273	-0-	10814	2	166	9	N	151	180 1	483
04	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10528	2	167	9	N	152	170 1	465
05	10447	X	8796	-0-	-1651	-0-	8656	2	140	9	N	127	178 1	414
06	10620	X	7751	-0-	-2869	-0-	7621	2	130	9	N	118	178 1	353
07	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	11089	2	143	9	N	130		483

PRIEST				WELL #:		2	RRCID -> 282626	COMPL.	DATE 05/16/2017	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9618	-	9646
02	4424	X	3569	-0-	-855	-0-	3503	2	66 9 N	60				180
03	5053	X	4917	-0-	-136	-0-	4787	2	130 9 N	118	159	1		139
04	4890	X	4634	-0-	-256	-0-	4560	2	74 9 N	67				206
05	5053	X	3903	-0-	-1150	-0-	3828	2	75 9 N	68	157	1		117
06	4770	X	3275	-0-	-1495	-0-	3211	2	64 9 N	58				175
07	4929	X	4789	-0-	-140	-0-	4720	2	69 9 N	63	170	1		68

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
SIMMONS, OCIE				WELL #:	1	RRCID ->	098315	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL	DEPTH	11371	PERF.	9775 - 9818
02	3052	X	270	-0-	-2782	-0-	270	2		N	-0-			37
03	3379	X	2462	-0-	-917	-0-	161	1	2301	2	N	-0-		37
04	3270	X	1569	-0-	-1701	-0-	289	1	1280	2	N	-0-		37
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-		37
06	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	4371	1	1055	2	N	-0-		37
07	2449	X	1465	-0-	-984	-0-	1199	1	266	2	N	-0-		37

PRIEST				WELL #:	1	RRCID -> 175679	COMPL. DATE 12/31/1999	TOTAL	DEPTH 10525	PERF. 9467	-	9643
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED					07/02/2025							

RUSK, SE. (PETTIT)		//CONT.//		78959 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903													
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 269963		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 10616		PERF. 9638 - 9685						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
S S G L (NACATOSH)				79331 500	ASSOCIATED		EXEMPT							CNTY: MARION			
WEST, GARLAND O.				909664													
DAVIS, W. G.				WELL #:	1	RRCID -> 073989		COMPL. DATE 12/23/1958		TOTAL DEPTH 2694		PERF. 1074 - 1079					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
S.W. BULLARD (RODESSA)				79342 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY							CNTY: CHEROKEE			
FLINT PIPELINE COMPANY				273921													
MURPHY				WELL #:	1	RRCID -> 126761		COMPL. DATE 01/02/1988		TOTAL DEPTH 11410		PERF. 9570 - 9579					
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
MURPHY				WELL #:	2	RRCID -> 132267		COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9486 - 9492					
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	72 9	N	65	185 1					30
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	55 9	N	50						80
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	55 9	N	50						130
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	55 9	N	50	138 1					42
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	55 9	N	50						92
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	33 9	N	30						122
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.				581513													
MORRIS G. U.				WELL #:		RRCID -> 121159		COMPL. DATE 05/08/1986		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9598 - 9704					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/1995																	
VISION STONE PETROLEUM, LLC				886192													
STEPHENS G.U.				WELL #:	1	RRCID -> 120354		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 9565 - 9668					
02	952 N	679	-0-	-273	-0-	-0-	679	2			N	-0-					210
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					210
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

S.W. BULLARD (RODESSA)				//CONT.//		79342 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
VISION STONE PETROLEUM, LLC				//CONT.//		886192												
LAND G. U.				WELL #:		1	RRCID -> 121161		COMPL. DATE 12/22/1985		TOTAL DEPTH 10747		PERF. 9551 - 9661					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	548 X		59	-0-	-489	-0-				59 2			N	-0-			-0-	
03	58 X		58	-0-	-0-	-0-				58 2			N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
SALLER (TRAVIS PEAK)						79807 380	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PANOLA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.						209651												
HINCHEN						WELL #:		RRCID -> 191929		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6908 - 6926				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			23	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			23	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			23	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			23	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			23	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			23	
PLUGGED AND ABANDONED						05/04/2023												
SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.)						80466 486	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SMITH			
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC						101170												
NEILL						WELL #:	1	RRCID -> 059159		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9301 - 9329				
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-				980 2	33 9	N	30				101	
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-				1085 2	85 9	N	77	158 1			20	
04	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	-0-				970 2	44 9	N	40				60	
05	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	-0-				1050 2	25 9	N	23				83	
06	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	-0-				1015 2	17 9	N	15				98	
07	1054 N	486	-0-	-568	-0-	-0-				475 2	11 9	N	10				108	
SAND HILL (COTTON VALLEY SAND)						80470 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
BOBCAT RESOURCES, L.L.C.						077693												
HANCOCK, MARY JANE						WELL #:		RRCID -> 257161		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 10828 - 10898				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			50	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			50	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			50	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			50	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			50	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			50	
PLUGGED AND ABANDONED						12/05/2016												
GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC						337082												
MOON UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 255192		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10960 - 11096				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE)				81533 375	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WOOD					
MONTARE OPERATING, LTD.				577015											
JONES "A"				WELL #:	3ST	RRCID ->	195656	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	9501	PERF. 8706 -	8738		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-			762 3	24 9	N	22				67
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-			586 3	25 9	N	23				90
04	360 N	351	-0-	-9	-0-			329 3	22 9	N	20				110
05	372 N	371	-0-	-1	-0-			349 3	22 9	N	20				130
06	360 N	349	-0-	-11	-0-			328 3	21 9	N	19				149
07	372 N	347	-0-	-25	-0-			338 3	9 9	N	8				157
WILLIAMS, THURMAN				WELL #:	3	RRCID ->	196477	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8856 -	9004		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JONES "A"				WELL #:	2ST	RRCID ->	285807	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8496 -	8510		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)				81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				036562											
MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	072786	COMPL. DATE	07/04/1977	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6936 -	6949		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2				WELL #:	2	RRCID ->	084508	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 7001 -	7014		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415											
HUBERT HASKINS GAS UNIT				WELL #:	1D	RRCID ->	067331	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7011 -	7027		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION				328347							
MASON		WELL #:		RRCID -> 074813		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6956 - 6970	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2019											
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764									
ALFORD, J. B.		WELL #:		1		RRCID -> 052464		COMPL. DATE 01/24/1972		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894	
02	174 X	76	-0-	-98	-0-	76	1		N	-0-	-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1		N	-0-	-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1		N	-0-	-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	1		N	-0-	-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	1		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WHITEHEAD, W. A.		WELL #:		1		RRCID -> 052465		COMPL. DATE 03/02/1972		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888	
02	186 X	77	-0-	-109	-0-	77	1		N	-0-	-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	1		N	-0-	-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1		N	-0-	-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	1		N	-0-	-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	1		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
POSTON, H. C.		WELL #:		1		RRCID -> 052497		COMPL. DATE 01/31/1972		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014	
02	161 X	70	-0-	-91	-0-	70	1		N	-0-	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-	-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-	-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	1		N	-0-	-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	1		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BARRON, CORA COCHRAN		WELL #:		1		RRCID -> 052511		COMPL. DATE 04/14/1972		TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MOORE, E. C.		WELL #:		1		RRCID -> 060000		COMPL. DATE 08/09/1974		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935	
02	173 X	67	-0-	-106	-0-	67	1		N	-0-	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-	-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-	-0-
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)				//CONT.//	81706 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				//CONT.//	407764												
WALLACE, VIOLA D.				WELL #:	1	RRCID -> 061624		COMPL. DATE 03/24/1975		TOTAL DEPTH 6967		PERF. 6902 - 6916					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ASHBY, ELMER				WELL #:	2	RRCID -> 074361		COMPL. DATE 12/17/1977		TOTAL DEPTH 7106		PERF. 7042 - 7055					
02	187	X	73	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-	
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1		N	-0-			-0-	
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-			-0-	
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1		N	-0-			-0-	
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-			-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT				WELL #:	1	C	RRCID -> 067084	COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 6993 - 6997					
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			38	
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			38	
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			38	
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			38	
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			38	
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			38	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415													
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI				WELL #:	1		RRCID -> 065191	COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7009 - 7019					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87	
RICHARDSON, REUBE GENE GU #2				WELL #:	2		RRCID -> 084509	COMPL. DATE 06/15/1979		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7010 - 7018					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51	
STROUD PETROLEUM, INC.				828082													
CATES				WELL #:	1		RRCID -> 058297	COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 6840 - 6850					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47	

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)														CNTY: RUSK	
STROUD PETROLEUM, INC.															
BROWN, DOROTHY GAS UNIT															
				//CONT.//	81706 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	828082										
				WELL #:	1T	RRCID ->	060472	COMPL. DATE	03/02/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6962 - 6975		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	7		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MASON				WELL #:	1	RRCID ->	065800	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	7043	PERF.	7018 - 7024		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	7		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	066533	COMPL. DATE	04/05/1976	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7044 - 7054		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	073438	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	7048 - 7065		
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	8		-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT				WELL #:	1 A	RRCID ->	077201	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6900 - 6914		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	7		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8		-0-
SCOTTSVILLE, N. (PETTIT LOWER)														CNTY: HARRISON	
TGNR EAST TEXAS II LLC															
COLEMAN GAS UNIT 1															
				WELL #:	2	RRCID ->	292794	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6044 - 6188		
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	41	1	373	2	N	-0-				-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	2	N	-0-				-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	44	1	399	2	N	-0-				-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	45	1	412	2	N	-0-				-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	396	2	N	-0-				-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	N	-0-				-0-

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)															81774 800					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HARRISON				
TGNR EAST TEXAS II LLC															102211																			
DREYFUS, M. K.															WELL #: 1					RRCID -> 174520					COMPL. DATE 07/06/1999					TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-										
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-										
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-										
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-										
PLUGGED AND ABANDONED_____															06/26/2025																			
SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400)															81776 333					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: HARRISON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															020467																			
SCOTT, BUCK ET AL															WELL #: 2					RRCID -> 061625					COMPL. DATE 04/09/1975					TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-										
SCOTTSVILLE, SW. (PAGE)															81780 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HARRISON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															020467																			
SCOTT															WELL #: 2					RRCID -> 204546					COMPL. DATE 07/09/2004					TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-										
SESSIONS, S. (WOODBINE A)															82308 666					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: CHEROKEE				
BRG LONE STAR LTD.															090870																			
SESSIONS, MABEL GU															WELL #: 4					RRCID -> 241956					COMPL. DATE 06/02/2008					TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
SESSIONS, BOB GU															WELL #: 5					RRCID -> 250032					COMPL. DATE 05/13/2008					TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-										
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-										
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-										
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-										
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-										
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-										
SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)															82804 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: NACOGDOCHES				
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC															100566																			
MARSHALL-GRIFFITH															WELL #: 1					RRCID -> 106394					COMPL. DATE 04/16/1983					TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						23										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						23										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						23										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						23										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						23										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						23										

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	92 1	366 2	N	-0-		-0-	30
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	107 1	410 2	N	-0-		-0-	30
04	510 N	474	-0-	-36	-0-	104 1	370 2	N	-0-		-0-	30
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	101 1	392 2	N	-0-		-0-	30
06	510 N	370	-0-	-140	-0-	73 1	297 2	N	-0-		-0-	30
07	496 N	439	-0-	-57	-0-	92 1	347 2	N	-0-		-0-	30
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300												
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	45 1	177 2	Y	-0-		-0-	9
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	49 1	187 2	Y	-0-		-0-	9
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	50 1	180 2	Y	-0-		-0-	9
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	46 1	180 2	Y	-0-		-0-	9
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	42 1	171 2	Y	-0-		-0-	9
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	54 1	204 2	Y	-0-		-0-	9
HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010												
02	812 N	646	-0-	-166	-0-	130 1	516 2	N	-0-		-0-	210
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	149 1	571 2	N	-0-		-0-	210
04	720 N	718	-0-	-2	-0-	157 1	561 2	N	-0-		-0-	210
05	713 N	626	-0-	-87	-0-	128 1	498 2	N	-0-		-0-	210
06	690 N	676	-0-	-14	-0-	134 1	542 2	N	-0-		-0-	210
07	744 N	467	-0-	-277	-0-	98 1	369 2	N	-0-		-0-	210
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144												
02	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	1329 1	5282 2	Y	-0-		-0-	9
03	7006 X	6942	-0-	-64	-0-	1432 1	5510 2	Y	-0-		-0-	9
04	6780 X	6399	-0-	-381	-0-	1399 1	5000 2	Y	-0-		-0-	9
05	7006 X	6507	-0-	-499	-0-	1330 1	5177 2	Y	-0-		-0-	9
06	6780 X	6110	-0-	-670	-0-	1207 1	4903 2	Y	-0-		-0-	9
07	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	1519 1	5740 2	Y	-0-		-0-	9
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	197
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	197
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	197
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	197
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	197
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	197
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		82804 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
84 ENERGY LLC					856467												
MARSHALL-GRIFFITH			WELL #:		2	RRCID -> 215236		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 10853		PERF.10262 - 10532					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
MARSHALL-GRIFFITH			WELL #:		3	RRCID -> 216279		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 11419		PERF.10371 - 11318					
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
MARSHALL-GRIFFITH			WELL #:		4	RRCID -> 222767		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10288 - 10514					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
SHILOH (PETTIT, LOWER)					83249 200	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK							
S & H RESOURCES, INC.					740286												
BRADY, JAMES G.			WELL #:		1 T	RRCID -> 030371		COMPL. DATE 03/31/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7248 - 7294					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHILOH (PETTIT, UPPER)					83249 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK							
LATX OPERATIONS, LLC					489940												
WAYNE TIPPS SWD			WELL #:		1	RRCID -> 225736		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 3958		PERF. 3503 - 3782					
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHILOH (RODESSA)					83249 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
BUCKHORN OPERATING LLC					102367												
PINKERTON GAS UNIT			WELL #:		1WD	RRCID -> 226044		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6300 - 6340					
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA)		//CONT.//	83249 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903				
H D MAXWELL ET AL		WELL #:	8	RRCID -> 290055	COMPL. DATE 01/26/2021	TOTAL DEPTH 10813	PERF. 6292 - 6295
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		73
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143				
ANDERSON		WELL #:	1 C	RRCID -> 187011	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6222 - 6227
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
SHILOH (TRAVIS PEAK)			83249 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK	
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC			089452				
PRICE, HAROLD		WELL #:		RRCID -> 169013	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7774 - 8178
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED			09/09/2014				
SHILOH, EAST (BLOSSOM)			83250 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: PANOLA	
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC			827573				
AKIN, SALLIE LEE		WELL #:	3	RRCID -> 016707	COMPL. DATE 09/26/1961	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2968 - 2978
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
SILOAM (SMACKOVER)			83580 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BOWIE	
COMANCHE WELL SERVICE CORP.			169420				
LEWIS B.E.		WELL #:		RRCID -> 081785	COMPL. DATE 10/20/1978	TOTAL DEPTH 8745	PERF. 8580 - 8629
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	117
PLUGGED AND ABANDONED			01/14/2016				

SLOCUM, NW (WOODBINE D) TOWER RESOURCES INC WILSON				84148 611 862857	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDERSON			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SOUTHERN PINE (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TEMPLE EASTEX G.U. #2				84742 480 220903	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHEROKEE			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. WHITEMAN ET AL				84742 500 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	311 2		N	-0-		17
03	496	N	372	-0-	-124	-0-	372 2		N	-0-		17
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		17
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		17
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	289 2		N	-0-		17
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365 2		N	-0-		17
WHITEMAN ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 229501	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10325	- 11058			
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		57
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		57
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		57
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		57
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		57
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		57
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC WHITEMAN ET AL				100566 WELL #: 3	RRCID -> 185885	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL DEPTH 11115	PERF.10420	- 10862			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SOUTHERN PINE LUMBER CO.				220903 WELL #: 1	RRCID -> 081162	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9993	- 10454			
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	453 1	1274 2	Y	-0-		-0-
03	1860	N	44	-0-	-1816	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
04	1800	N	38	-0-	-1762	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	761 1	1829 2	Y	-0-		-0-
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	582 1	1925 2	Y	-0-		-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITEMAN-DECKER				//CONT.// 84742 500 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE								
				//CONT.// 220903		RRCID -> 082825	COMPL. DATE 03/19/1979	TOTAL	DEPTH 10508	PERF.10263	- 10373							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2				WELL #: 1	RRCID -> 084510	COMPL. DATE 09/14/1979	TOTAL	DEPTH 10502	PERF.10350	- 10364								
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	1024	2	Y	-0-						-0-
03	1116 N	68	-0-	-1048	-0-	-0-	68	2			Y	-0-						-0-
04	1080 N	58	-0-	-1022	-0-	-0-	58	2			Y	-0-						-0-
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	1153	2	Y	-0-						-0-
06	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	1213	2	Y	-0-						-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 084703	COMPL. DATE 09/27/1979	TOTAL	DEPTH 10440	PERF. 9909	- 10344								
02	T. A.	101	-0-	101	101	26	1	75	2	Y	-0-							-0-
03	T. A.	64	-0-	64	165	64	2			Y	-0-							-0-
04	T. A.	55	-0-	55	220	55	2			Y	-0-							-0-
05	576 X	356	-0-	-220	-0-	105	1	251	2	Y	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-							-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3				WELL #: 1	RRCID -> 084858	COMPL. DATE 10/08/1979	TOTAL	DEPTH 10450	PERF. 9870	- 10248								
02	T. A.	1475	-0-	1475	1475	387	1	1088	2	Y	-0-							-0-
03	T. A.	36	-0-	36	1511	36	2			Y	-0-							-0-
04	T. A.	31	-0-	31	1542	31	2			Y	-0-							-0-
05	2312 X	770	-0-	-1542	-0-	226	1	544	2	Y	-0-							-0-
06	745 X	745	-0-	-0-	-0-	173	1	572	2	Y	-0-							-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-							-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1	RRCID -> 089096	COMPL. DATE 06/09/1980	TOTAL	DEPTH 10932	PERF.10136	- 10342								
02	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	712	1	2003	2	Y	-0-							-0-
03	403 X	276	-0-	-127	-0-	276	2			Y	-0-							-0-
04	390 X	236	-0-	-154	-0-	236	2			Y	-0-							-0-
05	403 X	251	-0-	-152	-0-	74	1	177	2	Y	-0-							-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				Y	-0-							-0-

LITTLE G.U. #1				WELL #: 1	RRCID -> 089222	COMPL. DATE 05/21/1980	TOTAL	DEPTH 10562	PERF. 9874	- 10485								
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	36	1	100	2	Y	-0-							-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-							-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	58	1	140	2	Y	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-							-0-

DIXON, JOHN M.				WELL #: 1	RRCID -> 093723	COMPL. DATE 05/01/1981	TOTAL	DEPTH 12222	PERF. 9846	- 10246								
02	2520 N	11	-0-	-2509	-0-	3	1	8	2	Y	-0-							-0-
03	2790 N	896	-0-	-1894	-0-	896	2			Y	-0-							-0-
04	3000 N	4145	-0-	-1145	-0-	1145	2			Y	-0-							-0-
05	3100 N	2456	-0-	-644	-0-	501	1	1735	2	Y	-0-							-0-
06	2066 X	1565	-0-	-501	-0-	363	1	1202	2	Y	-0-							-0-
07	2790 X	2103	-0-	-687	-0-	2103	2			Y	-0-							-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
02	1372 N	729 -0-	-643 -0-	191 1	538 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1736 N	28 -0-	-1708 -0-	28 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1530 N	24 -0-	-1506 -0-	24 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1134 N	1134 -0-	-0- -0-	333 1	801 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0- -0-	-30 -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0- -0-	-31 -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222											
02	4508 X	3214 -0-	-1294 -0-	842 1	2372 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4991 X	4756 -0-	-235 -0-	4756 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5517 X	5517 -0-	-0- -0-	5517 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4732 X	4732 -0-	-0- -0-	1390 1	3342 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4590 X	4017 -0-	-573 -0-	932 1	3085 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6804 X	6804 -0-	-0- -0-	6804 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284											
02	1163 N	1163 -0-	-0- -0-	305 1	858 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	930 N	103 -0-	-827 -0-	103 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	88 N	88 -0-	-0- -0-	88 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1085 N	846 -0-	-239 -0-	248 1	598 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	818 N	818 -0-	-0- -0-	190 1	628 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	-0- -0-	-93 -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845											
02	1569 N	1569 -0-	-0- -0-	411 1	1158 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1674 N	-0- -0-	-1674 -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1932 N	1932 -0-	-0- -0-	1932 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2428 N	2428 -0-	-0- -0-	713 1	1715 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2349 X	2349 -0-	-0- -0-	545 1	1804 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1922 X	-0- -0-	-1922 -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580											
02	INJECT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	INJECT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	INJECT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	INJECT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	INJECT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	INJECT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268											
02	157 N	157 -0-	-0- -0-	41 1	116 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	106 -0-	-18 -0-	106 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	87 N	87 -0-	-0- -0-	87 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	64 -0-	-91 -0-	19 1	45 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	127 N	127 -0-	-0- -0-	29 1	98 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	201 N	201 -0-	-0- -0-	201 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903											
WHITMAN-DECKER			WELL #:		2	RRCID -> 147905		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 10917		PERF.10111 - 10387				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2			WELL #:		2-T	RRCID -> 151905		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9963 - 10362				
02		476 N	297	-0-	-179	-0-		78	1	219	2	Y	-0-			-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2			Y	-0-			-0-
04		300 N	47	-0-	-253	-0-		47	2			Y	-0-			-0-
05		341 N	222	-0-	-119	-0-		65	1	157	2	Y	-0-			-0-
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-		50	1	165	2	Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1			WELL #:		2-T	RRCID -> 151999		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10250 - 10520				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 155612		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 10990		PERF. 9842 - 10774				
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2			WELL #:		3	RRCID -> 155892		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9996 - 10466				
02		T. A.	874	-0-	874	874		229	1	645	2	Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	874						Y	-0-			-0-
04		T. A.	1076	-0-	1076	1950		1076	2			Y	-0-			-0-
05		2684 X	734	-0-	-1950	-0-		216	1	518	2	Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-						Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		3	RRCID -> 156263		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 11104		PERF. 9868 - 10870				
02		2800 N	5951	-0-	3151	3151		1560	1	4391	2	Y	-0-			-0-
03		3525 X	374	-0-	-3151	-0-		374	2			Y	-0-			-0-
04		2880 X	319	-0-	-2561	-0-		319	2			Y	-0-			-0-
05		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-		1268	1	3050	2	Y	-0-			-0-
06		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-		970	1	3209	2	Y	-0-			-0-
07		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-						Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		4	RRCID -> 156281		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9864 - 10788				
02		3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-						Y	-0-			-0-
03		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-						Y	-0-			-0-
04		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-						Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DIXON, JOHN M.			//CONT.// 84742 500 //CONT.// 220903 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
			RRCID -> 156414			COMPL. DATE 10/04/1995			TOTAL DEPTH 11150			PERF. 9822 - 10906				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1				WELL #: 4	RRCID -> 157288	COMPL. DATE 10/31/1995			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 9968 - 10856				
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	373	1	1051	2	Y	-0-					-0-
03	899 N	30	-0-	-869	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	870 N	27	-0-	-843	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	899 N	440	-0-	-459	-0-	129	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	99	1	327	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1				WELL #: 2	RRCID -> 157289	COMPL. DATE 11/06/1995			TOTAL DEPTH 10800			PERF. 10008 - 10578				
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	480 N	81	-0-	-399	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	57	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1				WELL #: 3	RRCID -> 157291	COMPL. DATE 11/21/1995			TOTAL DEPTH 10600			PERF. 9913 - 10504				
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	255	1	717	2	Y	-0-					-0-
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	306	1	735	2	Y	-0-					-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	236	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3				WELL #: 3	RRCID -> 234116	COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 11156			PERF. 9724 - 11110				
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	63	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	23	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	34 X	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	31 X	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2				WELL #: 5	RRCID -> 237874	COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 11227			PERF. 9860 - 11098				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 4	RRCID -> 238555	COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 11413			PERF. 10349 - 11318				
02	1316 N	1206	-0-	-110	-0-	316	1	890	2	Y	-0-					-0-
03	1457 N	1353	-0-	-104	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
04	1410 N	1254	-0-	-156	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
05	1333 N	840	-0-	-493	-0-	247	1	593	2	Y	-0-					-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	158	1	524	2	Y	-0-					-0-
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	12	-0-	12	12	3	1	9	2	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-	-0-
05	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204												
02	3388 X	3350	-0-	-38	-0-	878	1	2472	2	Y	-0-	-0-
03	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-	-0-
04	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			Y	-0-	-0-
05	3751 X	3712	-0-	-39	-0-	1090	1	2622	2	Y	-0-	-0-
06	3600 X	3490	-0-	-110	-0-	810	1	2680	2	Y	-0-	-0-
07	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			Y	-0-	-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358												
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	378	1	1063	2	Y	-0-	-0-
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-	-0-
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-	-0-
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	391	1	940	2	Y	-0-	-0-
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	255	1	842	2	Y	-0-	-0-
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372												
02	1512 N	1268	-0-	-244	-0-	332	1	936	2	Y	-0-	-0-
03	1674 N	1368	-0-	-306	-0-	1368	2			Y	-0-	-0-
04	1230 N	1112	-0-	-118	-0-	1112	2			Y	-0-	-0-
05	1395 N	798	-0-	-597	-0-	234	1	564	2	Y	-0-	-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	188	1	623	2	Y	-0-	-0-
07	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			Y	-0-	-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690												
02	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	1179	1	3321	2	Y	-0-	-0-
03	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			Y	-0-	-0-
04	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			Y	-0-	-0-
05	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	1323	1	3183	2	Y	-0-	-0-
06	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	969	1	3207	2	Y	-0-	-0-
07	3658 X	3442	-0-	-216	-0-	3442	2			Y	-0-	-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903																		
DIXON, JOHN M.			WELL #:		5	RRCID -> 248181		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL		DEPTH 11093		PERF. 9974 - 10745									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	* C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	* EOM	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								Y		-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								Y		-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								Y		-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								Y		-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								Y		-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								Y		-0-				-0-	
TEMPLE-EASTEX			GAS UNIT #3			WELL #:		4	RRCID -> 254184		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL		DEPTH 10955		PERF. 10023 - 10910						
02	756	N	514	-0-		-242		-0-			135	1	379	2	Y		-0-					-0-	
03	926	N	926	-0-		-0-		-0-			926	2			Y		-0-					-0-	
04	1094	N	1094	-0-		-0-		-0-			1094	2			Y		-0-					-0-	
05	795	N	795	-0-		-0-		-0-			233	1	562	2	Y		-0-					-0-	
06	342	N	342	-0-		-0-		-0-			79	1	263	2	Y		-0-					-0-	
07	837	N	329	-0-		-508		-0-			329	2			Y		-0-					-0-	
STAMPS (TRAVIS PEAK)					85519 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR											
STROUD PETROLEUM, INC.					828082																		
THORNE			WELL #:		1	RRCID -> 199567		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL		DEPTH 11100		PERF. 7475 - 7485									
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-				-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				N	3					3	8			-0-	
GREGORY			WELL #:			1	RRCID -> 202943		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL		DEPTH 10650		PERF. 8992 - 9502								
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-									117	
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-									117	
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-									117	
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-									117	
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-									117	
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-									117	
GREGORY			WELL #:			2	RRCID -> 222511		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL		DEPTH 9900		PERF. 9135 - 9622								
02	2436	X	1998	-0-		-438		-0-			1986	2	12	9	N		11						183
03	3692	X	3692	-0-		-0-		-0-			3671	2	21	9	N		19						202
04	3727	X	3727	-0-		-0-		-0-			3716	2	11	9	N		10	174	1				38
05	3573	X	3573	-0-		-0-		-0-			3571	2	2	9	N		2						40
06	3111	X	3111	-0-		-0-		-0-			3111	2			N		-0-						40
07	3661	X	3661	-0-		-0-		-0-			3660	2	1	9	N		1	1	8				40
GREGORY			WELL #:			3	RRCID -> 231252		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL		DEPTH 9900		PERF. 9258 - 9361								
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-										41
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-										41
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-										41
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-										41
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-										41
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-										41

STAMPS (TRAVIS PEAK)														
STROUD PETROLEUM, INC.				//CONT.//	85519 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: UPSHUR
GREGORY				//CONT.//	828082									
				WELL #:	4	RRCID -> 245192				COMPL. DATE 01/03/2009				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	53
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	53

STARVILLE EAST (C.V. SAND)					85694 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: SMITH
CRATON OPERATING LLC					186717									
WEAVER ETAL GU				WELL #:	1	RRCID -> 227672				COMPL. DATE 03/28/2007				TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11461 - 11573
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)					86233 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC					008555									
SHERMAN				WELL #:	3	RRCID -> 234251				COMPL. DATE 12/05/2007				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10820 - 10884
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

HILTON				WELL #:	3	RRCID -> 237432				COMPL. DATE 09/19/2008				TOTAL DEPTH 12520 PERF. 11716 - 11788
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-

HILTON				WELL #:	5	RRCID -> 240127				COMPL. DATE 03/09/2008				TOTAL DEPTH 12510 PERF. 12280 - 12462
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250					N	-0-	-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC					061750									
ARCO NO. 2				WELL #:	5 L	RRCID -> 195807				COMPL. DATE 03/24/2003				TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10254 - 10464
02	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)														
BEEHIVE OPERATING, LLC														
ARCO NO. 2														
WELL #: 6														
RRCID -> 203000														
COMPL. DATE 01/09/2005														
TOTAL DEPTH 10634														
PERF. 7860 - 10324														
CNTY: SHELBY														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
BPX OPERATING COMPANY														
BP ETHRIDGE 971														
WELL #: 2														
RRCID -> 245285														
COMPL. DATE 07/22/2008														
TOTAL DEPTH 12500														
PERF. 12387 - 12402														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
BP GEORGETOWN 885														
WELL #: 3														
RRCID -> 245885														
COMPL. DATE 12/31/2008														
TOTAL DEPTH 12500														
PERF. 12188 - 12242														
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
BP GEORGETOWN 885														
WELL #: 2														
RRCID -> 253925														
COMPL. DATE 07/20/2009														
TOTAL DEPTH 12275														
PERF. 12165 - 12230														
02	3276 X	-0-	-0-	-3276 B	-56612					Y	-0-			-0-
03	3441 X	2565	-0-	-876 B	-56612	2565	3			Y	-0-			-0-
04	3060 X	1559	-0-	-1501 B	-56612	1559	3			Y	-0-			-0-
05	3069 X	3623	-0-	554 B	-56058	3623	3			Y	-0-			-0-
06	2460 X	NO RPT	-0-	-2460 B	-56058					Y	NO RPT			-0-
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573 B	-56058					Y	NO RPT			-0-
BP GEORGETOWN 885														
WELL #: 1														
RRCID -> 254402														
COMPL. DATE 08/13/2008														
TOTAL DEPTH 12550														
PERF. 12264 - 12330														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
EAGLE OIL & GAS CO.														
SMITH														
WELL #: 1														
RRCID -> 257384														
COMPL. DATE 12/15/2009														
TOTAL DEPTH 11765														
PERF. 11662 - 11688														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)														CAPACITY										CNTY: SHELBY										
EAGLE OIL & GAS CO.														//CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED										//CONT.// 238634										
SAMPLE														WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077																				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								BALANCE				
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE														
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-103158							N	-0-														-0-				
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-103158							N	-0-														-0-				
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-103158							N	-0-														-0-				
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-103158							N	-0-														-0-				
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-103158							N	-0-														-0-				
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-103158							N	-0-														-0-				
HIBBARD ENERGY, LP														383757																				
SAMFORD														WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684																				
02	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT														-0-				
03	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT														-0-				
04	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT														-0-				
05	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT														-0-				
06	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT														-0-				
07	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT														-0-				
BECKHAM GAS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180																				
02		376	N		376	-0-	-0- B	-0-		308	2	68	9	Y		62		62	1											-0-				
03		564	N		564	-0-	-0- B	-0-		561	2		3	9	Y		3																	
04		790	N		790	-0-	-0- B	-0-		786	2		4	9	Y		4													7				
05		913	N		913	-0-	-0- B	-0-		911	2		2	9	Y		2													9				
06		540	N		428	-0-	-112 B	-0-		422	2		6	9	Y		5													14				
07		589	N		203	-0-	-386 B	-0-		195	2		8	9	Y		7		21	1										-0-				
STOCKMAN GAS UNIT 1														WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492																				
02		396	N		396	-0-	-0- B	-0-		396	2				N	-0-														-0-				
03		379	N		379	-0-	-0- B	-0-		379	2				N	-0-														-0-				
04		379	N		379	-0-	-0- B	-0-		379	2				N	-0-														-0-				
05		358	N		358	-0-	-0- B	-0-		358	2				N	-0-														-0-				
06		300	N		238	-0-	-62 B	-0-		223	2		15	9	N		14													14				
07		616	N		616	-0-	-0- B	-0-		614	2		2	9	N		2													16				
BECKHAM GAS UNIT 1														WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670																				
02		1211	N		1211	-0-	-0- B	-0-		1201	2		10	9	Y		9		9	1										-0-				
03		1546	N		1546	-0-	-0- B	-0-		1545	2			1	9	Y		1												1				
04		1557	N		1557	-0-	-0- B	-0-		1556	2			1	9	Y		1												2				
05		1617	N		1617	-0-	-0- B	-0-		1616	2			1	9	Y		1												3				
06		1413	N		1413	-0-	-0- B	-0-		1412	2			1	9	Y		1												4				
07		1457	N		1266	-0-	-191 B	-0-		1265	2			1	9	Y		1		5	1										-0-			
IRWIN, BEN GAS UNIT "A"														WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714																				
02		506	N		506	-0-	-0- B	-0-		506	2				N	-0-														73				
03		403	N		403	-0-	-0- B	-0-		403	2				N	-0-														73				
04		720	N		637	-0-	-83 B	-0-		629	2		8	9	N		7													80				
05		558	N		271	-0-	-287 B	-0-		264	2			7	9	N		6												86				
06		390	N		364	-0-	-26 B	-0-		362	2			2	9	N		2												88				
07		651	N		NO RPT	-0-	-651 B	-0-							N	NO RPT														88				

STOCKMAN (COTTON VALLEY)													CNTY: SHELBY	
HIBBARD ENERGY, LP														
STOCKMAN GAS UNIT 1														
WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2		Y	-0-				168
03	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1237	2	1 9	Y	1				169
04	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1241	2	10 9	Y	9	143	1		35
05	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1194	2	6 9	Y	5				40
06	1080 N	708	-0-	-372 B	-0-	699	2	9 9	Y	8				48
07	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1816	2	6 9	Y	5				53
IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383														
02	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		Y	-0-				52
03	620 N	63	-0-	-557 B	-0-	63	2		Y	-0-				52
04	270 N	73	-0-	-197 B	-0-	66	2	7 9	Y	6				58
05	341 N	71	-0-	-270 B	-0-	59	2	12 9	Y	11				69
06	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	336	2	9 9	Y	8				77
07	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				Y	NO RPT				77
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594														
02	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1737	2	32 9	Y	29	106	1		69
03	2046 N	1877	-0-	-169 B	-0-	1860	2	17 9	Y	15				84
04	1770 N	1694	-0-	-76 B	-0-	1679	2	15 9	Y	14				98
05	1953 N	1666	-0-	-287 B	-0-	1654	2	12 9	Y	11				109
06	1830 N	1443	-0-	-387 B	-0-	1430	2	13 9	Y	12				121
07	1736 N	1080	-0-	-656 B	-0-	1068	2	12 9	Y	11	49	1		83
SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754														
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-				36
03	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-				36
04	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-				36
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-				36
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-				36
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-				36
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610														
02	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-				27
03	248 N	200	-0-	-48 B	-0-	200	2		N	-0-				27
04	240 N	149	-0-	-91 B	-0-	149	2		N	-0-				27
05	248 N	141	-0-	-107 B	-0-	141	2		N	-0-				27
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-				27
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-				27
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612														
02	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2		N	-0-				60
03	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1114	2	134 9	N	122	171	1		11
04	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	901	2	3 9	N	3				14
05	1054 N	616	-0-	-438 B	-0-	610	2	6 9	N	5				19
06	1020 N	833	-0-	-187 B	-0-	825	2	8 9	N	7				26
07	930 N	729	-0-	-201 B	-0-	722	2	7 9	N	6				32
CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475														
02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-				86
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-				86
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-				86
05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-				86
06	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-				86
07	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2		N	-0-				86

STOCKMAN (COTTON VALLEY)															//CONT.// 86233 300															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: SHELBY														
HIBBARD ENERGY, LP															//CONT.// 383757																																																											
SAMFORD															WELL #: 4															RRCID -> 230266															COMPL. DATE 03/24/2007															TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																																																					
									AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE																																																						
02	776	N	776	-0-	-0- B	-0-			776	2			N	-0-								30																																																				
03	912	N	912	-0-	-0- B	-0-			912	2			N	-0-								30																																																				
04	900	N	684	-0-	-216 B	-0-			684	2			N	-0-								30																																																				
05	868	N	524	-0-	-344 B	-0-			358	2	166	9	N	151	168	1						13																																																				
06	870	N	866	-0-	-4 B	-0-			851	2	15	9	N	14								27																																																				
07	713	N	650	-0-	-63 B	-0-			640	2	10	9	N	9								36																																																				
GRIFFIN, ROBERT																																																																										
															WELL #: 4															RRCID -> 230288															COMPL. DATE 04/21/2007															TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660														
02	826	N	826	-0-	-0- B	-0-			826	2			N	-0-								61																																																				
03	928	N	928	-0-	-0- B	-0-			781	2	147	9	N	134	180	1						15																																																				
04	840	N	583	-0-	-257 B	-0-			579	2	4	9	N	4								19																																																				
05	930	N	687	-0-	-243 B	-0-			680	2	7	9	N	6								25																																																				
06	900	N	782	-0-	-118 B	-0-			778	2	4	9	N	4								29																																																				
07	665	N	665	-0-	-0- B	-0-			664	2	1	9	N	1								30																																																				
BECKHAM GAS UNIT 1																																																																										
															WELL #: 4															RRCID -> 232039															COMPL. DATE 08/08/2007															TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554														
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-								41																																																				
03	113	N	113	-0-	-0- B	-0-			113	2			N	-0-								41																																																				
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-			538	2	2	9	N	2								43																																																				
05	455	N	455	-0-	-0- B	-0-			455	2			N	-0-								43																																																				
06	320	N	320	-0-	-0- B	-0-			320	2			N	-0-								43																																																				
07	155	N	68	-0-	-87 B	-0-			68	2			N	-0-								43																																																				
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT																																																																										
															WELL #: 1															RRCID -> 232528															COMPL. DATE 03/01/2007															TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8570 - 10654														
02	504	N	436	-0-	-68 B	-0-			423	2	13	9	N	12								90																																																				
03	527	N	488	-0-	-39 B	-0-			463	2	25	9	N	23								113																																																				
04	510	N	475	-0-	-35 B	-0-			457	2	18	9	N	16								129																																																				
05	502	N	502	-0-	-0- B	-0-			479	2	23	9	N	21								150																																																				
06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-			473	2	26	9	N	24								174																																																				
07	496	N	493	-0-	-3 B	-0-			472	2	21	9	N	19								193																																																				
GRIFFIN, ROBERT																																																																										
															WELL #: 5															RRCID -> 240008															COMPL. DATE 06/13/2008															TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047														
02	4973	X	4973	-0-	-0- B	-0-			4810	2	163	9	N	148	190	1						17																																																				
03	5924	X	5924	-0-	-0- B	-0-			5870	2	54	9	N	49								66																																																				
04	5564	X	5564	-0-	-0- B	-0-			5412	2	152	9	N	138	175	1						29																																																				
05	5500	X	5500	-0-	-0- B	-0-			5464	2	36	9	N	33								62																																																				
06	4811	X	4811	-0-	-0- B	-0-			4778	2	33	9	N	30								92																																																				
07	4788	X	4788	-0-	-0- B	-0-			4671	2	117	9	N	106	182	1						16																																																				
LITTLE GU																																																																										
															WELL #: 1															RRCID -> 250618															COMPL. DATE 08/24/2014															TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907														
02	487	N	487	-0-	-0- B	-0-			487	2			N	-0-								43																																																				
03	465	N	354	-0-	-111 B	-0-			354	2			N	-0-								43																																																				
04	660	N	395	-0-	-265 B	-0-			394	2	1	9	N	1								44																																																				
05	527	N	208	-0-	-319 B	-0-			208	2			N	-0-								44																																																				
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-			513	2	12	9	N	11								55																																																				
07	557	N	557	-0-	-0- B	-0-			391	2	166	9	N	151	184	1						22																																																				
LITTLE GU																																																																										
															WELL #: 3															RRCID -> 255605															COMPL. DATE 01/26/2010															TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962														
02	991	N	991	-0-	-0- B	-0-			979	2	12	9	N	11								108																																																				
03	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-			1046	2	14	9	N	13								121																																																				
04	1200	N	928	-0-	-272 B	-0-			916	2	12	9	N	11								132																																																				
05	1085	N	922	-0-	-163 B	-0-			914	2	8	9	N	7								139																																																				
06	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-			1079	2	11	9	N	10								149																																																				
07	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-			1091	2	3	9	N	3								152																																																				

STOCKMAN (COTTON VALLEY)														CNTY: SHELBY	
HIBBARD ENERGY, LP															
LITTLE GU															
WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-				43
03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	384	2	4	9	N	4				47
04	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	292	2	2	9	N	2				49
05	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	288	2	1	9	N	1				50
06	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	392	2	2	9	N	2				52
07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	284	2	4	9	N	4				56
GRIFFIN, ROBERT															
WELL #: 6 RRCID -> 293555 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10250 - 10850															
02	2744 X	2019	-0-	-725 B	-0-	2015	2	4	9	N	4				195
03	3038 X	2358	-0-	-680 B	-0-	2355	2	3	9	N	3				198
04	2730 X	2090	-0-	-640 B	-0-	2089	2	1	9	N	1				199
05	2821 X	2222	-0-	-599 B	-0-	2220	2	2	9	N	2	169	1		32
06	2730 X	1984	-0-	-746 B	-0-	1965	2	19	9	N	17				49
07	2356 X	1911	-0-	-445 B	-0-	1898	2	13	9	N	12				61
RFE OPERATING, LLC															
HANCOCK															
WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827															
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				10
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				10
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				10
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				10
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				10
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				10
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															
FRANKS ESTATE															
WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153															
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
FRANKS, LAWRENCE T.															
WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484															
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	4	1	64	2	Y	2	4	1		-0-
						2	9								
03	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	7	1	101	2	Y	3	2	1		1
						3	9								
04	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	6	1	80	2	Y	3	2	1		2
						3	9								
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	7	1	88	2	Y	4	4	1		2
						4	9								
06	90 N	6	-0-	-84 B	-0-	6	1			Y	-0-	2	1		-0-
07	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	5	1	68	2	Y	-0-				-0-
HOWARD "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)															//CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: SHELBY																																												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 775851																																																																										
ADAMS															WELL #: 3															RRCID -> 178857															COMPL. DATE 11/29/2005															TOTAL DEPTH 11150															PERF. 9340 - 10839														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	AMT	EOM BALANCE																																																												
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	727	2	Y			-0-		1	1						-0-																																																												
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	1164	2	Y			1		1	1						-0-																																																												
													1	9																																																																											
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	875	2	Y			1		1	1						-0-																																																												
													1	9																																																																											
05	868	N	699	-0-	-0-	-169	B	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	650	2	Y			1		1	1						-0-																																																												
													1	9																																																																											
06	930	N	68	-0-	-0-	-862	B	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	6	9	Y			5		3	1						2																																																												
07	961	N	914	-0-	-0-	-47	B	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	843	2	Y			8		4	1						6																																																												
													9	9																																																																											
JONES															WELL #: 3															RRCID -> 183912															COMPL. DATE 04/21/2006															TOTAL DEPTH 11000															PERF. 9278 - 10801														
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	1616	2	Y			16		15	1						8																																																												
													18	9																																																																											
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	1919	2	Y			16		15	1						9																																																												
													18	9																																																																											
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	1977	2	Y			13		15	1						7																																																												
													14	9																																																																											
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-		143	1	1928	2	Y			15		15	1						7																																																												
													17	9																																																																											
06	1110	N	151	-0-	-0-	-959	B	-0-	-0-	-0-	-0-		133	1	18	9	Y			16		16	1						7																																																												
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	1892	2	Y			16		9	1						14																																																												
													18	9																																																																											
CRAWFORD															WELL #: 4 L															RRCID -> 186061															COMPL. DATE 04/10/2001															TOTAL DEPTH 10500															PERF. 10133 - 10372														
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-									-0-																																																												
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-									-0-																																																												
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-									-0-																																																												
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-									-0-																																																												
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-									-0-																																																												
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-									-0-																																																												
REED UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 188712															COMPL. DATE 05/25/2006															TOTAL DEPTH 10730															PERF. 9559 - 10422														
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-		121	1	1756	2	Y			7		7	1						3																																																												
													8	9																																																																											
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-		131	1	1999	2	Y			8		7	1						4																																																												
													9	9																																																																											
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-		129	1	1816	2	Y			6		7	1						3																																																												
													7	9																																																																											
05	2077	N	1995	-0-	-0-	-82	B	-0-	-0-	-0-	-0-		137	1	1850	2	Y			7		7	1						3																																																												
													8	9																																																																											
06	2070	N	136	-0-	-0-	-1934	B	-0-	-0-	-0-	-0-		128	1	8	9	Y			7		7	1						3																																																												
07	2015	N	1874	-0-	-0-	-141	B	-0-	-0-	-0-	-0-		129	1	1737	2	Y			7		4	1						6																																																												
													8	9																																																																											
JONES															WELL #: 4															RRCID -> 203182															COMPL. DATE 08/02/2005															TOTAL DEPTH 10650															PERF. 9541 - 10527														
02	1568	N	1376	-0-	-0-	-192	B	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	1279	2	Y			8		8	1						4																																																												
													9	9																																																																											
03	1736	N	737	-0-	-0-	-999	B	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	686	2	Y			5		6	1						3																																																												
													6	9																																																																											
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	274	2	Y			4		4	1						3																																																												
													4	9																																																																											
05	1519	N	1120	-0-	-0-	-399	B	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	1036	2	Y			6		5	1						4																																																												
													7	9																																																																											
06	720	N	116	-0-	-0-	-604	B	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	8	9	Y			7		8	1						3																																																												
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	1229	2	Y			9		5	1						7																																																												
													10	9																																																																											

STOCKMAN (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
ADAMS														
WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	280 N	258	-0-	-22 B	-0-	17	1	241	2	Y	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	18	1	273	2	Y	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	19	1	267	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	19	1	251	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	17	-0-	-253 B	-0-	17	1			Y	-0-			-0-
07	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	19	1	250	2	Y	-0-			-0-
FRANKS ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10167 - 10376														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
JONES														
WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452														
02	2436 X	1116	-0-	-1320 B	-0-	72	1	1044	2	Y	-0-			-0-
03	2697 X	1746	-0-	-951 B	-0-	107	1	1639	2	Y	-0-			-0-
04	1380 X	809	-0-	-571 B	-0-	54	1	755	2	Y	-0-			-0-
05	1240 X	936	-0-	-304 B	-0-	65	1	871	2	Y	-0-			-0-
06	1680 X	133	-0-	-1547 B	-0-	133	1			Y	-0-			-0-
07	1736 X	1297	-0-	-439 B	-0-	89	1	1208	2	Y	-0-			-0-
JONES														
WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453														
02	3500 X	3258	-0-	-242 B	-0-	206	1	2986	2	Y	60	55	1	30
						66	9							
03	3658 X	2993	-0-	-665 B	-0-	180	1	2755	2	Y	53	53	1	30
						58	9							
04	3540 X	3343	-0-	-197 B	-0-	218	1	3069	2	Y	51	55	1	26
						56	9							
05	3596 X	3144	-0-	-452 B	-0-	213	1	2865	2	Y	60	57	1	29
						66	9							
06	3480 X	199	-0-	-3281 B	-0-	186	1	13	9	Y	12	36	1	5
07	3596 X	2991	-0-	-605 B	-0-	206	1	2785	2	Y	-0-	3	1	2
CASE														
WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
FRANKS ESTATE														
WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378														
02	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	85	1	1228	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
03	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	97	1	1481	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
04	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	77	1	1084	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
05	1271 N	1094	-0-	-177 B	-0-	75	1	1015	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
06	1230 N	76	-0-	-1154 B	-0-	72	1	4	9	Y	4	4	1	2
07	1209 N	1000	-0-	-209 B	-0-	69	1	927	2	Y	4	2	1	4
						4	9							

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4032 X	3679	-0-	-353 B	-0-	237 8 9	1 3434	2	Y	7	7	1				4
03	4185 X	4069	-0-	-116 B	-0-	249 9 9	1 3811	2	Y	8	8	1				4
04	4050 X	4015	-0-	-35 B	-0-	266 8 9	1 3741	2	Y	7	8	1				3
05	4061 X	3909	-0-	-152 B	-0-	269 9 9	1 3631	2	Y	8	7	1				4
06	3930 X	261	-0-	-3669 B	-0-	253 1	8 9	Y	7	8	1					3
07	4154 X	3921	-0-	-233 B	-0-	270 9 9	1 3642	2	Y	8	4	1				7
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640																
02	1652 N	1639	-0-	-13 B	-0-	105 4 9	1 1530	2	Y	4	4	1				2
03	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	113 4 9	1 1725	2	Y	4	4	1				2
04	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	117 4 9	1 1644	2	Y	4	4	1				2
05	1829 N	1741	-0-	-88 B	-0-	120 4 9	1 1617	2	Y	4	4	1				2
06	1770 N	119	-0-	-1651 B	-0-	115 1	4 9	Y	4	4	1					2
07	1829 N	1764	-0-	-65 B	-0-	121 4 9	1 1639	2	Y	4	2	1				4
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982																
02	2400 N	2400	-0-	-0- B	-0-	154 4 9	1 2242	2	Y	4	4	1				2
03	2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-	161 4 9	1 2464	2	Y	4	4	1				2
04	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	167 4 9	1 2357	2	Y	4	4	1				2
05	2666 N	2400	-0-	-266 B	-0-	165 4 9	1 2231	2	Y	4	4	1				2
06	2550 N	157	-0-	-2393 B	-0-	153 1	4 9	Y	4	4	1					2
07	2604 N	2467	-0-	-137 B	-0-	170 4 9	1 2293	2	Y	4	2	1				4
NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594																
02	4054 X	4054	-0-	-0- B	-0-	954 1	3100 2	Y	-0-	-0-						-0-
03	4660 X	4660	-0-	-0- B	-0-	1212 1	3448 2	Y	-0-	-0-						-0-
04	4768 X	4768	-0-	-0- B	-0-	1093 1	3675 2	Y	-0-	-0-						-0-
05	4616 X	4616	-0-	-0- B	-0-	1137 1	3479 2	Y	-0-	-0-						-0-
06	2910 X	1086	-0-	-1824 B	-0-	1086 1		Y	-0-	-0-						-0-
07	4421 X	4421	-0-	-0- B	-0-	1146 1	3275 2	Y	-0-	-0-						-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC OLIVER UNIT															//CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: SHELBY														
															//CONT.// 775851 WELL #: 2															RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007															TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																										
02	2829 X	2829	-0-	-0-	B	-0-	779	1	1958	2	Y	84	115	1			31																																										
03	3131 X	1781	-0-	-1350	B	-0-	92	9	1017	2	Y	34	41	1			24																																										
04	3097 X	3097	-0-	-0-	B	-0-	727	1	2313	2	Y	35	31	1			28																																										
05	3348 X	3305	-0-	-43	B	-0-	37	9	2314	2	Y	55	41	1			42																																										
06	3240 X	892	-0-	-2348	B	-0-	745	1	20	9	Y	18	34	1			26																																										
07	3193 X	2511	-0-	-682	B	-0-	39	9	1684	2	Y	11	22	1			15																																										
							930	1																																																			
							61	9																																																			
							872	1																																																			
							815	1																																																			
							12	9																																																			
MCSWAIN															WELL #: 2															RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007															TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266														
02	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-																																										
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-																																										
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-																																										
05	62 N	43	-0-	-19	B	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-																																										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-																																										
07	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-					Y	-0-					-0-																																										
FRANKS ESTATE															WELL #: 7															RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007															TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694														
02	2380 N	2294	-0-	-86	B	-0-	148	1	2144	2	Y	2	2	1			1																																										
03	2612 N	2612	-0-	-0-	B	-0-	2	9	2449	2	Y	3	3	1			1																																										
04	2584 N	2584	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2410	2	Y	3	3	1			1																																										
05	2542 N	2493	-0-	-49	B	-0-	3	9	2319	2	Y	2	2	1			1																																										
06	2520 N	163	-0-	-2357	B	-0-	172	1	3	9	Y	3	3	1			1																																										
07	2666 N	2435	-0-	-231	B	-0-	2	9	2265	2	Y	2	1	1			2																																										
							160	1																																																			
							168	1																																																			
							2	9																																																			
FRANKS, LAWRENCE T.															WELL #: 4															RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007															TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834														
02	2296 N	2151	-0-	-145	B	-0-	138	1	2006	2	Y	6	5	1			3																																										
03	2468 N	2468	-0-	-0-	B	-0-	7	9	2311	2	Y	5	5	1			3																																										
04	2410 N	2410	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2246	2	Y	4	5	1			2																																										
05	2387 N	2274	-0-	-113	B	-0-	6	9	2111	2	Y	5	5	1			2																																										
06	2400 N	150	-0-	-2250	B	-0-	160	1	3	9	Y	3	4	1			1																																										
07	2480 N	2232	-0-	-248	B	-0-	4	9	2077	2	Y	1	1	1			1																																										
							157	1																																																			
							147	1																																																			
							154	1																																																			
							1	9																																																			
NOBLE UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011															TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587														
02	4620 X	4226	-0-	-394	B	-0-	259	1	3967	2	Y	-0-					-0-																																										
03	4867 X	4675	-0-	-192	B	-0-	312	1	4363	2	Y	-0-					-0-																																										
04	4710 X	4611	-0-	-99	B	-0-	277	1	4334	2	Y	-0-					-0-																																										
05	4681 X	4431	-0-	-250	B	-0-	288	1	4143	2	Y	-0-					-0-																																										
06	4530 X	285	-0-	-4245	B	-0-	285	1			Y	-0-					-0-																																										
07	4774 X	4414	-0-	-360	B	-0-	299	1	4115	2	Y	-0-					-0-																																										

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SHELBY									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																			
MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394																			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 11980																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482																			
02	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-		2	1	21	2	Y	-0-					-0-	
03	13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-		2	1	21	2	Y	-0-					-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-						Y	-0-					-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		2	1			Y	-0-					-0-	
07	31 N	22	-0-	-9	B	-0-		2	1	20	2	Y	-0-					-0-	

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591																			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300																			
02	8725 X	8725	-0-	-0-	B	-0-		534	1	8191	2	Y	-0-					-0-	
03	9727 X	9727	-0-	-0-	B	-0-		650	1	9077	2	Y	-0-					-0-	
04	9628 X	9628	-0-	-0-	B	-0-		579	1	9049	2	Y	-0-					-0-	
05	8060 X	6500	-0-	-1560	B	-0-		423	1	6077	2	Y	-0-					-0-	
06	7800 X	487	-0-	-7313	B	-0-		487	1			Y	-0-					-0-	
07	8060 X	7922	-0-	-138	B	-0-		536	1	7386	2	Y	-0-					-0-	

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815																			
02	644 N	261	-0-	-383	B	-0-		16	1	245	2	Y	-0-					-0-	
03	713 N	511	-0-	-202	B	-0-		34	1	477	2	Y	-0-					-0-	
04	718 N	718	-0-	-0-	B	-0-		43	1	675	2	Y	-0-					-0-	
05	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-		34	1	488	2	Y	-0-					-0-	
06	480 N	36	-0-	-444	B	-0-		36	1			Y	-0-					-0-	
07	744 N	565	-0-	-179	B	-0-		38	1	527	2	Y	-0-					-0-	

STOCKMAN (COTTON VALLEY)										CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																								
POLLEY																								
WELL #: 2										RRCID -> 247070														
COMPL. DATE 02/26/2022										TOTAL DEPTH 12400														
PERF.11250 - 11282																								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE										
02	252 N	251	-0-	-1 B	-0-	16	1	235	2	Y	-0-			-0-										
03	279 N	218	-0-	-61 B	-0-	13	1	205	2	Y	-0-			-0-										
04	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	14	1	199	2	Y	-0-			-0-										
05	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	17	1	226	2	Y	-0-			-0-										
06	210 N	11	-0-	-199 B	-0-	11	1			Y	-0-			-0-										
07	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	14	1	192	2	Y	-0-			-0-										
RAMSEY UNIT															WELL #: 2									
RRCID -> 252136															COMPL. DATE 02/12/2009									
TOTAL DEPTH 12268															PERF.12215 - 12235									
02	3332 X	1809	-0-	-1523 B	-0-	117	1	1692	2	Y	-0-			-0-										
03	3565 X	3321	-0-	-244 B	-0-	204	1	3117	2	Y	-0-			-0-										
04	3210 X	3070	-0-	-140 B	-0-	204	1	2866	2	Y	-0-			-0-										
05	3038 X	2993	-0-	-45 B	-0-	207	1	2786	2	Y	-0-			-0-										
06	3210 X	197	-0-	-3013 B	-0-	197	1			Y	-0-			-0-										
07	3317 X	2993	-0-	-324 B	-0-	206	1	2787	2	Y	-0-			-0-										
NOBLE UNIT															WELL #: 4									
RRCID -> 292990															COMPL. DATE 04/13/2022									
TOTAL DEPTH 12578															PERF. N/A									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-										
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-										
XTO ENERGY INC.															945936									
THOMAS GAS UNIT															WELL #: 1									
RRCID -> 243867															COMPL. DATE 07/18/2008									
TOTAL DEPTH 12653															PERF.12232 - 12285									
02	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-			-0-										
03	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-			-0-										
04	360 N	305	-0-	-55 B	-0-	305	2			N	-0-			-0-										
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-			-0-										
06	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-			-0-										
07	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-			-0-										
HUGHES GAS UNIT															WELL #: 4									
RRCID -> 245622															COMPL. DATE 02/19/2009									
TOTAL DEPTH 12428															PERF.12180 - 12218									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-										
DAVIS GAS UNIT															WELL #: 1									
RRCID -> 246326															COMPL. DATE 02/09/2009									
TOTAL DEPTH 12700															PERF.12268 - 12322									
02	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-			-0-										
03	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-			-0-										
04	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-			-0-										
05	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-			-0-										
06	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-			-0-										
07	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-			-0-										

STOCKMAN (PETTIT-LOWER)				86233 400		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHELBY				
HIBBARD ENERGY, LP				383757														
PATE				WELL #: 1		RRCID -> 255340		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 7262		- 7265				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265														
LANE GAS UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 283648		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 11470		PERF. 6397		- 6400				
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2				N	-0-					-0-	
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2				N	-0-					-0-	
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2				N	-0-					-0-	
05	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2				N	-0-					-0-	
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2				N	-0-					-0-	
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2				N	-0-					-0-	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851														
CRAWFORD				WELL #: 3		RRCID -> 281622		COMPL. DATE 10/29/2016		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7196		- 7256				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OLIVER UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 282665		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 10856		PERF. 7359		- 7494				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
STOCKMAN (TRAVIS PEAK)				86233 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555														
PARKER, R.L.				WELL #: 1		RRCID -> 221055		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 9901		PERF. 8947		- 8957				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KENNEDY TRUST				WELL #:		RRCID -> 223769		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9118		- 9358				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
PLUGGED AND ABANDONED				08/10/2022														

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750									
ARCO NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 179098		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7512	- 8198	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
ARCO NO. 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 186521		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7686	- 8450	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
ARCO NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 186963		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH	9703	PERF. 7570	- 8322	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
ARCO NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 188895		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH	10789	PERF. 8716	- 9716	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ARCO NO. 2		WELL #:		4	RRCID -> 190324		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH	10578	PERF. 9606	- 9852	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ARCO NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 194347		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH	8442	PERF. 7524	- 8402	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
ARCO NO. 2		WELL #:		5 U	RRCID -> 198532		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7715	- 8360	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 86233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750											
ARCO NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 199890		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
ARCO NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 203917		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
ARCO NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 204256		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
ARCO NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 204894		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ARCO NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 204898		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432					
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
ARCO NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 205175		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ARCO NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 219053		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750											
ARCO NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 228627		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BPX OPERATING COMPANY				085408											
BP GEORGETOWN 885		WELL #:		1		RRCID -> 277049		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
SOUTHERN EGG RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 285824		COMPL. DATE 06/26/2021		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 8442					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			101
CONQUEST ENERGY, INC.				172237											
ARCO NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 074228		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
ARCO NO. 2		WELL #:		2		RRCID -> 078719		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			75
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			75
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			75
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			75
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			75
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			75
EAGLE OIL & GAS CO.				238634											
CAMPBELL		WELL #:		1		RRCID -> 258026		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442					
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3			N	-0-			149
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		223	1	1116	3	N	-0-			149
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1137	3			N	-0-			149
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-		71	1	851	3	N	-0-			149
06	1050 N	767	-0-	-283	-0-		122	1	645	3	N	-0-			149
07	1085 N	505	-0-	-580	-0-		505	3			N	-0-			149

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHELBY					
EAGLE OIL & GAS CO.				//CONT.//		238634														
SICKEL				WELL #:		1	RRCID -> 270974		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 12180		PERF. 7638 - 7698							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HIBBARD ENERGY, LP				383757																
SAMFORD GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 212743		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7775 - 8019							
02		52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-						35	
03		93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-						35	
04		60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-						35	
05		62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-						35	
06		79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-						35	
07		221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-						35	
WHEELER UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 218026		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 7720 - 8364							
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						84	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1						85	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						85	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1						86	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						86	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1						87	
SAMFORD GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 250442		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 11010		PERF. 7648 - 7816							
02		51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-						-0-	
03		31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-						-0-	
04		59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-						-0-	
05		69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-						-0-	
06		61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-						-0-	
07		60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-						-0-	
GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 263460		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 7701 - 8270							
02		56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-						22	
03		62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-						22	
04		55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-						22	
05		69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-						22	
06		64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-						22	
07		51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-						22	
STEPHENSON "A"				WELL #:		1	RRCID -> 295377		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7150 - 8246							
02		80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-						-0-	
03		224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-						-0-	
04		60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-						-0-	
05		98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-						-0-	
06		180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			N	-0-						-0-	
07		62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-						-0-	

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) RFE OPERATING, LLC HANCOCK														
//CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC PATE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRANKS ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642														
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	5	1	67	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-
HOWARD "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028														
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	332	1	511	2	N	13	13	1	7
						14	9							
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	302	1	655	2	N	14	13	1	8
						15	9							
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	348	1	555	2	N	11	13	1	6
						12	9							
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	285	1	479	2	N	14	13	1	7
						15	9							
06	270 N	179	-0-	-91	-0-	165	1	14	9	N	13	14	1	6
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	359	1	466	2	N	15	8	1	13
						17	9							
ADAMS														
WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JONES														
WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
JONES														
WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) MONTHLY	(L) STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
														EOM
														BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
JONES														
WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
JONES														
WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CARLTON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7825 - 7924														
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	1			Y	-0-		-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
FRANKS ESTATE														
WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FRANKS ESTATE														
WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ADAMS														
WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)											CAPACITY		CNTY: SHELBY							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																				
REED																				
WELL #: 1											RRCID -> 221962		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9559 - 9866			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
POLLEY											WELL #: 1		RRCID -> 222109		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 10955		PERF. 7876 - 7881	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				Y	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
FRANKS ESTATE											WELL #: 1		RRCID -> 224398		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 10281		PERF. 7290 - 7944	
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-						-0-		
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-						-0-		
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-						-0-		
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-						-0-		
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	-0-	6	1			Y	-0-						-0-		
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-						-0-		
RAMSEY UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 225261		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11095		PERF. 8284 - 9731	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
CASE											WELL #: 1		RRCID -> 229362		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 7737 - 9705	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
REED UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 265530		COMPL. DATE 10/01/2023		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8194 - 8341	
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	Y	177	173	1				90		
							195	9												
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	464	2	Y	187	176	1				101		
							206	9												
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	Y	153	176	1				78		
							168	9												
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	487	2	Y	179	170	1				87		
							197	9												
06	390 N	225	-0-	-165	-0-	-0-	39	1	186	9	Y	169	180	1				76		
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	561	2	Y	183	101	1				158		
							201	9												

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)															CAPACITY					CNTY: SHELBY									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED														
CRAWFORD															//CONT.// 775851														
WELL #: 8															RRCID -> 265993														
															COMPL. DATE 07/04/2012														
															TOTAL DEPTH 10950														
															PERF. 8259 - 8303														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
02	49 N	49	-0-		-0-	-0-				3	1	44	2	Y	2		2	1		1									
03	75 N	75	-0-		-0-	-0-				2	9	69	2	Y	1		1	1		1									
04	32 N	32	-0-		-0-	-0-				5	1	30	2	Y	-0-		1	1		-0-									
05	107 N	107	-0-		-0-	-0-				1	9	98	2	Y	2		1	1		1									
06	60 N	7	-0-		-53	-0-				2	9																		
07	47 N	47	-0-		-0-	-0-				5	1	2	9	Y	2		2	1		1									
										3	1	42	2	Y	2		1	1		2									
										2	9																		
JENNY UNIT																													
															WELL #: 2					RRCID -> 287306									
															COMPL. DATE 06/22/2019					TOTAL DEPTH 12494									
															PERF. 9977 - 10096														
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
JONES																													
															WELL #: 2					RRCID -> 288048									
															COMPL. DATE 08/07/2019					TOTAL DEPTH 10560									
															PERF. 8041 - 8294														
02	883 N	883	-0-		-0-	-0-				54	1	779	2	N	45		44	1		23									
03	1116 N	955	-0-		-161	-0-				50	9	847	2	N	48		45	1		26									
04	887 N	887	-0-		-0-	-0-				55	1	788	2	N	39		45	1		20									
05	992 N	862	-0-		-130	-0-				53	9	755	2	N	46		44	1		22									
06	930 N	99	-0-		-831	-0-				56	1	47	9	N	43		46	1		19									
07	930 N	817	-0-		-113	-0-				51	9	713	2	N	46		25	1		40									
ADAMS																													
															WELL #: 6					RRCID -> 295013									
															COMPL. DATE 05/03/2023					TOTAL DEPTH 9000									
															PERF. 7803 - 7827														
02	7308 X	4094	-0-		-3214	-0-				263	1	3818	2	N	12		11	1		6									
03	6727 X	4205	-0-		-2522	-0-				13	9	3934	2	N	13		12	1		7									
04	6000 X	4024	-0-		-1976	-0-				257	1	3746	2	N	11		12	1		6									
05	5270 X	3674	-0-		-1596	-0-				14	9	3408	2	N	12		12	1		6									
06	4470 X	235	-0-		-4235	-0-				266	1	11	9	N	10		12	1		4									
07	4526 X	3222	-0-		-1304	-0-				253	1	2994	2	N	5		4	1		5									
UNIT PETROLEUM COMPANY																													
SICKEL															877099														
															WELL #: 268290					COMPL. DATE N/A									
															TOTAL DEPTH N/A					PERF. 10744 - 15659									
02	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
03	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
04	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
05	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
06	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
07	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST)				86233 600	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY					
HIBBARD ENERGY, LP				383757												
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID -> 180863	COMPL. DATE 01/01/2001	TOTAL DEPTH 8572	PERF. 7858	-	7967					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					81
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					81
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					81
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					81
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	147	2	44	9	N	40					121
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	422	2	15	9	N	14	109	1			26
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851												
FRANKS, LAWRENCE T.				WELL #:	1 C	RRCID -> 130785	COMPL. DATE 08/08/1977	TOTAL DEPTH 10772	PERF. 7742	-	7785					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)				86234 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY					
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750												
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1				WELL #:	1AR	RRCID -> 181332	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7182	-	7246					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851												
PATE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 180826	COMPL. DATE 06/02/2000	TOTAL DEPTH 9320	PERF. 7332	-	7432					
02	3164 X	3037	-0-	-127	-0-	3020	2	17	9	N	15	162	1			27
03	3503 X	3367	-0-	-136	-0-	3347	2	20	9	N	18					45
04	3360 X	3293	-0-	-67	-0-	3268	2	25	9	N	23					68
05	3472 X	3152	-0-	-320	-0-	3134	2	18	9	N	16					84
06	3360 X	3282	-0-	-78	-0-	3210	2	72	9	N	65					149
07	3410 X	3343	-0-	-67	-0-	3309	2	34	9	N	31					180
ADAMS				WELL #:	2	RRCID -> 187915	COMPL. DATE 12/12/2001	TOTAL DEPTH 8620	PERF. 7292	-	7352					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANKS ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 261560	COMPL. DATE 06/01/2011	TOTAL DEPTH 10281	PERF. 7290	-	7312					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) III, LLC														86234 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY					
SHERIDAN PRODUCTION CO														775851		RRCID -> 261938		COMPL. DATE 12/11/2010				TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646					
EDDINS UNIT														WELL #:		1											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
02	2716 X	2605	-0-	-111		-0-		422	1		2173	2	Y		9		13	1			3						
03	2945 X	2830	-0-	-115		-0-		486	1		2338	2	Y		5		5	1			3						
04	2850 X	2644	-0-	-206		-0-		377	1		2261	2	Y		5		4	1			4						
05	2976 X	2573	-0-	-403		-0-		464	1		2102	2	Y		6		5	1			5						
06	2880 X	462	-0-	-2418		-0-		460	1		2	9	Y		2		4	1			3						
07	2883 X	2545	-0-	-338		-0-		469	1		2074	2	Y		2		3	1			2						

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK)					86234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY		
BPX OPERATING COMPANY					085408							
BP ETHRIDGE 971					WELL #:	1	RRCID -> 268865	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 7892 - 8390
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-		-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-		-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3	N	-0-		-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC OLIVER UNIT				775851												
				WELL #:	1	RRCID ->	212413	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	7850 -	9680		
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	739 55	1 9	1312	2	Y	50	69	1			19
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	895 33	1 9	1291	2	Y	30	27	1			22
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	792 28	1 9	1326	2	Y	25	27	1			20
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	804 35	1 9	1281	2	Y	32	26	1			26
06	1590 N	796	-0-	-794	-0-	784 1	1 9	12	9	Y	11	21	1			16
07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	817 10	1 9	1357	2	Y	9	14	1			11

SAMFORD				WELL #:		1	RRCID -> 214785			COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL	DEPTH	9303	PERF.	7866	-	9264
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-						-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-						-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-						-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-						-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-						-0-

GINN (ANTHONY GU)				WELL #:	1	RRCID -> 215569	COMPL.	DATE 09/17/2005	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8812 -	9066
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21 1	283 2	Y	37	73	1			15
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	41 9	287 2	Y	17	14	1			18
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22 1	333 2	Y	15	24	1			9
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19 9	241 2	Y	22	16	1			15
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	28 1	7 9	Y	6	15	1			6
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	24 9	262 2	Y	28	9	1			25
						25 1								
						20 1								
						31 9								

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	2	Y	-0-	1 1	-0-	
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	43	1	604	2	Y	-0-		-0-	
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	2	Y	-0-		-0-	
05	806 N	656	-0-	-150	-0-	43	1	611	2	Y	2	1 1	-0-	1
						2	9							
06	630 N	33	-0-	-597	-0-	33	1			Y	-0-	1 1	-0-	
07	837 N	49	-0-	-788	-0-	3	1	46	2	Y	-0-		-0-	
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231														
02	728 N	690	-0-	-38	-0-	45	1	616	2	Y	26	34 1	-0-	9
						29	9							
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	52	1	673	2	Y	14	14 1	-0-	9
						15	9							
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	47	1	562	2	Y	10	11 1	-0-	8
						11	9							
05	775 N	734	-0-	-41	-0-	60	1	664	2	Y	9	8 1	-0-	9
						10	9							
06	720 N	65	-0-	-655	-0-	61	1	4	9	Y	4	7 1	-0-	6
07	651 N	557	-0-	-94	-0-	40	1	513	2	Y	4	6 1	-0-	4
						4	9							
MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156														
02	3332 X	2487	-0-	-845	-0-	646	1	1841	2	Y	-0-		-0-	
03	3348 X	3069	-0-	-279	-0-	796	1	2273	2	Y	-0-		-0-	
04	3240 X	3201	-0-	-39	-0-	792	1	2409	2	Y	-0-		-0-	
05	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	797	1	2257	2	Y	-0-		-0-	
06	2970 X	778	-0-	-2192	-0-	778	1			Y	-0-		-0-	
07	3317 X	2763	-0-	-554	-0-	800	1	1963	2	Y	-0-		-0-	
JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 7774 - 9201														
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	94	1	1280	2	Y	109	155 1	-0-	41
						120	9							
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	112	1	1454	2	Y	61	56 1	-0-	46
						67	9							
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	81	1	972	2	Y	55	57 1	-0-	44
						61	9							
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	131	1	1452	2	Y	106	59 1	-0-	91
						117	9							
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	129	1	119	9	Y	108	79 1	-0-	120
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	100	1	1286	2	Y	80	110 1	-0-	90
						88	9							
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128														
02	700 N	614	-0-	-86	-0-	42	1	572	2	Y	-0-		-0-	
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	50	1	642	2	Y	-0-		-0-	
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	63	1	756	2	Y	-0-		-0-	
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	62	1	690	2	Y	-0-		-0-	
06	660 N	58	-0-	-602	-0-	58	1			Y	-0-		-0-	
07	837 N	695	-0-	-142	-0-	50	1	645	2	Y	-0-		-0-	

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	118	-0-	-0-	-22	-0-	8	1	110	2	Y	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	97	-0-	-0-	-27	-0-	8	1	89	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 N	33	-0-	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827															
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199															
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	480	2	Y	7	12	1	3
							8	9							
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	668	2	Y	2	3	1	2
							2	9							
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	669	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	699	2	Y	4	3	1	3
							4	9							
06	450 N	64	-0-	-0-	-386	-0-	63	1	1	9	Y	1	2	1	2
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	652	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139															
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	853	2	Y	-0-			-0-
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1079	2	Y	-0-			-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1115	2	Y	-0-			-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	916	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	113	-0-	-0-	-817	-0-	113	1			Y	-0-			-0-
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1021	2	Y	-0-			-0-
JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830															
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	51	-0-	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	6	-0-	-0-	-54	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			-0-
SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
SHEER ENERGY, LLC 772753															
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF. 11980 - 12130															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) //CONT.// 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753
P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 11988 - 12130

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

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10870 - 10888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2023 - WELL PLUGGED 05/05/23

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	560 N	90	-0-	-470	-0-	1	1	89	2	N	-0-					160
03	620 N	494	-0-	-126	-0-	14	1	480	2	N	-0-					160
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	7	1	442	2	N	-0-					160
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					160
06	480 N	424	-0-	-56	-0-	409	1	15	2	N	-0-					160
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	6	1	454	2	N	-0-					160

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2212 X	444	-0-	-1768	-0-	4	1	409	2	N	28					202
03	2511 X	2509	-0-	-2	-0-	31	9	2410	2	N	23					225
04	3180 X	2207	-0-	-973	-0-	74	1	2138	2	N	29					254
05	3286 X	2161	-0-	-1125	-0-	25	9	2114	2	N	33					287
06	3180 X	2078	-0-	-1102	-0-	37	1	1925	2	N	25					312
07	2511 X	1843	-0-	-668	-0-	32	9	1775	2	N	36	169	1			179

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)													CNTY: CHEROKEE		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.															
MCLEOD GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 245590															
COMPL. DATE 08/03/2014															
TOTAL DEPTH 10850															
PERF. 9940 - 10549															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	840 N	141	-0-	-699	-0-	2	1	139	2	N	-0-				152
03	1364 N	669	-0-	-695	-0-	23	1	646	2	N	-0-				152
04	1170 N	677	-0-	-493	-0-	15	1	662	2	N	-0-				152
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	6	1	446	2	N	-0-				152
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	85	1	1152	2	N	-0-				152
07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	99	1	2004	2	N	-0-				152
BRG LONE STAR LTD.															
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 272623															
COMPL. DATE 03/16/2014															
TOTAL DEPTH 10675															
PERF. 9958 - 10592															
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	N	2				141
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-				141
04	390 N	256	-0-	-134	-0-	256	3			N	-0-				141
05	403 N	352	-0-	-51	-0-	349	3	3	9	N	3				144
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-				144
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-				144
RED RIVER GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 272637															
COMPL. DATE 04/26/2014															
TOTAL DEPTH 10638															
PERF. 10005 - 10560															
02	588 N	561	-0-	-27	-0-	561	3			N	-0-				44
03	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-				44
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-				44
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-				44
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-				44
07	806 N	605	-0-	-201	-0-	605	3			N	-0-				44
HEMATITE GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 276831															
COMPL. DATE 02/03/2016															
TOTAL DEPTH 10650															
PERF. 10012 - 10546															
02	560 N	492	-0-	-68	-0-	492	3			N	-0-				62
03	651 N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-				62
04	660 N	321	-0-	-339	-0-	321	3			N	-0-				62
05	558 N	306	-0-	-252	-0-	306	3			N	-0-				62
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-				62
07	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-				62
MIDDLETON GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 277175															
COMPL. DATE 04/30/2016															
TOTAL DEPTH 10680															
PERF. 9976 - 10582															
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				98
03	434 N	219	-0-	-215	-0-	219	3			N	-0-				98
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				98
05	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-				98
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				98
07	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-				98
PAXTON GU 1															
WELL #: 3															
RRCID -> 278105															
COMPL. DATE 05/13/2016															
TOTAL DEPTH 10660															
PERF. 9964 - 10536															
02	644 N	444	-0-	-200	-0-	444	3			N	-0-				92
03	558 N	366	-0-	-192	-0-	366	3			N	-0-				92
04	330 N	52	-0-	-278	-0-	52	3			N	-0-				92
05	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-				92
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-				92
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-				92

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
ELLINGTON GU		WELL #: 1		RRCID -> 278119		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	784 N	701	-0-	-83	-0-	700 3	1 9	N	73
03	1054 N	560	-0-	-494	-0-	560 3		N	73
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3		N	73
05	775 N	481	-0-	-294	-0-	481 3		N	73
06	540 N	508	-0-	-32	-0-	508 3		N	73
07	465 N	393	-0-	-72	-0-	393 3		N	73
IP WELL SERVICE LLC		102116							
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 158993		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MAG EXPLORATION LLC		102971							
MANDY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195575		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	70
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	70
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	70
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	70
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	70
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	70
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903							
BRADFORD-WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 238518		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
LARGO OIL COMPANY		486640							
SUMMERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082336		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437	
02	DLQ G-10	220	-0-	220	220	2 2		Y	35
03	DLQ G-10	950	-0-	950	1170	950 2		Y	35
04	1800 N	1115	-0-	-685	485	1106 2	9 9	Y	42
05	1500 N	1015	-0-	-485	-0-	1005 2	10 9	Y	50
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	315 2	4 9	Y	54
07	1147 N	802	-0-	-345	-0-	800 2	2 9	Y	55
MCLEOD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093533		COMPL. DATE 04/18/1981		TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
OE SQUARED OPERATING, LLC				618777													
MANDY GU 1		WELL #:			RRCID -> 188722		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070								
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL					02/10/2021												
31 OPERATING LLC				953535													
BERRYHILL, H.O. GU #1		WELL #:		1	RRCID -> 159431		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MILLER HEIRS GU #1		WELL #:		1	RRCID -> 160769		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 164887		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
T.J. (TRAVIS PEAK)				87989 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES								
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935													
BLAKE ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 112449		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 10448 - 10897								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK)				88427 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038													
SHAW UNIT 1		WELL #:		1 C	RRCID -> 116828		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) H & T EXPLORATION, INC.				//CONT.//	88427 700 341571	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON						
HURST-FAULK GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 242689		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL	DEPTH	7402	PERF.	7270	-	7280				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						78
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						78
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						78
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						78
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						78
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						78
HURST-FAULK GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 254981		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL	DEPTH	7308	PERF.	7182	-	7194				
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						41
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						41
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						41
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						41
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						41
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						41
TECULA (PETTIT) BUFFCO PRODUCTION INC. JACKSONVILLE				WELL #:	88646 400 106406	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHEROKEE						
				WELL #:	1	RRCID -> 276263		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL	DEPTH	9928	PERF.	9282	-	9484				
02	812 N	10	-0-		-802		-0-	10	3			N	-0-							130
03	1756 N	1756	-0-		-0-		-0-	1634	3	122	9	N	111	179	1					62
04	1216 N	1216	-0-		-0-		-0-	1158	3	58	9	N	53							115
05	1164 N	1164	-0-		-0-		-0-	1068	3	96	9	N	87							202
06	960 N	921	-0-		-39		-0-	866	3	55	9	N	50							252
07	992 N	812	-0-		-180		-0-	787	3	25	9	N	23	178	1					97
TECULA (TRAVIS PEAK) URSUS OIL AND GAS TRAVIS "A"				WELL #:	88646 850 879300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHEROKEE						
				WELL #:	3	RRCID -> 211331		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL	DEPTH	9852	PERF.	9281	-	9436				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							85
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							85
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							85
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							85
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							85
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							85
TENAHA (JURASSIC) M. E. OPERATING & SERVICES, INC. LARCIE GU 1				WELL #:	88781 666 518265	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHELBY						
				WELL #:	1	RRCID -> 237011		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL	DEPTH	11446	PERF.	10764	-	10774				
02	3927 X	3927	-0-		-0-		-0-	3927	2			N	-0-							13
03	4557 X	3991	-0-		-566		-0-	3991	2			N	-0-							13
04	4642 X	4642	-0-		-0-		-0-	4642	2			N	-0-							13
05	4769 X	4769	-0-		-0-		-0-	4769	2			N	-0-							13
06	4230 X	3584	-0-		-646		-0-	3584	2			N	-0-							13
07	4557 X	3693	-0-		-864		-0-	3693	2			N	-0-							13
BOWERS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 248301		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	10312	-	10484				
02	112 N	106	-0-		-6		-0-	106	2			N	-0-							37
03	186 N	113	-0-		-73		-0-	113	2			N	-0-							37
04	60 N	57	-0-		-3		-0-	57	2			N	-0-							37
05	124 N	30	-0-		-94		-0-	30	2			N	-0-							37
06	295 N	295	-0-		-0-		-0-	295	2			N	-0-							37
07	238 N	238	-0-		-0-		-0-	238	2			N	-0-							37

TENAHA (JURASSIC)		//CONT.//		88781 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265						
LANE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 259747		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	504 N	497	-0-	-7	-0-	497	2	N	-0-	47
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2	N	-0-	47
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-	47
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-	47
06	1260 N	645	-0-	-615	-0-	645	2	N	-0-	47
07	961 N	580	-0-	-381	-0-	580	2	N	-0-	47

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY)			88782 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHELBY			
VENTANA MIDSTREAM LLC			884518						
TENAHA			WELL #:	1	RRCID -> 193070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WOODS		WELL #:		1	RRCID -> 202759		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER)				88809 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON		
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC				659844							
GREGORY "A"				WELL #:	1	RRCID -> 191432	COMPL. DATE 05/14/2002	TOTAL DEPTH 17627	PERF.16600	- 16780	
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2	N	-0-	-0-
03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2	N	-0-	-0-
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2	N	-0-	-0-
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2	N	-0-	-0-
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2	N	-0-	-0-
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT	-0-

TDC "A"		WELL #:		1	RRCID -> 192262		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40

GREGORY "A"		WELL #:		2	RRCID -> 193410		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902	
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-	-0-
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2	N	-0-	-0-
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	N	-0-	-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2	N	-0-	-0-
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844														
GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			-0-
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON														
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844														
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978														
02	126 R	126	-0-	-0-	-0-	115	2	11	9	Y	10			34
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			34
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			34
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			34
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			34
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			34
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938														
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8626 - 8826														
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	29	2	33	9	N	30			99
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			99
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			99
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			99
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			99
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			99
TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON														
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844														
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938														
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	144	2	11	9	Y	10			46
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			46
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			46
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			46
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			46
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			46

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA)			88810 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ANDERSON						
GRAWARD OPERATING, INC.			326435													
DAVEY-COLLEY			WELL #:	1R	RRCID ->	210207	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 9318 - 9325				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11		
TENNESSEE COLONY, S. W. (HILL)			88820 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ANDERSON						
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC			659844													
SHEAD, LEVI			WELL #:	1	RRCID ->	296759	COMPL. DATE	06/29/1983	TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 8926 - 8942				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-		
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-		
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE)			89242 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANGELINA						
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC			194068													
BRYANT			WELL #:	1	RRCID ->	263095	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL	DEPTH	9215	PERF. 8029 - 8036				
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			89		
03	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-			89		
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-			89		
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			89		
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			89		
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-			89		
THOR (TRAVIS PEAK)			89547 700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA						
SYDRI OPERATING, LLC			833597													
THOR			WELL #:	4	RRCID ->	114156	COMPL. DATE	08/21/1985	TOTAL	DEPTH	7400	PERF. 6764 - 6778				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	24		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	19		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	14		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	9		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	4		
TIMPSON (HAIRGROVE 7090)			90070 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHELBY						
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC			451660													
SHELBY COUNTY SWD			WELL #:	2	RRCID ->	244991	COMPL. DATE	05/18/2018	TOTAL	DEPTH	6230	PERF. 5842 - 5884				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

TOMPSON (TRAVIS PEAK)												90070 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
BRG LONE STAR LTD.												090870											
HOLLIS GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 253300		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6853 - 7856			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-			119 3			N	-0-					86					
03		124 N	105	-0-	-19	-0-			105 3			N	-0-					86					
04		60 N	57	-0-	-3	-0-			57 3			N	-0-					86					
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-			128 3			N	-0-					86					
06		90 N	14	-0-	-76	-0-			14 3			N	-0-					86					
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-			72 3			N	-0-					86					
HOOPER GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 253304		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6886 - 7810			
02		224 N	96	-0-	-128	-0-			96 3			N	-0-					39					
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-			175 3			N	-0-					39					
04		210 N	88	-0-	-122	-0-			88 3			N	-0-					39					
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-			283 3			N	-0-					39					
06		180 N	82	-0-	-98	-0-			82 3			N	-0-					39					
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-			173 3			N	-0-					39					
MCINTYRE GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 260681		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6868 - 7259			
02		899 N	899	-0-	-0-	-0-			899 3			N	-0-					79					
03		840 N	840	-0-	-0-	-0-			733 3	107	9	N	97					176					
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-			978 3			N	-0-	159	1			17					
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-			849 3			N	-0-					17					
06		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-			1166 3			N	-0-					17					
07		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-			1051 3			N	-0-					17					
SURNSON GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 262940		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6856 - 7097			
02		504 N	51	-0-	-453	-0-			51 3			N	-0-					29					
03		62 N	52	-0-	-10	-0-			52 3			N	-0-					29					
04		60 N	53	-0-	-7	-0-			53 3			N	-0-					29					
05		62 N	53	-0-	-9	-0-			53 3			N	-0-					29					
06		60 N	20	-0-	-40	-0-			20 3			N	-0-					29					
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-			72 3			N	-0-					29					
HIBBARD ENERGY, LP												383757											
ANDERSON PARTNERSHIP												WELL #: 1		RRCID -> 190632		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6836 - 6848			
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28					
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28					
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28					
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28					
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28					
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28					
RECLASSIFIED TO OIL												10/05/2015											
TIP (RODESSA HILL)												90160 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK					
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC												101415											
STAFFORD												WELL #: 1		RRCID -> 123149		COMPL. DATE 01/06/1987		TOTAL DEPTH 8249		PERF. 6819 - 6824			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139					

TIP (RODESSA HILL)		//CONT.//		90160 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		//CONT.//		101415								
WINDLE		WELL #:		2	RRCID -> 124290		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH	6741	PERF. 6672 -	6676
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
DALF ENERGY LLC				197641								
OWENS		WELL #:		1	RRCID -> 122234		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH	7951	PERF. 6661 -	6667
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
EATON, GRACE T.		WELL #:		1 C	RRCID -> 121914		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6632 -	6638
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	671	2	28	9	N	63
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	634	2	33	9	N	93
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	460	2	28	9	N	118
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	636	2	31	9	N	56
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	707	2	19	9	N	73
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	629	2	25	9	N	16
EATON, GRACE		WELL #:		2	RRCID -> 122834		COMPL. DATE 12/07/1986		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6654 -	6662
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	558	2	23	9	N	43
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	747	2	31	9	N	71
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	687	2	83	9	N	17
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	869	2	25	9	N	40
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	873	2	31	9	N	68
07	806	N	614	-0-	-192	-0-	534	2	80	9	N	35
TOOLAN (PETTIT, LOWER)				90705 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: NACOGDOCHES			
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)				018874								
EDWARDS, E. J. ET AL		WELL #:		3 T	RRCID -> 104812		COMPL. DATE 02/27/1983		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7121 -	7502
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
ROBERT C. BROWER, LLC				100445								
COLLINS "D"		WELL #:		1	RRCID -> 134956		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7300 -	7652
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24

TOOLAN (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		90705 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: NACOGDOCHES				
GIANT NRG CO., LP				302592							
MCDUFFIE, HERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 109596	COMPL. DATE 01/31/1984	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 7050 - 7300		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	8 1	132 2	N	-0-		22
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	N	-0-		22
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	N	10		32
						11 9					
05	93 #	69	-0-	-24	-0-	3 1	49 2	N	15		47
						17 9					
06	90 #	33	-0-	-57	-0-	1 1	32 2	N	-0-		47
07	93 #	68	-0-	-25	-0-	4 1	64 2	N	-0-		47
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415							
ADAMS		WELL #:		1	RRCID -> 123496	COMPL. DATE 11/20/1984	TOTAL DEPTH	7896	PERF. 7237 - 7507		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LEE, EDDIE C.		WELL #:		1	RRCID -> 158439	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7817	PERF. 7128 - 7549	
02	448 #	324	-0-	-124	-0-	324 2		N	-0-		29
03	496 #	402	-0-	-94	-0-	402 2		N	-0-		29
04	420 #	398	-0-	-22	-0-	398 2		N	-0-		29
05	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		29
06	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		29
07	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-		29
MCDUFFIE, HERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 158440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7924	PERF. 7247 - 7512	
02	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		42
03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		42
04	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		42
05	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		42
06	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		42
07	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		42
TAB OPERATING, INC.				834244							
EDWARDS, E. J. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 103749	COMPL. DATE 05/06/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7137 - 7429		
02	135 R	135	-0-	-0-	-0-	132 2	3 9	N	3		15
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-		15
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-		15
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		15
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-		15
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		15
TYER, L.D. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 218595	COMPL. DATE 03/10/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7344 - 7387		
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50 2		N	-0-		-0-
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	54 2	53 9	N	48	1	-0-
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-		-0-
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-		-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-		-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

TOOLAN (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		90705 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: NACOGDOCHES							
TAB OPERATING, INC.		//CONT.//		834244												
TYER, L.D.		WELL #:		1	RRCID -> 218601		COMPL. DATE 10/29/1983		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7302 - 7328					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1582 R	1582	-0-	-0-	-0-	-0-		1532	2	50	9	N	45			1536
03	1857 R	1857	-0-	-0-	-0-	-0-		1748	2	109	9	N	99	112 1		1523
04	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	-0-		1651	2	72	9	N	65			1588
05	1750 R	1750	-0-	-0-	-0-	-0-		1667	2	83	9	N	75			1663
06	1369 R	1369	-0-	-0-	-0-	-0-		1303	2	66	9	N	60			1723
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-						N	NO RPT			1723
TOOLAN (PETTIT 7500)				90705 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
GIANT NRG CO., LP				302592												
GIANT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 266741		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 7241 - 7285					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
SYDRI OPERATING, LLC				833597												
JACKSON, E.		WELL #:		1	RRCID -> 111586		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 7402 - 7432					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-		888	2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	888	-0-	888	888	888		888	2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	638	-0-	638	1526	638		638	2			Y	-0-			-0-
07	2106 X	580	-0-	-1526	-0-	-0-		580	2			Y	-0-			-0-
LEE, E.		WELL #:		1	RRCID -> 115395		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 10007		PERF. 7455 - 7643					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
REEVES, R.L.		WELL #:		1	RRCID -> 133079		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8124		PERF. 7194 - 7383					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
CRANFORD		WELL #:		1	RRCID -> 108944		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7496 - 7500					
02	868 N	789	-0-	-79	-0-	-0-		786	2	3	9	Y	3			7
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-		1244	2	3	9	Y	3	6 1		4
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-		1299	2	6	9	Y	5			9
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-		1093	2			Y	-0-			9
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-		1104	2	3	9	Y	3	7 1		5
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-		1104	2	6	9	Y	5	7 1		3

TOOLAN (TRAVIS PEAK) AMERICAN OPERATING COMPANY (A) EDWARDS, E. J. ET AL										90705 800 018874		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #: 3 C										RRCID -> 104693		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7568 - 9406			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
GIANT NRG CO., LP GOODSON, A. C.										302592 1		RRCID -> 112713		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 7637 - 7850	
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-			3 1 6 9			57 2	N	5					198	
03	62 N	50	-0-	-12	-0-			3 1			47 2	N	-0-					198	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-			3 1			39 2	N	20					218	
05	62 N	47	-0-	-15	-0-			22 9 2 1			39 2	N	5					223	
06	60 N	31	-0-	-29	-0-			6 9 2 1			29 2	N	-0-					223	
07	62 N	52	-0-	-10	-0-			3 1			50 2	N	-0-					223	
LONG TRUSTS, THE ADKINSON, ORVIS										507585 1 L		RRCID -> 106867		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7892 - 7924	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
MUCKELROY										WELL #:		RRCID -> 110392		COMPL. DATE 03/04/1984		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7904 - 7936	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						104	
PLUGGED AND ABANDONED										04/19/2023									
SYDRI OPERATING, LLC JONES, A.										833597 1		RRCID -> 117821		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7868 - 8562	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-			87 2			Y	-0-						-0-	
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-			94 2			Y	-0-						-0-	
TAB OPERATING, INC. EDWARDS, E. J. ET AL										834244 1		RRCID -> 101092		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 9285 - 9577	
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-			134 2			3 9	N	3					122	
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-			277 2			20 9	N	18					140	
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-			276 2			14 9	N	13					153	
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-			255 2			25 9	N	23					176	
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-			271 2			20 9	N	18					194	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						194	

TOOLAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		90705 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TAB OPERATING, INC.		//CONT.//		834244													
LEE, EDDIE		WELL #:		1	RRCID -> 158125		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 8121 - 8406						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-		295	2			N	-0-			72
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-		297	2			N	-0-			72
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-		293	2			N	-0-			72
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-		262	2			N	-0-			72
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-		269	2			N	-0-			72
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			72
TRAWICK (JURASSIC)				90998 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035													
TRAWICK GU 6				WELL #:		2	RRCID -> 016802		COMPL. DATE 11/19/1962		TOTAL DEPTH 12558		PERF.11820 - 11840				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1	3			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	B	-0-		80	3			N	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
TRAWICK GU 16				WELL #:		101	RRCID -> 238149		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 13026		PERF.12954 - 12964				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
TRAWICK GU 1				WELL #:		101	RRCID -> 243148		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12414		PERF.11286 - 11294				
02		1792 N	1664	-0-	-128	B	-0-		1664	3			N	-0-			-0-
03		1784 N	1784	-0-	-0-	B	-0-		1784	3			N	-0-			-0-
04		1877 N	1877	-0-	-0-	B	-0-		1877	3			N	-0-			-0-
05		2167 N	2167	-0-	-0-	B	-0-		2167	3			N	-0-			-0-
06		1975 N	1975	-0-	-0-	B	-0-		1975	3			N	-0-			-0-
07		2112 N	2112	-0-	-0-	B	-0-		2112	3			N	-0-			-0-
TRAWICK (PETTIT)				90998 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
DANIELS CORPORATION, THE				199400													
GRAFTON				WELL #:		1	RRCID -> 105037		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 8028 - 8036				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)				90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
BOOHER ENGINEERING, INC.				082570													
LANGLEY, J. C.				WELL #:		1	RRCID -> 111880		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 7431 - 7521				
02		392 N	339	-0-	-53	-0-	-0-		339	2			N	-0-			-0-
03		434 N	366	-0-	-68	-0-	-0-		366	2			N	-0-			-0-
04		420 N	356	-0-	-64	-0-	-0-		356	2			N	-0-			-0-
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-		377	2			N	-0-			-0-
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-		384	2			N	-0-			-0-
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)				//CONT.//		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
BRG LONE STAR LTD.						090870												
CHRISTOPHER				WELL #:		RRCID -> 256647		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7650 - 8428						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021																		
WALLACE OPERATING COMPANY LLC				102713														
BARRETT-CHARLES GU 1				WELL #:		1		RRCID -> 240175		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8632 - 9947		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
BLACK STONE-LOCK GU 1				WELL #:		3		RRCID -> 244408		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 10391		PERF. 8799 - 8806				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406														
CRAYCRAFT GU				WELL #:		1		RRCID -> 228873		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9234		PERF. 7740 - 8440		
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2	12	9	N	11	6	8				45
03	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	-0-	1062	2	25	9	N	23	32	1	13	8		23
04	1050 N	795	-0-	-255	-0-	-0-	793	2	2	9	N	2	2	8				23
05	1240 N	662	-0-	-578	-0-	-0-	648	2	14	9	N	13	5	8				31
06	1050 N	724	-0-	-326	-0-	-0-	715	2	9	9	N	8	5	8				34
07	837 N	484	-0-	-353	-0-	-0-	484	2			N	-0-						34
TEXANA GU NO. 1				WELL #:		1		RRCID -> 228894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 7913 - 8450		
02	196 N	73	-0-	-123	-0-	-0-	73	2			Y	-0-						254
03	217 N	20	-0-	-197	-0-	-0-	17	2	3	9	Y	3	3	8				254
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2	7	9	Y	6	3	8				257
05	93 N	38	-0-	-55	-0-	-0-	25	2	13	9	Y	12	4	8				265
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2	17	9	Y	15	6	8				274
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2	9	9	Y	8						282
TEXANA GU NO. 1				WELL #:		3		RRCID -> 237511		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7836 - 8522		
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-						51
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	1	8				53
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	-0-	102	2			Y	-0-						53
05	155 N	41	-0-	-114	-0-	-0-	41	2			Y	-0-						53
06	240 N	121	-0-	-119	-0-	-0-	117	2	4	9	Y	4	1	8				56
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	Y	5						61

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) BUFFCO PRODUCTION INC. HARRISON, CASH											CNTY: NACOGDOCHES								
//CONT.//		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY													
//CONT.//		106406																	
WELL #:		1		RRCID -> 240429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH		8725 PERF. 7776 - 8449					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-				984 2	8	9	N	7			7	8	7	
03	1085 N	712	-0-	-373	-0-				613 2	99	9	N	90			90	1	2	
04	870 N	74	-0-	-796	-0-				73 3	1	9	N	1			1	8	2	
05	1085 N	24	-0-	-1061	-0-				21 2	3	9	N	3			3	8	2	
06	690 N	34	-0-	-656	-0-				32 2	2	9	N	2			2	8	2	
07	62 N	5	-0-	-57	-0-				5 2			N	-0-					2	
TEXANA GU NO. 1				WELL #:		4		RRCID -> 241494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH		8693 PERF. 7860 - 8378	
02	196 N	151	-0-	-45	-0-				151 2			Y	-0-					218	
03	651 N	301	-0-	-350	-0-				301 2			Y	-0-					218	
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-				522 2	3	9	Y	3					221	
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-				502 2	9	9	Y	8					229	
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-				600 2	10	9	Y	9					238	
07	558 N	557	-0-	-1	-0-				548 2	9	9	Y	8					246	
ELLIS EXPLORATION, INC. ANDERSON, LEWIS				248895 WELL #:		1		RRCID -> 275981		COMPL. DATE		01/27/2015		TOTAL		DEPTH		8560 PERF. 7874 - 8322	
02	4256 X	2879	-0-	-1377	-0-				2864 2	15	9	N	14					72	
03	4712 X	4543	-0-	-169	-0-				4529 2	14	9	N	13					85	
04	4350 X	3122	-0-	-1228	-0-				2976 2	146	9	N	133	181	1			37	
05	3658 X	3010	-0-	-648	-0-				2993 2	17	9	N	15					52	
06	4410 X	3047	-0-	-1363	-0-				3033 2	14	9	N	13					65	
07	4557 X	2111	-0-	-2446	-0-				2103 2	8	9	N	7					72	
ENERQUEST CORPORATION BEECH CREEK				252059 WELL #:		1		RRCID -> 279909		COMPL. DATE		02/25/2014		TOTAL		DEPTH		9700 PERF. 7263 - 7340	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					281	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					281	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					281	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					281	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					281	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					281	
O'RYAN OIL AND GAS GROUNDS				617042 WELL #:		1		RRCID -> 254556		COMPL. DATE		10/15/2009		TOTAL		DEPTH		10650 PERF. 10426 - 10536	
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-				621 3			N	-0-					-0-	
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-				853 3			N	-0-					-0-	
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-				260 3			N	-0-					-0-	
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-				266 3			N	-0-					-0-	
06	840 N	165	-0-	-675	-0-				165 3			N	-0-					-0-	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-					-0-	
MARCH-DICKEY GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 267361		COMPL. DATE		09/14/2011		TOTAL		DEPTH		11843 PERF. 7733 - 7982	
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-				1058 3			N	-0-					-0-	
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-				1452 3			N	-0-					-0-	
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-				443 3			N	-0-					-0-	
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-				454 3			N	-0-					-0-	
06	1410 N	282	-0-	-1128	-0-				282 3			N	-0-					-0-	
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-							N	-0-					-0-	

TRAWEK (PETTIT-TP CONS.) OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. PINE LEAF GAS UNIT											//CONT.// 90998 500 620614		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
											WELL #:	2	RRCID ->	228544	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8432	-	9542
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-		

PINE LEAF GAS UNIT											WELL #:	2H	RRCID ->	254745	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	8228	-	11374

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

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC LANGLEY, J.C. GU 1											WELL #:	2	RRCID ->	215783	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	7463	-	8419

02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2							Y	-0-					5		
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	47	1	638	2					Y	-0-					5		
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	362	2					Y	-0-					5		
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	62	1	425	2					Y	-0-					5		
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	60	1	436	2					Y	-0-					5		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					5		

LANGLEY, J.C. GU 1											WELL #:	3	RRCID ->	223015	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7512	-	8836

02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2							Y	-0-					20		
03	1271 N	948	-0-	-323	-0-	64	1	884	2					Y	-0-					20		
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	48	1	447	2					Y	-0-					20		
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	66	1	442	2					Y	-0-					20		
*06	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	275	1	2012	2					Y	-0-					20		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					20		

LANGLEY, J.C. GU 1											WELL #:	4	RRCID ->	228552	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	7510	-	8996

02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	2	1	886	2					Y	-0-					5		
03	744 N	111	-0-	-633	-0-	7	1	104	2					Y	-0-					5		
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	74	1	696	2					Y	-0-					5		
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	104	1	695	2					Y	-0-					5		
*06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	98	1	710	2					Y	-0-					5		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					5		

LANGLEY, J.C. GU 1											WELL #:	5	RRCID ->	231645	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7553	-	8949

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1							Y	-0-					-0-		
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-									Y	-0-					-0-		
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-									Y	-0-					-0-		
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-									Y	-0-					-0-		
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-									Y	-0-					-0-		
07	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-									Y	NO RPT					-0-		

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC CALEB GU 1															CPTY: NACOGDOCHES				
//CONT.// 90998 500 //CONT.// 848681 WELL #: 1															NON-ASSOCIATED				
RRCID -> 232908															CAPACITY				
COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					18		
03		341 N	11	-0-	-330	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					18		
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					18		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18		
*06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					18		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18		
RENEE, AVERY GU 1															WELL #: 1				
RRCID -> 236114															COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159																			
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	2	Y	-0-					33		
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					33		
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	2	Y	-0-					33		
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220	2	Y	-0-					33		
*06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	2	Y	-0-					33		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33		
GRAFTON															WELL #: 2				
RRCID -> 238107															COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495																			
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					7		
03		1240 N	448	-0-	-792	-0-	32	1	416	2	Y	-0-					7		
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	47	1	451	2	Y	-0-					7		
05		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	285	1	1858	2	Y	-0-					7		
*06		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	292	1	2118	2	Y	-0-					7		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7		
LANGLEY, J.C. GU 1															WELL #: 6				
RRCID -> 238698															COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006																			
02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	2	1	802	2	Y	-0-					12		
03		1209 N	986	-0-	-223	-0-	69	1	917	2	Y	-0-					12		
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	90	1	870	2	Y	-0-					12		
05		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	167	1	1141	2	Y	-0-					12		
*06		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	135	1	982	2	Y	-0-					12		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12		
JONES, DIANE GU 1															WELL #: 1				
RRCID -> 240426															COMPL. DATE 03/10/2008				
TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161																			
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					75		
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75		
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					75		
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					75		
*06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					75		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75		
ALEXANDER, JACOB GU 1															WELL #: 1				
RRCID -> 241873															COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194																			
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					64		
03		434 N	193	-0-	-241	-0-	13	1	180	2	N	-0-					64		
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-					64		
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	2	N	-0-					64		
*06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	N	-0-					64		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64		
RENEE, AVERY GU 1															WELL #: 5				
RRCID -> 242565															COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094																			
02	14B2	EXT	1	-0-	1	32	1	2			Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	6	-0-	6	38	6	2			Y	-0-					-0-		
05	52	X	14	-0-	-38	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)														CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC																	
WILL FORESTER GU 1																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 243859																	
COMPL. DATE N/A																	
CAPACITY																	
TOTAL DEPTH 10114																	
PERF. 8668 - 9775																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
GRAFTON																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 247635																	
COMPL. DATE N/A																	
TOTAL DEPTH 9534																	
PERF. 7552 - 9429																	
02	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	4	1	1043	2	Y		-0-					21
03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	219	1	3303	2	Y		-0-					21
04	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	346	1	3252	2	Y		-0-					21
05	2263 X	1786	-0-	-477	-0-	234	1	1552	2	Y		-0-					21
*06	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	257	1	1864	2	Y		-0-					21
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-						Y	NO RPT					21
GRAFTON																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 254729																	
COMPL. DATE N/A																	
TOTAL DEPTH 9382																	
PERF. 7782 - 9049																	
02	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	30	1	1863	2	Y		-0-					26
03	4495 X	3460	-0-	-1035	-0-	223	1	3237	2	Y		-0-					26
04	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	716	1	6717	2	Y		-0-					26
05	4495 X	2059	-0-	-2436	-0-	269	1	1790	2	Y		-0-					26
06	4350 X	1713	-0-	-2637	-0-	207	1	1506	2	Y		-0-					26
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-						Y	NO RPT					26
ANGELA FAITH GU 1																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 255079																	
COMPL. DATE 01/17/2010																	
TOTAL DEPTH 10066																	
PERF. 8340 - 8347																	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																	
TRA WICK GU 2																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 016762																	
COMPL. DATE 03/25/1950																	
TOTAL DEPTH N/A																	
PERF. 7488 - 7536																	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3				N	-0-					-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3				N	-0-					-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3				N	-0-					-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3				N	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3				N	-0-					-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3				N	-0-					-0-
TRA WICK GU 4																	
WELL #: 1 L																	
RRCID -> 016764																	
COMPL. DATE 05/16/1950																	
TOTAL DEPTH N/A																	
PERF. 7502 - 7542																	
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3				N	-0-					-0-
03	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	3				N	-0-					-0-
04	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	3				N	-0-					-0-
05	775 N	520	-0-	-255	-0-	520	3				N	-0-					-0-
06	690 N	303	-0-	-387	-0-	303	3				N	-0-					-0-
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3				N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)															CAPACITY															CNTY: NACOGDOCHES																																												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															//CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED																																																											
TRAWICK GU 5															//CONT.// 879035																																																											
WELL #: 1															RRCID -> 016765															COMPL. DATE 07/19/1950															TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																		
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11	3				N		-0-						-0-																																																			
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		25	3				N		-0-						-0-																																																			
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		51	3				N		-0-						-0-																																																			
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		191	3				N		-0-						-0-																																																			
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		342	3				N		-0-						-0-																																																			
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																																			

TRAWICK GU 7															WELL #: 1															RRCID -> 016767															COMPL. DATE 02/25/1951															TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630														
02	2240	N	1401	-0-	-839	-0-	-0-	-0-		1401	3				N		-0-						-0-																																																			
03	2046	N	1361	-0-	-685	-0-	-0-	-0-		1361	3				N		-0-						-0-																																																			
04	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	-0-	-0-		1466	3				N		-0-						-0-																																																			
05	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	-0-	-0-		1521	3				N		-0-						-0-																																																			
06	3000	N	4247	-0-	1247	1247	-0-	-0-		4247	3				N		-0-						-0-																																																			
07	3100	N	7423	-0-	4323	5570	-0-	-0-		7423	3				N		-0-						-0-																																																			

TRAWICK GU 9															WELL #: 1															RRCID -> 016769															COMPL. DATE 01/07/1951															TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A														
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2842	3				N		-0-						-0-																																																			
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2665	3				N		-0-						-0-																																																			
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2904	3				N		-0-						-0-																																																			
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3407	3				N		-0-						-0-																																																			
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3141	3				N		-0-						-0-																																																			
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3117	3				N		-0-						-0-																																																			

TRAWICK GU 12															WELL #: 1															RRCID -> 016772															COMPL. DATE 08/14/1951															TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589														
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		846	3				N		-0-						-0-																																																			
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		888	3				N		-0-						-0-																																																			
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		934	3				N		-0-						-0-																																																			
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		929	3				N		-0-						-0-																																																			
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1003	3				N		-0-						-0-																																																			
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		927	3				N		-0-						-0-																																																			

TRAWICK GU 14															WELL #: 1															RRCID -> 016773															COMPL. DATE 09/27/1951															TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608														
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	-0-	-0-		369	3				N		-0-						-0-																																																			
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	-0-	-0-		387	3				N		-0-						-0-																																																			
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	-0-	-0-		411	3				N		-0-						-0-																																																			
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	-0-	-0-		269	3				N		-0-						-0-																																																			
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1324	3				N		-0-						-0-																																																			
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2254	3				N		-0-						-0-																																																			

TRAWICK GU 17															WELL #: 1															RRCID -> 016776															COMPL. DATE 11/07/1951															TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564														
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1139	3				N		-0-						-0-																																																			
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1228	3				N		-0-						-0-																																																			
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1370	3				N		-0-						-0-																																																			
05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2936	3				N		-0-						-0-																																																			
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2759	3				N		-0-						-0-																																																			
07	3100	N	3506	-0-	406	406	-0-	-0-		3506	3				N		-0-						-0-																																																			

TRAWICK GU 19															WELL #: 1															RRCID -> 016778															COMPL. DATE 06/25/1962															TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587														
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	-0-	-0-		173	3				N		-0-						-0-																																																			
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		440	3				N		-0-						-0-																																																			
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		394	3				N		-0-						-0-																																																			
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		350	3				N		-0-						-0-																																																			
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		341	3				N		-0-						-0-																																																			
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		412	3				N		-0-						-0-																																																			

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TRA WICK GU 20														
WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
02	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	3			N	-0-			-0-
03	9207 X	8590	-0-	-617	-0-	8590	3			N	-0-			-0-
04	8730 X	5199	-0-	-3531	-0-	5199	3			N	-0-			-0-
05	9207 X	6246	-0-	-2961	-0-	6246	3			N	-0-			-0-
06	8910 X	5917	-0-	-2993	-0-	5917	3			N	-0-			-0-
07	9207 X	7229	-0-	-1978	-0-	7229	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 21														
WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593														
02	336 N	213	-0-	-123	-0-	213	3			N	-0-			-0-
03	744 N	546	-0-	-198	-0-	546	3			N	-0-			-0-
04	720 N	546	-0-	-174	-0-	546	3			N	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
06	540 N	78	-0-	-462	-0-	78	3			N	-0-			-0-
07	558 N	251	-0-	-307	-0-	251	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 22														
WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRA WICK GU 25														
WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRA WICK GU 26														
WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816														
02	616 N	48	-0-	-568	-0-	48	3			N	-0-			-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 28														
WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	6440 X	4700	-0-	-1740	-0-	4700	3			N	-0-			-0-
03	7130 X	5557	-0-	-1573	-0-	5557	3			N	-0-			-0-
04	7020 X	3643	-0-	-3377	-0-	3643	3			N	-0-			-0-
05	7254 X	5539	-0-	-1715	-0-	5539	3			N	-0-			-0-
06	7020 X	5475	-0-	-1545	-0-	5475	3			N	-0-			-0-
07	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 29														
WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586														
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-			-0-
03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-			-0-
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-			-0-
05	1736 N	954	-0-	-782	-0-	954	3			N	-0-			-0-
06	1680 N	794	-0-	-886	-0-	794	3			N	-0-			-0-
07	1736 N	1199	-0-	-537	-0-	1199	3			N	-0-			-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
TRA WICK GU 30		WELL #:		1		RRCID -> 016789		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7330 - 7447		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
06	240 N	167	-0-	-73	-0-	167	3			N	-0-			-0-
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 32														
		WELL #:		1		RRCID -> 016790		COMPL. DATE 05/19/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7837 - 7845		
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-			-0-
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-			-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 39														
		WELL #:		1		RRCID -> 016791		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 8129		PERF. 7316 - 7527		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRA WICK GU 41														
		WELL #:		1		RRCID -> 016793		COMPL. DATE 03/07/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7770 - 7824		
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 44														
		WELL #:		1		RRCID -> 016794		COMPL. DATE 01/26/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8167 - 8172		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRA WICK GU 47														
		WELL #:		1		RRCID -> 016795		COMPL. DATE 02/02/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7886 - 7908		
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-			-0-
04	690 N	588	-0-	-102	-0-	588	3			N	-0-			-0-
05	713 N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-			-0-
06	690 N	586	-0-	-104	-0-	586	3			N	-0-			-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 52														
		WELL #:		1		RRCID -> 016798		COMPL. DATE 10/23/1954		TOTAL DEPTH 8043		PERF. 7556 - 7584		
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-			-0-
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-			-0-
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-			-0-
05	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-			-0-
06	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-			-0-
07	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-			-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TRA WICK GU 54														
WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	980 N	624	-0-	-356	-0-	624	3			N	-0-			-0-
03	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983	3			N	-0-			-0-
04	1380 N	675	-0-	-705	-0-	675	3			N	-0-			-0-
05	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-			-0-
06	960 N	713	-0-	-247	-0-	713	3			N	-0-			-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 10														
WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 2														
WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572														
02	2744 X	2711	-0-	-33	-0-	2711	3			N	-0-			-0-
03	3038 X	2542	-0-	-496	-0-	2542	3			N	-0-			-0-
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-			-0-
05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-			-0-
06	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-			-0-
07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 3														
WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655														
02	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-			-0-
03	4712 X	4430	-0-	-282	-0-	4430	3			N	-0-			-0-
04	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-			-0-
05	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-			-0-
06	4980 X	4403	-0-	-577	-0-	4403	3			N	-0-			-0-
07	5828 X	4914	-0-	-914	-0-	4914	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 7														
WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486														
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 6														
WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687														
02	700 N	622	-0-	-78	-0-	622	3			N	-0-			-0-
03	713 N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-			-0-
04	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-			-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-			-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 5														
WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364														
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TRA WICK GU 21														
WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-			-0-
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-			-0-
04	1560 N	1299	-0-	-261	-0-	1299	3			N	-0-			-0-
05	1612 N	1202	-0-	-410	-0-	1202	3			N	-0-			-0-
06	1560 N	1091	-0-	-469	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 1														
WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826														
02	4284 X	3703	-0-	-581	-0-	3703	3			N	-0-			-0-
03	4743 X	3951	-0-	-792	-0-	3951	3			N	-0-			-0-
04	4560 X	4108	-0-	-452	-0-	4108	3			N	-0-			-0-
05	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-			-0-
06	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-			-0-
07	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 12														
WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684														
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 4														
WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816														
02	2296 N	2128	-0-	-168	-0-	2128	3			N	-0-			-0-
03	2542 N	2167	-0-	-375	-0-	2167	3			N	-0-			-0-
04	2580 N	2112	-0-	-468	-0-	2112	3			N	-0-			-0-
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-			-0-
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-			-0-
07	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 6														
WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332														
02	588 X	326	-0-	-262	-0-	326	3			N	-0-			-0-
03	651 X	463	-0-	-188	-0-	463	3			N	-0-			-0-
04	510 X	273	-0-	-237	-0-	273	3			N	-0-			-0-
05	527 X	358	-0-	-169	-0-	358	3			N	-0-			-0-
06	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			-0-
07	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 17														
WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7704 - 8314														
02	2800 N	8352	-0-	5552	5552	8352	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	8866	-0-	5766	11318	8866	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	749	-0-	-2251	9067	749	3			N	-0-			-0-
05	9894 X	827	-0-	-9067	-0-	827	3			N	-0-			-0-
06	1080 X	600	-0-	-480	-0-	600	3			N	-0-			-0-
07	1116 X	1028	-0-	-88	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 7														
WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738														
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TRAWICK GU 3				//CONT.// //CONT.// WELL #:	99998 500 879035 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: NACOGDOCHES					
						RRCID ->	069226	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7540	-	7558		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
04	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10					WELL #:	3	RRCID ->	069303	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL	DEPTH	9014	PERF.	8236	-	8706	
02	2800 X	228	-0-	-2572	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	3100 X	1429	-0-	-1671	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
04	3000 X	2997	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
07	3100 X	3011	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6					WELL #:	1	RRCID ->	071415	COMPL. DATE	11/08/1950	TOTAL	DEPTH	7831	PERF.	7196	-	7284	
02	2156 X	1985	-0-	-171	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03	2201 X	2103	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	2130 X	2069	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
05	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
07	2139 N	1843	-0-	-296	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16					WELL #:	1	RRCID ->	075271	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7278	-	7368	
02	644 N	393	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5					WELL #:	3	RRCID ->	077937	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7260	-	7850	
02	2940 X	2553	-0-	-387	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	3100 X	2942	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
06	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
07	3100 X	2538	-0-	-562	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8					WELL #:	3	RRCID ->	079378	COMPL. DATE	09/11/1978	TOTAL	DEPTH	9025	PERF.	8323	-	8873	
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	744 N	255	-0-	-489	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	690 N	425	-0-	-265	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10					WELL #:	4	RRCID ->	079749	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL	DEPTH	7450	PERF.	7251	-	7339	
02	224 N	184	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	210 N	104	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	217 N	112	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120 N	31	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TRAWECK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
TRAWECK GU 51		WELL #:		1		RRCID -> 079787		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		56 N	38	-0-	-18	-0-		38 3			N	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3			N	-0-			-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3			N	-0-			-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-		300 3			N	-0-			-0-
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-		452 3			N	-0-			-0-
07		546 N	546	-0-	-0-	-0-		546 3			N	-0-			-0-

TRAWECK GU 1		WELL #:		4		RRCID -> 080467		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279					
02		1764 N	1489	-0-	-275	-0-		1489 3			N	-0-			-0-
03		1798 N	1613	-0-	-185	-0-		1613 3			N	-0-			-0-
04		1830 N	1639	-0-	-191	-0-		1639 3			N	-0-			-0-
05		1643 N	1536	-0-	-107	-0-		1536 3			N	-0-			-0-
06		1560 N	1477	-0-	-83	-0-		1477 3			N	-0-			-0-
07		1705 N	1693	-0-	-12	-0-		1693 3			N	-0-			-0-

TRAWECK GU 15		WELL #:		3		RRCID -> 081160		COMPL. DATE 01/12/1979		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672					
02		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		1631 3			N	-0-			-0-
03		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		1485 3			N	-0-			-0-
04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		1384 3			N	-0-			-0-
05		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		1533 3			N	-0-			-0-
06		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		1843 3			N	-0-			-0-
07		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		2040 3			N	-0-			-0-

TRAWECK GU 8		WELL #:		1		RRCID -> 081987		COMPL. DATE 03/29/1979		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332					
02		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		1971 3			N	-0-			-0-
03		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-		2068 3			N	-0-			-0-
04		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-		2185 3			N	-0-			-0-
05		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-		2547 3			N	-0-			-0-
06		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		2305 3			N	-0-			-0-
07		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		2248 3			N	-0-			-0-

TRAWECK G.U. 18		WELL #:		1		RRCID -> 083769		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406					
02		2184 N	1366	-0-	-818	-0-		1366 3			N	-0-			-0-
03		2170 N	1894	-0-	-276	-0-		1894 3			N	-0-			-0-
04		2160 N	1946	-0-	-214	-0-		1946 3			N	-0-			-0-
05		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-		2336 3			N	-0-			-0-
06		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		2134 3			N	-0-			-0-
07		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-		2133 3			N	-0-			-0-

TRAWECK G.U. 20		WELL #:		2A		RRCID -> 084218		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500					
02		336 N	323	-0-	-13	-0-		323 3			N	-0-			-0-
03		341 N	336	-0-	-5	-0-		336 3			N	-0-			-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-		392 3			N	-0-			-0-
05		372 N	221	-0-	-151	-0-		221 3			N	-0-			-0-
06		330 N	220	-0-	-110	-0-		220 3			N	-0-			-0-
07		372 N	250	-0-	-122	-0-		250 3			N	-0-			-0-

TRAWECK G.U. 25		WELL #:		2		RRCID -> 084492		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261					
02		224 N	181	-0-	-43	-0-		181 3			N	-0-			-0-
03		248 N	173	-0-	-75	-0-		173 3			N	-0-			-0-
04		210 N	182	-0-	-28	-0-		182 3			N	-0-			-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200 3			N	-0-			-0-
06		180 N	173	-0-	-7	-0-		173 3			N	-0-			-0-
07		186 N	104	-0-	-82	-0-		104 3			N	-0-			-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TRA WICK GU 2														
WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2072 N	1801	-0-	-271	-0-	1801	3			N	-0-			-0-
03	2139 N	1812	-0-	-327	-0-	1812	3			N	-0-			-0-
04	2040 N	1825	-0-	-215	-0-	1825	3			N	-0-			-0-
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-			-0-
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-			-0-
07	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	1784	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 20														
WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 4														
WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307														
02	1764 N	1714	-0-	-50	-0-	1714	3			N	-0-			-0-
03	1984 N	1753	-0-	-231	-0-	1753	3			N	-0-			-0-
04	1920 N	1712	-0-	-208	-0-	1712	3			N	-0-			-0-
05	1891 N	755	-0-	-1136	-0-	755	3			N	-0-			-0-
06	1710 N	251	-0-	-1459	-0-	251	3			N	-0-			-0-
07	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
TRA WICK GU 27														
WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRA WICK GU 44														
WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478														
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			-0-
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-			-0-
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-			-0-
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-			-0-
06	630 N	311	-0-	-319	-0-	311	3			N	-0-			-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 3														
WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300														
02	784 N	659	-0-	-125	-0-	659	3			N	-0-			-0-
03	806 N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-			-0-
04	810 N	745	-0-	-65	-0-	745	3			N	-0-			-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-			-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			-0-
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 52														
WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408														
02	588 N	211	-0-	-377	-0-	211	3			N	-0-			-0-
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-			-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-

TRAWECK (PETTIT-TP CONS.)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TRAWECK GU 15														
WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-			-0-
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-			-0-
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-			-0-
05	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-			-0-
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-			-0-
07	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-			-0-
TEMPLE INDUSTRIES INC.														
WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7650 - 7851														
02	5796 X	1111	-0-	-4685	-0-	1111	3			N	-0-			-0-
03	6417 X	4767	-0-	-1650	-0-	4767	3			N	-0-			-0-
04	5640 X	3589	-0-	-2051	-0-	3589	3			N	-0-			-0-
05	5239 X	3408	-0-	-1831	-0-	3408	3			N	-0-			-0-
06	4710 X	3171	-0-	-1539	-0-	3171	3			N	-0-			-0-
07	4774 X	4754	-0-	-20	-0-	4754	3			N	-0-			-0-
TRAWECK GU 17														
WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373														
02	588 N	387	-0-	-201	-0-	387	3			N	-0-			-0-
03	651 N	404	-0-	-247	-0-	404	3			N	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-
TRAWECK GU 22														
WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320														
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRAWECK GU 57														
WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062														
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
04	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
TRAWECK GU 60														
WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479														
02	840 N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-			-0-
03	1023 N	841	-0-	-182	-0-	841	3			N	-0-			-0-
04	900 N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-			-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-			-0-
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			-0-
TRAWECK GU 27														
WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
TRAWICK GU 32		WELL #:		3		RRCID -> 115461		COMPL. DATE 12/05/1984		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8127 - 8440				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-		241	3			N	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-		203	3			N	-0-			-0-
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	-0-		4	3			N	-0-			-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	-0-		3	3			N	-0-			-0-
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	-0-		8	3			N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-		26	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		4		RRCID -> 115891		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7291 - 7392				
02	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	-0-		2980	3			N	-0-			-0-
03	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	-0-		3458	3			N	-0-			-0-
04	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	-0-		2015	3			N	-0-			-0-
05	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	-0-		2752	3			N	-0-			-0-
06	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	-0-		2497	3			N	-0-			-0-
07	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	-0-		2491	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		2		RRCID -> 116795		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8124 - 8266				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		4		RRCID -> 117817		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 8998		PERF. 8370 - 8655				
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-		1819	3			N	-0-			-0-
03	1767 N	1644	-0-	-123	-0-	-0-		1644	3			N	-0-			-0-
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-		1744	3			N	-0-			-0-
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-		2074	3			N	-0-			-0-
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-		1629	3			N	-0-			-0-
07	1767 N	1599	-0-	-168	-0-	-0-		1599	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		5		RRCID -> 119231		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7236 - 7349				
02	2632 X	2086	-0-	-546	-0-	-0-		2086	3			N	-0-			-0-
03	2914 X	2123	-0-	-791	-0-	-0-		2123	3			N	-0-			-0-
04	2610 X	2181	-0-	-429	-0-	-0-		2181	3			N	-0-			-0-
05	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	-0-		2553	3			N	-0-			-0-
06	2460 X	2415	-0-	-45	-0-	-0-		2415	3			N	-0-			-0-
07	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-		2441	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		5		RRCID -> 119408		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8096 - 8790				
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-		1006	3			N	-0-			-0-
03	1023 N	918	-0-	-105	-0-	-0-		918	3			N	-0-			-0-
04	1080 N	947	-0-	-133	-0-	-0-		947	3			N	-0-			-0-
05	1116 N	932	-0-	-184	-0-	-0-		932	3			N	-0-			-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-		973	3			N	-0-			-0-
07	992 N	920	-0-	-72	-0-	-0-		920	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		5		RRCID -> 119810		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7197 - 8692				
02	2016 N	1770	-0-	-246	-0-	-0-		1770	3			N	-0-			-0-
03	2046 N	1837	-0-	-209	-0-	-0-		1837	3			N	-0-			-0-
04	2070 N	1867	-0-	-203	-0-	-0-		1867	3			N	-0-			-0-
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-		2088	3			N	-0-			-0-
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-		2027	3			N	-0-			-0-
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-		1967	3			N	-0-			-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)															CNTY: NACOGDOCHES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																	
TRA WICK GU 10																	
WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	1372 N	1161	-0-	-211	-0-	1161	3			N	-0-					-0-	
03	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293	3			N	-0-					-0-	
04	1380 N	1198	-0-	-182	-0-	1198	3			N	-0-					-0-	
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-	
06	1260 N	929	-0-	-331	-0-	929	3			N	-0-					-0-	
07	1240 N	187	-0-	-1053	-0-	187	3			N	-0-					-0-	
TRA WICK GU 17																	
WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659																	
02	2800 N	7411	-0-	4611	4611	7411	3			N	-0-					-0-	
03	3100 N	9253	-0-	6153	10764	9253	3			N	-0-					-0-	
04	3000 N	11877	-0-	8877	19641	11877	3			N	-0-					-0-	
05	21256 X	1615	-0-	-19641	-0-	1615	3			N	-0-					-0-	
06	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-	
07	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-	
TRA WICK GU 5																	
WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648																	
02	1176 N	1083	-0-	-93	-0-	1083	3			N	-0-					-0-	
03	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	1169	3			N	-0-					-0-	
04	1260 N	1134	-0-	-126	-0-	1134	3			N	-0-					-0-	
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-	
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-	
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-	
TRA WICK GU 8																	
WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434																	
02	616 N	460	-0-	-156	-0-	460	3			N	-0-					-0-	
03	620 N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					-0-	
04	630 N	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					-0-	
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-	
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-	
07	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-	
TRA WICK GU 2																	
WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746																	
02	3220 X	2511	-0-	-709	-0-	2511	3			N	-0-					-0-	
03	3565 X	2243	-0-	-1322	-0-	2243	3			N	-0-					-0-	
04	3330 X	1819	-0-	-1511	-0-	1819	3			N	-0-					-0-	
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-	
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-	
07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-	
TRA WICK GU 16																	
WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478																	
02	2996 X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	-0-					-0-	
03	3193 X	2005	-0-	-1188	-0-	2005	3			N	-0-					-0-	
04	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-	
05	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					-0-	
06	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-	
07	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-	
TRA WICK GU 6																	
WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694																	
02	1260 N	1045	-0-	-215	-0-	1045	3			N	-0-					-0-	
03	1271 N	1108	-0-	-163	-0-	1108	3			N	-0-					-0-	
04	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	1139	3			N	-0-					-0-	
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-	
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-	
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TRAWICK GU 19														
//CONT.// 98998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES //CONT.// 879835 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2688 X	2245	-0-	-443	-0-	2245	3			N	-0-			-0-
03	2728 X	2327	-0-	-401	-0-	2327	3			N	-0-			-0-
04	2730 X	2429	-0-	-301	-0-	2429	3			N	-0-			-0-
05	2821 X	2699	-0-	-122	-0-	2699	3			N	-0-			-0-
06	2730 X	2200	-0-	-530	-0-	2200	3			N	-0-			-0-
07	2511 X	2257	-0-	-254	-0-	2257	3			N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283														
02	1400 N	1118	-0-	-282	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
03	1426 N	1309	-0-	-117	-0-	1309	3			N	-0-			-0-
04	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	1366	3			N	-0-			-0-
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-			-0-
06	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	1205	3			N	-0-			-0-
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747														
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339														
02	2428 X	2337	-0-	-91	-0-	2337	3			N	-0-			-0-
03	2542 X	2268	-0-	-274	-0-	2268	3			N	-0-			-0-
04	2460 X	2397	-0-	-63	-0-	2397	3			N	-0-			-0-
05	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-			-0-
06	2460 X	2342	-0-	-118	-0-	2342	3			N	-0-			-0-
07	2542 X	2177	-0-	-365	-0-	2177	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702														
02	588 N	494	-0-	-94	-0-	494	3			N	-0-			-0-
03	558 N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-			-0-
04	570 N	383	-0-	-187	-0-	383	3			N	-0-			-0-
05	558 N	355	-0-	-203	-0-	355	3			N	-0-			-0-
06	420 N	275	-0-	-145	-0-	275	3			N	-0-			-0-
07	403 N	215	-0-	-188	-0-	215	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371														
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
03	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	3279	-0-	279	279	3279	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	4490	-0-	1390	1669	4490	3			N	-0-			-0-
06	3000 N	7529	-0-	4529	6198	7529	3			N	-0-			-0-
07	16396 X	10198	-0-	-6198	-0-	10198	3			N	-0-			-0-

TRAWECK (PETTIT-TP CONS.) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TRAWECK GU 5														CNTY: NACOGDOCHES			
//CONT.// 98998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 879035																	
WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-	
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-	
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-	
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-	
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-	
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-	
TRAWECK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423																	
02	2800 X	2526	-0-	-274	-0-	2526	3			N	-0-					-0-	
03	3100 X	2657	-0-	-443	-0-	2657	3			N	-0-					-0-	
04	3000 X	2847	-0-	-153	-0-	2847	3			N	-0-					-0-	
05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-	
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-	
07	3100 N	3483	-0-	383	383	3483	3			N	-0-					-0-	
TRAWECK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478																	
02	392 N	207	-0-	-185	-0-	207	3			N	-0-					-0-	
03	434 N	189	-0-	-245	-0-	189	3			N	-0-					-0-	
04	420 N	196	-0-	-224	-0-	196	3			N	-0-					-0-	
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-	
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-	
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-	
TRAWECK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762																	
02	1288 N	1049	-0-	-239	-0-	1049	3			N	-0-					-0-	
03	1271 N	1063	-0-	-208	-0-	1063	3			N	-0-					-0-	
04	1350 N	1154	-0-	-196	-0-	1154	3			N	-0-					-0-	
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-	
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-	
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-	
TRAWECK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275																	
02	2464 N	1924	-0-	-540	-0-	1924	3			N	-0-					-0-	
03	2356 N	1860	-0-	-496	-0-	1860	3			N	-0-					-0-	
04	3000 N	3440	-0-	440	440	3440	3			N	-0-					-0-	
05	3100 N	3999	-0-	899	1339	3999	3			N	-0-					-0-	
06	3000 N	2713	-0-	-287	1052	2713	3			N	-0-					-0-	
07	3354 X	2302	-0-	-1052	-0-	2302	3			N	-0-					-0-	
TRAWECK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TRAWECK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489																	
02	1596 N	1591	-0-	-5	-0-	1591	3			N	-0-					-0-	
03	1767 N	1675	-0-	-92	-0-	1675	3			N	-0-					-0-	
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-	
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-	
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-	
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-	

TRAWECK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
TRAWECK GU 9		WELL #:		4	RRCID ->	160300	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	9151	PERF. 7490	- 7571
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		2120	3			-0-
TRAWECK GU 32		WELL #:		4	RRCID ->	160935	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8093	- 8480
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TRAWECK GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	161015	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7245	- 8633
02		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-		2502	3			-0-
03		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-		2655	3			-0-
04		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-		2891	3			-0-
05		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-		3150	3			-0-
06		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-		3206	3			-0-
07		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-		3717	3			-0-
TRAWECK GU 19		WELL #:		5	RRCID ->	161235	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	9137	PERF. 8178	- 8764
02		196 N	130	-0-	-66	-0-		130	3			-0-
03		186 N	73	-0-	-113	-0-		73	3			-0-
04		210 N	126	-0-	-84	-0-		126	3			-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	3			-0-
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	3			-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	3			-0-
TRAWECK GU 5		WELL #:		7	RRCID ->	162373	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7268	- 8544
02		3248 X	2770	-0-	-478	-0-		2770	3			-0-
03		3596 X	2851	-0-	-745	-0-		2851	3			-0-
04		3480 X	2941	-0-	-539	-0-		2941	3			-0-
05		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-		3510	3			-0-
06		3270 X	3072	-0-	-198	-0-		3072	3			-0-
07		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-		3126	3			-0-
TRAWECK GU 6		WELL #:		7	RRCID ->	163605	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8098	- 8700
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-		948	3			-0-
03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		1161	3			-0-
04		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		1450	3			-0-
05		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-		2311	3			-0-
06		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-		2636	3			-0-
07		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-		2796	3			-0-
TRAWECK GU 4		WELL #:		2	RRCID ->	170669	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	8772	PERF. 7720	- 7962
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	3			-0-
03		93 N	89	-0-	-4	-0-		89	3			-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3			-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3			-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	3			-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	3			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)			//CONT.//		99998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035											
TRAWICK GU 11			WELL #:		1	RRCID -> 170701		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7500	-	7540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-				-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
TRAWICK GU 9			WELL #:		3	RRCID -> 171447		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8332	-	8846		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TRAWICK GU 19			WELL #:		2	RRCID -> 171465		COMPL. DATE 07/25/2009		TOTAL DEPTH	8792	PERF. 7260	-	7940		
02	3136 X	2881	-0-	-255	-0-	-0-	2881	3			N	-0-				-0-
03	3472 X	2872	-0-	-600	-0-	-0-	2872	3			N	-0-				-0-
04	3360 X	2973	-0-	-387	-0-	-0-	2973	3			N	-0-				-0-
05	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-				-0-
06	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-				-0-
07	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-				-0-
TRAWICK GU 44			WELL #:		4	RRCID -> 173213		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7490	-	7530		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TRAWICK GU 22			WELL #:		2	RRCID -> 173214		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7670	-	7950		
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-				-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-				-0-
04	360 N	178	-0-	-182	-0-	-0-	178	3			N	-0-				-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	330 N	181	-0-	-149	-0-	-0-	181	3			N	-0-				-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-				-0-
TRAWICK GU 16			WELL #:		3	RRCID -> 173311		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH	9016	PERF. 7584	-	7798		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TRAWICK GU 19			WELL #:		3	RRCID -> 173315		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7496	-	7703		
02	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-				-0-
03	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-				-0-
04	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-				-0-
05	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-				-0-
06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-				-0-
07	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)				//CONT.//		99998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//		879035									
TRAWICK GU 29				WELL #:		4	RRCID -> 174121		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 7970 - 8060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-			19 3			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 3			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 3			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18				WELL #:		3	RRCID -> 175327		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 7374 - 7414		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1				WELL #:		8	RRCID -> 175669		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH		7392 PERF. 7252 - 7292		
02	2800 N	3029	-0-	229	1550	3029	3				N	-0-			-0-
03	3100 N	4187	-0-	1087	2637	4187	3				N	-0-			-0-
04	6076 X	3439	-0-	-2637	-0-	3439	3				N	-0-			-0-
05	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3				N	-0-			-0-
06	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3				N	-0-			-0-
07	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16				WELL #:		2	RRCID -> 176666		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH		8804 PERF. 7896 - 7935		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21				WELL #:		3	RRCID -> 177167		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 7929 - 8015		
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3				N	-0-			-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3				N	-0-			-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3				N	-0-			-0-
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3				N	-0-			-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3				N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5				WELL #:		8	RRCID -> 178804		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH		7470 PERF. 7274 - 7304		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2				WELL #:		5	RRCID -> 178924		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 7556 - 7590		
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	516	3				N	-0-			-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3				N	-0-			-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3				N	-0-			-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3				N	-0-			-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3				N	-0-			-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3				N	-0-			-0-

TRAWECK (PETTIT-TP CONS.)														CNTY: NACOGDOCHES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
TRAWECK GU 32															
WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TRAWECK GU 12															
WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960															
02	5236	X	4166	-0-	-1070	-0-	4166	3				N	-0-		-0-
03	5549	X	2970	-0-	-2579	-0-	2970	3				N	-0-		-0-
04	5370	X	5168	-0-	-202	-0-	5168	3				N	-0-		-0-
05	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3				N	-0-		-0-
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3				N	-0-		-0-
07	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3				N	-0-		-0-
TRAWECK GU 22															
WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813															
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3				N	-0-		-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3				N	-0-		-0-
04	420	N	214	-0-	-206	-0-	214	3				N	-0-		-0-
05	465	N	37	-0-	-428	-0-	37	3				N	-0-		-0-
06	360	N	196	-0-	-164	-0-	196	3				N	-0-		-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3				N	-0-		-0-
TRAWECK GU 17															
WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377															
02	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	3				N	-0-		-0-
03	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3				N	-0-		-0-
04	1740	N	998	-0-	-742	-0-	998	3				N	-0-		-0-
05	1829	N	1116	-0-	-713	-0-	1116	3				N	-0-		-0-
06	1530	N	993	-0-	-537	-0-	993	3				N	-0-		-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3				N	-0-		-0-
TRAWECK GU 4															
WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004															
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3				N	-0-		-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3				N	-0-		-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3				N	-0-		-0-
05	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	3				N	-0-		-0-
06	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1280	3				N	-0-		-0-
07	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3				N	-0-		-0-
TRAWECK GU 2															
WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327															
02	3304	X	3092	-0-	-212	-0-	3092	3				N	-0-		-0-
03	3534	X	3172	-0-	-362	-0-	3172	3				N	-0-		-0-
04	4440	X	3159	-0-	-1281	-0-	3159	3				N	-0-		-0-
05	4588	X	4330	-0-	-258	-0-	4330	3				N	-0-		-0-
06	4440	X	4049	-0-	-391	-0-	4049	3				N	-0-		-0-
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3				N	-0-		-0-
TRAWECK GU 3															
WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743															
02	1316	N	1131	-0-	-185	-0-	1131	3				N	-0-		-0-
03	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1186	3				N	-0-		-0-
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	3				N	-0-		-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3				N	-0-		-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3				N	-0-		-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3				N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)				//CONT.//		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//		879035										
TRAWICK GU 10				WELL #:		8H		RRCID -> 195532		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7800 - 10200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
03	4185 X	4117	-0-	-68	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
04	4050 X	3249	-0-	-801	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
05	4185 X	3625	-0-	-560	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
06	4050 X	3379	-0-	-671	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
07	4185 X	3444	-0-	-741	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 6				WELL #:		8		RRCID -> 195541		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 7405		PERF. 7290 - 7310		
02	1456 N	1130	-0-	-326	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1519 N	1253	-0-	-266	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	1437	-0-	-93	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
06	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
07	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 1				WELL #:		9H		RRCID -> 196440		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6289 - 11082		
02	1064 N	826	-0-	-238	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	1395 N	1024	-0-	-371	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	974	-0-	-166	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 8				WELL #:		6H		RRCID -> 202364		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 7520 - 11909		
02	2072 N	1119	-0-	-953	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	2139 N	665	-0-	-1474	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	2280 N	2247	-0-	-33	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	2325 N	1625	-0-	-700	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 16				WELL #:		7H		RRCID -> 202370		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 7404		PERF. 7750 - 11558		
02	5628 X	3780	-0-	-1848	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
03	6634 X	4868	-0-	-1766	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
04	6420 X	5539	-0-	-881	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
05	6634 X	6333	-0-	-301	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
06	5850 X	5343	-0-	-507	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
07	5735 X	5548	-0-	-187	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 44				WELL #:		5H		RRCID -> 202372		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 7638 - 10468		
02	644 N	327	-0-	-317	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	682 N	577	-0-	-105	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 19				WELL #:		6H		RRCID -> 202701		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 7637 - 11536		
02	4396 X	3912	-0-	-484	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
03	4743 X	3766	-0-	-977	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
04	4530 X	4062	-0-	-468	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
05	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
06	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
07	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)															CNTY: NACOGDOCHES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																	
TRA WICK GU 7																	
WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	1512 N	1342	-0-	-170	-0-	1342	3			N	-0-					-0-	
03	1581 N	1375	-0-	-206	-0-	1375	3			N	-0-					-0-	
04	1530 N	1438	-0-	-92	-0-	1438	3			N	-0-					-0-	
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-	
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-	
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-	
TRA WICK GU 61																	
WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404																	
02	868 N	203	-0-	-665	-0-	203	3			N	-0-					-0-	
03	589 N	73	-0-	-516	-0-	73	3			N	-0-					-0-	
04	390 N	22	-0-	-368	-0-	22	3			N	-0-					-0-	
05	217 N	15	-0-	-202	-0-	15	3			N	-0-					-0-	
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-	
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-	
TRA WICK GU 9																	
WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 10248 - 11298																	
02	924 N	799	-0-	-125	-0-	799	3			N	-0-					-0-	
03	1426 N	1088	-0-	-338	-0-	1088	3			N	-0-					-0-	
04	1470 N	776	-0-	-694	-0-	776	3			N	-0-					-0-	
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-	
06	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	1002	3			N	-0-					-0-	
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-	
TRA WICK GU 60																	
WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145																	
02	700 N	354	-0-	-346	-0-	354	3			N	-0-					-0-	
03	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-	
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-	
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-	
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-	
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-	
TRA WICK GU 52																	
WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295																	
02	2632 X	2188	-0-	-444	-0-	2188	3			N	-0-					-0-	
03	2790 X	1624	-0-	-1166	-0-	1624	3			N	-0-					-0-	
04	2790 X	1695	-0-	-1095	-0-	1695	3			N	-0-					-0-	
05	2883 X	1671	-0-	-1212	-0-	1671	3			N	-0-					-0-	
06	2790 X	1616	-0-	-1174	-0-	1616	3			N	-0-					-0-	
07	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	1641	3			N	-0-					-0-	
TRA WICK GU 44																	
WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624																	
02	1204 N	1113	-0-	-91	-0-	1113	3			N	-0-					-0-	
03	1302 N	1149	-0-	-153	-0-	1149	3			N	-0-					-0-	
04	1290 N	1200	-0-	-90	-0-	1200	3			N	-0-					-0-	
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-	
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-	
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-	
TRA WICK GU 14																	
WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708																	
02	840 N	589	-0-	-251	-0-	589	3			N	-0-					-0-	
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-	
04	960 N	801	-0-	-159	-0-	801	3			N	-0-					-0-	
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-	
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					-0-	
07	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)			//CONT.//		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035											
TRAWICK GU 12			WELL #:		7H		RRCID -> 206402		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 7342		PERF. 7689 - 11800			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1960 N	1602	-0-	-358	-0-		1602	3			N	-0-			-0-
03		1333 N	1044	-0-	-289	-0-		1044	3			N	-0-			-0-
04		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-		2076	3			N	-0-			-0-
05		1767 N	1588	-0-	-179	-0-		1588	3			N	-0-			-0-
06		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-		1759	3			N	-0-			-0-
07		2139 N	541	-0-	-1598	-0-		541	3			N	-0-			-0-
TRAWICK GU 11			WELL #:		4H		RRCID -> 206403		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7840 - 11707			
02		2436 X	2408	-0-	-28	-0-		2408	3			N	-0-			-0-
03		2697 X	2466	-0-	-231	-0-		2466	3			N	-0-			-0-
04		2610 N	2476	-0-	-134	-0-		2476	3			N	-0-			-0-
05		3014 N	3014	-0-	-0-	-0-		3014	3			N	-0-			-0-
06		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-		2569	3			N	-0-			-0-
07		2573 N	2123	-0-	-450	-0-		2123	3			N	-0-			-0-
TRAWICK GU 62			WELL #:		1H		RRCID -> 207684		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 8511 - 12076			
02		308 N	149	-0-	-159	-0-		149	3			N	-0-			-0-
03		279 N	224	-0-	-55	-0-		224	3			N	-0-			-0-
04		270 N	250	-0-	-20	-0-		250	3			N	-0-			-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-		298	3			N	-0-			-0-
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	3			N	-0-			-0-
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-		277	3			N	-0-			-0-
TRAWICK GU 15			WELL #:		5H		RRCID -> 208284		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7398		PERF. 7946 - 12602			
02		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		1620	3			N	-0-			-0-
03		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		1730	3			N	-0-			-0-
04		1830 N	1797	-0-	-33	-0-		1797	3			N	-0-			-0-
05		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-		1980	3			N	-0-			-0-
06		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		1812	3			N	-0-			-0-
07		1860 N	1825	-0-	-35	-0-		1825	3			N	-0-			-0-
TRAWICK GU 11			WELL #:		5H		RRCID -> 208472		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 8005 - 11411			
02		756 N	355	-0-	-401	-0-		355	3			N	-0-			-0-
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-		682	3			N	-0-			-0-
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-		777	3			N	-0-			-0-
05		757 N	757	-0-	-0-	-0-		757	3			N	-0-			-0-
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-		676	3			N	-0-			-0-
07		806 N	627	-0-	-179	-0-		627	3			N	-0-			-0-
TRAWICK GU 17			WELL #:		8		RRCID -> 209236		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 7300 - 7973			
02		112 N	89	-0-	-23	-0-		89	3			N	-0-			-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	3			N	-0-			-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	3			N	-0-			-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	3			N	-0-			-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	3			N	-0-			-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3			N	-0-			-0-
TRAWICK GU 8			WELL #:		7		RRCID -> 210357		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8999		PERF. 7702 - 8877			
02		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1245	3			N	-0-			-0-
03		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		1511	3			N	-0-			-0-
04		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-		2168	3			N	-0-			-0-
05		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-		2541	3			N	-0-			-0-
06		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-		2680	3			N	-0-			-0-
07		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-		2898	3			N	-0-			-0-

TRAWECK (PETTIT-TP CONS.)															CNTY: NACOGDOCHES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																								
TRAWECK GU 4																								
WELL #: 8																								
RRCID -> 210543																								
COMPL. DATE 08/30/2010																								
TOTAL DEPTH 8903																								
PERF. 7202 - 8367																								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	6804 X	5620	-0-		-1184	-0-				5620	3			N	-0-					-0-				
03	7161 X	5823	-0-		-1338	-0-				5823	3			N	-0-					-0-				
04	6930 X	5723	-0-		-1207	-0-				5723	3			N	-0-					-0-				
05	6820 X	6554	-0-		-266	-0-				6554	3			N	-0-					-0-				
06	6600 X	6000	-0-		-600	-0-				6000	3			N	-0-					-0-				
07	6231 X	6202	-0-		-29	-0-				6202	3			N	-0-					-0-				
TRAWECK GU 1																								
WELL #: 10																								
RRCID -> 211400																								
COMPL. DATE 02/08/2010																								
TOTAL DEPTH 8936																								
PERF. 7210 - 8581																								
02	2800 X	2426	-0-		-374	-0-				2426	3			N	-0-					-0-				
03	3100 X	2562	-0-		-538	-0-				2562	3			N	-0-					-0-				
04	3000 X	2550	-0-		-450	-0-				2550	3			N	-0-					-0-				
05	2945 X	2920	-0-		-25	-0-				2920	3			N	-0-					-0-				
06	2850 X	2714	-0-		-136	-0-				2714	3			N	-0-					-0-				
07	2697 X	2474	-0-		-223	-0-				2474	3			N	-0-					-0-				
TRAWECK GU 6																								
WELL #: 10 H																								
RRCID -> 211800																								
COMPL. DATE 04/22/2005																								
TOTAL DEPTH 7272																								
PERF. 7536 - 9835																								
02	4536 X	2090	-0-		-2446	-0-				2090	3			N	-0-					-0-				
03	4712 X	2113	-0-		-2599	-0-				2113	3			N	-0-					-0-				
04	4530 X	3314	-0-		-1216	-0-				3314	3			N	-0-					-0-				
05	4495 X	3976	-0-		-519	-0-				3976	3			N	-0-					-0-				
06	4350 X	4212	-0-		-138	-0-				4212	3			N	-0-					-0-				
07	3774 X	3774	-0-		-0-	-0-				3774	3			N	-0-					-0-				
TRAWECK GU 7																								
WELL #: 8 H																								
RRCID -> 211826																								
COMPL. DATE 04/28/2005																								
TOTAL DEPTH 7388																								
PERF. 8012 - 12665																								
02	728 N	556	-0-		-172	-0-				556	3			N	-0-					-0-				
03	713 N	577	-0-		-136	-0-				577	3			N	-0-					-0-				
04	660 N	653	-0-		-7	-0-				653	3			N	-0-					-0-				
05	868 N	868	-0-		-0-	-0-				868	3			N	-0-					-0-				
06	754 N	754	-0-		-0-	-0-				754	3			N	-0-					-0-				
07	682 N	654	-0-		-28	-0-				654	3			N	-0-					-0-				
TRAWECK G.U. 25																								
WELL #: 4H																								
RRCID -> 212333																								
COMPL. DATE 05/14/2005																								
TOTAL DEPTH 11777																								
PERF. 7883 - 11472																								
02	1372 N	847	-0-		-525	-0-				847	3			N	-0-					-0-				
03	1333 N	757	-0-		-576	-0-				757	3			N	-0-					-0-				
04	1020 N	527	-0-		-493	-0-				527	3			N	-0-					-0-				
05	930 N	529	-0-		-401	-0-				529	3			N	-0-					-0-				
06	3000 N	8290	-0-		5290	-0-				8290	3			N	-0-					-0-				
07	3100 N	6040	-0-		2940	-0-				6040	3			N	-0-					-0-				
TRAWECK GU 10																								
WELL #: 10H																								
RRCID -> 213116																								
COMPL. DATE 06/09/2005																								
TOTAL DEPTH 7362																								
PERF. 7719 - 10935																								
02	3164 X	2589	-0-		-575	-0-				2589	3			N	-0-					-0-				
03	3317 X	2731	-0-		-586	-0-				2731	3			N	-0-					-0-				
04	3180 X	2845	-0-		-335	-0-				2845	3			N	-0-					-0-				
05	3329 X	3329	-0-		-0-	-0-				3329	3			N	-0-					-0-				
06	3060 X	2661	-0-		-399	-0-				2661	3			N	-0-					-0-				
07	2945 X	2915	-0-		-30	-0-				2915	3			N	-0-					-0-				
TRAWECK GU 18																								
WELL #: 8HA																								
RRCID -> 215024																								
COMPL. DATE 07/08/2005																								
TOTAL DEPTH 7386																								
PERF. 7611 - 10766																								
02	2492 X	2018	-0-		-474	-0-				2018	3			N	-0-					-0-				
03	2759 X	2286	-0-		-473	-0-				2286	3			N	-0-					-0-				
04	2670 X	2537	-0-		-133	-0-				2537	3			N	-0-					-0-				
05	2927 X	2927	-0-		-0-	-0-				2927	3			N	-0-					-0-				
06	2794 X	2794	-0-		-0-	-0-				2794	3			N	-0-					-0-				
07	2635 N	2306	-0-		-329	-0-				2306	3			N	-0-					-0-				

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)															//CONT.// 99998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: NACOGDOCHES																																																											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															//CONT.// 879035																																																																										
TRAWICK GU 5															WELL #: 9															RRCID -> 215026															COMPL. DATE 02/27/2009															TOTAL DEPTH 9000															PERF. 7305 - 8830														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																																								
02	728	N	510	-0-	-218	-0-	510	3			N	-0-						-0-																																																																							
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-						-0-																																																																							
04	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	3			N	-0-						-0-																																																																							
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-						-0-																																																																							
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-						-0-																																																																							
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-						-0-																																																																							
TRAWICK GU 5															WELL #: 10H															RRCID -> 215031															COMPL. DATE 06/24/2005															TOTAL DEPTH 7387															PERF. 7689 - 10796														
02	4452	X	3851	-0-	-601	-0-	3851	3			N	-0-						-0-																																																																							
03	4712	X	4081	-0-	-631	-0-	4081	3			N	-0-						-0-																																																																							
04	4590	X	3961	-0-	-629	-0-	3961	3			N	-0-						-0-																																																																							
05	4743	X	4279	-0-	-464	-0-	4279	3			N	-0-						-0-																																																																							
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-						-0-																																																																							
07	4278	X	4196	-0-	-82	-0-	4196	3			N	-0-						-0-																																																																							
TRAWICK GU 10															WELL #: 11H															RRCID -> 215536															COMPL. DATE 07/28/2005															TOTAL DEPTH 7418															PERF. 7892 - 10569														
02	5600	X	-0-	-0-	-5600	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
05	5270	X	2549	-0-	-2721	-0-	2549	3			N	-0-						-0-																																																																							
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3			N	-0-						-0-																																																																							
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-						-0-																																																																							
TRAWICK GU 9															WELL #: 6															RRCID -> 216161															COMPL. DATE 08/03/2011															TOTAL DEPTH 8930															PERF. 7430 - 7519														
02	1428	N	960	-0-	-468	-0-	960	3			N	-0-						-0-																																																																							
03	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1297	3			N	-0-						-0-																																																																							
04	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	1328	3			N	-0-						-0-																																																																							
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-						-0-																																																																							
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-						-0-																																																																							
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-						-0-																																																																							
TRAWICK GU 11															WELL #: 6															RRCID -> 216179															COMPL. DATE 11/18/2008															TOTAL DEPTH 9177															PERF. 7960 - 9032														
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-						-0-																																																																							
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-						-0-																																																																							
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-						-0-																																																																							
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-						-0-																																																																							
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-						-0-																																																																							
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-						-0-																																																																							
TRAWICK GU 3															WELL #: 9															RRCID -> 217056															COMPL. DATE 10/30/2008															TOTAL DEPTH 8890															PERF. 7818 - 8802														
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-						-0-																																																																							
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-						-0-																																																																							
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-						-0-																																																																							
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-						-0-																																																																							
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-						-0-																																																																							
07	558	N	211	-0-	-347	-0-	211	3			N	-0-						-0-																																																																							
TRAWICK GU 6															WELL #: 9															RRCID -> 218487															COMPL. DATE 05/01/2009															TOTAL DEPTH 8080															PERF. 7282 - 7966														
02	3836	X	1038	-0-	-2798	-0-	1038	3			N	-0-						-0-																																																																							
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-						-0-																																																																							
04	3960	X	1023	-0-	-2937	-0-	1023	3			N	-0-						-0-																																																																							
05	3782	X	3241	-0-	-541	-0-	3241	3			N	-0-						-0-																																																																							
06	3660	X	3439	-0-	-221	-0-	3439	3			N	-0-						-0-																																																																							
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-						-0-																																																																							

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
TRAWICK GU 19		WELL #:		7		RRCID -> 218937		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 7754 - 8716			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	392 N	271	-0-	-121	-0-		271 3			N	-0-			-0-	
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-		413 3			N	-0-			-0-	
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396 3			N	-0-			-0-	
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-		478 3			N	-0-			-0-	
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-		522 3			N	-0-			-0-	
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-		963 3			N	-0-			-0-	
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #:		2		RRCID -> 219326		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8301		PERF. 7843 - 8216			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TRAWICK GU 6		WELL #:		13		RRCID -> 219769		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 8983		PERF. 7838 - 8800			
02	3136 X	2650	-0-	-486	-0-		2650 3			N	-0-			-0-	
03	3410 X	2771	-0-	-639	-0-		2771 3			N	-0-			-0-	
04	3300 X	2624	-0-	-676	-0-		2624 3			N	-0-			-0-	
05	3224 X	3219	-0-	-5	-0-		3219 3			N	-0-			-0-	
06	3120 X	3016	-0-	-104	-0-		3016 3			N	-0-			-0-	
07	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-		3048 3			N	-0-			-0-	
TRAWICK GU 1		WELL #:		11		RRCID -> 220637		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 7620 - 7821			
02	2436 X	2203	-0-	-233	-0-		2203 3			N	-0-			-0-	
03	2697 X	2297	-0-	-400	-0-		2297 3			N	-0-			-0-	
04	2520 X	2403	-0-	-117	-0-		2403 3			N	-0-			-0-	
05	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-		2711 3			N	-0-			-0-	
06	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-		4990 3			N	-0-			-0-	
07	3100 N	4988	-0-	1888	1888		4988 3			N	-0-			-0-	
TRAWICK GU 2		WELL #:		9		RRCID -> 220774		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 7328 - 7950			
02	2212 N	1906	-0-	-306	-0-		1906 3			N	-0-			-0-	
03	2232 N	2019	-0-	-213	-0-		2019 3			N	-0-			-0-	
04	2220 N	1714	-0-	-506	-0-		1714 3			N	-0-			-0-	
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		2122 3			N	-0-			-0-	
06	1950 N	1937	-0-	-13	-0-		1937 3			N	-0-			-0-	
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		1871 3			N	-0-			-0-	
TRAWICK GU 2		WELL #:		11		RRCID -> 220778		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 8092 - 8655			
02	1288 N	1242	-0-	-46	-0-		1242 3			N	-0-			-0-	
03	1395 N	1370	-0-	-25	-0-		1370 3			N	-0-			-0-	
04	1440 N	1296	-0-	-144	-0-		1296 3			N	-0-			-0-	
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		1650 3			N	-0-			-0-	
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-		1532 3			N	-0-			-0-	
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		1537 3			N	-0-			-0-	
TRAWICK GU 1		WELL #:		14		RRCID -> 220824		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8917		PERF. 7952 - 8792			
02	2436 N	1735	-0-	-701	-0-		1735 3			N	-0-			-0-	
03	2201 N	1843	-0-	-358	-0-		1843 3			N	-0-			-0-	
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		1986 3			N	-0-			-0-	
05	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-		2287 3			N	-0-			-0-	
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-		2018 3			N	-0-			-0-	
07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-		2339 3			N	-0-			-0-	

TRAUWICK (PETTIT-TP CONS.)														CNTY: NACOGDOCHES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																	
TRAUWICK GU 3																	
WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5040 X	4366	-0-	-674	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
03	5363 X	4658	-0-	-705	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
04	5130 X	4831	-0-	-299	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
05	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
06	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
07	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
TRAUWICK GU 12																	
WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878																	
02	1400 X	189	-0-	-1211	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	1550 X	775	-0-	-775	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	1500 X	1001	-0-	-499	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
06	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
TRAUWICK GU 1																	
WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765																	
02	3976 X	1300	-0-	-2676	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	4402 X	3991	-0-	-411	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
04	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
05	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
06	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
07	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
TRAUWICK GU 10																	
WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621																	
02	5180 X	4576	-0-	-604	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
03	5766 X	4008	-0-	-1758	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
04	5580 X	4702	-0-	-878	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
05	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-					-0-
06	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
07	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
TRAUWICK GU 3																	
WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885																	
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
TRAUWICK GU 6																	
WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638																	
02	2184 X	1852	-0-	-332	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
03	2387 X	2056	-0-	-331	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
04	2310 X	2090	-0-	-220	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	2387 X	2349	-0-	-38	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
06	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
TRAUWICK GU 18																	
WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658																	
02	2044 N	1752	-0-	-292	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	2139 N	1881	-0-	-258	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	2100 N	1932	-0-	-168	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
05	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																	
TRA WICK GU 21																	
WELL #: 5										RRCID -> 224072		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH		9073 PERF. 8085 - 8914	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-	
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-	
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-	
05	2294 N	1641	-0-	-653	-0-	1641	3			N	-0-					-0-	
06	2160 N	1924	-0-	-236	-0-	1924	3			N	-0-					-0-	
07	2046 N	1539	-0-	-507	-0-	1539	3			N	-0-					-0-	
TRA WICK GU 3																	
WELL #: 11										RRCID -> 224783		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH		9009 PERF. 7308 - 8839	
02	4620 X	4076	-0-	-544	-0-	4076	3			N	-0-					-0-	
03	5022 X	4196	-0-	-826	-0-	4196	3			N	-0-					-0-	
04	4830 X	4393	-0-	-437	-0-	4393	3			N	-0-					-0-	
05	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-	
06	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			N	-0-					-0-	
07	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-	
TRA WICK GU 8																	
WELL #: 8										RRCID -> 225554		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH		9032 PERF. 8048 - 8510	
02	3360 X	2298	-0-	-1062	-0-	2298	3			N	-0-					-0-	
03	3751 X	2477	-0-	-1274	-0-	2477	3			N	-0-					-0-	
04	3630 X	2596	-0-	-1034	-0-	2596	3			N	-0-					-0-	
05	3503 X	2903	-0-	-600	-0-	2903	3			N	-0-					-0-	
06	2820 X	2369	-0-	-451	-0-	2369	3			N	-0-					-0-	
07	2697 X	2691	-0-	-6	-0-	2691	3			N	-0-					-0-	
TRA WICK GU 20																	
WELL #: 4										RRCID -> 225730		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH		9157 PERF. 8225 - 8866	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-	
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-	
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-	
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-	
06	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					-0-	
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-	
TRA WICK GU 7																	
WELL #: 7										RRCID -> 226245		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH		9022 PERF. 8055 - 8809	
02	168 N	122	-0-	-46	-0-	122	3			N	-0-					-0-	
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-	
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-	
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-	
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-	
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-	
TRA WICK GU 9																	
WELL #: 7										RRCID -> 227737		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH		9177 PERF. 7486 - 8794	
02	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-	
03	2418 X	1882	-0-	-536	-0-	1882	3			N	-0-					-0-	
04	2340 X	1929	-0-	-411	-0-	1929	3			N	-0-					-0-	
05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-	
06	2340 X	2103	-0-	-237	-0-	2103	3			N	-0-					-0-	
07	2418 X	1709	-0-	-709	-0-	1709	3			N	-0-					-0-	
TRA WICK GU 4																	
WELL #: 10										RRCID -> 227849		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH		8966 PERF. 7208 - 8757	
02	3136 X	2629	-0-	-507	-0-	2629	3			N	-0-					-0-	
03	3472 X	2792	-0-	-680	-0-	2792	3			N	-0-					-0-	
04	3360 X	3004	-0-	-356	-0-	3004	3			N	-0-					-0-	
05	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-	
06	3330 X	3024	-0-	-306	-0-	3024	3			N	-0-					-0-	
07	3100 X	2937	-0-	-163	-0-	2937	3			N	-0-					-0-	

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TRA WICK GU 6														
WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
														EOM
														BALANCE
02	4368 X	3480	-0-	-888	-0-	3480	3	N	-0-	-0-				-0-
03	4836 X	3781	-0-	-1055	-0-	3781	3	N	-0-	-0-				-0-
04	4440 X	4002	-0-	-438	-0-	4002	3	N	-0-	-0-				-0-
05	4588 X	4158	-0-	-430	-0-	4158	3	N	-0-	-0-				-0-
06	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3	N	-0-	-0-				-0-
07	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3	N	-0-	-0-				-0-
TRA WICK GU 4														
WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680														
02	2604 X	2416	-0-	-188	-0-	2416	3	N	-0-	-0-				-0-
03	2883 X	2551	-0-	-332	-0-	2551	3	N	-0-	-0-				-0-
04	2730 X	2409	-0-	-321	-0-	2409	3	N	-0-	-0-				-0-
05	2821 X	2746	-0-	-75	-0-	2746	3	N	-0-	-0-				-0-
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3	N	-0-	-0-				-0-
07	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3	N	-0-	-0-				-0-
TRA WICK GU 7														
WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676														
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-				-0-
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-	-0-				-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-	-0-				-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	-0-				-0-
06	750 N	326	-0-	-424	-0-	326	3	N	-0-	-0-				-0-
07	682 N	327	-0-	-355	-0-	327	3	N	-0-	-0-				-0-
TRA WICK GU 16														
WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738														
02	4116 X	3743	-0-	-373	-0-	3743	3	N	-0-	-0-				-0-
03	4557 X	3940	-0-	-617	-0-	3940	3	N	-0-	-0-				-0-
04	4410 X	4139	-0-	-271	-0-	4139	3	N	-0-	-0-				-0-
05	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3	N	-0-	-0-				-0-
06	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3	N	-0-	-0-				-0-
07	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3	N	-0-	-0-				-0-
TRA WICK GU 8														
WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645														
02	4004 X	3581	-0-	-423	-0-	3581	3	N	-0-	-0-				-0-
03	4433 X	3653	-0-	-780	-0-	3653	3	N	-0-	-0-				-0-
04	4290 X	3663	-0-	-627	-0-	3663	3	N	-0-	-0-				-0-
05	4309 X	4026	-0-	-283	-0-	4026	3	N	-0-	-0-				-0-
06	4170 X	4031	-0-	-139	-0-	4031	3	N	-0-	-0-				-0-
07	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3	N	-0-	-0-				-0-
TRA WICK GU 8														
WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717														
02	4424 X	3821	-0-	-603	-0-	3821	3	N	-0-	-0-				-0-
03	4929 X	3980	-0-	-949	-0-	3980	3	N	-0-	-0-				-0-
04	4770 X	4105	-0-	-665	-0-	4105	3	N	-0-	-0-				-0-
05	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3	N	-0-	-0-				-0-
06	4470 X	4428	-0-	-42	-0-	4428	3	N	-0-	-0-				-0-
07	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3	N	-0-	-0-				-0-
TRA WICK GU 10														
WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715														
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-	-0-				-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-				-0-
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-	-0-				-0-
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-	-0-				-0-
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-	-0-				-0-
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3	N	-0-	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TRAWICK GU 4				//CONT.// //CONT.//	99998 500 879035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
				WELL #:	11	RRCID ->	230565	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL	DEPTH	8930	PERF.	8004 -	8710			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3136 X	1777	-0-	-1359	-0-			1777	3			N	-0-					-0-
03	3379 X	1899	-0-	-1480	-0-			1899	3			N	-0-					-0-
04	2640 X	1055	-0-	-1585	-0-			1055	3			N	-0-					-0-
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-			3173	3			N	-0-					-0-
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-			2830	3			N	-0-					-0-
07	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-			3199	3			N	-0-					-0-
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4				WELL #:	3	RRCID ->	231319	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL	DEPTH	8700	PERF.	7889 -	8239			
02	728 N	212	-0-	-516	-0-			212	3			N	-0-					8
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-			506	3			N	-0-					8
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-			845	3			N	-0-					8
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-			871	3			N	-0-					8
06	480 N	243	-0-	-237	-0-			243	3			N	-0-					8
07	868 N	421	-0-	-447	-0-			421	3			N	-0-					8
TRAWICK GU 11				WELL #:	8	RRCID ->	231594	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL	DEPTH	8899	PERF.	8139 -	8656			
02	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-			1822	3			N	-0-					-0-
03	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-			2910	3			N	-0-					-0-
04	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-			3018	3			N	-0-					-0-
05	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-			2890	3			N	-0-					-0-
06	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-			2829	3			N	-0-					-0-
07	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-			3238	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 7				WELL #:	10	RRCID ->	231627	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL	DEPTH	8898	PERF.	7780 -	8684			
02	1652 X	405	-0-	-1247	-0-			405	3			N	-0-					-0-
03	1829 X	1502	-0-	-327	-0-			1502	3			N	-0-					-0-
04	1770 X	1579	-0-	-191	-0-			1579	3			N	-0-					-0-
05	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-			1759	3			N	-0-					-0-
06	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-			1949	3			N	-0-					-0-
07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-			1867	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 2				WELL #:	10	RRCID ->	232567	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL	DEPTH	8898	PERF.	7274 -	8661			
02	644 N	387	-0-	-257	-0-			387	3			N	-0-					-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-			1185	3			N	-0-					-0-
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-			1090	3			N	-0-					-0-
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-			1682	3			N	-0-					-0-
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-			1695	3			N	-0-					-0-
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-			1658	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 12				WELL #:	9	RRCID ->	233188	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL	DEPTH	8899	PERF.	8170 -	8683			
02	1904 N	1773	-0-	-131	-0-			1773	3			N	-0-					-0-
03	1860 N	1460	-0-	-400	-0-			1460	3			N	-0-					-0-
04	1800 N	1324	-0-	-476	-0-			1324	3			N	-0-					-0-
05	1953 N	1479	-0-	-474	-0-			1479	3			N	-0-					-0-
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-			2079	3			N	-0-					-0-
07	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-			2531	3			N	-0-					-0-
TRAWICK GU 21				WELL #:	6	RRCID ->	235751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8881	PERF.	7350 -	8021			
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-			1218	3			N	-0-					-0-
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-			1317	3			N	-0-					-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-			1147	3			N	-0-					-0-
05	1364 N	978	-0-	-386	-0-			978	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	1027	-0-	-233	-0-			1027	3			N	-0-					-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-			1219	3			N	-0-					-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)										CNTY: NACOGDOCHES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
TRA WICK GU 22																			
WELL #: 9 T										RRCID -> 236005									
										COMPL. DATE 01/21/2008									
										TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3771	3				N	-0-				-0-	
03	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4263	3				N	-0-				-0-	
04	3540 X	2661	-0-	-0-	-879	-0-	-0-	2661	3				N	-0-				-0-	
05	4185 X	3013	-0-	-0-	-1172	-0-	-0-	3013	3				N	-0-				-0-	
06	4140 X	3038	-0-	-0-	-1102	-0-	-0-	3038	3				N	-0-				-0-	
07	4278 X	3578	-0-	-0-	-700	-0-	-0-	3578	3				N	-0-				-0-	
TRA WICK GU 17										WELL #: 10									
										RRCID -> 236055									
										COMPL. DATE 02/12/2008									
										TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360									
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	597	3				N	-0-				-0-	
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3				N	-0-				-0-	
04	570 N	470	-0-	-0-	-100	-0-	-0-	470	3				N	-0-				-0-	
05	651 N	422	-0-	-0-	-229	-0-	-0-	422	3				N	-0-				-0-	
06	570 N	387	-0-	-0-	-183	-0-	-0-	387	3				N	-0-				-0-	
07	496 N	376	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	376	3				N	-0-				-0-	
TRA WICK GU 14										WELL #: 6									
										RRCID -> 236113									
										COMPL. DATE 08/23/2008									
										TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671									
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	3				N	-0-				-0-	
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	3				N	-0-				-0-	
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	3				N	-0-				-0-	
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2437	3				N	-0-				-0-	
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2081	3				N	-0-				-0-	
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	3				N	-0-				-0-	
TRA WICK GU 7										WELL #: 11									
										RRCID -> 236763									
										COMPL. DATE 03/08/2011									
										TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653									
02	2800 N	2968	-0-	-0-	168	-0-	168	2968	3				N	-0-				-0-	
03	3100 N	3188	-0-	-0-	88	-0-	256	3188	3				N	-0-				-0-	
04	3000 N	3313	-0-	-0-	313	-0-	569	3313	3				N	-0-				-0-	
05	4406 X	3837	-0-	-0-	-569	-0-	-0-	3837	3				N	-0-				-0-	
06	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2915	3				N	-0-				-0-	
07	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	3				N	-0-				-0-	
TRA WICK GU 18										WELL #: 7									
										RRCID -> 238103									
										COMPL. DATE 08/05/2010									
										TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676									
02	5320 X	3252	-0-	-0-	-2068	-0-	-0-	3252	3				N	-0-				-0-	
03	5890 X	3180	-0-	-0-	-2710	-0-	-0-	3180	3				N	-0-				-0-	
04	5700 X	2247	-0-	-0-	-3453	-0-	-0-	2247	3				N	-0-				-0-	
05	5208 X	3425	-0-	-0-	-1783	-0-	-0-	3425	3				N	-0-				-0-	
06	3990 X	3080	-0-	-0-	-910	-0-	-0-	3080	3				N	-0-				-0-	
07	3596 X	3120	-0-	-0-	-476	-0-	-0-	3120	3				N	-0-				-0-	
TRA WICK GU 3										WELL #: 13									
										RRCID -> 238354									
										COMPL. DATE 04/15/2008									
										TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480									
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	3				N	-0-				-0-	
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	3				N	-0-				-0-	
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	3				N	-0-				-0-	
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2272	3				N	-0-				-0-	
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	3				N	-0-				-0-	
07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	3				N	-0-				-0-	
TRA WICK GU 18										WELL #: 9									
										RRCID -> 238383									
										COMPL. DATE N/A									
										TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707									
02	3948 X	1439	-0-	-0-	-2509	-0-	-0-	1439	3				N	-0-				-0-	
03	4402 X	2017	-0-	-0-	-2385	-0-	-0-	2017	3				N	-0-				-0-	
04	4260 X	2004	-0-	-0-	-2256	-0-	-0-	2004	3				N	-0-				-0-	
05	4061 X	2174	-0-	-0-	-1887	-0-	-0-	2174	3				N	-0-				-0-	
06	3600 X	2849	-0-	-0-	-751	-0-	-0-	2849	3				N	-0-				-0-	
07	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4039	3				N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION														
TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TRA WICK GU 2														
WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-			-0-
03	2139 N	1919	-0-	-220	-0-	1919	3			N	-0-			-0-
04	2100 N	1992	-0-	-108	-0-	1992	3			N	-0-			-0-
05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-			-0-
06	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-			-0-
07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 5														
WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641														
02	1288 N	972	-0-	-316	-0-	972	3			N	-0-			-0-
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-			-0-
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 21														
WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012														
02	2800 N	9359	-0-	6559	6559	9359	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	12172	-0-	9072	15631	12172	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	1330	-0-	-1670	13961	1330	3			N	-0-			-0-
05	15462 X	1501	-0-	-13961	-0-	1501	3			N	-0-			-0-
06	1890 X	1413	-0-	-477	-0-	1413	3			N	-0-			-0-
07	1953 X	1692	-0-	-261	-0-	1692	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 21														
WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727														
02	980 N	838	-0-	-142	-0-	838	3			N	-0-			-0-
03	961 N	886	-0-	-75	-0-	886	3			N	-0-			-0-
04	690 N	654	-0-	-36	-0-	654	3			N	-0-			-0-
05	930 N	705	-0-	-225	-0-	705	3			N	-0-			-0-
06	870 N	737	-0-	-133	-0-	737	3			N	-0-			-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 22														
WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739														
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-			-0-
03	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	1869	3			N	-0-			-0-
04	1920 N	1456	-0-	-464	-0-	1456	3			N	-0-			-0-
05	2201 N	1342	-0-	-859	-0-	1342	3			N	-0-			-0-
06	1800 N	1460	-0-	-340	-0-	1460	3			N	-0-			-0-
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 21														
WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761														
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-			-0-
03	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-			-0-
04	1710 N	1676	-0-	-34	-0-	1676	3			N	-0-			-0-
05	1674 N	1184	-0-	-490	-0-	1184	3			N	-0-			-0-
06	2040 N	1119	-0-	-921	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
07	1736 N	1507	-0-	-229	-0-	1507	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 29														
WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978														
02	812 N	660	-0-	-152	-0-	660	3			N	-0-			-0-
03	961 N	797	-0-	-164	-0-	797	3			N	-0-			-0-
04	900 N	654	-0-	-246	-0-	654	3			N	-0-			-0-
05	744 N	470	-0-	-274	-0-	470	3			N	-0-			-0-
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-			-0-
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION														
TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TRAWICK GU 5														
WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1764 N	1278	-0-	-486	-0-	1278	3			N	-0-			-0-
03	1612 N	1294	-0-	-318	-0-	1294	3			N	-0-			-0-
04	1470 N	1312	-0-	-158	-0-	1312	3			N	-0-			-0-
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-			-0-
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-			-0-
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-			-0-
TRAWICK GU 10														
WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672														
02	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	3201	-0-	101	101	3201	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	3304	-0-	304	405	3304	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	4388	-0-	1288	1693	4388	3			N	-0-			-0-
06	4692 X	2999	-0-	-1693	-0-	2999	3			N	-0-			-0-
07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-			-0-
TRAWICK GU 9														
WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194														
02	4116 X	3401	-0-	-715	-0-	3401	3			N	-0-			-0-
03	4557 X	3167	-0-	-1390	-0-	3167	3			N	-0-			-0-
04	4410 X	3477	-0-	-933	-0-	3477	3			N	-0-			-0-
05	4433 X	3978	-0-	-455	-0-	3978	3			N	-0-			-0-
06	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-			-0-
07	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-			-0-
TRAWICK GU 14														
WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744														
02	812 N	754	-0-	-58	-0-	754	3			N	-0-			-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-			-0-
04	840 N	653	-0-	-187	-0-	653	3			N	-0-			-0-
05	837 N	672	-0-	-165	-0-	672	3			N	-0-			-0-
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	5288	-0-	2188	2188	5288	3			N	-0-			-0-
TRAWICK GU 1														
WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690														
02	2632 X	2336	-0-	-296	-0-	2336	3			N	-0-			-0-
03	2914 X	2441	-0-	-473	-0-	2441	3			N	-0-			-0-
04	2820 X	2538	-0-	-282	-0-	2538	3			N	-0-			-0-
05	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-			-0-
06	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	3817	-0-	717	717	3817	3			N	-0-			-0-
TRAWICK GU 12														
WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729														
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-			-0-
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-			-0-
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-			-0-
06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-			-0-
07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-			-0-
TRAWICK GU 17														
WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION														
TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TRAWICK GU 9														
WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	2800 N	3863	-0-	1063	1063	3863	3		N	-0-			-0-	
03	2925 N	1862	-0-	-1063	-0-	1862	3		N	-0-			-0-	
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-			-0-	
05	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3		N	-0-			-0-	
06	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3		N	-0-			-0-	
07	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3		N	-0-			-0-	
TRAWICK GU 17														
WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726														
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-			-0-	
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		N	-0-			-0-	
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3		N	-0-			-0-	
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		N	-0-			-0-	
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		N	-0-			-0-	
07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3		N	-0-			-0-	
TRAWICK GU 19														
WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526														
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-	
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-	
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-	
07	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3		N	-0-			-0-	
TRAWICK GU 10														
WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724														
02	5040 X	4954	-0-	-86	-0-	4954	3		N	-0-			-0-	
03	5580 X	5257	-0-	-323	-0-	5257	3		N	-0-			-0-	
04	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3		N	-0-			-0-	
05	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3		N	-0-			-0-	
06	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3		N	-0-			-0-	
07	5735 X	5483	-0-	-252	-0-	5483	3		N	-0-			-0-	
TRAWICK GU 15														
WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706														
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-	
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-	
04	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	3		N	-0-			-0-	
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3		N	-0-			-0-	
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-	
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-	
TRAWICK GU 9														
WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515														
02	2800 N	4207	-0-	1407	1407	4207	3		N	-0-			-0-	
03	2758 N	1351	-0-	-1407	-0-	1351	3		N	-0-			-0-	
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-			-0-	
05	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-			-0-	
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3		N	-0-			-0-	
07	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-	
TRAWICK GU 14														
WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677														
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	186	3		N	-0-			-0-	
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-			-0-	
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			-0-	
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-			-0-	
06	180 N	56	-0-	-124	-0-	56	3		N	-0-			-0-	
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-			-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TRAWICK GU 17										//CONT.// 90998 500 //CONT.// 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
										WELL #: 13		RRCID -> 246542		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7338 - 8699		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	8772	-0-			5972		5972		8772	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	8751	-0-			5651		11623		8751	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1601	-0-			-1399		10224		1601	3			N	-0-					-0-
05	12187 X	1963	-0-			-10224		-0-		1963	3			N	-0-					-0-
06	2970 X	2425	-0-			-545		-0-		2425	3			N	-0-					-0-
07	3154 X	3154	-0-			-0-		-0-		3154	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4										WELL #: 13		RRCID -> 247209		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 7270 - 8654		
02	2660 X	2244	-0-			-416		-0-		2244	3			N	-0-					-0-
03	2945 X	2339	-0-			-606		-0-		2339	3			N	-0-					-0-
04	2850 X	2618	-0-			-232		-0-		2618	3			N	-0-					-0-
05	3004 X	3004	-0-			-0-		-0-		3004	3			N	-0-					-0-
06	2770 X	2770	-0-			-0-		-0-		2770	3			N	-0-					-0-
07	2749 N	2749	-0-			-0-		-0-		2749	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12										WELL #: 11		RRCID -> 247681		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 8856		PERF. 7314 - 8701		
02	84 X	74	-0-			-10		-0-		74	3			N	-0-					-0-
03	93 X	79	-0-			-14		-0-		79	3			N	-0-					-0-
04	90 X	85	-0-			-5		-0-		85	3			N	-0-					-0-
05	103 X	103	-0-			-0-		-0-		103	3			N	-0-					-0-
06	105 X	105	-0-			-0-		-0-		105	3			N	-0-					-0-
07	114 N	114	-0-			-0-		-0-		114	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21										WELL #: 10		RRCID -> 247682		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 8878		PERF. 7347 - 8727		
02	2106 N	2106	-0-			-0-		-0-		2106	3			N	-0-					-0-
03	1096 N	1096	-0-			-0-		-0-		1096	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	447	-0-			-813		-0-		447	3			N	-0-					-0-
05	1550 N	418	-0-			-1132		-0-		418	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	498	-0-			-552		-0-		498	3			N	-0-					-0-
07	768 N	768	-0-			-0-		-0-		768	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22										WELL #: 12		RRCID -> 247683		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7330 - 8635		
02	2642 X	2642	-0-			-0-		-0-		2642	3			N	-0-					-0-
03	3298 X	3298	-0-			-0-		-0-		3298	3			N	-0-					-0-
04	3028 X	3028	-0-			-0-		-0-		3028	3			N	-0-					-0-
05	3009 X	3009	-0-			-0-		-0-		3009	3			N	-0-					-0-
06	3180 X	3048	-0-			-132		-0-		3048	3			N	-0-					-0-
07	3595 X	3595	-0-			-0-		-0-		3595	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27										WELL #: 101		RRCID -> 248165		COMPL. DATE 09/13/2009		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 7828 - 8702		
02	1034 N	1034	-0-			-0-		-0-		1034	3			N	-0-					-0-
03	992 N	984	-0-			-8		-0-		984	3			N	-0-					-0-
04	1027 N	1027	-0-			-0-		-0-		1027	3			N	-0-					-0-
05	1257 N	1257	-0-			-0-		-0-		1257	3			N	-0-					-0-
06	1195 N	1195	-0-			-0-		-0-		1195	3			N	-0-					-0-
07	1214 N	1214	-0-			-0-		-0-		1214	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32										WELL #: 101		RRCID -> 249117		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7867 - 8376		
02	199 N	199	-0-			-0-		-0-		199	3			N	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-			-0-		-0-		200	3			N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-			-0-		-0-		154	3			N	-0-					-0-
05	155 N	144	-0-			-11		-0-		144	3			N	-0-					-0-
06	150 N	132	-0-			-18		-0-		132	3			N	-0-					-0-
07	155 N	152	-0-			-3		-0-		152	3			N	-0-					-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TRA WICK GU 22														
WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
02	2800 N	10279	-0-		7479	7479		10279	3				N	-0-
03	3100 N	13284	-0-		10184	17663		13284	3				N	-0-
04	3000 N	2557	-0-		-443	17220		2557	3				N	-0-
05	19983 X	2763	-0-		-17220			2763	3				N	-0-
06	2064 X	2064	-0-		-0-	-0-		2064	3				N	-0-
07	2741 X	2741	-0-		-0-	-0-		2741	3				N	-0-
TRA WICK GU 8														
WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736														
02	1288 X	941	-0-		-347	-0-		941	3				N	-0-
03	1395 X	984	-0-		-411	-0-		984	3				N	-0-
04	1290 X	1023	-0-		-267	-0-		1023	3				N	-0-
05	1178 X	1147	-0-		-31	-0-		1147	3				N	-0-
06	1060 X	1060	-0-		-0-	-0-		1060	3				N	-0-
07	1128 N	1128	-0-		-0-	-0-		1128	3				N	-0-
TRA WICK GU 4														
WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704														
02	1232 N	1120	-0-		-112	-0-		1120	3				N	-0-
03	1271 N	1164	-0-		-107	-0-		1164	3				N	-0-
04	1208 N	1208	-0-		-0-	-0-		1208	3				N	-0-
05	1349 N	1349	-0-		-0-	-0-		1349	3				N	-0-
06	1801 N	1801	-0-		-0-	-0-		1801	3				N	-0-
07	1604 N	1604	-0-		-0-	-0-		1604	3				N	-0-
TRA WICK GU 14														
WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485														
02	2794 N	2794	-0-		-0-	-0-		2794	3				N	-0-
03	2015 N	1410	-0-		-605	-0-		1410	3				N	-0-
04	1950 N	1535	-0-		-415	-0-		1535	3				N	-0-
05	2201 N	1801	-0-		-400	-0-		1801	3				N	-0-
06	1350 N	1331	-0-		-19	-0-		1331	3				N	-0-
07	2987 N	2987	-0-		-0-	-0-		2987	3				N	-0-
TRA WICK GU 11														
WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392														
02	168 N	150	-0-		-18	-0-		150	3				N	-0-
03	186 N	150	-0-		-36	-0-		150	3				N	-0-
04	180 N	149	-0-		-31	-0-		149	3				N	-0-
05	168 N	168	-0-		-0-	-0-		168	3				N	-0-
06	150 N	139	-0-		-11	-0-		139	3				N	-0-
07	155 N	127	-0-		-28	-0-		127	3				N	-0-
TRA WICK GU 29														
WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458														
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-
TRA WICK GU 19														
WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592														
02	1596 X	10	-0-		-1586	-0-		10	3				N	-0-
03	2180 X	2180	-0-		-0-	-0-		2180	3				N	-0-
04	1710 X	1241	-0-		-469	-0-		1241	3				N	-0-
05	2290 N	2290	-0-		-0-	-0-		2290	3				N	-0-
06	2866 N	2866	-0-		-0-	-0-		2866	3				N	-0-
07	3100 N	3165	-0-		65	65		3165	3				N	-0-

TRAHWICK (PETTIT-TP CONS.)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4														
RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			12
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			12
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			12
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			12
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-			12
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			12
TRAHWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818														
02	756 N	55	-0-	-701	-0-	55	3			N	-0-			-0-
03	589 N	14	-0-	-575	-0-	14	3			N	-0-			-0-
04	600 N	37	-0-	-563	-0-	37	3			N	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
TRAHWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689														
02	2352 N	2225	-0-	-127	-0-	2225	3			N	-0-			-0-
03	2542 N	2289	-0-	-253	-0-	2289	3			N	-0-			-0-
04	2430 N	2327	-0-	-103	-0-	2327	3			N	-0-			-0-
05	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-			-0-
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-			-0-
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-			-0-
TRAHWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232														
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	1			199
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			199
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1	9	N	1	172	1	28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			28
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348														
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-	38	7	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
TRAHWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524														
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-			-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
TRAHWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310														
02	588 N	554	-0-	-34	-0-	554	3			N	-0-			-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-
04	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-			-0-
05	620 N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-			-0-
06	570 N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-			-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			-0-

TRAWECK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//	90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//	879035							
TRAWECK GAS UNIT 27		WELL #:	104	RRCID ->	256291	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	9009	PERF. 7438 - 8838
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	644 N	579	-0-	-65	-0-	579 3		N	-0-	-0-
03	682 N	384	-0-	-298	-0-	384 3		N	-0-	-0-
04	690 N	451	-0-	-239	-0-	451 3		N	-0-	-0-
05	651 N	486	-0-	-165	-0-	486 3		N	-0-	-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-	-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-	-0-
TRAWECK GAS UNIT 32		WELL #:	103	RRCID ->	257403	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8908	PERF. 7508 - 8724
02	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717 3		N	-0-	-0-
03	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2915 3		N	-0-	-0-
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3		N	-0-	-0-
05	2325 N	2278	-0-	-47	-0-	2278 3		N	-0-	-0-
06	2250 N	2114	-0-	-136	-0-	2114 3		N	-0-	-0-
07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 3		N	-0-	-0-
TRAWECK GAS UNIT 27		WELL #:	102	RRCID ->	257529	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 7361 - 8446
02	1120 N	1112	-0-	-8	-0-	1112 3		N	-0-	-0-
03	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	1320 3		N	-0-	-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-	-0-
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-	-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-	-0-
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-	-0-
TRAWECK GAS UNIT 57		WELL #:	103	RRCID ->	260561	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 7593 - 8129
02	2100 N	631	-0-	-1469	-0-	631 3		N	-0-	-0-
03	2015 N	1061	-0-	-954	-0-	1061 3		N	-0-	-0-
04	1950 N	1046	-0-	-904	-0-	1046 3		N	-0-	-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		N	-0-	-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3		N	-0-	-0-
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3		N	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.		945936								
TRAWECK GU 4		WELL #:	6	RRCID ->	175329	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7908 - 7952
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2025										
TRAWECK (RODESSA)		90998 664	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
TRAWECK GU 4		WELL #:	1 U	RRCID ->	033839	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6734 - 6770
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRAWECK GU 10		WELL #:	1D	RRCID ->	034130	COMPL. DATE	02/12/1992	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 6908 - 6932
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRAWICK (RODESSA)				//CONT.//		90998 664	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//		879035									
TRAWICK GU 1				WELL #:		1	RRCID -> 034308	COMPL. DATE 08/18/2023	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 6736 - 6772					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TRAWICK GU 2				WELL #:		2 C	RRCID -> 034819	COMPL. DATE 12/23/1964	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 6730 - 6748					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
XTO ENERGY INC.						945936									
TRAWICK GU 1				WELL #:		2D	RRCID -> 193857	COMPL. DATE 03/10/2023	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6720 - 6858					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025															
TRAWICK (TRAVIS PEAK)						90998 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER						806415									
HUNT, LACY H. II				WELL #:		1	RRCID -> 089950	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH 8777	PERF. 8216 - 8280					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
TRAWICK, N. (PETTIT)						91003 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER						806415									
HUNT, LACY				WELL #:		3 C	RRCID -> 243585	COMPL. DATE 08/09/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 7926 - 7933					
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) ELLIS EXPLORATION, INC. HAYTER ESTATE														91003 550 248895	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
WELL #: 1														RRCID -> 081385		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH		8815	PERF. 7755 - 7765					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE				
02	1400 N	1165	-0-	-0-	-235	-0-	-0-			1159 2	6	9	N		5							268				
03	1333 N	1325	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			1321 2	4	9	N		4		184	1				88				
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1339 2	13	9	N		12							100				
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1347 2	6	9	N		5							105				
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1322 2	3	9	N		3							108				
07	1395 N	1055	-0-	-0-	-340	-0-	-0-			1051 2	4	9	N		4							112				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TEMPLE IND.														879035												
WELL #: 3														RRCID -> 051390		COMPL. DATE 07/25/1968		TOTAL DEPTH		8805	PERF. N/A					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-				
TRAWICK, N. (TRANSITION) BUFFCO PRODUCTION INC. BARBARA GAS UNIT NO.1														91003 675 106406	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK							
WELL #: 1														RRCID -> 275935		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH		8865	PERF. 7774 - 8395					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-				
TRAWICK, N (TRAVIS PEAK) NORTH LAKE RESOURCES LLC MS. JACKIE														91003 700 100308	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
WELL #: 1														RRCID -> 243599		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH		9615	PERF. 7778 - 8541					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							65				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							65				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							65				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							65				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							65				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							65				
BEECH CREEK UNIT														WELL #: 2	RRCID -> 247060		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH		9780	PERF. 8514 - 9742				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							63				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							63				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							63				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							63				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							63				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							63				
ENERQUEST CORPORATION BEECH CREEK UNIT														252059												
WELL #: 1														RRCID -> 243609		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH		9700	PERF. 8482 - 9437					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							58				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							58				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							58				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							58				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							58				
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							58				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014																										

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	91003 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//	252059								
MS. JACKIE		WELL #:	2	RRCID ->	247058	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 7978	- 9662
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
MS. JACKIE		WELL #:	3	RRCID ->	247059	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 7838	- 9242
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		154
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		154
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		154
JACKSON TRUST UNIT		WELL #:		RRCID ->	255084	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 7975	- 9564
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016											
VARDEMAN		WELL #:	2	RRCID ->	259325	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8017	- 8736
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
BEECH CREEK UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	261505	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8016	- 8630
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		136
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		136
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		136
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415									
HUNT, LACY		WELL #:	4	RRCID ->	228440	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10358	PERF. 8372	- 9608
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	91003 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SOUTHWEST OPERATING, INC. - TYLER		//CONT.//	806415							
HUNT, LACY		WELL #:	3 T	RRCID ->	228596	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8103 - 9996
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					104
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					104
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					104
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					104
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					104
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				104 1	-0-
HUNT, LACY		WELL #:	2	RRCID ->	229586	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	9301	PERF. 8184 - 9155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122
HUNT, LACY		WELL #:	5	RRCID ->	230254	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8173 - 9882
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TRAWICK, NE (PETTIT)		WELL #:	91004 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:	879035							
NE TRAWICK GU 2		WELL #:	1	RRCID ->	054566	COMPL. DATE	01/23/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 7313 - 7502
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK)		WELL #:	91004 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:	879035							
TRAWICK G.U. 2		WELL #:	1	RRCID ->	205245	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 7901 - 8213
02	812 N	156	-0-	-656	-0-	156	3	Y	-0-	-0-
03	713 N	220	-0-	-493	-0-	220	3	Y	-0-	-0-
04	780 N	685	-0-	-95	-0-	685	3	Y	-0-	-0-
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	Y	-0-	-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	Y	-0-	-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	Y	-0-	-0-
NORTHEAST TRAWICK G.U. 6		WELL #:	1	RRCID ->	222521	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	8576	PERF. 8005 - 8146
02	952 N	238	-0-	-714	-0-	238	3	Y	-0-	-0-
03	744 N	332	-0-	-412	-0-	332	3	Y	-0-	-0-
04	1020 N	962	-0-	-58	-0-	962	3	Y	-0-	-0-
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3	Y	-0-	-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	Y	-0-	-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	Y	-0-	-0-

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK)			91007 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES								
WALLACE OPERATING COMPANY LLC			102713																	
HENDERSON TRUST GU			WELL #: 1			RRCID -> 244079			COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TRINITY			91244 001			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON								
RUSK ENERGY OPERATING LLC			735144																	
SOUTHLAND PAPER MILLS			WELL #: 1			RRCID -> 061499			COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRINITY STATE BANK			WELL #: 3E			RRCID -> 191191			COMPL. DATE 03/13/1974			TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRINITY STATE BANK			WELL #: 5 R			RRCID -> 191192			COMPL. DATE 12/01/1990			TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A								
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
THORNTON, ANNIE			WELL #: 2			RRCID -> 200165			COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DOGGETT UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 215836			COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10078 - 10242								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	

TRINITY RUSK ENERGY OPERATING LLC POLLARD, J. M.										//CONT.// 91244 001 735144 WELL #: 1		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOUSTON			
										RRCID -> 218665		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 3507		PERF. 2502 - 2560					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
SOUTHLAND PAPER MILLS					WELL #:	5	RRCID -> 230244		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 8242 - 8252								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
TRINITY (WILCOX CARRIZO) RUSK ENERGY OPERATING LLC C.I.					91244 250 735144 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HOUSTON									
					RRCID -> 129611		COMPL. DATE 10/03/1988		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2535 - 2545										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-	
TROUP (TRAVIS PEAK) FAULCONER ENERGY, LLC THRASH, AFTON UNIT 1					91478 500 263648 WELL #: 11	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE									
					RRCID -> 226498		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8900 - 9252										
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	206	1	3442	2	Y	20	4	8						68	
03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	207	1	3930	2	Y	11	4	8						75	
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	197	1	3733	2	Y	3								78	
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	198	1	4022	2	Y	3								81	
06	4020	X	3891	-0-	-129	-0-	195	1	3692	2	Y	4	3	8						82	
07	4154	X	3963	-0-	-191	-0-	231	1	3731	2	Y	1	1	8						82	
VALENCE OPERATING COMPANY CHILES					881167 WELL #: 2	RRCID -> 182054		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 4254 - 4527									
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	

TROUP (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CHILES			//CONT.// //CONT.// WELL #:		91478 500 881167 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE						
						RRCID ->	222154	COMPL.	DATE	03/25/2006	TOTAL	DEPTH	12339	PERF.	8858 - 8868			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-

CHILES G U B-1					WELL #:	5H	RRCID ->	277604	COMPL.	DATE	05/05/2021	TOTAL	DEPTH	11981	PERF.	8721 - 8964		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

TURLINGTON BRG LONE STAR LTD. TURLINGTON GU #2					91858 500 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON						
					WELL #:	2	RRCID ->	111466	COMPL.	DATE	07/31/1984	TOTAL	DEPTH	9214	PERF.	8586 - 8823		
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-		375	3			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-		561	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-		451	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-		377	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-		233	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-		458	3			N	-0-					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. SIMMONS					248895			CAPACITY				CNTY: HENDERSON						
					WELL #:	1	RRCID ->	233518	COMPL.	DATE	10/23/2007	TOTAL	DEPTH	9360	PERF.	8600 - 8788		
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-		2224	2	132	9	N	120	190	1			133
03	2325	X	461	-0-	-1864	-0-		415	2	46	9	N	42					175
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-						N	-0-					175
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-						N	-0-					175
06	2250	X	1660	-0-	-590	-0-		1538	2	122	9	N	111					286
07	2325	X	786	-0-	-1539	-0-		732	2	54	9	N	49					335

SIMMONS					WELL #:	2	RRCID ->	239162	COMPL.	DATE	07/16/2008	TOTAL	DEPTH	9013	PERF.	8580 - 8783		
02	1624	N	1157	-0-	-467	-0-		1146	2	11	9	N	10					122
03	1798	N	1190	-0-	-608	-0-		1180	2	10	9	N	9					131
04	1290	N	1168	-0-	-122	-0-		1160	2	8	9	N	7					138
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-		1174	2	11	9	N	10					148
06	1140	N	665	-0-	-475	-0-		659	2	6	9	N	5					153
07	1209	N	937	-0-	-272	-0-		931	2	6	9	N	5					158

TYLER (RODESSA) LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC ELKTON GU 1					92179 750 501130	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH						
					WELL #:	1 L	RRCID ->	031510	COMPL.	DATE	11/02/1963	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	9620 - 9630		
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-		1900	2	1	9	N	1					15
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-		1833	2	1	9	N	1					16
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-		1797	2	2	9	N	2					18
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-		1695	2	1	9	N	1					19
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-		1461	2	2	9	N	2					21
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-		2139	2	1	9	N	1					22

TYLER (RODESSA)		//CONT.//		92179 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
WILSON RESOURCES, INC.				930315						
TYLER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 055719		COMPL. DATE 05/03/1973		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
TYLER DOME (TRAVIS PEAK)				92188 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH	
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370						
GASTON		WELL #:		1	RRCID -> 116000		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 12718 PERF. 11472 - 11604	
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	1964	2	207	9	5
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			5
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			5
05	1705 N	669	-0-	-1036	-0-	669	2			5
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	5
VICKI LYNN				93697 100	ASSOCIATED		49B		CNTY: MARION	
HARVEST PETROLEUM INC.				363117						
CYPRESS B		WELL #:		2	RRCID -> 282305		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
MERCURY OPERATING, LLC				560337						
CYPRESS B		WELL #:		3	RRCID -> 283415		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VICKI LYNN (NUGENT)				93697 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION	
HARVEST PETROLEUM INC.				363117						
FULLER		WELL #:		2 T	RRCID -> 016811		COMPL. DATE 12/27/1956		TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VICKI LYNN (PETTET)			93697 625			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MARION			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648												
BIG OAK			WELL #: 1			RRCID -> 232120			COMPL. DATE 10/29/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)			94201 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FRANKLIN			
VALENCE OPERATING COMPANY			881167												
MONCRIEF-WESTLAND UNIT			WELL #: 204			RRCID -> 032922			COMPL. DATE 04/14/1991			TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376			
02	700 N	581	-0-	-119	-0-	84	1	497	9	Y	452	408	1	2 8	123
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	127	1	671	9	Y	610	644	1	2 8	87
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	108	1	514	9	Y	467	481	1	1 8	72
05	651 N	622	-0-	-29	-0-	112	1	510	9	Y	464	457	1	2 8	77
06	750 N	522	-0-	-228	-0-	93	6	429	9	Y	390	412	1		55
07	651 N	531	-0-	-120	-0-	111	1	420	9	Y	382	356	1		81
MONCRIEF-WESTLAND UNIT			WELL #: 201			RRCID -> 039259			COMPL. DATE 07/11/1964			TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260			
02	392 N	279	-0-	-113	-0-	166	1	113	9	Y	103	96	1		28
03	372 N	308	-0-	-64	-0-	191	1	117	9	Y	106	119	1		15
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	192	1	106	9	Y	96	96	1		15
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	184	1	97	9	Y	88	89	1		14
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	160	6	86	9	Y	78	81	1		11
07	310 N	253	-0-	-57	-0-	176	1	77	9	Y	70	67	1		14
MONCRIEF-WESTLAND UNIT			WELL #: 101			RRCID -> 047259			COMPL. DATE 09/14/1968			TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MONCRIEF-WESTLAND UNIT			WELL #: 102			RRCID -> 047439			COMPL. DATE 05/11/1968			TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212			
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-				-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	1			Y	-0-				-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			Y	-0-				-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	1			Y	-0-				-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	6			Y	-0-				-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	1			Y	-0-				-0-
MONCRIEF-WESTLAND UNIT			WELL #: 202			RRCID -> 049217			COMPL. DATE 07/26/1970			TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370			
02	840 N	675	-0-	-165	-0-	145	1	530	9	Y	482	430	1		132
03	930 N	781	-0-	-149	-0-	183	1	598	9	Y	544	599	1		77
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	178	1	526	9	Y	478	480	1		75
05	744 N	723	-0-	-21	-0-	189	1	534	9	Y	485	479	1		81
06	750 N	573	-0-	-177	-0-	148	6	425	9	Y	386	413	1		54
07	713 N	580	-0-	-133	-0-	173	1	407	9	Y	370	346	1		78

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)				//CONT.//	94201 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FRANKLIN					
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167														
MONCRIEF-WESTLAND UNIT				WELL #:	104	RRCID -> 054452		COMPL. DATE 01/14/1973		TOTAL DEPTH 12500		PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	100	9	Y	91	75	1				25	
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	-0-	134	1	132	9	Y	120	128	1				17	
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	109	9	Y	99	100	1				16	
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	152	9	Y	138	131	1				23	
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	-0-	114	6	98	9	Y	89	100	1				12	
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	116	9	Y	105	95	1				22	
MONCRIEF-WESTLAND UNIT				WELL #:	203	RRCID -> 054929		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 12377		PERF. 12174		- 12260					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MONCRIEF-WESTLAND UNIT				WELL #:	105	RRCID -> 060135		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 12443		PERF. 12084		- 12350					
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MONCRIEF-WESTLAND UNIT				WELL #:	106	RRCID -> 261827		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 12440		PERF. 12053		- 12308					
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	433	1	692	9	Y	629	569	1				173	
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	533	1	760	9	Y	691	766	1				98	
04	1230 N	1118	-0-	-112	-0-	-0-	488	1	630	9	Y	573	582	1				89	
05	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	-0-	514	1	635	9	Y	577	570	1				96	
06	1260 N	1057	-0-	-203	-0-	-0-	468	6	589	9	Y	535	556	1				75	
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	582	1	601	9	Y	546	504	1		1 8		116	
WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100)				94758 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: CHEROKEE						
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566															
CLAY				WELL #:	1	RRCID -> 278405		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 8683		PERF. 3920		- 3924					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781															
CHRIS				WELL #:	1	RRCID -> 169591		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8535		PERF. 8263		- 8441					
02	924 N	346	-0-	-578	-0-	-0-	328	2	18	9	N	16						80	
03	837 N	687	-0-	-150	-0-	-0-	654	2	33	9	N	30						110	
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2	21	9	N	19						129	
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2	31	9	N	28	124	1				33	
06	660 N	602	-0-	-58	-0-	-0-	587	2	15	9	N	14						47	
*07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	2	28	9	N	25						72	

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK)														CNTY: RUSK	
PONTA E&P LLP															
HOLMES															
WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK)														CNTY: NACOGDOCHES	
ROBERT C. BROWER, LLC															
COLLINS "D"															
WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC															
LATIMER, EFFIE															
WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
WARE (COTTON VALLEY)														CNTY: HARRISON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
WHALEY 1															
WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324															
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	42	3			N	-0-	62	1	25
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			25
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	21	3	6	9	N	5			30
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	99	3	19	9	N	17			47
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			47
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			47
HARRIS, DR.															
WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
COX															
WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966															
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			85
03	279	N	115	-0-	-164	-0-	115	3			N	-0-			85
04	270	N	128	-0-	-142	-0-	125	3	3	9	N	3			88
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	81	3	13	9	N	12			100
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			100
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-			100

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
WOOD GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 162517		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL	DEPTH 10159	PERF. 8674	- 9325
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						58
WHALEY 1		WELL #:		4	RRCID -> 162955		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9771	- 10059
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-	100
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3		N	-0-	100
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3		N	-0-	100
05	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	3		N	-0-	100
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3		N	-0-	100
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-	100
HARRIS, DR.		WELL #:		2	RRCID -> 164471		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9709	- 10015
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	11	3		N	-0-	50
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3		N	-0-	50
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	26	3	8 9	N	7	57
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	3	3 9	N	3	60
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-	60
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	60
WOOD GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 212607		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 8686	- 10038
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	341	3		N	-0-	20
03	527	N	372	-0-	-155	-0-	358	3	14 9	N	13	33
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-	33
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-	33
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-	33
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	509	3	11 9	N	10	43
HARRIS, DR.		WELL #:		3	RRCID -> 213120		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL	DEPTH 10213	PERF. 8692	- 10052
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WOOD GU 1		WELL #:		5	RRCID -> 213921		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL	DEPTH 10205	PERF. 8605	- 10086
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
COX		WELL #:		6	RRCID -> 214150		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL	DEPTH 10251	PERF. 8658	- 10048
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WARE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															//CONT.// 170038														
COX															WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
02		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-			1575	3	20	9	N		18		75	1				73						
03		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-			1956	3	26	9	N		24							97						
04		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-			2166	3	20	9	N		18							115						
05		3100 N	3270	-0-	170	170				3250	3	20	9	N		18		90	1				43						
06		3000 N	2831	-0-	-169	1				2827	3	4	9	N		4							47						
07		2859 N	2858	-0-	-1	-0-				2846	3	12	9	N		11							58						
WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042																													
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-			19	3			N		-0-							18						
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-			3	3	13	9	N		12							30						
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3	6	9	N		5							35						
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-			9	3			N		-0-							35						
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-			7	3			N		-0-							35						
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-			19	3			N		-0-							35						
COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060																													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							48						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							48						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							48						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							48						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							48						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							48						
COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041																													
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-			118	3			N		-0-							43						
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-			117	3	8	9	N		7							50						
04		60 N	33	-0-	-27	-0-	-0-			30	3	3	9	N		3							53						
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-			115	3	4	9	N		4							57						
06		120 N	45	-0-	-75	-0-	-0-			45	3			N		-0-							57						
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-			81	3	6	9	N		5							62						
WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081																													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073																													
02		196 N	82	-0-	-114	-0-	-0-			82	3			N		-0-							68						
03		155 N	25	-0-	-130	-0-	-0-			12	3	13	9	N		12							80						
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-			116	3	2	9	N		2							82						
05		93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-			49	3	6	9	N		5							87						
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-			88	3	1	9	N		1							88						
07		124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-			95	3			N		-0-							88						
WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087																													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							55						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							55						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							55						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							55						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							55						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							55						

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC WHALEY 1														CNTY: HARRISON			
				//CONT.//	95220 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	170038												
				WELL #:	10	RRCID -> 220760				COMPL. DATE 02/10/2006				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-					47	
03		527 N	50	-0-	-477	-0-	49 3		1 9	N	1					48	
04		420 N	135	-0-	-285	-0-	129 3		6 9	N	5					53	
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3			N	-0-					57	
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	48 3		4 9	N	4					57	
07		155 N	61	-0-	-94	-0-	61 3			N	-0-					57	
COX				WELL #:	8	RRCID -> 220955				COMPL. DATE 02/07/2006				TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22	
WOOD GU 1				WELL #:	7	RRCID -> 221792				COMPL. DATE 04/07/2006				TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150			
02		84 N	42	-0-	-42	-0-	42 3			N	-0-					83	
03		93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3			N	-0-					83	
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	43 3		4 9	N	4					87	
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	63 3		12 9	N	11			76 1		22	
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3			N	-0-					22	
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-					22	
KEY				WELL #:	2	RRCID -> 227011				COMPL. DATE 10/01/2006				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980			
02		644 N	543	-0-	-101	-0-	543 3			N	-0-					83	
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	717 3		33 9	N	30					113	
04		240 N	171	-0-	-69	-0-	171 3			N	-0-					113	
05		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1400 3		6 9	N	5			100 1		18	
06		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3			N	-0-					18	
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3			N	-0-					18	
KENNEDY				WELL #:	3	RRCID -> 227328				COMPL. DATE 12/27/2006				TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076			
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	817 3		2 9	N	2			104 1		13	
03		806 N	552	-0-	-254	-0-	544 3		8 9	N	7					20	
04		845 N	845	-0-	-0-	-0-	839 3		6 9	N	5					25	
05		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1591 3		8 9	N	7					32	
06		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1339 3		9 9	N	8					40	
07		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1026 3		9 9	N	8					48	
COX				WELL #:	10	RRCID -> 227448				COMPL. DATE 10/17/2006				TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972			
02		84 N	39	-0-	-45	-0-	39 3			N	-0-					13	
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-					13	
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3			N	-0-					13	
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-					13	
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	66 3		2 9	N	2					15	
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-					15	
COX				WELL #:	11	RRCID -> 227449				COMPL. DATE 11/04/2006				TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022			
02		476 N	369	-0-	-107	-0-	369 3			N	-0-					85	
03		341 N	306	-0-	-35	-0-	303 3		3 9	N	3					88	
04		240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3			N	-0-					88	
05		403 N	310	-0-	-93	-0-	310 3			N	-0-					88	
06		300 N	277	-0-	-23	-0-	277 3			N	-0-					88	
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3			N	-0-					88	

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC COX													CNTY: HARRISON			
				//CONT.//	95220 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
				//CONT.//	170038											
				WELL #:	12	RRCID -> 227450				COMPL. DATE 11/26/2006				TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	-0-	4327	3	15	9	N	14	92	1		22
03	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	-0-	4991	3	28	9	N	25				47
04	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	-0-	4506	3	33	9	N	30				77
05	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	-0-	4906	3	14	9	N	13				90
06	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	-0-	4337	3	9	9	N	8				98
07	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	-0-	4454	3	11	9	N	10				108
KENNEDY													WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996			
02	196 N	76	-0-	-120	-0-	-0-	76	3			N	-0-				78
03	186 N	97	-0-	-89	-0-	-0-	96	3	1	9	N	1				79
04	210 N	105	-0-	-105	-0-	-0-	101	3	4	9	N	4				83
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3	7	9	N	6				89
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3	4	9	N	4				93
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	111	3			N	-0-				93
HARRIS, DR.													WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052			
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
KENNEDY													WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054			
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	-0-	40	3			N	-0-				50
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	-0-	37	3			N	-0-				50
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	-0-	31	3			N	-0-				50
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3	6	9	N	5				55
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				55
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				55
WHALEY 1													WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020			
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3	67	9	N	61				73
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				73
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	3			N	-0-				73
05	186 N	109	-0-	-77	-0-	-0-	76	3	33	9	N	30				103
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3	6	9	N	5				108
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-				108
SABINE OIL & GAS CORPORATION ELLIS													742143 WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012			
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-				74
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	-0-	430	2			N	-0-				74
04	450 N	318	-0-	-132	-0-	-0-	318	2			N	-0-				74
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-				74
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	-0-	366	2			N	-0-				74
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				74

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
ELLIS		WELL #:		2	RRCID -> 225193		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					27
04	210 N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					27
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					27
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					27
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					27
SMITH RESOURCES, L.L.C.				796070		RRCID -> 145040		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970						
FAULCONER-KEY				WELL #:		1										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
FAULCONER-KEY				WELL #:		2		RRCID -> 146519		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
VALENCE OPERATING COMPANY				881167		RRCID -> 202081		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020						
MARTIN HEIRS				WELL #:		1										
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	37	1	1346	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	41	1	1488	2	Y	1					2
						1	9									
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	38	1	1445	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
05	1519 N	1116	-0-	-403	-0-	31	1	1084	2	Y	1					2
						1	9									
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	51	1	1850	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	51	1	1867	2	Y	1					2
						1	9									
MARTIN HEIRS				WELL #:		4		RRCID -> 237034		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 95220 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167			WELL #: 3			RRCID -> 237051			COMPL. DATE 09/25/2006								
MARTIN HEIRS			WELL #: 3			RRCID -> 237051			COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 11786								
M O			GAS INJECT. (I)			MONTHLY STATUS (CODE)			CUMU STATUS (-) UNDERAGE			DISPOSITIONS			DISPOSITIONS			EOM		
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)			STATUS (CODE)			(-) UNDERAGE			AMT CODE			AMT CODE			BALANCE		
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	41	1	1520	2	Y	1	1	1	1					
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	41	1	1473	2	Y	1				2				
04	1710	N	1278	-0-	-432	-0-	33	1	1244	2	Y	1	2	1		1				
05	1736	N	1368	-0-	-368	-0-	38	1	1329	2	Y	1				2				
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	41	1	1506	2	Y	1	2	1		1				
07	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	35	1	1284	2	Y	1				2				
							1	9												
MARTIN HEIRS			WELL #: 5H			RRCID -> 279913			COMPL. DATE 07/07/2016			TOTAL DEPTH 10099			PERF.10339 - 14329					
02	15876	X	15374	-0-	-502	-0-	407	1	14920	2	Y	43	72	1		30				
03	17577	X	16835	-0-	-742	-0-	449	1	16336	2	Y	45				75				
04	16680	X	15329	-0-	-1351	-0-	392	1	14894	2	Y	39	72	1		42				
05	17236	X	16307	-0-	-929	-0-	446	1	15813	2	Y	44				86				
06	16680	X	15957	-0-	-723	-0-	426	1	15489	2	Y	38	70	1		54				
07	17019	X	16004	-0-	-1015	-0-	421	1	15539	2	Y	40				94				
							44	9												
MARTIN HEIRS			WELL #: 6H			RRCID -> 279925			COMPL. DATE 07/09/2016			TOTAL DEPTH 10024			PERF.10339 - 14750					
02	18732	X	17159	-0-	-1573	-0-	453	1	16619	2	Y	79	107	1	23	8				
03	20739	X	20413	-0-	-326	-0-	543	1	19746	2	Y	113	50	8		101				
04	20070	X	19491	-0-	-579	-0-	496	1	18854	2	Y	128	98	1	70	8				
05	20739	X	19599	-0-	-1140	-0-	535	1	18966	2	Y	89	28	8		122				
06	19740	X	18254	-0-	-1486	-0-	486	1	17654	2	Y	104	99	1	54	8				
07	20398	X	18120	-0-	-2278	-0-	475	1	17551	2	Y	85	31	8		127				
							94	9												
WASKOM			95369 001			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRISON								
KING OPERATING CORPORATION			465296			WELL #: 1			RRCID -> 284562			COMPL. DATE 04/15/1946			TOTAL DEPTH 6508					
ABNEY -C-			WELL #: 1			RRCID -> 284562			COMPL. DATE 04/15/1946			TOTAL DEPTH 6508			PERF. 5968 - 6034					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

WASKOM (AKIN SAND) BROOKSTON ENERGY, INC. FURRH OIL UNIT		95369 016 097353		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON									
		WELL #: 2		RRCID -> 202455		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6166 - 6172							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WASKOM (ALEXANDER SAND) SUPERIOR ROYALTY, LLC CURRIE		95369 032 830400		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON									
		WELL #: 3		RRCID -> 171838		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 5938 - 5967							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
WASKOM (BELL ZONE) BROOKSTON ENERGY, INC. CARR		95369 080 097353		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
		WELL #: 2C		RRCID -> 113290		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5922 - 5929							
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WATERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 123168		COMPL. DATE 01/19/1987		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 5820 - 5838							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 124935		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5865 - 5877							
02	1372 N	1305	-0-	-67	-0-	39	1	1256	2	N	9						60
03	1085 N	528	-0-	-557	-0-	10	9	507	2	N	9	60	1				9
04	1410 N	988	-0-	-422	-0-	11	1	943	2	N	4						13
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	4	9	1297	2	N	-0-						13
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	56	1	1500	2	N	3						16
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	64	1	1535	2	N	3						19
						3	9										
						66	1										
						3	9										
JONESVILLE		WELL #: 20		RRCID -> 125682		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6031 - 6064							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (BELL ZONE) BROOKSTON ENERGY, INC. GORDON, C.A.			//CONT.// 95369 080 //CONT.// 097353 WELL #: 2			ASSOCIATED RRCID -> 125683		CAPACITY COMPL. DATE 10/01/1987			TOTAL DEPTH 6700		CNTY: HARRISON PERF. 5846 - 5876					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49

RUDD					WELL #: 14	RRCID -> 166839	COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5836 - 6047							
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	829	2	N	45	76	1				34
							50	9										
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	961	2	N	21						55
							23	9										
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	915	2	N	40						95
							44	9										
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	920	2	N	50	106	1				39
							55	9										
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	911	2	N	26						65
							29	9										
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	961	2	N	38						103
							42	9										

RUDD					WELL #: 5	RRCID -> 169326	COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5881 - 5892							
02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2887	2	N	3						95
							3	9										
03	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	3535	2	N	8						103
							9	9										
04	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	3252	2	N	11						114
							12	9										
05	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	3427	2	N	13						127
							14	9										
06	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	3197	2	N	13						140
							14	9										
07	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	3339	2	N	11	83	1				68
							12	9										

JOBE					WELL #: 5	RRCID -> 192234	COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5730 - 5738							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133						161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	218	1				104

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC RUDD GAS UNIT					101415 WELL #: 4	RRCID -> 129252	COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 5860 - 5870							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WASKOM (BELL ZONE)			//CONT.//		95369 080	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			//CONT.//		101415										
SHELBY			WELL #:		2	RRCID -> 263296		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 5854 - 5862			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135
MCBRIDE OPERATING LLC					538006										
JOBE			WELL #:		4	RRCID -> 192878		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5769 - 5779			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			202
SHELBY OPERATING COMPANY					773678										
O'BANION			WELL #:		3 C	RRCID -> 129659		COMPL. DATE 12/05/1988		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6066 - 6076			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WASKOM (BLOSSOM)					95369 096	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON					
DAVIS, REVA G.					206690										
SANDERS, CAMILLE			WELL #:		1	RRCID -> 069748		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 960 - 963			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EVERGREEN OPERATING CO., LTD.					256491										
HILLIARD			WELL #:		1A	RRCID -> 230586		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 1931		PERF. 1913 - 1929			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2012																

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2012																

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

*08	1395 N	1347	-0-	-48	-0-	1347	3			N	-0-					86
*09	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	1281	3			N	-0-					86
*10	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	1280	3			N	-0-					86
*11	1290 N	1268	-0-	-22	-0-	1268	3			N	-0-					86
*12	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1324	3			N	-0-					86
*01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					86
*02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					86
*03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					86
*04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					86
*05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					86
*06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					86
07	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	1208	3			N	-0-					86

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					37
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					37
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					37
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					37
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					37
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					37

WASKOM (COTTON VALLEY)															CNTY: HARRISON														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															020467														
ROGERS-JONES GAS UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
02	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	5993	3	62	9	N	56	9	8		137														
03	7068 X	6535	-0-	-533	-0-	6513	3	22	9	N	20				157														
04	6840 X	6274	-0-	-566	-0-	6257	3	17	9	N	15	4	8		168														
05	7068 X	6437	-0-	-631	-0-	6412	3	25	9	N	23	4	8		187														
06	6600 X	6158	-0-	-442	-0-	6149	3	9	9	N	8	157	1		38														
07	6696 X	6098	-0-	-598	-0-	6079	3	19	9	N	17	5	8		50														
HUFFMAN-SMITH															WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760														
02	7336 X	6820	-0-	-516	-0-	6778	3	42	9	N	38	6	8		132														
03	8122 X	7591	-0-	-531	-0-	7555	3	36	9	N	33				165														
04	7560 X	7340	-0-	-220	-0-	7314	3	26	9	N	24	4	8		185														
05	7564 X	7474	-0-	-90	-0-	7455	3	19	9	N	17	5	8		197														
06	7350 X	7045	-0-	-305	-0-	7032	3	13	9	N	12				209														
07	7595 X	7281	-0-	-314	-0-	7274	3	7	9	N	6	177	1	6 8	32														
ROGERS-JONES GAS UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413														
02	25340 X	23235	-0-	-2105	-0-	23157	3	78	9	N	71	21	8		103														
03	28055 X	24991	-0-	-3064	-0-	24919	3	72	9	N	65				168														
04	27150 X	23460	-0-	-3690	-0-	23402	3	58	9	N	53	178	1	9 8	34														
05	27249 X	23680	-0-	-3569	-0-	23619	3	61	9	N	55	15	8		74														
06	25560 X	22475	-0-	-3085	-0-	22433	3	42	9	N	38				112														
07	25730 X	22766	-0-	-2964	-0-	22690	3	76	9	N	69	24	8		157														
BOWLES ENERGY, INC.															084097														
FURRH, W. K.															WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
BROOKSTON ENERGY, INC.															097353														
JOBE															WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9235 - 9461														
02	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	46	1	1489	2	N	-0-				-0-														
03	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	36	1	1786	2	N	-0-				-0-														
04	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	80	1	1862	2	N	-0-				-0-														
05	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	79	1	1833	2	N	-0-				-0-														
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	75	1	1769	2	N	-0-				-0-														
07	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	77	1	1779	2	N	-0-				-0-														
TRAMMELL															WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516														
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	26	1	850	2	N	-0-				106														
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	21	1	1035	2	N	-0-				106														
04	1050 N	995	-0-	-55	-0-	41	1	954	2	N	-0-				106														
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	954	2	N	-0-				106														
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	53	1	1257	2	N	-0-				106														
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	56	1	1310	2	N	-0-				106														

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.//			95369 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON								
BROOKSTON ENERGY, INC.			//CONT.//			097353															
KNIGHTON "B"			WELL #:			3	RRCID -> 107992			COMPL. DATE 10/10/1983			TOTAL DEPTH 9729		PERF. 8294 - 8739						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TRAMMELL			WELL #:			2	RRCID -> 108876			COMPL. DATE 01/16/1984			TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9578 - 9315						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARR			WELL #:			2 T	RRCID -> 111124			COMPL. DATE 05/20/1984			TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9308 - 9444						
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	N	-0-					53	
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-					53	
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	-0-		1	1	15	2	N	4					57	
										4	9										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	

JONESVILLE "A"			WELL #:			10	RRCID -> 114164			COMPL. DATE 12/03/1984			TOTAL DEPTH 9575		PERF. 7892 - 8292						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

NORTH JONESVILLE "C"			WELL #:			4	RRCID -> 115041			COMPL. DATE 01/03/1985			TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8293 - 8337						
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	2053	2	N	15					22	
										17	9										
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	2081	2	N	1					23	
										1	9										
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	1797	2	N	4					27	
										4	9										
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	1760	2	N	10					37	
										11	9										
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1651	2	N	1					38	
										1	9										
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1628	2	N	-0-					38	

WASKOM (COTTON VALLEY)												CNTY: HARRISON								
BROOKSTON ENERGY, INC.																				
NORTH JONESVILLE "B"																				
WELL #: 2												RRCID -> 115042								
COMPL. DATE 12/04/1984												TOTAL DEPTH 9731								
PERF. 9372 - 9598																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1553	2	N	6								73
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1656	2	N	-0-								73
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1584	2	N	2								75
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9												
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1896	2	N	2								77
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9												
							73	1	1712	2	N	-0-								77
							90	1	2116	2	N	5								82
							6	9												
NORTH JONESVILLE "A"												WELL #: 6								
RRCID -> 115072												COMPL. DATE 01/08/1985								
TOTAL DEPTH 9690												PERF. 9341 - 9607								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
WATERMAN												WELL #: 2								
RRCID -> 130512												COMPL. DATE 02/27/1989								
TOTAL DEPTH 9675												PERF. 9299 - 9533								
02	756 N	734	-0-	-22	-0-	-0-	22	1	712	2	N	-0-								20
03	868 N	812	-0-	-56	-0-	-0-	16	1	796	2	N	-0-								20
04	810 N	788	-0-	-22	-0-	-0-	33	1	755	2	N	-0-								20
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	784	2	N	-0-								20
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	-0-	32	1	745	2	N	-0-								20
07	806 N	796	-0-	-10	-0-	-0-	33	1	763	2	N	-0-								20
DOWNER												WELL #: 1								
RRCID -> 132783												COMPL. DATE 10/14/1989								
TOTAL DEPTH 9715												PERF. 9319 - 9572								
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	N	149	169	1						53
							164	9												
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	N	143	89	1						107
							157	9												
04	300 N	267	-0-	-33	-0-	-0-	6	1	159	2	N	93	90	1						110
							102	9												
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	498	2	N	30	57	1						83
							33	9												
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	466	2	N	19								102
							21	9												
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	102	176	1						28
JOBE												WELL #: 3								
RRCID -> 133082												COMPL. DATE 12/07/1989								
TOTAL DEPTH 9625												PERF. 9262 - 9494								
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1587	2	N	-0-								27
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1726	2	N	-0-								27
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1571	2	N	-0-								27
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1595	2	N	-0-								27
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1547	2	N	-0-								27
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1586	2	N	-0-								27
DOWNER												WELL #: 2								
RRCID -> 133315												COMPL. DATE 12/27/1989								
TOTAL DEPTH 9730												PERF. 9341 - 9600								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.															
STEELE															
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 097353															
WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-			47	
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	2	N	-0-			47	
04	120 N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	2	N	-0-			47	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-			47	
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-			47	
NARRAMORE													WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2024															
NARRAMORE													WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578		
02	1344 N	1237	-0-	-107	-0-	37	1	1200	2	N	-0-			-0-	
03	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	27	1	1311	2	N	-0-			-0-	
04	1350 N	1204	-0-	-146	-0-	50	1	1154	2	N	-0-			-0-	
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	52	1	1231	2	N	-0-			-0-	
06	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	49	1	1165	2	N	-0-			-0-	
07	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	50	1	1183	2	N	-0-			-0-	
JONESVILLE "A"													WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683		
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	56	1	1843	2	N	44	81	1	62	
						48	9								
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	45	1	2255	2	N	31	51	1	42	
						34	9								
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	90	1	2086	2	N	42			84	
						46	9								
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	89	1	2085	2	N	31			115	
						34	9								
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	83	1	1957	2	N	33	78	1	70	
						36	9								
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	85	1	1993	2	N	37	54	1	53	
						41	9								
NARRAMORE													WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564		
02	1932 N	1885	-0-	-47	-0-	57	1	1828	2	N	-0-			107	
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	41	1	2040	2	N	-0-			107	
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	84	1	1947	2	N	102	102	1	107	
						112	9								
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	86	1	1991	2	N	-0-			107	
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	82	1	1937	2	N	-0-			107	
07	2201 N	2060	-0-	-141	-0-	85	1	1975	2	N	-0-			107	
NORTH JONESVILLE "A"													WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630		
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	29	1	955	2	N	-0-			272	
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	14	1	689	2	N	-0-			272	
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	596	2	N	-0-			272	
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	N	-0-			272	
06	660 N	489	-0-	-171	-0-	20	1	469	2	N	-0-			272	
07	651 N	566	-0-	-85	-0-	24	1	542	2	N	-0-			272	

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3025

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. JONESVILLE "A"														
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
//CONT.// 097353														
WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	40	1	1293	2	N	16			72
03	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	18	9	1398	2	N	12			84
04	1440 N	1411	-0-	-29	-0-	28	1	1334	2	N	18			102
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	13	9	1328	2	N	2			104
06	1380 N	1322	-0-	-58	-0-	57	1	1256	2	N	11			115
07	1457 N	1152	-0-	-305	-0-	20	9	1099	2	N	5			120
						57	1							
						2	9							
						54	1							
						12	9							
						47	1							
						6	9							

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482														
02	1260 N	1210	-0-	-50	-0-	36	1	1174	2	N	-0-			55
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	26	1	1291	2	N	-0-			55
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	53	1	1235	2	N	98	98	1	55
						108	9							
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	55	1	1270	2	N	-0-			55
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	52	1	1237	2	N	-0-			55
07	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	53	1	1247	2	N	72	72	1	55
						79	9							

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT			-0-

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589														
02	2800 N	4954	-0-	2154	3550	146	1	4740	2	N	62			127
						68	9							
03	3100 N	5272	-0-	2172	5722	103	1	5114	2	N	50	83	1	94
						55	9							
04	10277 X	4555	-0-	-5722	-0-	187	1	4342	2	N	24	73	1	45
						26	9							
05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	175	1	4097	2	N	55			100
						61	9							
06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	148	1	3498	2	N	39	89	1	50
						43	9							
07	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	136	1	3165	2	N	47			97
						52	9							

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542														
02	1960 N	1845	-0-	-115	-0-	55	1	1773	2	N	15	91	1	33
						17	9							
03	3100 N	5594	-0-	2494	2494	77	1	3803	2	N	1558	1312	1	279
						1714	9							
04	3000 N	8223	-0-	5223	7717	158	1	3665	2	N	4000	4043	1	236
						4400	9							
05	3100 N	8822	-0-	5722	13439	140	1	3264	2	N	4925	4841	1	320
						5418	9							
06	22093 X	8654	-0-	-13439	-0-	108	1	2549	2	N	5452	5288	1	484
						5997	9							
07	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	131	1	3043	2	N	4521	4725	1	280
						4973	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. JONESVILLE			//CONT.// 95369 160 097353 WELL #: 26			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
						RRCID -> 198751			COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-			54	1	1754	2	N	-0-					497
03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-			50	1	2523	2	N	-0-					497
04	1920 N	907	-0-	-1013	-0-			37	1	870	2	N	-0-					497
05	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-			105	1	2457	2	N	-0-					497
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-			79	1	1844	2	N	-0-					497
07	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-			103	1	2415	2	N	-0-					497
CURRIE						WELL #: 4			RRCID -> 202061			COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491			
02	3136 X	2828	-0-	-308	-0-			85	1	2741	2	N	2					80
03	3472 X	2725	-0-	-747	-0-			2	9	54	1	2665	2	N	5	45 1		40
04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-			6	9	139	1	3227	2	N	6			46
05	3100 X	2164	-0-	-936	-0-			7	9	89	1	2074	2	N	1			47
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-			1	9	131	1	3088	2	N	1			48
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-			1	9	150	1	3506	2	N	12			60
TRAMMELL						WELL #: 5			RRCID -> 203052			COMPL. DATE 05/21/2021			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
CURRIE						WELL #: 6			RRCID -> 205730			COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
JOBE						WELL #: 11			RRCID -> 208295			COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508			
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-			13	1	446	2	N	16					78
03	558 N	524	-0-	-34	-0-			18	9	494	2	N	18					96
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1			N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			20	9			N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. CURRIE													CNTY: HARRISON															
//CONT.// 95369 160 //CONT.// 097353 WELL #: 7													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 211042													COMPL. DATE 06/30/2021				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE															
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	N	13		55															
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	9	129	2	N	5		60															
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	118	2	N	8		68															
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	5		73															
06	120 N	31	-0-	-89	-0-	6	9	28	2	N	2		75															
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-		75															
						2	9																					
						1	2																					

JONESVILLE "A"													WELL #: 29				RRCID -> 233057				COMPL. DATE 10/22/2007				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594			
02	308 N	4	-0-	-304	-0-	4	2			N	-0-		141															
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		141															
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		141															
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		141															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141															
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	N	-0-		141															

JOBE													WELL #: 12				RRCID -> 234138				COMPL. DATE 12/01/2007				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462			
02	1876 N	1534	-0-	-342	-0-	46	1	1488	2	N	-0-		311															
03	2108 N	1676	-0-	-432	-0-	33	1	1643	2	N	-0-		311															
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	87	1	2023	2	N	-0-		311															
05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	93	1	2168	2	N	-0-		311															
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	75	1	1755	2	N	-0-		311															
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	93	1	2157	2	N	-0-		311															

TRAMMELL													WELL #: 7				RRCID -> 235644				COMPL. DATE 06/02/2021				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-															
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-															
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-															

NORTH JONESVILLE "C"													WELL #: 16				RRCID -> 236053				COMPL. DATE 03/19/2008				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574			
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	27	1	884	2	N	-0-		126															
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	23	1	1133	2	N	-0-		126															
04	1200 N	1163	-0-	-37	-0-	48	1	1115	2	N	-0-		126															
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	58	1	1357	2	N	-0-		126															
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	51	1	1203	2	N	-0-		126															
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	62	1	1453	2	N	-0-		126															

JONESVILLE													WELL #: 28				RRCID -> 238646				COMPL. DATE 05/31/2008				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528			
02	1596 N	1410	-0-	-186	-0-	42	1	1368	2	N	-0-		365															
03	1891 N	1479	-0-	-412	-0-	30	1	1449	2	N	-0-		365															
04	1770 N	1654	-0-	-116	-0-	68	1	1586	2	N	-0-		365															
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	75	1	1736	2	N	-0-		365															
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	65	1	1528	2	N	-0-		365															
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	76	1	1765	2	N	-0-		365															

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353										
NARRAMORE		WELL #:		13	RRCID -> 242990		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			224
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			224
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			224
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			224
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			224
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			224

NORTH JONESVILLE "B"				WELL #:	15	RRCID -> 242991		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 9312 - 9574		
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	96	1	3124	2	N	-0-			316
03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	74	1	3694	2	N	-0-			316
04	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	150	1	3480	2	N	66	66 1		316
						73	9							
05	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	159	1	3703	2	N	-0-			316
06	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	161	1	3777	2	N	-0-			316
07	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	168	1	3922	2	N	-0-			316

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				WELL #:	101415	RRCID -> 128644		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH		9575 PERF. 9167 - 9429		
SHELBY					1									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				WELL #:	101691	RRCID -> 168168		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH		9820 PERF. 8460 - 8596		
CALDWELL "B"					1 L									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC				WELL #:	102211	RRCID -> 168500		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH		9820 PERF. 8400 - 8624		
FURRH GAS UNIT "B"					1 L									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

ABNEY, R. K. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 171087		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH		9680 PERF. 9380 - 9564		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)				//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.// 102211									
SANDY GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 212295		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH		9999 PERF. 9042 - 9788	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
COLEMAN GAS UNIT 2				WELL #: 1		RRCID -> 215046		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH		9923 PERF. 9058 - 9710	
02	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	119	1	1071	2	Y	16	16 1	4
						18	9						
03	749 X	749	-0-	-0-	-0-	94	1	647	2	Y	7	8 1	3
						8	9						
04	685 X	685	-0-	-0-	-0-	67	1	605	2	Y	12	8 1	7
						13	9						
05	1333 X	589	-0-	-744	-0-	56	1	523	2	Y	9	11 1	5
						10	9						
06	DLQ G-10	462	-0-	462	462	43	1	405	2	Y	13	12 1	6
						14	9						
07	DLQ G-10	1013	-0-	1013	1475	96	1	907	2	Y	9	11 1	4
						10	9						
SANDY GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 215334		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH		9990 PERF. 9056 - 9806	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
VAUGHAN GAS UNIT 1				WELL #: 2		RRCID -> 216422		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 8747 - 9601	
02	1904 X	1119	-0-	-785	-0-	112	1	1006	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
03	2108 X	1273	-0-	-835	-0-	162	1	1110	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	1680 X	1291	-0-	-389	-0-	128	1	1159	2	Y	4	2 1	2
						4	9						
05	1457 X	1295	-0-	-162	-0-	126	1	1167	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
06	DLQ G-10	1265	-0-	1265	1265	121	1	1138	2	Y	5	4 1	2
						6	9						
07	DLQ G-10	1227	-0-	1227	2492	118	1	1107	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
DREYFUS, M. K.				WELL #: 2		RRCID -> 218436		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH		9999 PERF. 8309 - 9721	
02	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	610	1	5506	2	Y	16	15 1	4
						18	9						
03	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	881	1	6041	2	Y	7	8 1	3
						8	9						
04	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	662	1	5982	2	Y	12	8 1	7
						13	9						
05	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	785	1	7269	2	Y	9	11 1	5
						10	9						
06	DLQ G-10	8550	-0-	8550	8550	822	1	7714	2	Y	13	12 1	6
						14	9						
07	DLQ G-10	8675	-0-	8675	17225	832	1	7833	2	Y	9	11 1	4
						10	9						

WASKOM (COTTON VALLEY)												95369 160				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON			
TGNR EAST TEXAS II LLC												//CONT./// 102211															
STACY GAS UNIT NO. 1												WELL #: 1				RRCID -> 218725				COMPL. DATE 12/24/2005				TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
02	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	-0-		255	11	2300	2	Y	10	9	1			2									
03	3100 N	3647	-0-		547	547		463	1	3177	2	Y	6	6	1			2									
04	3000 N	3761	-0-		761	1308		373	1	3373	2	Y	14	8	1			8									
05	3100 N	4222	-0-		1122	2430		410	1	3800	2	Y	11	13	1			6									
06	DLQ G-10	4453	-0-		4453	6883		427	1	4011	2	Y	14	14	1			6									
07	DLQ G-10	4599	-0-		4599	11482		441	1	4150	2	Y	7	10	1			3									
								8	9																		
SANDY GAS UNIT												WELL #: 3				RRCID -> 219386				COMPL. DATE 03/10/2006				TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
COLEMAN GAS UNIT 1												WELL #: 3				RRCID -> 221164				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
RILEY TRUST												WELL #: 1				RRCID -> 221171				COMPL. DATE 05/06/2006				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665			
02	952 N	878	-0-	-74	-0-	-0-		878	2			N	-0-					142									
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-		1089	2	105	9	N	95	173	1			64									
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-		1191	2			N	-0-					64									
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-		1255	2			N	-0-					64									
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-		1178	2			N	-0-					64									
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-		1409	2			N	-0-					64									
STACY GAS UNIT NO. 1												WELL #: 2				RRCID -> 221174				COMPL. DATE 04/30/2006				TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680			
02	2996 X	1017	-0-	-1979	-0-	-0-		101	1	916	2	Y	-0-	1	1			-0-									
03	3317 X	1235	-0-	-2082	-0-	-0-		157	1	1077	2	Y	1	1	1			-0-									
04	1860 X	1282	-0-	-578	-0-	-0-		127	1	1151	2	Y	4	2	1			2									
05	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	-0-		213	1	1970	2	Y	4	3	1			3									
06	DLQ G-10	1544	-0-	1544	1544	1544		148	1	1392	2	Y	4	5	1			2									
07	DLQ G-10	1893	-0-	1893	3437	3437		181	1	1708	2	Y	4	4	1			2									
								4	9																		

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1456 X	1214	-0-	-242	-0-	121 4	1 9	1089	2	Y	4	5 1				1
03	1519 X	1391	-0-	-128	-0-	177 2	1 9	1212	2	Y	2	2 1				1
04	1470 X	1224	-0-	-246	-0-	122 2	1 9	1100	2	Y	2	2 1				1
05	1519 X	1224	-0-	-295	-0-	119 2	1 9	1103	2	Y	2	2 1				1
06	DLQ G-10	1388	-0-	1388	1388	133 3	1 9	1252	2	Y	3	3 1				1
07	DLQ G-10	1305	-0-	1305	2693	125 3	1 9	1177	2	Y	3	3 1				1

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747																
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	138 2	1 9	1248	2	Y	2	2 1				1
03	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	134 1	1	922	2	Y	-0-	1 1				-0-
04	1410 N	1228	-0-	-182	-0-	122 2	1 9	1104	2	Y	2	1 1				1
05	1550 N	1111	-0-	-439	-0-	108 2	1 9	1001	2	Y	2	2 1				1
06	DLQ G-10	1033	-0-	1033	1033	99 2	1 9	932	2	Y	2	2 1				1
07	DLQ G-10	985	-0-	985	2018	94 2	1 9	889	2	Y	2	2 1				1

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729																
02	1764 N	1589	-0-	-175	-0-	156 22	1 9	1411	2	Y	20	20 1				5
03	1922 N	1909	-0-	-13	-0-	241 13	1 9	1655	2	Y	12	13 1				4
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	195 22	1 9	1763	2	Y	20	13 1				11
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	191 17	1 9	1765	2	Y	15	18 1				8
06	DLQ G-10	1895	-0-	1895	1895	180 25	1 9	1690	2	Y	23	21 1				10
07	DLQ G-10	1724	-0-	1724	3619	164 15	1 9	1545	2	Y	14	18 1				6

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC ELLIS, CHAD GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	95369 160 102211 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
					RRCID -> 224166	COMPL. DATE 12/08/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8359 - 9652							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2660 X	1540	-0-	-1120	-0-	152 18 9	1	1370	2	Y	16	16	1			4
03	2914 X	1401	-0-	-1513	-0-	178 3 9	1	1220	2	Y	3	5	1			2
04	2040 X	1930	-0-	-110	-0-	191 13 9	1	1726	2	Y	12	7	1			7
05	2108 X	1886	-0-	-222	-0-	183 10 9	1	1693	2	Y	9	11	1			5
06	DLQ G-10	1751	-0-	1751	1751	167 15 9	1	1569	2	Y	14	13	1			6
07	DLQ G-10	1650	-0-	1650	3401	157 11 9	1	1482	2	Y	10	12	1			4
JOINER, J.W. GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 224185	COMPL. DATE 10/08/2006	TOTAL DEPTH	10011	PERF. 8452 - 9756						
02	1204 X	942	-0-	-262	-0-	93 8 9	1	841	2	Y	7	6	1			2
03	1271 X	1082	-0-	-189	-0-	137 2 9	1	943	2	Y	2	3	1			1
04	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	108 4 9	1	980	2	Y	4	3	1			2
05	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	103 4 9	1	956	2	Y	4	4	1			2
06	DLQ G-10	1013	-0-	1013	1013	97 4 9	1	912	2	Y	4	4	1			2
07	DLQ G-10	1041	-0-	1041	2054	100 4 9	1	937	2	Y	4	4	1			2
JOINER, J.W. GU 1				WELL #:	3	RRCID -> 224356	COMPL. DATE 10/11/2006	TOTAL DEPTH	10011	PERF. 8456 - 9766						
02	2296 X	2051	-0-	-245	-0-	203 18 9	1	1830	2	Y	16	16	1			4
03	3038 X	2276	-0-	-762	-0-	289 8 9	1	1979	2	Y	7	8	1			3
04	2940 X	2571	-0-	-369	-0-	255 12 9	1	2304	2	Y	11	8	1			6
05	3038 X	2954	-0-	-84	-0-	287 9 9	1	2658	2	Y	8	10	1			4
06	DLQ G-10	2948	-0-	2948	2948	282 15 9	1	2651	2	Y	14	12	1			6
07	DLQ G-10	2946	-0-	2946	5894	282 10 9	1	2654	2	Y	9	11	1			4
COLEMAN GAS UNIT 3				WELL #:	1	RRCID -> 226404	COMPL. DATE 02/11/2007	TOTAL DEPTH	9973	PERF. 8447 - 9626						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)				//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON			
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//	102211												
STACY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	226798	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL	DEPTH	9930	PERF.	8402 -	9703		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-		135	1	1218	2	Y	16	16	1		4	
03	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-		18	9	1358	2	Y	7	8	1		3	
04	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-		198	1	1133	2	Y	12	8	1		7	
05	1519 X	1140	-0-	-379	-0-		125	1	1020	2	Y	9	11	1		5	
06	DLQ G-10	1247	-0-	1247	1247		13	9	1115	2	Y	12	12	1		5	
07	DLQ G-10	1798	-0-	1798	3045		110	1	1615	2	Y	10	11	1		4	
							10	9									
							119	1									
							172	1									
							11	9									

COLEMAN GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	227207	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL	DEPTH	9925	PERF.	9598 -	9604		
02	2016 X	1773	-0-	-243	-0-		177	1	1595	2	Y	1	2	1		-0-	
03	2108 X	1998	-0-	-110	-0-		1	9	1743	2	Y	1	1	1		-0-	
04	2040 X	1851	-0-	-189	-0-		254	1	1665	2	Y	2	1	1		1	
05	2108 X	1880	-0-	-228	-0-		184	1	1695	2	Y	2	2	1		1	
06	DLQ G-10	1748	-0-	1748	1748		2	9	1578	2	Y	2	2	1		1	
07	DLQ G-10	1766	-0-	1766	3514		183	1	1594	2	Y	3	3	1		1	
							2	9									
							168	1									
							2	9									
							169	1									
							3	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION				WELL #:	8	RRCID ->	228042	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL	DEPTH	9910	PERF.	8372 -	9702		
02	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-		283	1	2557	2	Y	4	4	1		1	
03	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-		4	9	2549	2	Y	2	2	1		1	
04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-		372	1	2440	2	Y	3	2	1		2	
05	3162 X	2504	-0-	-658	-0-		2	9	2258	2	Y	2	3	1		1	
06	DLQ G-10	2180	-0-	2180	2180		270	1	1965	2	Y	5	4	1		2	
07	DLQ G-10	2903	-0-	2903	5083		3	9	2619	2	Y	5	5	1		2	
							244	1									
							209	1									
							6	9									
							278	1									
							6	9									

LANCASTER GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	228177	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL	DEPTH	9930	PERF.	8414 -	9712		
02	1932 X	1590	-0-	-342	-0-		142	1	1285	2	Y	148	155	1		36	
03	1860 X	1593	-0-	-267	-0-		163	9	1336	2	Y	56	69	1		23	
04	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-		195	1	1604	2	Y	72	58	1		37	
05	1767 X	1589	-0-	-178	-0-		62	9	1359	2	Y	75	71	1		41	
06	DLQ G-10	1565	-0-	1565	1565		177	1	1283	2	Y	132	117	1		56	
07	DLQ G-10	1345	-0-	1345	2910		79	9	1127	2	Y	89	107	1		38	
							147	1									
							83	9									
							137	1									
							145	9									
							120	1									
							98	9									

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211									
SANDY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 229064		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ABNEY, R. K. "B"				WELL #:	2	RRCID -> 229109		COMPL. DATE 05/27/2007		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578			
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	222	2	23 9	N	21	189 1	13	
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2		N	-0-		13	
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		13	
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2		N	-0-		13	
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		13	
07	310 N	194	-0-	-116	-0-	194	2		N	-0-		13	

SUTTON				WELL #:	1	RRCID -> 229457		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468			
02	T. A.	359	-0-	359	1097	36	1	322 2	Y	1	1 1	-0-	
						1	9						
03	T. A.	557	-0-	557	1654	71	1	486 2	Y	-0-		-0-	
04	T. A.	566	-0-	566	2220	56	1	510 2	Y	-0-		-0-	
05	T. A.	434	-0-	434	2654	42	1	392 2	Y	-0-		-0-	
06	T. A.	208	-0-	208	2862	20	1	188 2	Y	-0-		-0-	
07	3061 X	199	-0-	-2862	-0-	19	1	180 2	Y	-0-		-0-	

ROBB GU 1				WELL #:	1	RRCID -> 229695		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

NOLTE				WELL #:	1	RRCID -> 230570		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

DREYFUS, M. K.				WELL #:	3	RRCID -> 232093		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		-0-	
05	966 X	966	-0-	-0-	-0-	94	1	872 2	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	1730	-0-	1730	1730	165	1	1552 2	Y	12	7 1	5	
						13	9						
07	DLQ G-10	1700	-0-	1700	3430	162	1	1527 2	Y	10	11 1	4	
						11	9						

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3035

WASKOM (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
COLEMAN GAS UNIT 2														
WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	2492 X	2188	-0-	-304	-0-	217 13	1 9	1958	2	Y	12	13	1	3
03	2759 X	2458	-0-	-301	-0-	312 6	1 9	2140	2	Y	5	6	1	2
04	2580 X	2298	-0-	-282	-0-	228 12	1 9	2058	2	Y	11	7	1	6
05	2666 X	2275	-0-	-391	-0-	221 9	1 9	2045	2	Y	8	10	1	4
06	DLQ G-10	2222	-0-	2222	2222	213 11	1 9	1998	2	Y	10	10	1	4
07	DLQ G-10	2183	-0-	2183	4405	209 8	1 9	1966	2	Y	7	8	1	3
JOINER, J.W. GU 1														
WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCKAY, G. D. GU 1														
WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788														
02	2968 X	1893	-0-	-1075	-0-	57 7	1 9	1829	2	Y	6	24	1	2
03	2697 X	2251	-0-	-446	-0-	240 15	1 9	1996	2	Y	14	15	1	1
04	2670 X	2223	-0-	-447	-0-	231 23	1 9	1969	2	Y	21	20	1	2
05	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	412	1	3519	2	Y	-0-			2
06	DLQ G-10	2012	-0-	2012	2012	210 25	1 9	1777	2	Y	23	23	1	2
07	DLQ G-10	2271	-0-	2271	4283	233 34	1 9	2004	2	Y	31	27	1	6
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION														
WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650														
02	1260 X	1204	-0-	-56	-0-	119 15	1 9	1070	2	Y	14	14	1	3
03	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	235 8	1 9	1612	2	Y	7	7	1	3
04	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	452 13	1 9	4084	2	Y	12	8	1	7
05	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	171 8	1 9	1580	2	Y	7	10	1	4
06	DLQ G-10	1867	-0-	1867	1867	178 15	1 9	1674	2	Y	14	12	1	6
07	DLQ G-10	1770	-0-	1770	3637	169 10	1 9	1591	2	Y	9	11	1	4

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3036

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC KEETH														
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON //CONT.// 102211 WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1624 X	1430	-0-	-194	-0-	138 44	1 9	1248	2	Y	40	42	1	10
03	1798 X	1585	-0-	-213	-0-	199 23	1 9	1363	2	Y	21	24	1	7
04	1710 X	1207	-0-	-503	-0-	117 33	1 9	1057	2	Y	30	21	1	16
05	1767 X	1314	-0-	-453	-0-	127 15	1 9	1172	2	Y	14	22	1	8
06	DLQ G-10	1386	-0-	1386	1386	129 44	1 9	1213	2	Y	40	31	1	17
07	DLQ G-10	1374	-0-	1374	2760	129 32	1 9	1213	2	Y	29	34	1	12
TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700														
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	155 1	1 9	1396	2	Y	1	1	1	-0-
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	225 1	1 9	1545	2	Y	1	1	1	-0-
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	158 1	1 9	1431	2	Y	1	1	1	-0-
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	166 1	1 9	1538	2	Y	1	1	1	-0-
06	DLQ G-10	1766	-0-	1766	1766	170 1	1 9	1595	2	Y	1	1	1	-0-
07	DLQ G-10	2084	-0-	2084	3850	200 1	1 9	1883	2	Y	1	1	1	-0-
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 10077 - 12876														
02	10808 X	8779	-0-	-2029	-0-	869 67	1 9	7843	2	Y	61	63	1	15
03	11780 X	10209	-0-	-1571	-0-	1295 30	1 9	8884	2	Y	27	31	1	11
04	11400 X	9407	-0-	-1993	-0-	932 52	1 9	8423	2	Y	47	32	1	26
05	11780 X	8814	-0-	-2966	-0-	855 37	1 9	7922	2	Y	34	42	1	18
06	DLQ G-10	9118	-0-	9118	9118	872 59	1 9	8187	2	Y	54	49	1	23
07	DLQ G-10	8816	-0-	8816	17934	843 42	1 9	7931	2	Y	38	45	1	16
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601														
02	2128 X	1565	-0-	-563	-0-	155 13	1 9	1397	2	Y	12	12	1	3
03	2387 X	1565	-0-	-822	-0-	198 6	1 9	1361	2	Y	5	6	1	2
04	2310 X	1436	-0-	-874	-0-	142 11	1 9	1283	2	Y	10	7	1	5
05	2387 X	1463	-0-	-924	-0-	142 8	1 9	1313	2	Y	7	8	1	4
06	DLQ G-10	1492	-0-	1492	1492	143 10	1 9	1339	2	Y	9	9	1	4
07	DLQ G-10	1353	-0-	1353	2845	129 8	1 9	1216	2	Y	7	8	1	3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1876 X	1227	-0-	-649	-0-	121 18 9	1088 2	Y			16	16 1		4
03	2077 X	1810	-0-	-267	-0-	229 8 9	1573 2	Y			7	8 1		3
04	1890 X	1322	-0-	-568	-0-	130 13 9	1179 2	Y			12	8 1		7
05	1953 X	1783	-0-	-170	-0-	173 10 9	1600 2	Y			9	11 1		5
06	DLQ G-10	867	-0-	867	867	82 14 9	771 2	Y			13	12 1		6
07	DLQ G-10	1303	-0-	1303	2170	124 10 9	1169 2	Y			9	11 1		4
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570														
02	1428 X	765	-0-	-663	-0-	23 3 9	739 2	Y			3	8 1		1
03	1178 X	945	-0-	-233	-0-	101 6 9	838 2	Y			5	6 1		-0-
04	1140 X	898	-0-	-242	-0-	93 10 9	795 2	Y			9	8 1		1
05	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	617 12 9	5264 2	Y			-0-			1
06	DLQ G-10	2231	-0-	2231	2231	234 12 9	1985 2	Y			11	11 1		1
07	DLQ G-10	2632	-0-	2632	4863	272 20 9	2340 2	Y			18	15 1		4
WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3038

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
TGNR EAST TEXAS II LLC														
WOODLEY GU 1														
WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	6300 X	5254	-0-	-1046	-0-	160	1	5087	2	Y	6	24	1	2
03	8029 X	6102	-0-	-1927	-0-	652	1	5427	2	Y	21	22	1	1
04	7770 X	5611	-0-	-2159	-0-	586	1	5001	2	Y	22	21	1	2
05	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	907	1	7746	2	Y	-0-			2
06	DLQ G-10	5132	-0-	5132	5132	539	1	4568	2	Y	23	23	1	2
07	DLQ G-10	6134	-0-	6134	11266	635	1	5465	2	Y	31	27	1	6
						34	9							
PERRY GU 1													WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700	
02	7560 X	6703	-0-	-857	-0-	667	1	6019	2	Y	15	15	1	4
03	8308 X	7913	-0-	-395	-0-	1006	1	6899	2	Y	7	8	1	3
04	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	744	1	6725	2	Y	11	8	1	6
05	7719 X	7661	-0-	-58	-0-	746	1	6906	2	Y	8	10	1	4
06	DLQ G-10	7303	-0-	7303	7303	702	1	6586	2	Y	14	12	1	6
07	DLQ G-10	7241	-0-	7241	14544	695	1	6536	2	Y	9	11	1	4
						10	9							
MINK													WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643	
02	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	672	1	11187	2	N	-0-			57
03	12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	744	1	11814	2	N	-0-			57
04	12165 X	12165	-0-	-0-	-0-	720	1	11445	2	N	-0-			57
05	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	744	1	11547	2	N	-0-			57
06	11820 X	11805	-0-	-15	-0-	720	1	11085	2	N	-0-			57
07	12214 X	11962	-0-	-252	-0-	744	1	11218	2	N	-0-			57
WIGHT GU 1													WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536	
02	6412 X	5493	-0-	-919	-0-	546	1	4930	2	Y	15	15	1	4
03	7719 X	6184	-0-	-1535	-0-	786	1	5390	2	Y	7	8	1	3
04	7470 X	5887	-0-	-1583	-0-	585	1	5289	2	Y	12	8	1	7
05	7719 X	5955	-0-	-1764	-0-	579	1	5368	2	Y	7	10	1	4
06	DLQ G-10	5781	-0-	5781	5781	555	1	5211	2	Y	14	12	1	6
07	DLQ G-10	5717	-0-	5717	11498	548	1	5159	2	Y	9	11	1	4
						10	9							

WASKOM (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
SWMF GU 2														
WELL #: 1														
RRCID -> 261852														
COMPL. DATE 01/29/2011														
TOTAL DEPTH 11767														
PERF. 9485 - 9687														
CNTY: HARRISON														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1316 N	1289	-0-	-27	-0-	128	1	1155	2	Y	5	6	1	1
03	1736 N	1305	-0-	-431	-0-	166	1	1137	2	Y	2	2	1	1
04	1380 N	1217	-0-	-163	-0-	121	1	1093	2	Y	3	2	1	2
05	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	129	1	1197	2	Y	1	2	1	1
06	DLQ G-10	1183	-0-	1183	1183	114	1	1067	2	Y	2	2	1	1
07	DLQ G-10	1190	-0-	1190	2373	114	1	1074	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
ABNEY, R. K. "B"														
WELL #: 10H														
RRCID -> 264598														
COMPL. DATE 01/15/2012														
TOTAL DEPTH 9454														
PERF. 9818 - 14375														
02	7056 X	7014	-0-	-42	-0-	371	1	6643	2	Y	-0-			49
03	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	386	1	7652	2	Y	77	103	1	23
						85	9							
04	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	363	1	7226	2	Y	-0-			23
05	7812 X	7761	-0-	-51	-0-	353	1	7408	2	Y	-0-			23
06	DLQ G-10	7590	-0-	7590	7590	343	1	7145	2	Y	93	101	1	15
						102	9							
07	DLQ G-10	7810	-0-	7810	15400	328	1	7482	2	Y	-0-			15
ABNEY, R. K. "B"														
WELL #: 9H														
RRCID -> 264599														
COMPL. DATE 01/19/2012														
TOTAL DEPTH 9488														
PERF. 9805 - 16573														
02	11928 X	11336	-0-	-592	-0-	599	1	10737	2	Y	-0-			37
03	13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	631	1	12513	2	Y	57	77	1	17
						63	9							
04	12630 X	12296	-0-	-334	-0-	588	1	11708	2	Y	-0-			17
05	13051 X	12834	-0-	-217	-0-	584	1	12250	2	Y	-0-			17
06	DLQ G-10	13106	-0-	13106	13106	596	1	12432	2	Y	71	76	1	12
						78	9							
07	DLQ G-10	14245	-0-	14245	27351	599	1	13646	2	Y	-0-			12
KAIN GU 1														
WELL #: 3H														
RRCID -> 264600														
COMPL. DATE 01/31/2012														
TOTAL DEPTH 9709														
PERF. 10140 - 16640														
02	12768 X	6526	-0-	-6242	-0-	198	1	6321	2	Y	6	24	1	2
						7	9							
03	14136 X	8301	-0-	-5835	-0-	888	1	7385	2	Y	25	25	1	2
						28	9							
04	12630 X	7747	-0-	-4883	-0-	810	1	6914	2	Y	21	21	1	2
						23	9							
05	10416 X	8775	-0-	-1641	-0-	920	1	7855	2	Y	-0-			2
06	DLQ G-10	7109	-0-	7109	7109	747	1	6337	2	Y	23	23	1	2
						25	9							
07	DLQ G-10	8528	-0-	8528	15637	885	1	7609	2	Y	31	27	1	6
						34	9							

WASKOM (COTTON VALLEY)				//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//	102211												
ELLIS, CHAD GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	264696	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL	DEPTH	9524	PERF. 9958 - 14620				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
02	3976 X	3548	-0-	-428	-0-	352	1	3178	2	Y	16	16	1				4
						18	9										
03	4650 X	4211	-0-	-439	-0-	535	1	3668	2	Y	7	8	1				3
						8	9										
04	4500 X	4021	-0-	-479	-0-	399	1	3609	2	Y	12	8	1				7
						13	9										
05	4650 X	4571	-0-	-79	-0-	444	1	4117	2	Y	9	11	1				5
						10	9										
06	DLQ G-10	4721	-0-	4721	4721	453	1	4254	2	Y	13	12	1				6
						14	9										
07	DLQ G-10	4579	-0-	4579	9300	439	1	4130	2	Y	9	11	1				4
						10	9										

NOLTE				WELL #:	2H	RRCID ->	265188	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL	DEPTH	9620	PERF. 9853 - 12976				
02	8456 X	5301	-0-	-3155	-0-	161	1	5133	2	Y	6	24	1				2
						7	9										
03	8277 X	6452	-0-	-1825	-0-	690	1	5739	2	Y	21	22	1				1
						23	9										
04	8010 X	6166	-0-	-1844	-0-	644	1	5498	2	Y	22	21	1				2
						24	9										
05	8277 X	5824	-0-	-2453	-0-	611	1	5213	2	Y	-0-						2
06	DLQ G-10	5512	-0-	5512	5512	579	1	4908	2	Y	23	23	1				2
						25	9										
07	DLQ G-10	6286	-0-	6286	11798	651	1	5602	2	Y	30	26	1				6
						33	9										

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION				WELL #:	11	RRCID ->	271897	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL	DEPTH	11820	PERF. 9529 - 9721				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

ROBB GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	271901	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL	DEPTH	11851	PERF. 9575 - 9760				
02	1064 X	173	-0-	-891	-0-	16	1	144	2	Y	12	9	1				3
						13	9										
03	1178 X	1031	-0-	-147	-0-	131	1	897	2	Y	3	4	1				2
						3	9										
04	960 X	751	-0-	-209	-0-	75	1	675	2	Y	1	2	1				1
						1	9										
05	868 X	503	-0-	-365	-0-	49	1	454	2	Y	-0-	1	1				-0-
06	DLQ G-10	408	-0-	408	408	39	1	367	2	Y	2	1	1				1
						2	9										
07	DLQ G-10	646	-0-	646	1054	62	1	583	2	Y	1	1	1				1
						1	9										

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION				WELL #:	3	RRCID ->	272224	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 8372 - 9660				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3668 X	2261	-0-	-1407	-0-	219	1	1977	2	Y	59	62	1	14
03	4836 X	2305	-0-	-2531	-0-	65	9	1986	2	Y	26	30	1	10
04	4680 X	2138	-0-	-2542	-0-	29	9	1880	2	Y	45	30	1	25
05	4836 X	2229	-0-	-2607	-0-	208	1	1978	2	Y	34	41	1	18
06	DLQ G-10	2076	-0-	2076	2076	50	9	1823	2	Y	54	49	1	23
07	DLQ G-10	2121	-0-	2121	4197	214	1	1879	2	Y	38	45	1	16
						37	9							
						194	1							
						59	9							
						200	1							
						42	9							
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626														
02	3052 X	1686	-0-	-1366	-0-	155	1	1398	2	Y	121	126	1	29
03	2387 X	1944	-0-	-443	-0-	133	9	1643	2	Y	55	63	1	21
04	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	240	1	1699	2	Y	94	64	1	51
05	1860 X	1564	-0-	-296	-0-	61	9	1345	2	Y	67	82	1	36
06	DLQ G-10	1476	-0-	1476	1476	188	1	1226	2	Y	108	98	1	46
07	DLQ G-10	2029	-0-	2029	3505	103	9	1757	2	Y	77	90	1	33
						145	1							
						74	9							
						131	1							
						119	9							
						187	1							
						85	9							
M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 10304 - 17509														
02	9492 X	8707	-0-	-785	-0-	869	1	7838	2	N	-0-			58
03	10540 X	9946	-0-	-594	-0-	1266	1	8680	2	N	-0-			58
04	10200 X	9191	-0-	-1009	-0-	916	1	8275	2	N	-0-			58
05	10540 X	9173	-0-	-1367	-0-	894	1	8279	2	N	-0-			58
06	9330 X	8790	-0-	-540	-0-	846	1	7944	2	N	-0-			58
07	9951 X	8991	-0-	-960	-0-	864	1	8127	2	N	-0-			58
GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 10225 - 14763														
02	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	274	1	8735	2	Y	6	24	1	2
03	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	7	9	10005	2	Y	31	31	1	2
04	11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	1203	1	10030	2	Y	22	22	1	2
05	9982 X	5722	-0-	-4260	-0-	34	9	5122	2	Y	-0-			2
06	DLQ G-10	10280	-0-	10280	10280	1175	1	9173	2	Y	23	23	1	2
07	DLQ G-10	12199	-0-	12199	22479	24	9	10898	2	Y	31	27	1	6
						600	1							
						1082	1							
						25	9							
						1267	1							
						34	9							
MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336														
02	T. A.	146	-0-	146	268	4	1	142	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	120	-0-	120	388	13	1	107	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	774	-0-	774	1162	81	1	693	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	124	-0-	124	1286	13	1	111	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	85	-0-	85	1371	9	1	76	2	Y	-0-			-0-
07	1466 X	95	-0-	-1371	-0-	10	1	85	2	Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HARRISON		
TGNR EAST TEXAS II LLC														
CAROLINE, BLAKE														
WELL #: 1H										RRCID -> 276495		COMPL. DATE 01/11/2015		
NON-ASSOCIATED										TOTAL DEPTH		9402 PERF.10493 - 15150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	25032 X	17123	-0-	-7909	-0-	17123	2			N	-0-			100
03	27714 X	18218	-0-	-9496	-0-	18218	2			N	-0-			100
04	22020 X	16806	-0-	-5214	-0-	16806	2			N	-0-			100
05	22754 X	16797	-0-	-5957	-0-	16797	2			N	-0-			100
06	19770 X	15808	-0-	-3962	-0-	15808	2			N	-0-			100
07	18972 X	15809	-0-	-3163	-0-	15723	2	86	9	N	78	139	1	39
WOODLEY GU 1														
WELL #: 4H										RRCID -> 276776		COMPL. DATE 02/09/2015		
NON-ASSOCIATED										TOTAL DEPTH		9694 PERF.10100 - 14891		
02	9716 X	5893	-0-	-3823	-0-	179	1	5707	2	Y	6	24	1	2
03	9517 X	7134	-0-	-2383	-0-	763	1	6345	2	Y	24	24	1	2
04	9210 X	6829	-0-	-2381	-0-	714	1	6092	2	Y	21	21	1	2
05	9517 X	6428	-0-	-3089	-0-	674	1	5754	2	Y	-0-			2
06	DLQ G-10	6188	-0-	6188	6188	650	1	5514	2	Y	22	23	1	1
07	DLQ G-10	7394	-0-	7394	13582	767	1	6593	2	Y	31	26	1	6
COLEMAN GAS UNIT 2														
WELL #: 2										RRCID -> 287223		COMPL. DATE 09/23/2005		
NON-ASSOCIATED										TOTAL DEPTH		9975 PERF. 8429 - 9746		
02	1652 X	1087	-0-	-565	-0-	108	1	977	2	Y	2	2	1	-0-
03	1829 X	1493	-0-	-336	-0-	190	1	1302	2	Y	1	1	1	-0-
04	1560 X	1280	-0-	-280	-0-	127	1	1151	2	Y	2	1	1	1
05	1612 X	1293	-0-	-319	-0-	126	1	1166	2	Y	1	1	1	1
06	DLQ G-10	1447	-0-	1447	1447	139	1	1306	2	Y	2	2	1	1
07	DLQ G-10	2099	-0-	2099	3546	201	1	1896	2	Y	2	2	1	1
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION														
WELL #: 2A										RRCID -> 291391		COMPL. DATE 03/07/2005		
NON-ASSOCIATED										TOTAL DEPTH		10200 PERF. 8392 - 9682		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUFFCO PRODUCTION INC.														
ROGERS, JOSEPHINE										106406		RRCID -> 078851		
WELL #: 17										COMPL. DATE 09/10/2016		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038												
CLARK		WELL #:		1	RRCID -> 126810		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9450	- 9661				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	214	3	18	9	N	16	6	1			194
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	823	3	25	9	N	23					217
04	660 N	420	-0-	-240	-0-	375	3	45	9	N	41	173	1			85
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	808	3	2	9	N	2					87
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	3	1	9	N	1					88
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	N	1					89
CLARK		WELL #:		3	RRCID -> 129248		COMPL. DATE 11/17/1988		TOTAL DEPTH	9780	PERF. 9476	- 9668				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #:		2	RRCID -> 133040		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH	9790	PERF. 8925 <th>- 9552</th>	- 9552				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
SMITH, T.P. ESTATE 'C'		WELL #:		2-F	RRCID -> 144272		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8177 <th>- 9492</th>	- 9492				
02	2722 X	2364	-0-	-358	-0-	2364	2			N	-0-					58
03	2976 X	2395	-0-	-581	-0-	2362	2	33	9	N	30					88
04	2880 X	2224	-0-	-656	-0-	2187	2	37	9	N	34	82	1			40
05	2976 X	2240	-0-	-736	-0-	2190	2	50	9	N	45					85
06	2880 X	2078	-0-	-802	-0-	2028	2	50	9	N	45					130
07	2604 X	2021	-0-	-583	-0-	1979	2	42	9	N	38	141	1			27
CLARK		WELL #:		6	RRCID -> 163747		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9474 <th>- 9662</th>	- 9662				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
HAMMOND ESTATE		WELL #:		6	RRCID -> 222603		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9287 <th>- 9536</th>	- 9536				
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	3	1	9	N	1					99
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					99
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					99
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					99
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					99
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					99
FRAZIER		WELL #:		5A	RRCID -> 224021		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH	9830	PERF. 9518 <th>- 9640</th>	- 9640				
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-	6	1			138
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					138
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					138
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1813	3	8	9	N	7					145
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	3	2	9	N	2					147
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					147

WASKOM (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																	
SWIFT																	
WELL #: 9													RRCID -> 227330				
COMPL. DATE 05/12/2007													CAPACITY				
TOTAL DEPTH 9840													PERF. 12 - 9690				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	6	1			33
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					33
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					33
05		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					33
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					33
07		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					33
WELL #: 10													RRCID -> 227677				
COMPL. DATE 12/31/2006													TOTAL DEPTH 9829				
PERF. 9452 - 96666																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELL #: 5													RRCID -> 227861				
COMPL. DATE 11/16/2006													TOTAL DEPTH 9695				
PERF. 8226 - 9532																	
02	560	N	353	-0-	-207	-0-	339	2	14	9	N	13					120
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	573	2	19	9	N	17					137
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	339	2	73	9	N	66					203
05	403	N	342	-0-	-61	-0-	309	2	33	9	N	30					233
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	470	2	68	9	N	62	173	1			122
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	404	2	34	9	N	31					153
WELL #: 2													RRCID -> 228448				
COMPL. DATE 04/30/2007													TOTAL DEPTH 9950				
PERF. 9566 - 9752																	
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-	6	1			61
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					61
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	3	1	9	N	1					62
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			N	-0-					62
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	3	1	9	N	1					63
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1258	3	9	9	N	8					71
WELL #: 1													RRCID -> 229016				
COMPL. DATE 03/26/2007													TOTAL DEPTH 9930				
PERF. 8171 - 9728																	
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					56
03	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	3			N	-0-					56
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					56
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	460	3	2	9	N	2					58
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					58
07	651	N	371	-0-	-280	-0-	371	3			N	-0-					58
WELL #: 11													RRCID -> 229473				
COMPL. DATE 04/13/2007													TOTAL DEPTH 9865				
PERF. 9480 - 9706																	
02	1288	N	807	-0-	-481	-0-	807	3			N	-0-	6	1			61
03	1488	N	155	-0-	-1333	-0-	155	3			N	-0-					61
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	1					62
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					62
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
WELL #: 2													RRCID -> 230699				
COMPL. DATE 06/13/2007													TOTAL DEPTH 9950				
PERF. 8198 - 9771																	
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	817	3	11	9	N	10					92
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1699	3	21	9	N	19					111
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	3	2	9	N	2					113
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	769	3	10	9	N	9					122
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	3			N	-0-					122
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	824	3	6	9	N	5					127

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038															
BOGUE "A"			WELL #:		3	RRCID -> 231270		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL	DEPTH	9930	PERF.	8190	-	9730				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	3				N	-0-					112	
03	1271 N	860	-0-	-0-	-411	-0-	-0-	860	3				N	-0-					112	
04	1350 N	790	-0-	-0-	-560	-0-	-0-	788	3		2	9	N	2					114	
05	1209 N	1185	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	1131	3		54	9	N	49					163	
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	3				N	-0-					163	
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	3		6	9	N	5					168	
WILLIAMS ESTATE			WELL #:		4	RRCID -> 232591		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL	DEPTH	9875	PERF.	8360	-	9686				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	6	1			36	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					37	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
HAMMOND ESTATE			WELL #:		7	RRCID -> 233530		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL	DEPTH	9751	PERF.	7996	-	9554				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
CLARK			WELL #:		7	RRCID -> 233754		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL	DEPTH	9868	PERF.	8096	-	9664				
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3				N	-0-	6	1			31	
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3				N	-0-					31	
04	210 N	67	-0-	-0-	-143	-0-	-0-	66	3		1	9	N	1					32	
05	155 N	44	-0-	-0-	-111	-0-	-0-	44	3				N	-0-					32	
06	150 N	131	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	131	3				N	-0-					32	
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3				N	-0-					32	
HAMMOND ESTATE			WELL #:		8	RRCID -> 234949		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL	DEPTH	9755	PERF.	7991	-	9554				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
SWIFT			WELL #:		12	RRCID -> 235647		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL	DEPTH	9866	PERF.	9464	-	9658				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
STONE, PEARL			WELL #:		4	RRCID -> 235773		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9496	-	9710				
02	700 N	533	-0-	-0-	-167	-0-	-0-	533	3				N	-0-					66	
03	713 N	709	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	709	3				N	-0-					66	
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	584	3		2	9	N	2					68	
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	606	3		1	9	N	1					69	
06	690 N	409	-0-	-0-	-281	-0-	-0-	408	3		1	9	N	1					70	
07	620 N	558	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	558	3				N	-0-					70	

WASKOM (COTTON VALLEY)				//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//	170038												
STONE, PEARL				WELL #:	2	RRCID -> 236010				COMPL. DATE 10/02/2007				TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65	

WILLIAMS ESTATE "A"				WELL #:	3	RRCID -> 236132				COMPL. DATE 01/18/2008				TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696			
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-		1013	3			N	-0-	6	1	30	
03	1302	N	1026	-0-	-276	-0-		1026	3			N	-0-			30	
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-		1099	3			N	-0-			30	
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-		1221	3	10	9	N	9			39	
06	990	N	830	-0-	-160	-0-		829	3	1	9	N	1			40	
07	1147	N	926	-0-	-221	-0-		926	3			N	-0-			40	

STONE, PEARL				WELL #:	3	RRCID -> 236396				COMPL. DATE 03/04/2008				TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706			
02	672	N	597	-0-	-75	-0-		597	3			N	-0-			91	
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-		476	3			N	-0-			91	
04	600	N	415	-0-	-185	-0-		415	3			N	-0-			91	
05	651	N	480	-0-	-171	-0-		477	3	3	9	N	3			94	
06	450	N	351	-0-	-99	-0-		350	3	1	9	N	1			95	
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-		509	3			N	-0-			95	

WILLIAMS ESTATE				WELL #:	5	RRCID -> 237462				COMPL. DATE 03/17/2008				TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30	

WEATHERFORD				WELL #:	3	RRCID -> 238007				COMPL. DATE 03/30/2008				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768			
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-		375	3			N	-0-			59	
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-		516	3	11	9	N	10			69	
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-		651	3	6	9	N	5			74	
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-		424	3			N	-0-			74	
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-		962	3			N	-0-			74	
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-		449	3			N	-0-			74	

SWIFT				WELL #:	14	RRCID -> 241495				COMPL. DATE 04/26/2008				TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020			
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-		598	3			N	-0-	6	1	40	
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-		494	3			N	-0-			40	
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-		510	3			N	-0-			40	
05	403	N	370	-0-	-33	-0-		370	3			N	-0-			40	
06	390	N	223	-0-	-167	-0-		200	3	23	9	N	21			61	
07	403	N	147	-0-	-256	-0-		147	3			N	-0-			61	

SWIFT				WELL #:	13H	RRCID -> 242971				COMPL. DATE 05/16/2008				TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835			
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-		5562	3			N	-0-	6	1	60	
03	5084	X	4407	-0-	-677	-0-		4407	3			N	-0-			60	
04	4620	X	4557	-0-	-63	-0-		4537	3	20	9	N	18			78	
05	5084	X	4599	-0-	-485	-0-		4554	3	45	9	N	41			119	
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-		5084	3	10	9	N	9			128	
07	5084	X	3332	-0-	-1752	-0-		3326	3	6	9	N	5			133	

WASKOM (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
BOGUE "A"														
WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	538 1	6504 3	N	60				243	
03	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	484 1	6729 3	N	25	180	1		88	
04	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	525 1	6984 3	N	107				195	
05	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	358 1	6231 3	N	-0-	48	1		147	
06	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	544 1	6851 3	N	145				292	
*07	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	160 9	7029 3	N	-0-	75	1		217	
						614 1								
STONE, PEARL													WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A	
02	1540 N	1285	-0-	-255	-0-	1281 3	4 9	N	4				158	
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1860 3	7 9	N	6				164	
04	1710 N	1627	-0-	-83	-0-	1625 3	2 9	N	2				166	
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1754 3	1 9	N	1	94	1		73	
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 3		N	-0-				73	
07	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2974 3	11 9	N	10				83	
SMITH, T. P. ESTATE 'C'													WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113	
02	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426 3		N	-0-				130	
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156 3		N	-0-				130	
04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4087 3	14 9	N	13				143	
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3702 3	22 9	N	20	68	1		95	
06	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200 3		N	-0-				95	
07	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 3		N	-0-				95	
CLARK													WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280	
02	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828 3		N	-0-	6	1		115	
03	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272 3		N	-0-				115	
04	3900 X	3835	-0-	-65	-0-	3824 3	11 9	N	10				125	
05	4030 X	3995	-0-	-35	-0-	3970 3	25 9	N	23				148	
06	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4085 3	4 9	N	4				152	
07	4030 X	2950	-0-	-1080	-0-	2947 3	3 9	N	3				155	
HAMMOND ESTATE													WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402	
02	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373 3		N	-0-				156	
03	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5832 3	30 9	N	27				183	
04	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5647 3	3 9	N	3				186	
05	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390 3		N	-0-	15	1		171	
06	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4944 3	8 9	N	7				178	
07	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4844 3	12 9	N	11				189	
CRATON OPERATING LLC													WELL #: 186717 HOPE 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC VERHALEN													//CONT.//		95369 160 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
													WELL #:		6	RRCID -> 082869		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 10747		PERF. 8724 - 10015
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15							
WINSTON HEIRS GU													WELL #:		2	RRCID -> 250619		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 11337		PERF. 9542 - 9720
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	Y	-0-			19							
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	163	2	Y	3			22							
							3	9														
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	139	2	Y	7			29							
							8	9														
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	4	1	34	2	Y	-0-	21	1	8							
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	14			22							
							15	9														
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	2	8	9	Y	7			29							
WINSTON HEIRS													WELL #:		3H	RRCID -> 264762		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9853 - 13606
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	829	1	5934	2	N	43			175							
							47	9														
03	7657	X	7447	-0-	-210	-0-	974	1	6467	2	N	5			180							
							6	9														
04	7410	X	7072	-0-	-338	-0-	872	1	6161	2	N	35			215							
							39	9														
05	7657	X	6998	-0-	-659	-0-	769	1	6218	2	N	10	177	1	48							
							11	9														
06	7320	X	6927	-0-	-393	-0-	389	1	6516	2	N	20			68							
							22	9														
07	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	706	1	6835	2	N	30			98							
							33	9														
ENPOWER RESOURCES INC. K													WELL #:		252992 3H	RRCID -> 272761		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 9728		PERF. 9980 - 16666
02	9968	X	8517	-0-	-1451	-0-	8516	2	1	9	N	1	344	1	226							
03	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11317	2	1	9	N	1			227							
04	11730	X	10926	-0-	-804	-0-	10925	2	1	9	N	1			228							
05	12121	X	10929	-0-	-1192	-0-	10928	2	1	9	N	1			229							
*06	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11207	2	1	9	N	1	175	1	55							
07	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11664	2	1	9	N	1			56							
HOPEWELL OPERATING, INC. BIRDWELL													WELL #:		399624 2	RRCID -> 017276		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8510 - 8564
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON								
HOPEWELL OPERATING, INC.			//CONT.//		399624														
WILLIAMS			WELL #:		1	RRCID -> 017281		COMPL. DATE 05/12/1958		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8495 - 8519							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WILLIAMS			WELL #:		2	RRCID -> 161533		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8450 - 9655							
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	N	6						161	
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1						162	
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	708	2	7	9	N	6						168	
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	722	2	14	9	N	13						181	
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	678	2	13	9	N	12						193	
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	682	2	13	9	N	12	150	1				55	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265																
EADS			WELL #:		1	RRCID -> 229448		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 10333		PERF. 9445 - 9693							
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
DOWNER			WELL #:		2	RRCID -> 236368		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8241 - 9681							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36	
GROGAN, MILLIE			WELL #:		3	RRCID -> 253762		COMPL. DATE 09/13/2019		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 9506 - 9520							
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-						114	
03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-						114	
04	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-						114	
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-						114	
06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-						114	
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-						114	
DAVIDSON			WELL #:		1	RRCID -> 255033		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 9738		PERF. 9470 - 9547							
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-						22	
03	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	2			N	-0-						22	
04	540	N	195	-0-	-345	-0-	195	2			N	-0-						22	
05	806	N	116	-0-	-690	-0-	116	2			N	-0-						22	
06	450	N	86	-0-	-364	-0-	86	2			N	-0-						22	
07	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-						22	

WASKOM (COTTON VALLEY)											CANTY: HARRISON				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265															
TWYMAN															
WELL #: 2															
RRCID -> 255131															
COMPL. DATE 01/19/2021															
TOTAL DEPTH 9800															
PERF. 8328															
- 8332															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	448 N	438	-0-	-10	-0-	348	2	90	9	N	82				306
03	558 N	390	-0-	-168	-0-	295	2	95	9	N	86	157	1		235
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	400	2	70	9	N	64				299
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	475	2	22	9	N	20				319
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	509	2	48	9	N	44	168	1		195
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	583	2	59	9	N	54				249
EADS															
WELL #: 2H															
RRCID -> 264497															
COMPL. DATE 12/20/2011															
TOTAL DEPTH 9550															
PERF. 9839															
- 14655															
02	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-				174
03	1860 X	450	-0-	-1410	-0-	450	2			N	-0-				174
04	1800 X	1130	-0-	-670	-0-	1130	2			N	-0-				174
05	1860 X	532	-0-	-1328	-0-	532	2			N	-0-				174
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-				174
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-				174
MARTIN CANNON INTERESTS, LLC															
BUFFIN															
WELL #: 2															
RRCID -> 222556															
COMPL. DATE 08/21/2006															
TOTAL DEPTH 9810															
PERF. 9464															
- 9674															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RFE OPERATING, LLC															
EVERETT															
WELL #: 3															
RRCID -> 140345															
COMPL. DATE 01/02/1992															
TOTAL DEPTH 9811															
PERF. 8158															
- 9612															
02	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-				-0-
04	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SHELBY OPERATING COMPANY															
EDGAR															
WELL #: 1															
RRCID -> 017278															
COMPL. DATE 03/05/1956															
TOTAL DEPTH 8614															
PERF. 8506															
- 8551															
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-				109
03	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-				109
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				109
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				109
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				109
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				109
GRAY-HICKEY															
WELL #: 1															
RRCID -> 070609															
COMPL. DATE 05/04/1989															
TOTAL DEPTH 9560															
PERF. 8182															
- 8192															
02	2408 N	2389	-0-	-19	-0-	2376	2	13	9	N	12				54
03	2666 N	2558	-0-	-108	-0-	2547	2	11	9	N	10				64
04	2580 N	2441	-0-	-139	-0-	2435	2	6	9	N	5				69
05	2635 N	2452	-0-	-183	-0-	2446	2	6	9	N	5				74
06	2490 N	2353	-0-	-137	-0-	2350	2	3	9	N	3				77
07	2511 N	2427	-0-	-84	-0-	2424	2	3	9	N	3				80

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.//		773678								
STEPHENSON		WELL #:		1	RRCID -> 131751		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 7915 - 9484
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	979 2	2 9	N	2			84
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			84
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			84
05	1085 N	848	-0-	-237	-0-	848 2		N	-0-			84
06	840 N	459	-0-	-381	-0-	459 2		N	-0-			84
07	1085 N	497	-0-	-588	-0-	497 2		N	-0-			84
STEPHENSON												
		WELL #:		3	RRCID -> 133532		COMPL. DATE 11/24/1989		TOTAL	DEPTH	9604	PERF. 9185 - 9459
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
MASSINGALE, JAMES												
		WELL #:		5	RRCID -> 141856		COMPL. DATE 07/10/1992		TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 7913 - 9512
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
O'BANION												
		WELL #:		9	RRCID -> 160417		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL	DEPTH	9630	PERF. 9215 - 9444
02	8568 X	6470	-0-	-2098	-0-	6385 2	85 9	N	77	177	1	917
03	9114 X	8147	-0-	-967	-0-	8020 2	127 9	N	115			1032
04	8820 X	7178	-0-	-1642	-0-	6987 2	191 9	N	174	164	1	1042
05	9114 X	7607	-0-	-1507	-0-	7507 2	100 9	N	91			1133
06	7890 X	5829	-0-	-2061	-0-	5731 2	98 9	N	89	173	1	1049
07	8153 X	6533	-0-	-1620	-0-	6460 2	73 9	N	66			1115
MASSINGALE, JAMES												
		WELL #:		6	RRCID -> 180046		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL	DEPTH	9699	PERF. 9280 - 9505
02	784 N	535	-0-	-249	-0-	535 2		N	-0-			249
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1865 2	17 9	N	15			264
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		N	-0-			264
05	3100 N	3377	-0-	277	277	3366 2	11 9	N	10			274
06	2940 N	2663	-0-	-277	-0-	2655 2	8 9	N	7			281
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		N	-0-			281
STEPHENSON												
		WELL #:		7	RRCID -> 199036		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 9264 - 9498
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
*05	14B2 EXT	8530	-0-	8530	8530	8529 2	1 9	N	1			134
06	14B2 EXT	9662	-0-	9662	18192	9662 2		N	-0-			134
07	14B2 EXT	8869	-0-	8869	27061	8869 2		N	-0-			134
STEPHENSON												
		WELL #:		6	RRCID -> 199041		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 9186 - 9460
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)										CNTY: HARRISON									
SHELBY OPERATING COMPANY																			
MCCLARAN																			
										</									

WASKOM (COTTON VALLEY)				//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC					775851												
DAVIS, ALBERT R.				WELL #:	1	RRCID -> 061467				COMPL. DATE 08/09/1991				TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
MCLOFFLIN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 063947				COMPL. DATE 12/19/1987				TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391			
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	Y	-0-			-0-		
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	435	2	Y	-0-			-0-		
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	473	2	Y	-0-			-0-		
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	489	2	Y	-0-			-0-		
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	Y	-0-			-0-		
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	420	2	Y	-0-			-0-		
SMITH-LINDSEY #1				WELL #:	1	RRCID -> 071191				COMPL. DATE 03/16/1977				TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	2315	-0-	2315	2315	2315	2315	2			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	1961	-0-	1961	4276	1867	2	94	9		N	85			85		
07	14B2 EXT	1771	-0-	1771	6047	1740	2	31	9		N	28			113		
MCLOFFLIN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 079573				COMPL. DATE 06/22/1978				TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
STROUD				WELL #:	1	RRCID -> 089446				COMPL. DATE 05/19/1981				TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31		
HOWELL				WELL #:	4	RRCID -> 114157				COMPL. DATE 06/29/1984				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384			
02	1120 N	1063	-0-	-57	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			56		
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			56		
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			56		
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			56		
06	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			56		
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			56		
CARGILL GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 120792				COMPL. DATE 02/15/1986				TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

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

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

02	420 N	355	-0-	-65	-0-		355	2				N	-0-						-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-		551	2				N	-0-						-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-		538	2				N	-0-						-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-		593	2				N	-0-						-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-		566	2				N	-0-						-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-		675	2				N	-0-						-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		1354	2				N	-0-						38
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		1465	2	1	9		N	1	1	8				38
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		1616	2	8	9		N	7						45
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		1630	2				N	-0-						45
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		1479	2	9	9		N	8						53
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		1422	2				N	-0-						53

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

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

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		1080	2				N	-0-						-0-
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083	2				N	-0-						-0-
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		1123	2				N	-0-						-0-
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		1447	2				N	-0-						-0-
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		1510	2				N	-0-						-0-
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		1533	2				N	-0-						-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)										CNTY: HARRISON									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																			
BRYSON "A" UNIT																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 135872																			
COMPL. DATE 04/01/2004																			
TOTAL DEPTH 9550																			
PERF. 7852 - 7902																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
JETER, AARON UNIT																			
WELL #: 1 L																			
RRCID -> 135874																			
COMPL. DATE 08/11/1990																			
TOTAL DEPTH 9830																			
PERF. 8484 - 9777																			
02	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	583	1	2118	2	N	4	1	8					42	
						4	9												
03	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	637	1	2651	2	N	-0-							42	
04	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	627	1	2426	2	N	4							46	
						4	9												
05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	639	1	2675	2	N	-0-							46	
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	630	1	2792	2	N	19							65	
						21	9												
07	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	651	1	2856	2	N	19							84	
						21	9												
TAYLOR, W.B.																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 138847																			
COMPL. DATE 12/24/2013																			
TOTAL DEPTH 9500																			
PERF. 7812 - 7854																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							20	
TAYLOR, W.B.																			
WELL #: 10																			
RRCID -> 142393																			
COMPL. DATE 02/24/1993																			
TOTAL DEPTH 9547																			
PERF. 9146 - 9373																			
02	1540 N	1231	-0-	-309	-0-	1187	2	44	9	N	40	149	1					-0-	
03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2585	2	1	9	N	1	1	8					-0-	
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-							-0-	
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-							-0-	
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-							-0-	
07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-							-0-	
CARGILL GAS UNIT																			
WELL #: 16																			
RRCID -> 142839																			
COMPL. DATE 09/06/1992																			
TOTAL DEPTH 9700																			
PERF. 8170 - 9260																			
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1234	2	11	9	Y	10	10	1					3	
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1308	2	11	9	Y	10	10	1					3	
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1312	2	11	9	Y	10	9	1	1	8			3	
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1400	2	12	9	Y	11	11	1					3	
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1260	2	13	9	Y	12	12	1					3	
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1383	2	17	9	Y	15	15	1					3	
MCLOFFLIN GAS UNIT																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 142933																			
COMPL. DATE 10/09/1990																			
TOTAL DEPTH 9700																			
PERF. 9240 - 9270																			
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-							-0-	
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-							-0-	
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-							-0-	
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-							-0-	
06	360 N	39	-0-	-321	-0-	39	2			Y	-0-							-0-	
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-							-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															
MCLOFFLIN GAS UNIT															
WELL #: 8										RRCID -> 143112		COMPL. DATE 10/02/1992			
TOTAL DEPTH 9700										PERF. 9195 - 9225					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-					1
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	-0-				1
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	2	2	1		1
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	1	1	1		1
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	Y	-0-				1
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	225	2	Y	-0-				1
DOWNER UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 143124			
												COMPL. DATE 10/12/1992			
												TOTAL DEPTH 9700			
												PERF. 9208 - 9238			
02	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	51	1	1493	2	Y	3	3	1		1
03	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	48	1	1522	2	Y	3	3	1		1
04	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	43	1	1433	2	Y	4	3	1	1	8
05	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	45	1	1443	2	Y	3	2	1	1	8
06	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	41	1	1331	2	Y	3	2	1	1	8
07	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	43	1	1415	2	Y	3	2	1	1	8
BELL GAS UNIT "A"										WELL #: 5		RRCID -> 143472			
												COMPL. DATE 11/15/2016			
												TOTAL DEPTH 9700			
												PERF. 8246 - 8336			
02	2772 X	2481	-0-	-291	-0-	80	1	2322	2	Y	72	70	1		13
03	2945 X	2537	-0-	-408	-0-	75	1	2389	2	Y	66	68	1		11
04	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	74	1	2437	2	Y	67	62	1	3	8
05	2759 X	2565	-0-	-194	-0-	76	1	2448	2	Y	37	42	1	1	8
06	T. A.	2432	-0-	2432	2432	73	1	2337	2	Y	20	20	1	1	8
07	T. A.	2915	-0-	2915	5347	85	1	2804	2	Y	24	23	1	1	8
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 144476			
												COMPL. DATE 01/16/1993			
												TOTAL DEPTH 9700			
												PERF. 9406 - 9436			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
MCLOFFLIN GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 145516			
												COMPL. DATE 04/04/2017			
												TOTAL DEPTH 9600			
												PERF. 8099 - 8256			
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1490	2	14	9	Y	13	13	1		3
03	1736 N	1573	-0-	-163	-0-	1560	2	13	9	Y	12	12	1		3
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1335	2	14	9	Y	13	11	1	2	8
05	1674 N	1420	-0-	-254	-0-	1411	2	9	9	Y	8	8	1	1	8
06	1530 N	1358	-0-	-172	-0-	1350	2	8	9	Y	7	6	1	1	8
07	1395 N	1223	-0-	-172	-0-	1214	2	9	9	Y	8	7	1	1	8

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			//CONT.//		775851												
ROGERS, JOSEPHINE			WELL #:		8	RRCID -> 145771		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 9264 - 9479					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR, W.B.			WELL #:		8	RRCID -> 149716		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 6225 - 7875					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS, JIM ET AL			WELL #:		6	RRCID -> 150991		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9240 - 9471					
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			N	-0-					14
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					14
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					14
05	341	N	98	-0-	-243	-0-	98	2			N	-0-					14
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					14
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					14
SCOTT, T. P.			WELL #:		11	RRCID -> 152715		COMPL. DATE 11/17/2021		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 7830 - 9404					
02	1232	N	1134	-0-	-98	-0-	1134	2			N	-0-					70
03	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			N	-0-					70
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					70
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					70
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1420	2	43	9	N	39					109
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					109
HOWELL			WELL #:		8	RRCID -> 153571		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9135 - 9268					
02	728	N	615	-0-	-113	-0-	615	2			N	-0-					3
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					3
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					3
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					3
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					3
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					3
DAVIS, JIM ET AL			WELL #:		7	RRCID -> 154232		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9270 - 9530					
02	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5767	2	8	9	N	7	1	8			97
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					97
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5749	2	23	9	N	21					118
05	5022	X	4354	-0-	-668	-0-	4347	2	7	9	N	6					124
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					124
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					124
FIELDS-ISAACS			WELL #:		9-L	RRCID -> 162676		COMPL. DATE 09/17/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9126 - 9358					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
JETER, AARON UNIT														
WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
SCOTT, T. P.														
WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
DAVIS, JIM ET AL														
WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ABNEY, C. M. "B"														
WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361														
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
TAYLOR, W.B.														
WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
FIELDS-ISAACS														
WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394														
02	2072	X	1514	-0-	-558	-0-	1514	2				N	-0-	1
03	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2				N	-0-	1
04	2220	X	2144	-0-	-76	-0-	2144	2				N	-0-	1
05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2				N	-0-	1
06	2220	N	1933	-0-	-287	-0-	1933	2				N	-0-	1
07	2201	N	342	-0-	-1859	-0-	342	2				N	-0-	1
DAVIS, ALBERT R.														
WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455														
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2278	2	76	9		N	69	121
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2575	2	50	9		N	45	166
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2324	2	107	9		N	97	90
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2				N	-0-	90
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2				N	-0-	90
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2				N	-0-	90

WASKOM (COTTON VALLEY)														CNTY: HARRISON									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392									
ABNEY, C. M. "B"																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
ABNEY, J. K.														WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354									
02		861 N	861	-0-	-0-	-0-	788	2	73	9	N	66	170	1						13			
03		899 N	808	-0-	-91	-0-	798	2	10	9	N	9								22			
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-								22			
05		961 N	661	-0-	-300	-0-	661	2			N	-0-								22			
06		780 N	562	-0-	-218	-0-	562	2			N	-0-								22			
07		651 N	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-								22			
CARGILL GAS UNIT														WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426									
02		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	68	1	1966	2	Y	20	20	1						4			
							22	9															
03		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	80	1	2528	2	Y	20	20	1						4			
							22	9															
04		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	70	1	2312	2	Y	19	18	1						5			
							21	9															
05		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	71	1	2275	2	Y	7	8	1	1	8				3			
							8	9															
06		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	65	1	2086	2	Y	3	4	1						2			
							3	9															
07		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	58	1	1897	2	Y	6	4	1	2	8				2			
							7	9															
MCLOFFLIN GAS UNIT														WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446									
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-							6			
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	28	25	1						9			
							31	9															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17	20	1					6			
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	1	1	1						6			
							1	9															
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	17	13	1						10			
							19	9															
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	4	8	1						6			
							4	9															
TAYLOR, W.B.														WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							5			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							5			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							5			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							5			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							5			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							5			
ABNEY, C. M. "B"														WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383									
02		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2				N	-0-							119			
03		2139 N	2073	-0-	-66	-0-	2073	2				N	-0-							119			
04		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2				N	-0-							119			
05		2139 N	2092	-0-	-47	-0-	2092	2				N	-0-							119			
06		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2				N	-0-							119			
07		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2				N	-0-							119			

WASKOM (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ABNEY, C. M. "B" //CONT.// 775851														
WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1344 N	1258	-0-	-86	-0-	1258	2		N	-0-				-0-
03	1488 N	1334	-0-	-154	-0-	1334	2		N	-0-				-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-				-0-
05	1395 N	1132	-0-	-263	-0-	1132	2		N	-0-				-0-
06	1290 N	943	-0-	-347	-0-	943	2		N	-0-				-0-
07	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	1046	2		N	-0-				-0-

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374														
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1125	2	25	9	N	23	147	1	-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1254	2	25	9	N	23			23
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1318	2	73	9	N	66			89
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1303	2	8	9	N	7			96
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-			96

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422														
02	1400 N	1187	-0-	-213	-0-	676	1	475	2	Y	33			79
						36	9							
03	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	783	1	400	2	Y	37			116
						41	9							
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1103	1	519	2	Y	172	121	1	167
						189	9							
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	975	1	479	2	Y	33			200
						36	9							
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	879	1	455	2	Y	13			213
						14	9							
07	1612 N	1487	-0-	-125	-0-	1097	1	375	2	Y	14			227
						15	9							

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425														
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1649	2	Y	18	18	1	4
						20	9							
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	59	1	1864	2	Y	18	18	1	4
						20	9							
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	54	1	1789	2	Y	18	16	1	4
						20	9							
05	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	53	1	1700	2	Y	17	16	1	4
						19	9							
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	54	1	1729	2	Y	28	26	1	5
						31	9							
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	58	1	1910	2	Y	38	36	1	6
						42	9							

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404														
02	1232 N	1171	-0-	-61	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	1079	-0-	-254	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
05	1302 N	1028	-0-	-274	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
06	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			-0-

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3061

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-			2
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			2
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			2
05	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-			2
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	183	2	52	9	N	47			49
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	122	2	52	9	N	47			96
DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301														
02	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	82	1	2374	2	Y	180	177	1	36
						198	9							
03	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	83	1	2629	2	Y	169	172	1	33
						186	9							
04	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	77	1	2529	2	Y	161	156	1	38
						177	9							
05	2945 N	2870	-0-	-75	-0-	83	1	2676	2	Y	101	115	1	24
						111	9							
06	2790 N	2778	-0-	-12	-0-	82	1	2622	2	Y	67	69	1	22
						74	9							
07	2883 N	2762	-0-	-121	-0-	79	1	2591	2	Y	84	83	1	23
						92	9							
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8132 - 8278														
02	1204 N	725	-0-	-479	-0-	23	1	670	2	Y	29	28	1	5
						32	9							
03	1178 N	695	-0-	-483	-0-	20	1	649	2	Y	24	25	1	4
						26	9							
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	22	1	721	2	Y	29	25	1	5
						32	9							
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	24	1	756	2	Y	31	30	1	5
						34	9							
06	T. A.	813	-0-	813	813	23	1	744	2	Y	42	40	1	6
						46	9							
07	T. A.	847	-0-	847	1660	23	1	766	2	Y	53	51	1	7
						58	9							
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386														
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	297	2	Y	40	39	1	9
						44	9							
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	11	1	347	2	Y	36	37	1	8
						40	9							
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	353	2	Y	35	34	1	9
						39	9							
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	Y	38	39	1	8
						42	9							
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	350	2	Y	47	46	1	9
						52	9							
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	11	1	363	2	Y	61	59	1	11
						67	9							

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971														
02	3752 X	3643	-0-	-109	-0-	3643	2				N	-0-		-0-
03	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2				N	-0-		-0-
04	4020 X	3926	-0-	-94	-0-	3926	2				N	-0-		-0-
05	4154 X	3916	-0-	-238	-0-	3916	2				N	-0-		-0-
06	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2				N	-0-		-0-
07	4247 X	4094	-0-	-153	-0-	4094	2				N	-0-		-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710														
02	672 N	609	-0-	-63	-0-	428	1	181	2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	591	-0-	-649	-0-	475	1	116	2	Y	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			Y	-0-			-0-
05	682 N	386	-0-	-296	-0-	294	1	92	2	Y	-0-			-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	52	1	832	2	Y	274	162	1	112
						301	9							
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	323	1	552	2	Y	-0-			112

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472														
02	3892 X	3205	-0-	-687	-0-	106	1	3092	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
03	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	134	1	4265	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
04	4170 X	3707	-0-	-463	-0-	109	1	3589	2	Y	8	6	1	2
						9	9							
05	4247 X	3892	-0-	-355	-0-	118	1	3772	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	4230 X	3704	-0-	-526	-0-	112	1	3591	2	Y	1	1	8	1
						1	9							
07	4371 X	3863	-0-	-508	-0-	114	1	3748	2	Y	1	1	8	1
						1	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3136 X	2700	-0-	-436	-0-	2700	2			N	-0-			22
03	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-			22
04	3330 X	2075	-0-	-1255	-0-	2075	2			N	-0-			22
05	3441 X	3201	-0-	-240	-0-	3201	2			N	-0-			22
06	3330 X	3296	-0-	-34	-0-	3296	2			N	-0-			22
07	3441 X	2985	-0-	-456	-0-	2985	2			N	-0-			22
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420														
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			51
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-			51
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-			51
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-			51
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			51
07	1302 N	1082	-0-	-220	-0-	1082	2			N	-0-			51
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356														
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3483	2	1	9	N	1	1	8	69
03	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4242	2	24	9	N	22	2	8	89
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-			89
*05	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4033	2	67	9	N	61	1	8	149
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3708	2	22	9	N	20			169
07	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-			169
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794														
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	354	2	Y	-0-			1
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	Y	-0-			1
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	Y	-0-			1
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	Y	-0-			1
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	Y	-0-			1
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	Y	-0-			1
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554														
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			20
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			20
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			20
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			20
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			20
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			20
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650														
02	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	91	1	2662	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
03	3100 N	3111	-0-	11	11	95	1	3008	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
04	3000 N	3340	-0-	340	351	98	1	3231	2	Y	10	6	1	2
						11	9							
05	2233 N	1882	-0-	-351	-0-	55	1	1759	2	Y	62	54	1	7
						68	9							
*06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	53	1	1701	2	Y	88	82	1	10
						97	9							
07	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	63	1	2059	2	Y	114	107	1	14
						125	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	666 7	1 9	3619	2 Y	6	6	8		7
03	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	753 1	1	4002	2 Y	-0-				7
04	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	694 1	1	3334	2 Y	-0-				7
05	4092 X	3593	-0-	-499	-0-	569 1	1	3024	2 Y	-0-				7
06	3960 X	3658	-0-	-302	-0-	656 1	1	3002	2 Y	-0-				7
07	4092 X	3592	-0-	-500	-0-	636 7	1 9	2949	2 Y	6	6	8		7
FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597														
02	2044 N	1544	-0-	-500	-0-	1544 2			N	-0-				2
03	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	2258 2		6 9	N	5				7
04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2167 2		7 9	N	6				13
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2218 2		13 9	N	12				25
06	2190 N	2054	-0-	-136	-0-	2045 2		9 9	N	8				33
07	2232 N	2208	-0-	-24	-0-	2208 2			N	-0-				33
ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717														
02	3500 X	1792	-0-	-1708	-0-	469 1	1	1323	2 Y	-0-				190
03	2604 X	2092	-0-	-512	-0-	386 1	1	1706	2 Y	-0-				190
04	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	445 1	1	2665	2 Y	-0-				190
*05	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	571 1	1	3844	2 Y	229	348	1	1 8	70
						252 9								
*06	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	542 1	1	2752	2 Y	125	167	1	1 8	27
						138 9								
07	3224 X	3086	-0-	-138	-0-	536 1	1	2482	2 Y	62	12	8		77
						68 9								
ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736														
02	1288 N	884	-0-	-404	-0-	436 1	1	442	2 Y	5	5	8		132
						6 9								
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	462 1	1	676	2 Y	-0-				132
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	363 1	1	194	2 Y	-0-				132
*05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	429 1	1	726	2 Y	1	1	8		132
						1 9								
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	435 1	1	996	2 Y	-0-				132
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	476 1	1	848	2 Y	4	4	8		132
						4 9								
SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536														
02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2			N	-0-				-0-
03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2			N	-0-				-0-
04	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 2			N	-0-				-0-
05	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290 2			N	-0-				-0-
06	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 2			N	-0-				-0-
07	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260 2			N	-0-				-0-
BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254														
02	6244 X	5798	-0-	-446	-0-	2866 1	1	2932	2 Y	-0-				-0-
03	6913 X	6780	-0-	-133	-0-	3599 1	1	3181	2 Y	-0-				-0-
04	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	3705 1	1	3002	2 Y	-0-				-0-
05	6913 X	6588	-0-	-325	-0-	3436 1	1	3152	2 Y	-0-				-0-
06	6690 X	6513	-0-	-177	-0-	3734 1	1	2779	2 Y	-0-				-0-
07	6913 X	6613	-0-	-300	-0-	3814 1	1	2799	2 Y	-0-				-0-

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3065

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	201 1	5857 2	Y	-0-		-0-			
03	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	204 1	6492 2	Y	-0-		-0-			
04	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	191 1	6315 2	Y	8	8 8	-0-			
05	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	205 1	6583 2	Y	5	5 8	-0-			
06	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	198 1	6361 2	Y	3	3 8	-0-			
07	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	200 1	6578 2	Y	4	4 8	-0-			
ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840														
02	10920 X	10727	-0-	-193	-0-	356 1	10347 2	Y	22	22 1	5			
03	12090 X	11717	-0-	-373	-0-	357 1	11337 2	Y	21	21 1	5			
04	11700 X	11348	-0-	-352	-0-	333 1	10994 2	Y	19	19 1	5			
05	12090 X	11754	-0-	-336	-0-	355 1	11386 2	Y	12	14 1	3			
06	11700 X	11394	-0-	-306	-0-	344 1	11049 2	Y	1	2 1	2			
07	11873 X	11764	-0-	-109	-0-	347 1	11415 2	Y	2	2 1	2			
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498														
02	19712 X	15813	-0-	-3899	-0-	525 1	15279 2	Y	8	8 1	3			
03	20584 X	17080	-0-	-3504	-0-	521 1	16550 2	Y	8	8 1	3			
04	19050 X	15810	-0-	-3240	-0-	464 1	15331 2	Y	14	7 1	4	6 8		
05	19158 X	15823	-0-	-3335	-0-	478 1	15337 2	Y	7	4 1	3	4 8		
06	17790 X	14375	-0-	-3415	-0-	434 1	13932 2	Y	8	3 8	8			
07	17515 X	14463	-0-	-3052	-0-	427 1	14030 2	Y	5	5 8	2			
MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503														
02	10724 X	10335	-0-	-389	-0-	343 1	9968 2	Y	22	22 1	5			
03	11873 X	11484	-0-	-389	-0-	350 1	11110 2	Y	22	22 1	5			
04	11490 X	11144	-0-	-346	-0-	326 1	10778 2	Y	36	20 1	6	15 8		
05	11687 X	11423	-0-	-264	-0-	344 1	11049 2	Y	27	20 1	4	9 8		
06	11250 X	10601	-0-	-649	-0-	320 1	10260 2	Y	19	13 1	4	6 8		
07	11501 X	10593	-0-	-908	-0-	312 1	10256 2	Y	23	16 1	4	7 8		

WASKOM (COTTON VALLEY) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC ABNEY 1215												//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON //CONT.// 775851 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
02	12516 X	11870	-0-	-646	-0-	394 22 9	1	11454	2	Y	20	20	1			6							
03	13671 X	11294	-0-	-2377	-0-	344 22 9	1	10928	2	Y	20	20	1			6							
04	13200 X	10360	-0-	-2840	-0-	303 39 9	1	10018	2	Y	35	18	1	16	8	7							
05	13423 X	11816	-0-	-1607	-0-	356 22 9	1	11438	2	Y	20	13	1	9	8	5							
06	12990 X	12475	-0-	-515	-0-	377 8 9	1	12090	2	Y	7	1	1	7	8	4							
07	13144 X	12764	-0-	-380	-0-	377 1 9	1	12378	2	Y	8	8	8			4							
ABNEY, J. K.												WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988											
02	9436 X	9016	-0-	-420	-0-	9016	2			N	-0-					-0-							
03	10230 X	9900	-0-	-330	-0-	9900	2			N	-0-					-0-							
04	9900 X	9529	-0-	-371	-0-	9529	2			N	-0-					-0-							
05	10106 X	9863	-0-	-243	-0-	9765	2	98	9	N	89					89							
06	9690 X	9476	-0-	-214	-0-	9476	2			N	-0-					89							
07	9982 X	9652	-0-	-330	-0-	9652	2			N	-0-					89							
ABNEY, ZACH UNIT												WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230											
02	8036 X	7990	-0-	-46	-0-	264 55 9	1	7671	2	Y	50	49	1			11							
03	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	273 51 9	1	8669	2	Y	46	47	1			10							
04	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	255 67 9	1	8436	2	Y	61	43	1	16	8	12							
05	8897 X	8549	-0-	-348	-0-	258 24 9	1	8267	2	Y	22	18	1	9	8	7							
06	8610 X	8365	-0-	-245	-0-	252 10 9	1	8103	2	Y	9	4	1	6	8	6							
07	8897 X	8685	-0-	-212	-0-	256 11 9	1	8418	2	Y	10	4	1	7	8	5							
ABNEY 1215												WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165											
02	14028 X	13004	-0-	-1024	-0-	432 7 9	1	12565	2	Y	6	6	1			1							
03	15531 X	14273	-0-	-1258	-0-	435 7 9	1	13831	2	Y	6	6	1			1							
04	15030 X	13808	-0-	-1222	-0-	405 24 9	1	13379	2	Y	22	5	1	17	8	1							
05	14756 X	14260	-0-	-496	-0-	430 14 9	1	13816	2	Y	13	3	1	10	8	1							
06	14250 X	13433	-0-	-817	-0-	406 8 9	1	13019	2	Y	7	7	8			1							
07	14384 X	13878	-0-	-506	-0-	410 9 9	1	13459	2	Y	8	8	8			1							

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3068

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: HARRISON											
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																										
ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011															TOTAL	DEPTH	9617	PERF.	9744	-	13350					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
02	5992 X	5528	-0-	-464	-0-			304 40	1 9	5184	2	Y	36	36	8			80								
03	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-			323 1	1 9	6027	2	Y	1	1	8			80								
04	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-			324 1	1 9	5386	2	Y	-0-					80								
05	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-			321 1	1 9	5621	2	Y	7					87								
06	6450 X	5554	-0-	-896	-0-			328 8	1 9	5226	2	Y	-0-					87								
07	6355 X	5845	-0-	-510	-0-			329 56	1 9	5460	2	Y	51	31	8			107								
TAYLOR-ABNEY-0'BANION (ALLOC.)															WELL #:	13H	RRCID -> 263169	COMPL. DATE 12/29/2010	TOTAL	DEPTH	9446	PERF.	9730	-	15478	
02	7000 X	6826	-0-	-174	-0-			6826	2			N	-0-					27								
03	7750 X	7438	-0-	-312	-0-			7438	2			N	-0-					27								
04	7410 X	7132	-0-	-278	-0-			7132	2			N	-0-					27								
05	7595 X	7095	-0-	-500	-0-			7095	2			N	-0-					27								
06	7320 X	6667	-0-	-653	-0-			6667	2			N	-0-					27								
07	7564 X	6893	-0-	-671	-0-			6893	2			N	-0-					27								
SANDERS-ABNEY (ALLOCATION)															WELL #:	3H	RRCID -> 264140	COMPL. DATE 11/24/2010	TOTAL	DEPTH	9399	PERF.	9744	-	13055	
02	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-			266 29	1 9	7744	2	Y	26	26	1			7								
03	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-			292 28	1 9	9260	2	Y	25	25	1			7								
04	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-			270 36	1 9	8917	2	Y	33	23	1	10	8	7								
05	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-			267 34	1 9	8582	2	Y	31	25	1	6	8	7								
06	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-			249 35	1 9	7997	2	Y	32	28	1	4	8	7								
07	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-			247 45	1 9	8133	2	Y	41	36	1	4	8	8								
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.)															UNIT 1	WELL #:	3H	RRCID -> 265167	COMPL. DATE 12/24/2011	TOTAL	DEPTH	9655	PERF.	10038	-	15426
02	9128 X	8859	-0-	-269	-0-			489 43	1 9	8327	2	Y	39	39	8			148								
03	9937 X	9937	-0-	-0-	-0-			506 6	1 9	9425	2	Y	5	5	8			148								
04	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-			508 1	1 9	8428	2	Y	-0-					148								
*05	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-			614 1	1 9	8413	2	Y	1	1	8			148								
*06	10260 X	8550	-0-	-1710	-0-			505 3	1 9	8042	2	Y	3	3	8			148								
07	9951 X	8972	-0-	-979	-0-			517 103	1 9	8352	2	Y	94	170	1	32	8	40								

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	13104 X	12402	-0-	-702	-0-	411 23	1 9	11968	2	Y	21	20	1			6
03	14508 X	13792	-0-	-716	-0-	420 20	1 9	13352	2	Y	18	19	1			5
04	13920 X	13231	-0-	-689	-0-	387 45	1 9	12799	2	Y	41	18	1	22	8	6
05	14260 X	13790	-0-	-470	-0-	416 28	1 9	13346	2	Y	25	14	1	12	8	5
06	13650 X	13326	-0-	-324	-0-	402 19	1 9	12905	2	Y	17	10	1	8	8	4
07	13795 X	13663	-0-	-132	-0-	403 25	1 9	13235	2	Y	23	13	1	9	8	5
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645																
02	8792 X	8437	-0-	-355	-0-	8437	2			N	-0-					64
03	9641 X	9278	-0-	-363	-0-	9276	2	2	9	N	2	2	8			64
04	9300 X	8951	-0-	-349	-0-	8951	2			N	-0-					64
05	9455 X	9199	-0-	-256	-0-	9199	2			N	-0-					64
06	9060 X	8862	-0-	-198	-0-	8862	2			N	-0-					64
07	9331 X	9123	-0-	-208	-0-	9123	2			N	-0-					64
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 10160 - 13649																
02	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	571 32	1 9	4204	2	Y	29	29	8			175
03	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	595 1	1 9	4994	2	Y	1	1	8			175
04	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	706 24	1 9	4537	2	Y	22	22	8			175
05	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	693 14	1 9	4512	2	Y	13	13	8			175
06	5730 X	4677	-0-	-1053	-0-	690 11	1 9	3976	2	Y	10	10	8			175
07	5580 X	3885	-0-	-1695	-0-	643 43	1 9	3199	2	Y	39	39	8			175
BRYSON A-ABNEY, J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145																
02	11788 X	10765	-0-	-1023	-0-	4297	1	6468	2	Y	-0-					2
03	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	5584	1	7614	2	Y	-0-					2
04	12630 X	11885	-0-	-745	-0-	5338 28	1 9	6519	2	Y	25	25	8			2
05	12090 X	10930	-0-	-1160	-0-	4905 42	1 9	5983	2	Y	38	14	8			26
06	12780 X	10577	-0-	-2203	-0-	4983 28	1 9	5566	2	Y	25	11	8			40
07	13206 X	11248	-0-	-1958	-0-	5539 33	1 9	5676	2	Y	30	14	8			39

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	8428 X	8421	-0-	-7	-0-	456 1	7761 2	Y	185		32 8		153	
						204 9								
03	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	474 1	8839 2	Y	16		2 8		167	
						18 9								
04	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	479 1	7948 2	Y	-0-				167	
05	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	474 1	8306 2	Y	-0-				167	
06	9420 X	8015	-0-	-1405	-0-	474 1	7541 2	Y	-0-				167	
07	9331 X	7875	-0-	-1456	-0-	446 1	7396 2	Y	30		30 8		167	
						33 9								
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366														
02	5124 X	4738	-0-	-386	-0-	4738 2		N	-0-				54	
03	5611 X	5371	-0-	-240	-0-	5369 2	2 9	N	2		2 8		54	
04	5340 X	5254	-0-	-86	-0-	5254 2		N	-0-				54	
05	5394 X	5294	-0-	-100	-0-	5294 2		N	-0-				54	
06	5190 X	5043	-0-	-147	-0-	5043 2		N	-0-				54	
07	5425 X	5155	-0-	-270	-0-	5155 2		N	-0-				54	
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291														
02	8904 X	8399	-0-	-505	-0-	802 1	7556 2	Y	37		37 8		143	
						41 9								
03	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	957 1	8641 2	Y	-0-				143	
04	8760 X	8725	-0-	-35	-0-	973 1	7748 2	Y	4				147	
						4 9								
05	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	972 1	8362 2	Y	5				152	
						6 9								
06	10050 X	9011	-0-	-1039	-0-	1093 1	7798 2	Y	109		178 1		83	
						120 9								
07	9610 X	9329	-0-	-281	-0-	1007 1	8287 2	Y	32		32 8		83	
						35 9								
SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470														
LINDSEY, SMITH WELL #: 2														
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	161 1	525 2	N	-0-				175	
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-				175	
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-				175	
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-				175	
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	137 1	781 2	N	-0-				175	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				175	
RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564														
02	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	361 1	1970 2	N	-0-				14	
03	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-				14	
04	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-				14	
05	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 2		N	-0-				14	
06	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	120 1	1563 2	N	-0-				14	
07	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT				14	
SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551														
02	308 N	79	-0-	-229	-0-	79 2		N	-0-				171	
03	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 2		N	-0-				171	
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 2		N	-0-				171	
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-				171	
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-				171	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				171	

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SMITH RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		796070								
WILLIAMS, IRELAND		WELL #:		A 1	RRCID -> 140111		COMPL. DATE 10/23/1991		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9371 - 9594	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
WINSTON, W. T.		WELL #:		1	RRCID -> 140771		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 9336 - 9612	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		159
WILLIAMS, IRELAND		WELL #:		A 2	RRCID -> 145988		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9365 - 9625	
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	52	2	N	-0-		88
03	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2	N	-0-		88
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2	N	-0-		88
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		88
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		88
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
RUDD, W. L.		WELL #:		3	RRCID -> 169105		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 9329 - 9587	
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127 7	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2024												
URSUS OIL AND GAS		WELL #:		879300 2	RRCID -> 130604		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 6399 - 6405	
SNEED												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		230
RAVEN		WELL #:		2	RRCID -> 139817		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8174 - 9739	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
GARRETT "E"		WELL #:		3	RRCID -> 132314		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9488	-	9716
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARRETT "E"		WELL #:		5	RRCID -> 137404		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8182	-	9738
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARRETT "E"		WELL #:		8	RRCID -> 181000		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH	9915	PERF. 9675	-	9695
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARRETT "E"		WELL #:		6	RRCID -> 181002		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH	9880	PERF. 9625	-	9645
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARRETT "E"		WELL #:		10	RRCID -> 192915		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH	9925	PERF. 9672	-	9682
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARRETT "E"		WELL #:		7	RRCID -> 194781		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH	9824	PERF. 9656	-	9666
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-			-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		Y	-0-			-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		Y	-0-			-0-
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	2		Y	-0-			-0-
07	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2		Y	-0-			-0-

GARRETT "E"		WELL #:		11	RRCID -> 194820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8424	-	9676
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
GARRETT HEIRS			WELL #:		2	RRCID -> 213954		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8388	-	9686				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARRETT HEIRS			WELL #:		3	RRCID -> 252251		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH	11620	PERF. 8399	-	9700				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARRETT "E"			WELL #:		12	RRCID -> 255204		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH	11610	PERF. 8433	-	9700				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARRETT HEIRS-GARRETT E			WELL #:		1H	RRCID -> 285947		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH	9711	PERF.10108	-	16450				
02	21868	X	21449	-0-	-419	-0-	-0-	21355	2	94	9	Y	85	117	1			38
03	26505	X	23647	-0-	-2858	-0-	-0-	23525	2	122	9	Y	111	116	1			33
04	25650	X	23064	-0-	-2586	-0-	-0-	22951	2	113	9	Y	103	114	1			22
05	26505	X	22688	-0-	-3817	-0-	-0-	22592	2	96	9	Y	87					109
06	24870	X	21741	-0-	-3129	-0-	-0-	21650	2	91	9	Y	83	141	1			51
07	23839	X	23332	-0-	-507	-0-	-0-	23225	2	107	9	Y	97	1	8			147
WASKOM (COTTON VALLEY, OIL)					95369 163	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS II LLC					102211													
WEEKS B			WELL #:		1 C	RRCID -> 180231		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH	9895	PERF. 9651	-	9785				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WASKOM (COTTON VALLEY 8100)					95369 171	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC					775851													
SCOTT, T. P.			WELL #:		14 U	RRCID -> 169963		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH	9560	PERF. 7844	-	7883				
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3074

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) COMSTOCK OIL & GAS, LLC SMITH, T. P. ESTATE 'C'				95369 176 170038	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARRISON							
				WELL #:	4	RRCID -> 187837	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	9680	PERF.	8348	-	9554		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					82
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2	20	9	N	18					100
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					100
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2	56	9	N	51	111	1			40
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2	22	9	N	20					60
07	465 N	93	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					60
WASKOM (DANA SAND) SHELBY OPERATING COMPANY ABERCROMBIE -A-				95369 184 773678	ASSOCIATED		49B				CNTY: HARRISON							
				WELL #:	2	RRCID -> 284188	COMPL. DATE	11/04/1953		TOTAL	DEPTH	6240	PERF.	5835	-	5865		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT	91	-0-	91	91	91	91	35	2	56	9	N	51					208
05	14B DENY	600	-0-	600	691	691	691	512	2	88	9	N	80					288
06	1111 R	420	-0-	-691	-0-	-0-	-0-	342	2	78	9	N	71	167	1			192
07	337 R	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2	69	9	N	63					255
WASKOM (DOWNER) BROOKSTON ENERGY, INC. TIMMINS FURRH				95369 192 097353	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON							
				WELL #:	1	RRCID -> 185111	COMPL. DATE	10/10/2001		TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	5863	-	5992		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
TIMMINS FURRH				WELL #:	2	RRCID -> 191971	COMPL. DATE	11/18/2002		TOTAL	DEPTH	6600	PERF.	5944	-	6248		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MHS-VANCE				WELL #:	3	RRCID -> 195293	COMPL. DATE	05/29/2003		TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	5971	-	6180		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON "A"				WELL #:	4	RRCID -> 199031	COMPL. DATE	11/12/2003		TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	5976	-	6014		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (DOWNER)			//CONT.//			95369 192	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON							
BROOKSTON ENERGY, INC.			//CONT.//			097353														
VANCE GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 228639			COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WASKOM (DUKE)						95369 208	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC						775851														
CARGILL GAS UNIT			WELL #:			12	RRCID -> 148700			COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CARGILL GAS UNIT			WELL #:			11	RRCID -> 174985			COMPL. DATE 08/06/2019			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652							
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	641 40	1 9	1909	2	Y	36							100	
03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	740 37	1 9	2184	2	Y	34							134	
*04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	683 42	1 9	1828	2	Y	38	3	8					169	
05	2604	N	1297	-0-	-1307	-0-	396 1	1 9	900	2	Y	1	1	8					169	
06	2520	N	1793	-0-	-727	-0-	660 1	1	1133	2	Y	-0-							169	
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	725 3	1 9	1950	2	Y	3							172	
WASKOM (GLOYD)						95369 248	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC						170038														
SMITH, T. P. ESTATE 'C'			WELL #:			6	RRCID -> 146448			COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938							
02	1400	N	1239	-0-	-161	-0-	1227	2	12	9	N	11							83	
03	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1359	2	4	9	N	4							87	
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-	67	1					20	
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1650	2	9	9	N	8							28	
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1726	2	4	9	N	4							32	
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1774	2	3	9	N	3							35	
WASKOM (HAMMOND SAND)						95369 256	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRISON							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC						775851														
BELL GAS UNIT A			WELL #:			1	RRCID -> 286851			COMPL. DATE 04/22/2019			TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

WASKOM (HAMMOND SAND) //CONT.// 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILLIAMS, IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289486 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6288														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	43 1	1243 2	N	79	78 1			17	
						87 9								
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	41 1	1292 2	N	74	75 1			16	
						81 9								
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	36 1	1184 2	N	78	69 1	7 8		18	
						86 9								
05	1519 N	1108	-0-	-411	-0-	31 1	999 2	N	71	70 1	4 8		15	
						78 9								
06	1380 N	1001	-0-	-379	-0-	28 1	890 2	N	75	71 1	3 8		16	
						83 9								
07	1364 N	1144	-0-	-220	-0-	31 1	1008 2	N	95	90 1	3 8		18	
						105 9								
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291629 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6264 - 6275														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 292197 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5919 - 5942														
02	868 N	742	-0-	-126	-0-	568 2	174 9	N	158	160 1			39	
03	837 N	678	-0-	-159	-0-	503 2	175 9	N	159	156 1			42	
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	524 2	164 9	N	149	141 1			50	
05	837 N	690	-0-	-147	-0-	529 2	161 9	N	146	143 1			53	
06	660 N	574	-0-	-86	-0-	423 2	151 9	N	137	143 1			47	
07	713 N	474	-0-	-239	-0-	390 2	84 9	N	76	87 1			20	
WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON														
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353														
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828														
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-	
MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				93	
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				93	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				93	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				93	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				93	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				93	

WASKOM (HILL)				//CONT.//		95369 272	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.				//CONT.//		097353											
CURRIE				WELL #:		6	RRCID -> 299871		COMPL. DATE 03/17/2025		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 4961 - 4969				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	2437	-0-	2437 B	2437	47	1	2329	2	N	55						55
04 0 5775 -0- 5775 B 8212 236 1 5502 2 N 34 89																	
05 0 12014 -0- 12014 B 20226 494 1 11509 2 N 10 99																	
*06 2255 10424 -0- 8169 B 28395 425 1 9998 2 N 1 43 1 57																	
*07 13981 9903 -0- -4078 B 24317 407 1 9478 2 N 16 73																	

HOPEWELL OPERATING, INC.				399624													
WOOLWORTH, J. D. UNIT				WELL #:		1 C	RRCID -> 017097		COMPL. DATE 11/16/1948		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 4910 - 4940				

02 SI MULT NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-																	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 SI MULT NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-																	
04 SI MULT NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-																	
05 SI MULT NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-																	
06 SI MULT NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-																	
07 SI MULT NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-																	

SHELBY OPERATING COMPANY				773678													
ABERCROMBIE				WELL #:		5	RRCID -> 299799		COMPL. DATE 03/11/2025		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 4785 - 4852				

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 0 NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-																	
04 0 NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-																	
05 0 NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-																	
06 0 NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-																	
07 0 W NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-																	

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851													
ABNEY, J. K.				WELL #:		2	RRCID -> 017086		COMPL. DATE 07/20/2021		TOTAL DEPTH 6268		PERF. 4845 - 4852				

02 3080 3421 -0- 341 B 14634 3414 2 7 9 Y 6 8 1 -0-																	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14634																	
03 3410 3882 -0- 472 B 15106 3872 2 10 9 Y 9 4 1 1 8 4																	
04 0 3752 -0- 3752 B 18858 3744 2 8 9 Y 7 9 1 2																	
05 3410 3361 -0- -49 B 18809 3361 2 Y -0- 2 1 -0-																	
06 3300 3656 -0- 356 B 19165 3656 2 Y -0- -0-																	
07 3410 3614 -0- 204 B 19369 3614 2 Y -0- -0-																	

FIELDS-ISAACS				WELL #:		16 C	RRCID -> 017089		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 4800 - 4835				

02 SI MULT NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-																	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 SI MULT NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-																	
04 SI MULT NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-																	
05 SI MULT NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-																	
06 SI MULT NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-																	
07 SI MULT NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-																	

WASKOM (HILL)		//CONT.//		95369 272	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRISON							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851												
DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		10 L	RRCID -> 212942		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 4861 - 4863					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS				WELL #:		10 U	RRCID -> 282402		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 4830 - 4872			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WASKOM (MATTIE)				95369 360		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353												
WELLS, M. W.				WELL #:		2	RRCID -> 179155		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 8652		PERF. 6283 - 6300			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					125
06	14B2 EXT	91	-0-	91		91	4 1	87 2		N	-0-					125
07	14B2 EXT	118	-0-	118		209	5 1	113 2		N	-0-					125

JONESVILLE "A"				WELL #:		8	RRCID -> 199596		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 6552		PERF. 6204 - 6240			
02	1193 N	1193	-0-	-0-		-0-	18 1	558 2		N	561	710 1				185
03	1121 N	1121	-0-	-0-		-0-	617 9	543 2		N	515	558 1				142
04	1015 N	1015	-0-	-0-		-0-	11 1	491 2		N	457	517 1				82
05	1034 N	1034	-0-	-0-		-0-	567 9	519 2		N	448	374 1				156
06	894 N	894	-0-	-0-		-0-	21 1	435 2		N	400	374 1				182
07	1005 N	1005	-0-	-0-		-0-	503 9	500 2		N	439	389 1				232
							22 1									
							493 9									
							19 1									
							440 9									
							22 1									
							483 9									

WEATHERSBY, DON				WELL #:		4	RRCID -> 201670		COMPL. DATE 06/02/1987		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6172 - 6182			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

WASKOM (MATTIE)		//CONT.//		95369 360	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038							
ABNEY, J.D. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 146453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 5950 - 5955	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					658	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					658	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					658	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					658	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					658	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					658	
WASKOM (MCLOFFLIN 6270)				95369 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353							
BURKS		WELL #:		1	RRCID -> 244857	COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6306 - 6350	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781							
STRENGTH		WELL #:		1	RRCID -> 180113	COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6310 - 6320	
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1433 2	42 9	N	38		207
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1316 2	43 9	N	39	191 1	55
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1276 2	50 9	N	45		100
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1346 2	39 9	N	35		135
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1231 2	33 9	N	30	137 1	28
*07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1111 2	36 9	N	33		61
WASKOM (MYSTIC SAND)				95369 408	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON			
BERKSHIRE OPERATING, LLC				067572							
FLANAGAN		WELL #:			RRCID -> 123860	COMPL. DATE 03/24/1987		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6093 - 6113	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2023											
WASKOM (PAGE SAND)				95369 455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
ROGERS ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 267523	COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6044 - 6054	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOWLES ENERGY, INC.				084097							
COOKE, MARY		WELL #:		2	RRCID -> 123185	COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6077 - 6081	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (PAGE SAND) BROOKSTON ENERGY, INC. SANDERS "A"		//CONT.//		95369 455 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #:		1	RRCID -> 105314		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 5908 - 5916						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
TEXAS																	
		WELL #:		1	RRCID -> 296080		COMPL. DATE 03/24/2023		TOTAL DEPTH 6457		PERF. 5854 - 5860						
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	32 88	1 9	1042	2	N	80	80	1			97
03	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	-0-	20	1	1005	2	N	-0-					97
04	1050 N	850	-0-	-200	-0-	-0-	35	1	815	2	N	-0-					97
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	N	-0-					97
06	990 N	784	-0-	-206	-0-	-0-	32	1	752	2	N	-0-					97
07	868 N	825	-0-	-43	-0-	-0-	34	1	791	2	N	-0-					97
CARR																	
		WELL #:			RRCID -> 297602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 11606 - 20443		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOPEWELL OPERATING, INC. WILLIAMS																	
		WELL #:		2	RRCID -> 174516		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 5990 - 5997						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC ABNEY, C. M. "A"																	
		WELL #:		3-C	RRCID -> 152545		COMPL. DATE 11/12/1994		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 5767 - 5773						
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PIERCE, RUBEN GAS UNIT																	
		WELL #:		8	RRCID -> 156247		COMPL. DATE 11/04/2021		TOTAL DEPTH 6505		PERF. 5892 - 5900						
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND)		//CONT.//		95369 455	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
TAYLOR, W. B.		WELL #:		17 U	RRCID ->	188705	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 5780 - 5782			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DOWNER UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	270614	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5800 - 5810		
02	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	336 1	1349 2	Y	10	10 1			2
						11 9							
03	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	352 1	1375 2	Y	10	10 1			2
						11 9							
04	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	355 1	1520 2	Y	11	9 1	1 8		3
						12 9							
05	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	367 1	1512 2	Y	11	11 1			3
						12 9							
06	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	355 1	1464 2	Y	18	18 1			3
						20 9							
07	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	361 1	1540 2	Y	24	23 1			4
						26 9							
STROUD				WELL #:	2	RRCID ->	283782	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 5981 - 5988		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WASKOM (PALUXY, LOWER)				95369 481	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
A & E MINERALS, LLC				000016									
WHELAN		WELL #:		1	RRCID ->	190119	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 2802 - 2812			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHELBY OPERATING COMPANY				773678									
KDB				WELL #:	1	RRCID ->	189454	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 2799 - 2803		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986				N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986				N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986				N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986				N	-0-			63
06	14B2 EXT	95	-0-	95	12081	95 2			N	-0-			63
07	14B2 EXT	1852	-0-	1852	13933	1852 2			N	-0-			63

WASKOM (PALUXY, LOWER)		//CONT.//		95369 481	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851													
JETER, AARON UNIT		WELL #:		3 U	RRCID -> 174389	COMPL. DATE 08/31/1999	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 2894	-	2912							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ABNEY, C. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID -> 288399	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 2623	-	2629							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WASKOM (PETTIT, LOWER)				95369 528	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353													
RUDD		WELL #:		1	RRCID -> 181330	COMPL. DATE 10/11/1997	TOTAL DEPTH 6514	PERF. 5726	-	5765							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
HICKS EXPLORATION, LLC		WELL #:		102036	RRCID -> 166638	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6303	-	6311							
HAMILTON				1													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		263648	RRCID -> 017163	COMPL. DATE 12/14/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
BUFFIN, KIRK				1													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
HOPEWELL OPERATING, INC.		WELL #:		399624	RRCID -> 017172	COMPL. DATE 06/30/1954	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5864	-	5870							
BIRDWELL, A. G.				1 T													
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER)				//CONT.//		95369 528		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON								
HOPEWELL OPERATING, INC.				//CONT.//		399624																
BIRDWELL GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 289098		COMPL. DATE 12/23/2019		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5900 - 5909								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2061	2	18	9	N		16					94		
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2147	2	22	9	N		20					114		
04	2310	N	2227	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	2209	2	18	9	N		16					130		
05	2294	N	1956	-0-	-338	-0-	-0-	-0-	1943	2	13	9	N		12					142		
06	2100	N	1710	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	1699	2	11	9	N		10					152		
07	2294	N	1695	-0-	-599	-0-	-0-	-0-	1684	2	11	9	N		10					162		
SHELBY OPERATING COMPANY				773678																		
VINCENT GAS UNIT #2				WELL #:		7		RRCID -> 136094		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5824 - 5836								
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	2	6	9	N		5					148		
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	N		5					153		
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	2			N		-0-					153		
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2			N		-0-					153		
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2			N		-0-					153		
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	2			N		-0-					153		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851																		
FIELDS-ISAACS				WELL #:		10 L		RRCID -> 203677		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 5872 - 5898								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
ROGERS, JOSEPHINE				WELL #:		8		RRCID -> 250916		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 5772 - 5780								
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	813	1	620	2	Y		16					54		
									18	9												
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	1	679	2	Y		-0-					54		
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	1	312	2	Y		8					62		
									9	9												
05	1023	N	175	-0-	-848	-0-	-0-	-0-	175	1			Y		-0-					62		
06	1710	X	10	-0-	-1700	-0-	-0-	-0-	10	1			Y		-0-					62		
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-	-0-					Y		183	245	1			-0-		
WASKOM (PETTIT, UPPER)				95369 544		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON										
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265																		
WINSTON-TAYLOR				WELL #:		1-C		RRCID -> 137084		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5928 - 5937								
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/10/2025																		
SHELBY OPERATING COMPANY				773678																		
OBANION, G.				WELL #:				RRCID -> 017148		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5605 - 5643								
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					139		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					139		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					139		
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					139		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					139		
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					139		
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/06/2017																		

WASKOM (PETTIT, UPPER) SHELBY OPERATING COMPANY VINCENT														CNTY: HARRISON			
//CONT.//				95369 544				ASSOCIATED				CAPACITY					
//CONT.//				773678													
WELL #:				10				RRCID -> 197525				COMPL. DATE 09/29/2003				TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					37	
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					37	
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	167	2	9	9	N	8					45	
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					45	
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					45	
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					45	
VINCENT				WELL #: 12				RRCID -> 256050				COMPL. DATE 02/27/2010				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624	
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1777	2	26	9	N	24	175	1			271	
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1146	2	6	9	N	5					276	
04	1860 N	1411	-0-	-449	-0-	1386	2	25	9	N	23					299	
05	1984 N	1388	-0-	-596	-0-	1377	2	11	9	N	10					309	
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1218	2	13	9	N	12					321	
07	1457 N	1067	-0-	-390	-0-	1056	2	11	9	N	10					331	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC ABNEY, J. K.				775851				WELL #: 1 C				RRCID -> 017131				COMPL. DATE 07/28/1946	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
DAVIS, ALBERT R.				WELL #: 2-C				RRCID -> 017132				COMPL. DATE 09/04/1946				TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DAVIS, JAS.				WELL #: B 1 C				RRCID -> 017133				COMPL. DATE 07/28/1949				TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
FIELDS-ISAACS				WELL #: 1 C				RRCID -> 017134				COMPL. DATE 10/07/1940				TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WASKOM (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615		
FIELDS-ISAACS										WELL #: 16 T RRCID -> 017136				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		224 N	196	-0-	-28	-0-	196 2			N	-0-			8
03		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2			N	-0-			8
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-			8
05		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2			N	-0-			8
06		210 N	190	-0-	-20	-0-	190 2			N	-0-			8
07		217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2			N	-0-			8
SPEIGHTS, M. L.														
										WELL #: 1 RRCID -> 017140		COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARGILL GAS UNIT														
										WELL #: 2 C RRCID -> 017154		COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TAYLOR, W. B.														
										WELL #: 19 RRCID -> 178829		COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660		
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2			N	-0-			7
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2			N	-0-			7
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2			N	-0-			7
05		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2			N	-0-			7
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2			N	-0-			7
07		713 N	653	-0-	-60	-0-	653 2			N	-0-			7
SCOTT, T.P.														
										WELL #: 5 RRCID -> 283272		COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ABNEY, J. K.														
										WELL #: 6 RRCID -> 285765		COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (RODESSA LOWER)			95369 592	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON			
TGNR EAST TEXAS II LLC			102211								
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION			WELL #: 4	RRCID -> 228685	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH 8320	PERF. 5212	- 5426			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TAYLOR ESTATE SWD			WELL #: 1	RRCID -> 232977	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5225	- 5434			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WASKOM (SANDERS SAND)			95369 648	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.			097353								
ABNEY, R. K.			WELL #: 6	RRCID -> 199145	COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6061	- 6065			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BURKS			WELL #: 1	RRCID -> 209276	COMPL. DATE 10/02/1985	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6055	- 6082			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VANCE			WELL #: 1	RRCID -> 209350	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 5948	- 6184			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851								
ABNEY, C.M. "B"			WELL #: 13 L	RRCID -> 202059	COMPL. DATE 04/08/2004	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 5826	- 5854			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER) BROOKSTON ENERGY, INC. RUDD														95369 807 097353 WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461				NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC ABNEY, C.M. "B"														775851 WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445							
02	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	-0-	6731	2	61	9	N	55							160		
03	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	-0-	8940	2	2	9	N	2		161	1		1	8	-0-		
04	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	-0-	7760	2	25	9	N	23							23		
05	7192 X	6548	-0-	-0-	-644	-0-	6517	2	31	9	N	28							51		
06	6960 X	4192	-0-	-0-	-2768	-0-	4192	2			N	-0-							51		
07	9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	-0-	9296	2			N	-0-							51		
MCLOFFLIN UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
FIELDS-ISAACS														WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
MCLOFFLIN GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) BAHR OIL & GAS RUDD														95369 813 042860 WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109				NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON			
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2				N	-0-						61		
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2				N	-0-						61		
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2				N	-0-						61		
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2				N	-0-						61		
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2				N	-0-						61		
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2				N	-0-						61		

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)				//CONT.//	95369 813	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON			
BAHR OIL & GAS				//CONT.//	042860												
RUDD				WELL #:	4A	RRCID ->	263503	COMPL.	DATE 10/01/2010	TOTAL	DEPTH	6610	PERF.	6253 -	6275		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	560 N	530	-0-	-30	-0-		476	2	54	9	N	49	42	1		127	
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-		549	2	97	9	N	88	157	1		58	
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-		500	2	79	9	N	72				130	
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-		568	2	109	9	N	99	152	1		77	
06	630 N	558	-0-	-72	-0-		436	2	122	9	N	111	159	1		29	
*07	648 N	648	-0-	-0-	-0-		551	2	97	9	N	88				117	
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353													
JONESVILLE "A"				WELL #:	7	RRCID ->	296696	COMPL.	DATE 07/16/2023	TOTAL	DEPTH	9618	PERF.	5830 -	6085		
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		29	1	928	2	N	424	424	1		175	
							466	9									
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		21	1	1049	2	N	592	519	1		248	
							651	9									
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		36	1	837	2	N	460	553	1		155	
							506	9									
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		42	1	973	2	N	561	483	1		233	
							617	9									
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		40	1	942	2	N	573	671	1		135	
							630	9									
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		36	1	853	2	N	647	434	1		348	
							712	9									
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211													
FURRH GAS UNIT "B"				WELL #:	1-U	RRCID ->	168501	COMPL.	DATE 03/19/1998	TOTAL	DEPTH	9820	PERF.	N/A			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038													
SMITH, T.P. ESTATE 'C'				WELL #:	2-D	RRCID ->	145222	COMPL.	DATE 01/26/2005	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	5952 -	6137		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903													
WINSTON HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	287228	COMPL.	DATE 06/22/2019	TOTAL	DEPTH	9935	PERF.	6192 -	6377		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624												
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			94
03	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2	N	-0-			94
04	570 N	515	-0-	-55	-0-	515	2	N	-0-			94
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			94
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2	N	-0-			94
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-			94
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136												
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1075	2	8 9 N	7			57
03	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1280	2	4 9 N	4			61
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1155	2	7 9 N	6			67
05	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1132	2	1 9 N	1			68
06	1230 N	1126	-0-	-104	-0-	1126	2	N	-0-			68
07	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2	N	-0-			68
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211												
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	224	1	2119 2 N	-0-			7
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	248	1	2271 2 N	-0-			7
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	240	1	2228 2 N	-0-			7
05	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	248	1	2349 2 N	-0-			7
06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	240	1	2247 2 N	6			13
07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	248	1	2350 2 N	-0-			13
TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5865 - 5873												
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-			23
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-			23
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-			23
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2	N	-0-			23
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	-0-			23
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-			23
HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		//CONT.//		95369 813	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851							
DAVIS, ALBERT		WELL #:		3	RRCID -> 291936		COMPL. DATE 02/09/2022		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6075 - 6088		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1596 X	1412	-0-	-184	-0-	1412	2	N	-0-		20
03	1767 X	1404	-0-	-363	-0-	1404	2	N	-0-		20
04	1560 X	1459	-0-	-101	-0-	1459	2	N	-0-		20
05	1612 X	1195	-0-	-417	-0-	1195	2	N	-0-		20
06	1560 X	1380	-0-	-180	-0-	1380	2	N	-0-		20
07	1519 X	1368	-0-	-151	-0-	1368	2	N	-0-		20
WASKOM (TRAVIS PEAK-VONNY)				95369 814	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851							
CARGILL GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID -> 292585		COMPL. DATE 02/20/2022		TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6154 - 6170		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND)				95369 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851							
HOWELL		WELL #:		5 L	RRCID -> 124448		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FIELDS-ISAACS		WELL #:		9-U	RRCID -> 162675		COMPL. DATE 09/17/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FIELDS-ISAACS		WELL #:			RRCID -> 167527		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2022											
DAVIS, ALBERT		WELL #:		4 U	RRCID -> 178800		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																			
FIELDS-ISAACS WELL #: 3										RRCID -> 182051		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7189 - 7252			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
DAVIS, ALBERT					WELL #: 1	RRCID -> 211903		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 7521 - 7626							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
TAYLOR, W.B.					WELL #: 16 L	RRCID -> 280194		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 7298 - 7304							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
WASKOM (TRAVIS PEAK 1)					95369 816	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HARRISON			
BONNER, JOE INC.					082519														
SANDERS					WELL #: 1	RRCID -> 102205		COMPL. DATE 09/08/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5840 - 5989							
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						24	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						24	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						24	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						24	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						24	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						24	
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023																			
BROOKSTON ENERGY, INC.					097353														
BOGGERY GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 017225		COMPL. DATE 03/19/1987		TOTAL DEPTH 6281		PERF. 6129 - 6138							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
FROST LUMBER CO.					WELL #: 1 T	RRCID -> 017255		COMPL. DATE 02/11/1947		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 5596 - 5627							
02	3192 X	3100	-0-	-92	-0-	93	1	3007	2	N	-0-							64	
03	3534 X	3281	-0-	-253	-0-	64	1	3183	2	N	31	31	1					64	
						34	9												
04	3420 X	3271	-0-	-149	-0-	135	1	3136	2	N	-0-							64	
05	3534 X	3335	-0-	-199	-0-	137	1	3198	2	N	-0-							64	
06	3390 X	2946	-0-	-444	-0-	120	1	2826	2	N	-0-							64	
07	3441 X	1377	-0-	-2064	-0-	57	1	1320	2	N	-0-							64	

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) BROOKSTON ENERGY, INC. VANCE GAS UNIT										//CONT.// 95369 816 097353 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
										RRCID -> 159885		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6472		PERF. 6171 - 6177					
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
CURRIE						WELL #:	6	RRCID -> 292293	COMPL. DATE 11/10/2021		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 5949 - 6068								
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53				
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
DOWNER						WELL #:	2	RRCID -> 292298	COMPL. DATE 12/16/2021		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 6248 - 6259								
02	476 N	182	-0-	-294	-0-	-0-	-0-	6	2	176	9	N	160	179	1		146				
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					N	212	159	1		199				
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	260	9	N	236	238	1		197				
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	N	193	236	1		154				
								212	9												
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	36	93	1		97				
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	40	9			N	145	152	1		90				
CURRIE						WELL #:	5	RRCID -> 295307	COMPL. DATE 02/28/2023		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 5934 - 6095								
02	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	3313	2	N	34				119				
								37	9												
03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	3860	2	N	40	119	1		40				
								44	9												
04	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	3674	2	N	27				67				
								30	9												
05	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	3799	2	N	28				95				
								31	9												
06	3840 X	3724	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	150	1	3538	2	N	33	86	1		42				
								36	9												
07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	3868	2	N	48				90				
								53	9												
DOWNER						WELL #:	4	RRCID -> 295813	COMPL. DATE 04/21/2023		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6128 - 6434								
02	2128 X	2000	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	42	1	1367	2	N	537	501	1		130				
								591	9												
03	2356 X	2248	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	29	1	1480	2	N	672	600	1		202				
								739	9												
04	2280 X	1643	-0-	-637	-0-	-0-	-0-	34	1	791	2	N	744	879	1		67				
								818	9												
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	831	2	N	794	692	1		169				
								873	9												
06	2190 N	584	-0-	-1606	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	443	495	1		117				
								487	9												
07	1705 N	862	-0-	-843	-0-	-0-	-0-	1	2	861	9	N	783	808	1		92				

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415							
RUDD, W.L.		WELL #:		4		RRCID -> 148961		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						99
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						99
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						99
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						99
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						99
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						99
FORRESTER, J. L.				277400							
JONES, CECIL		WELL #:				RRCID -> 046688		COMPL. DATE 07/10/1969		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2022											
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624							
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #:		2		RRCID -> 137418		COMPL. DATE 11/06/2014		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312	
02	4228 X	3965	-0-	-263	-0-	3965	2				118
03	4588 X	4031	-0-	-557	-0-	4031	2				118
04	4440 X	3781	-0-	-659	-0-	3769	2	12	9		129
05	4588 X	3654	-0-	-934	-0-	3619	2	35	9		161
06	4260 X	3361	-0-	-899	-0-	3361	2				161
07	4402 X	3570	-0-	-832	-0-	3570	2				161
RUDD, W.L.		WELL #:		5		RRCID -> 142729		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
WILLIAMS		WELL #:		5		RRCID -> 257162		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						130
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201							
FURRH, J.M. ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 123383		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						107
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						107
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						107
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						107
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						107
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						107

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)				//CONT.//		95369 816		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY						773678														
MCCLAREN				WELL #:		1 T		RRCID -> 017231		COMPL. DATE 10/29/1940		TOTAL DEPTH		6180 PERF. 6093 -		6160				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						88
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024																				

MASSINGALE, J.				WELL #:		1 T		RRCID -> 017232		COMPL. DATE 09/15/1948		TOTAL DEPTH		6300 PERF. 6198 -		6218				
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2	8	9	N	7							73
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2	25	9	N	23							96
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2	14	9	N	13							109
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-							109
06	630 N	586	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-							109
07	620 N	619	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	609	2	10	9	N	9							118

O'BANION				WELL #:		8		RRCID -> 138515		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 6225 -		6239				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							51

O'BANION				WELL #:		7		RRCID -> 138645		COMPL. DATE 04/29/1991		TOTAL DEPTH		7490 PERF. 6732 -		7207				
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-							43
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-							43
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-							43
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-							43
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-							43
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-							43

MASSINGALE, J.				WELL #:		2		RRCID -> 142755		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9627 PERF. 5894 -		5907		
02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2328	2	26	9	N	24							253
03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2358	2	21	9	N	19	138	1					134
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2283	2	35	9	N	32							166
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2303	2	26	9	N	24							190
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2185	2	26	9	N	24	173	1					41
07	2232 N	1913	-0-	-319	-0-	-0-	-0-	1890	2	23	9	N	21							62

STEPHENSON				WELL #:				RRCID -> 143380		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH		6300 PERF. 6121 -		6183				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							28
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017																				

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)														
SHELBY OPERATING COMPANY														
O'BANION														
WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298														
CNTY: HARRISON														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-			34
03	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-			34
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			34
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			34
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			34
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			34
MCCLARAN														
WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
O'BANION														
WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899														
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	794	2	26	9	N	24			182
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	915	2	18	9	N	16	170	1	28
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	874	2	14	9	N	13			41
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	N	2			43
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	930	2	22	9	N	20			63
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	970	2	29	9	N	26			89
STEPHENSON														
WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166														
02	2800 N	3491	-0-	691	2895	3466	2	25	9	N	23			138
03	6547 X	3652	-0-	-2895	-0-	3628	2	24	9	N	22			160
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3488	2	17	9	N	15			175
05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3305	2	9	9	N	8			183
06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3354	2	20	9	N	18			201
07	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3331	2	22	9	N	20			221
MASSINGALE, J.														
WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108														
02	2800 N	2983	-0-	183	531	2932	2	51	9	N	46			156
03	3100 N	2984	-0-	-116	415	2929	2	55	9	N	50			206
04	3315 X	2900	-0-	-415	-0-	2847	2	53	9	N	48	174	1	80
05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2802	2	42	9	N	38			118
06	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2662	2	53	9	N	48			166
07	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2815	2	31	9	N	28	166	1	28
ABERCROMBIE														
WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916														
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	758	2	25	9	N	23			241
03	3100 N	11185	-0-	8085	8085	11168	2	17	9	N	15			256
04	3000 N	12033	-0-	9033	17118	12008	2	25	9	N	23			279
05	3100 N	10667	-0-	7567	24685	10650	2	17	9	N	15			294
06	33888 X	9203	-0-	-24685	-0-	9183	2	20	9	N	18			312
07	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	8765	2	9	9	N	8			320
HINSON "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950														
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	42	2			N	-0-			49
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			49
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			49
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-			49
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			49
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			49

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.//		773678										
HINSON, H.Y.		WELL #:		5	RRCID ->	276634	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL	DEPTH	6533	PERF. 6327 -	6344	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3108 X	162	-0-	-2946	-0-	162	2			N	-0-			83
03	3441 X	90	-0-	-3351	-0-	90	2			N	-0-			83
04	3330 X	663	-0-	-2667	-0-	655	2	8	9	N	7			90
05	1271 X	288	-0-	-983	-0-	288	2			N	-0-			90
06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3			93
07	682 X	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-			93
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851	RRCID ->	017208	COMPL. DATE	02/03/1994	TOTAL	DEPTH	6200	PERF. 5970 -	6185	
DAVIS, ALBERT R.				WELL #:	2-T									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAVIS, JAS., JR.				WELL #:	B 1 T	RRCID ->	017209	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL	DEPTH	6148	PERF. 5870 -	6148
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			8
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			8
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			8
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			8
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			8
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			8
FIELDS-ISAACS				WELL #:	1 T	RRCID ->	017210	COMPL. DATE	10/07/1940	TOTAL	DEPTH	6155	PERF. 5934 -	6134
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			32
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			32
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			32
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			32
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			32
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			32
SPEIGHTS, MINNIE LOUISE				WELL #:	1	RRCID ->	017217	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL	DEPTH	6149	PERF. 5574 -	6150
02	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3393	2	66	9	N	60	173 1		-0-
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-			-0-
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-			-0-
05	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-			-0-
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-			-0-
TAYLOR, W. B. "A"				WELL #:	3 T	RRCID ->	017218	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL	DEPTH	6172	PERF. 5927 -	6150
02	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-			6
03	3100 N	3394	-0-	294	294	3394	2			N	-0-			6
04	2455 N	2161	-0-	-294	-0-	2161	2			N	-0-			6
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-			6
06	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-			6
07	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			6

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851												
BRYSON "A" UNIT		WELL #: A 1		RRCID -> 017260		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4830 - 4848						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(STATUS)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR, W.B.		WELL #: 7		RRCID -> 129262		COMPL. DATE 06/08/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6408 - 6414						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
TAYLOR, W.B. UNIT 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 130215		COMPL. DATE 05/22/1992		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 5950 - 6173						
02	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	134	1	3300	2	N	-0-					89
03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	149	1	3573	2	N	146					235
						161	9									
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	144	1	3326	2	N	79					314
						87	9									
05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	149	1	3569	2	N	12					326
						13	9									
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	144	1	3452	2	N	-0-					326
07	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	149	1	3694	2	N	14					340
						15	9									
JETER, AARON UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 169074		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 5967 - 5973						
02	616 N	441	-0-	-175	-0-	441	2			Y	-0-					70
03	682 N	417	-0-	-265	-0-	417	2			Y	-0-					70
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	Y	2					72
05	496 N	354	-0-	-142	-0-	354	2			Y	-0-					72
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	2			Y	-0-					72
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	Y	2					74
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 173216		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5958 - 5968						
02	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	513	1	1995	2	Y	-0-					-0-
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	586	1	2522	2	Y	-0-					-0-
04	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	561	1	2200	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	504	1	1771	2	Y	-0-					-0-
06	2040 X	766	-0-	-1274	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
07	2108 X	1718	-0-	-390	-0-	422	1	1296	2	Y	-0-					-0-
JETER, AARON UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 174074		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6124 - 6178						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
ABNEY, C.M. "B"		WELL #:		12 U	RRCID -> 177463		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH	9503	PERF. 6304 -	6316	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS				WELL #:	13	RRCID -> 177561		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH	7936	PERF. 6402 -	7314

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

TAYLOR, W.B.				WELL #:	18U	RRCID -> 177783		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH	9570	PERF. 6222 -	6315

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS				WELL #:	12 U	RRCID -> 178207		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH	9520	PERF. 6854 -	6878

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

TAYLOR, W. B. "A"				WELL #:	8	RRCID -> 178789		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6223 -	6306

02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	134	1	3254 2	N	1	1 8		-0-
						1	9						
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	149	1	3403 2	N	-0-			-0-
04	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	144	1	3329 2	N	-0-			-0-
05	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	149	1	3368 2	N	-0-			-0-
06	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	144	1	3261 2	N	-0-			-0-
07	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	149	1	3377 2	N	-0-			-0-

HOWELL				WELL #:	7	RRCID -> 179745		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5966 -	6004

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851								
ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		14 U	RRCID -> 180111		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH	9583	PERF. 6540 -	6560
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ABNEY, J. K.		WELL #:			RRCID -> 184686		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH	9651	PERF. 6258 -	6272
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018												
FIELDS-ISAACS		WELL #:		14 U	RRCID -> 185109		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7378 -	7406
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
TAYLOR, W.B.		WELL #:			RRCID -> 189947		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6670 -	6674
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021												
TAYLOR, W.B.		WELL #:		20 U	RRCID -> 213086		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6843 -	7230
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 222275		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5870 -	5874
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)										//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										//CONT.// 775851										
CYPRESS HILL SWD										WELL #: 1		RRCID -> 246382		COMPL. DATE 11/12/2024		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 5073 - 5196		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
CARGILL GAS UNIT					WELL #: 17		RRCID -> 285351		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5922 - 6057							
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-		59	1	143	2	Y	329	320	1				63	
								362	9											
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-		153	1	132	2	Y	307	311	1				59	
								338	9											
04		621 N	621	-0-	-0-	-0-		32	1	231	2	Y	325	283	1	26	8		75	
								358	9											
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-		8	1	273	2	Y	307	287	1	15	8		80	
								338	9											
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-		26	1	202	2	Y	196	207	1	10	8		59	
								216	9											
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-		18	1	259	2	Y	243	227	1	11	8		31	
								267	9											
REUBEN PIERCE GAS UNIT					WELL #: 8		RRCID -> 287110		COMPL. DATE 10/03/2021		TOTAL DEPTH 6505		PERF. 5991 - 6000							
02		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-		45	1	1315	2	Y	306	301	1				62	
								337	9											
03		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-		52	1	1650	2	Y	287	292	1				57	
								316	9											
04		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-		48	1	1585	2	Y	273	265	1				65	
								300	9											
05		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-		49	1	1587	2	Y	231	247	1				49	
								254	9											
06		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		47	1	1502	2	Y	217	217	1				49	
								239	9											
07		1798 N	1729	-0-	-69	-0-		42	1	1382	2	Y	277	271	1				55	
								305	9											
REUBEN PIERCE GAS UNIT					WELL #: 7		RRCID -> 287337		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6016 - 6140							
02		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		46	1	1329	2	Y	69	69	1				21	
								76	9											
03		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-		46	1	1477	2	Y	67	67	1				21	
								74	9											
04		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		42	1	1380	2	Y	64	61	1	1	8		23	
								70	9											
05		1612 N	1501	-0-	-111	-0-		39	1	1263	2	Y	181	164	1	1	8		39	
								199	9											
06		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		43	1	1369	2	Y	364	350	1				53	
								400	9											
07		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-		42	1	1392	2	Y	475	459	1	1	8		68	
								523	9											

PAGE: 3101

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851															
REUBEN PIERCE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 288233		COMPL. DATE 08/27/2019				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6036 - 6047								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		46	1	1326	2	Y		39	39	1			8	
03	1488 N	1188	-0-	-300	-0-		43	9	1111	2	Y		38	38	1			8	
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		35	1	1144	2	Y		36	34	1	1	8	9	
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		40	9	1469	2	Y		23	25	1	1	8	6	
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		46	1	1341	2	Y		12	12	1	1	8	5	
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		25	9	1420	2	Y		14	14	1			5	
							42	1											
							13	9											
							43	1											
							15	9											
ABNEY, J. K.																			
				WELL #:	1	RRCID -> 291260	COMPL. DATE 09/01/1993				TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 6226								
02	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-		6357	2	242	9	N		220	307	1	1	8	1	
03	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-		7259	2	339	9	N		308	161	1	3	8	145	
04	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-		7295	2	278	9	N		253	329	1			69	
05	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-		7377	2	336	9	N		305	307	1			67	
06	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-		7011	2	260	9	N		236	163	1			140	
07	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-		7557	2	334	9	N		304	311	1			133	
BRYSON 'A' UNIT																			
				WELL #:	7	RRCID -> 295211	COMPL. DATE 05/30/2023				TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6076 - 6096								
02	700 X	407	-0-	-293	-0-		124	1	263	2	N		18					77	
03	826 X	826	-0-	-0-	-0-		20	9	524	2	N		9					86	
04	540 X	484	-0-	-56	-0-		292	1	288	2	N		39	57	1			68	
05	558 X	429	-0-	-129	-0-		10	9	270	2	N		8					76	
06	810 N	402	-0-	-408	-0-		153	1	240	2	N		8					84	
07	496 N	422	-0-	-74	-0-		43	9	247	2	N		8					92	
							150	1											
							9	9											
							153	1											
							9	9											
							166	1											
							9	9											
HOWELL																			
				WELL #:	12	RRCID -> 297379	COMPL. DATE 05/01/2024				TOTAL DEPTH 9559 PERF. 5960 - 5976								
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		1					N		-0-					-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		1					N		-0-					-0-	
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		1					N		-0-					-0-	
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		1					N		-0-					-0-	
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		1					N		-0-					-0-	
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		1					N		-0-					-0-	
WASKOM (TRAVIS PEAK 2)				95369 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON								
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353															
CARR				WELL #:	1	RRCID -> 098631	COMPL. DATE 03/18/2013				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	

WASKOM (TRAVIS PEAK 2)		//CONT.//		95369 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851													
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 172068		COMPL. DATE 05/31/2014		TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	5940	-	6266
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3)				95369 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY				773678							
HARRISON COUNTY FEE				WELL #:	1	RRCID -> 063749	COMPL. DATE 08/30/1975	TOTAL DEPTH	6245	PERF. 6058	- 6064
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
PLUGGED AND ABANDONED				02/28/2024							

MASSINGALE					WELL #:	8	RRCID ->	216215	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL	DEPTH	6456	PERF.	6155	-	6153
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-

[illegible]

REUBEN PIERCE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	289516	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	6030	-	6040
02																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4)					95369 848	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON	
BERKSHIRE OPERATING, LLC					067572					
NORTH JONESVILLE "A"					WELL #:	RRCID -> 121765	COMPL. DATE 04/13/1986	TOTAL DEPTH	6465	PERF. 6024 - 6054
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		90
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		90
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		90
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		90
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		90
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		90
PLUGGED AND ABANDONED					03/28/2022					

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) BROOKSTON ENERGY, INC. JONESVILLE "A"			//CONT.//		95369 848 097353	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON				
			WELL #:		4	RRCID -> 226129		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6491		PERF. 6004 - 6094			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	03	04	05	06	07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) BROOKSTON ENERGY, INC. JONESVILLE					95369 864 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
			WELL #:		8 T	RRCID -> 112496		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 6552		PERF. 6058 - 6067			
02	03	04	05	06	07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

JONESVILLE			WELL #:		15	RRCID -> 118759		COMPL. DATE 09/21/1985		TOTAL DEPTH 6521		PERF. 6134 - 6142			
02	03	04	05	06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

ABNEY-0'BANION			WELL #:		1	RRCID -> 130972		COMPL. DATE 05/20/1989		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6111 - 6123			
02	03	04	05	06	07	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	82 1 4 9	2676 2	N 4	43
03						2821 N	2813	-0-	-8	-0-	-0-	55 1 4 9	2754 2	N 4	47
04						2430 N	1858	-0-	-572	-0-	-0-	77 1	1781 2	N -0-	47
05						2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	-0-	123 1	2874 2	N -0-	47
06						2730 N	2682	-0-	-48	-0-	-0-	109 1 15 9	2558 2	N 14	61
07						2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1 7 9	2426 2	N 6	67

JONESVILLE "A"			WELL #:		18	RRCID -> 165503		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 6534		PERF. 6015 - 6045			
02	03	04	05	06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

RUDD			WELL #:		17	RRCID -> 167059		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6149 - 6157			
02	03	04	05	06	07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	111 2	N -0-	24
						134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	131 2	N -0-	24
						145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	139 2	N -0-	24
						139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	134 2	N -0-	24
						140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	135 2	N -0-	24
						155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	149 2	N -0-	24

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)												CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.															
ABNEY, R.K.															

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) TGNR EAST TEXAS II LLC ABNEY, R.K. GU B														CNTY: HARRISON																			
//CONT.//														95369 864 102211		NON-ASSOCIATED				CAPACITY													
														WELL #:		4		RRCID -> 182415				COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH		6550		PERF. 6013 - 6055	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WINSTON HEIRS														220903 WELL #:		1		RRCID -> 287166				COMPL. DATE 06/22/2019		TOTAL		DEPTH		9935		PERF. 6192 - 6377			
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			224	1	1662	2	Y	-0-								160								
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			338	1	2321	2	Y	-0-	2							162								
												2	9																				
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			255	1	1869	2	Y	5								167								
												6	9																				
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			226	1	1901	2	Y	-0-	126	1						41								
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			100	1	1823	2	Y	14								55								
												15	9																				
07	2201	N	2161	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	-0-			193	1	1960	2	Y	7								62								
												8	9																				
HOPEWELL OPERATING, INC. RUDD, W.L. GAS UNIT														399624 WELL #:		6		RRCID -> 152446				COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL		DEPTH		6430		PERF. 6145 - 6164			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								161								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								161								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								161								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								161								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								161								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-								161								
SHELBY OPERATING COMPANY MCCLARAN														773678 WELL #:		3 C		RRCID -> 161291				COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL		DEPTH		6400		PERF. 5904 - 5934			
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2635	2	8	9	N	7								252								
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2803	2	23	9	N	21								273								
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2703	2	59	9	N	54								327								
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2633	2	17	9	N	15								342								
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2467	2	9	9	N	8								350								
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2369	2	19	9	N	17	164	1						203								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC MCLOFFLIN GAS UNIT														775851 WELL #:		5		RRCID -> 145323				COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL		DEPTH		9550		PERF. 6130 - 6180			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-								
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-								
MCLOFFLIN GAS UNIT														WELL #:		15		RRCID -> 152205				COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL		DEPTH		7700		PERF. 6110 - 6153			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-								

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)					//CONT.//	95369 864	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC					//CONT.//	775851											
TAYLOR, W. B.					WELL #:	15	RRCID -> 152456		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6207 - 6234				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

FIELDS-ISAACS					WELL #:		RRCID -> 172496		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 6848		PERF. 5961 - 6143				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11	

ABNEY, C. M. "B"					WELL #:	13 U	RRCID -> 174262		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6196 - 6282				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

TAYLOR, W. B.					WELL #:	8 C	RRCID -> 174606		COMPL. DATE 08/10/1999		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 6225 - 6312				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

O'BANION					WELL #:	3A	RRCID -> 175193		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 6026 - 6066				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2020

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) BROOKSTON ENERGY, INC. RUDD													95369 872 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
													WELL #:	6	RRCID ->	129556	COMPL. DATE	11/18/1988	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	6174	-	6200
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
02	3472 X	3444	-0-	-28	-0-			103	1	3341	2	N	-0-					61							
03	3813 X	3715	-0-	-98	-0-			74	1	3641	2	N	-0-					61							
04	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-			150	1	3486	2	N	-0-					61							
05	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-			155	1	3601	2	N	7					68							
								8	9																
06	3690 X	3600	-0-	-90	-0-			147	1	3453	2	N	-0-					68							
07	3813 X	3725	-0-	-88	-0-			154	1	3571	2	N	-0-					68							
MHS-VANCE													WELL #:	4	RRCID ->	197125	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	6262	-	6274
02	1232 N	1177	-0-	-55	-0-			35	1	1142	2	N	-0-					85							
03	1240 N	652	-0-	-588	-0-			13	1	639	2	N	-0-					85							
04	1140 N	694	-0-	-446	-0-			28	1	666	2	N	-0-					85							
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-			29	1	681	2	N	-0-					85							
06	630 N	584	-0-	-46	-0-			24	1	560	2	N	-0-					85							
07	713 N	613	-0-	-100	-0-			25	1	588	2	N	-0-					85							
ABNEY, R. K.													WELL #:	3	RRCID ->	198003	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	6204	-	6217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	184	-0-	184	184			8	1	176	2	N	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	3538	-0-	3538	3722			144	1	3382	2	N	11					11							
								12	9																
07	14B2 EXT	2582	-0-	2582	6304			106	1	2468	2	N	7					18							
								8	9																
BOGGERY GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	198004	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	6176	-	6314
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-					-0-							
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-					-0-							
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					-0-							
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-			2	1	41	2	N	-0-					-0-							
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-			2	1	44	2	N	-0-					-0-							
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-			2	1	46	2	N	-0-					-0-							
ABNEY, R. K.													WELL #:	6	RRCID ->	199174	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	6288	-	6306
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
BOGGERY GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	200083	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL	DEPTH	6281	PERF.	6178	-	6188
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-			3	1	94	2	N	-0-					27							
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-			2	1	73	2	N	-0-					27							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					27							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					27							
06	14B2 EXT	234	-0-	234	234			10	1	224	2	N	-0-					27							
07	14B2 EXT	234	-0-	234	468			10	1	224	2	N	-0-					27							

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)			//CONT.//			95369 872	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.			//CONT.//			097353													
MHS-VANCE			WELL #:			3	RRCID -> 204267			COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231	
SANDERS "A-2"					WELL #:	1	RRCID -> 216076			COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309						
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	24	1	779	2	N	83	141	1				170	
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	91	9										294	
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	17	1	817	2	N	124						189	
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	136	9										155	
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	25	1	569	2	N	27	132	1				183	
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	30	9										172	
							38	1	886	2	N	128	162	1					
							141	9											
							36	1	840	2	N	112	84	1					
							123	9											
							36	1	853	2	N	155	166	1					
							171	9											
HOPEWELL OPERATING, INC.					399624		RRCID -> 167748			COMPL. DATE 02/26/1998			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326						
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH					WELL #:	1													
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-						53	
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-						53	
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-						53	
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-						53	
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-						53	
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-						53	
WILLIAMS					WELL #:	2	RRCID -> 174255			COMPL. DATE 08/09/1999			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BIRDWELL, A.G.					WELL #:	5	RRCID -> 222438			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
SHELBY OPERATING COMPANY					773678		RRCID -> 163663			COMPL. DATE 06/17/2000			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294						
MCCLARAN					WELL #:	3-T													
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)														CNTY: HARRISON	
SHELBY OPERATING COMPANY															
AGURS, W. C.															
WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1558	2	1	9	N	1				60
03	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2016	2	6	9	N	5				65
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1917	2	2	9	N	2				67
05	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1657	2	1	9	N	1				68
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2122	2	6	9	N	5				73
07	1984 N	1728	-0-	-256	-0-	1728	2			N	-0-				73
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STEPHENSON WELL #: RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296															
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2017															
O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334															
02	14B2 EXT	638	-0-	638	638	628	2	10	9	N	9				127
03	14B2 EXT	1889	-0-	1889	2527	1889	2			N	-0-				127
04	14B2 EXT	528	-0-	528	3055	528	2			N	-0-				127
05	14B2 EXT	440	-0-	440	3495	440	2			N	-0-				127
06	4265 X	770	-0-	-3495	-0-	770	2			N	-0-				127
07	1891 X	686	-0-	-1205	-0-	686	2			N	-0-				127
MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238															
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1740	2	9	9	N	8				43
03	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1794	2	13	9	N	12				55
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2005	2	31	9	N	28				83
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1947	2	7	9	N	6				89
*06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2085	2	9	9	N	8				97
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2164	2	9	9	N	8				105
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308															
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272														
02	3108 X	2845	-0-	-263	-0-	2845	2			N	-0-			1
03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-			1
04	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-			1
05	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-			1
06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-			1
07	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-			1
ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)				//CONT.//	95369 872	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				//CONT.//	775851													
TAYLOR, W.B.				WELL #:	7	RRCID ->	173803	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	6827 -	6876			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					24
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2022																		
FIELDS-ISAACS				WELL #:	7	RRCID ->	202933	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL	DEPTH	6783	PERF.	6250 -	6285			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
TAYLOR, W. B.				WELL #:	5	RRCID ->	272641	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	6372 -	6385			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
TAYLOR, W.B.				WELL #:	16 U	RRCID ->	280166	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL	DEPTH	9535	PERF.	6299 -	6304			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
ABNEY, ZACH UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	299592	COMPL. DATE	01/27/2025	TOTAL	DEPTH	9820	PERF.	6306 -	6314			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC WASKOM-SMACKOVER UNIT				95369 890 775851	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
WELL #: 1				RRCID -> 150724	COMPL. DATE 02/04/1994	TOTAL DEPTH 11341	PERF. 5953	-	6120							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	280 78 9	1 9233	2	N		71					183
03	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	310 21 9	1 10804	2	N		19	179	1			23
04	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	300 6 9	1 10881	2	N		5					28
05	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	310 79 9	1 10863	2	N		-0-					28
06	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	300 33 9	1 10657	2	N		72					100
07	11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	310 33 9	1 10867	2	N		30					130
ABNEY, C. M. "A"				WELL #: 3 T	RRCID -> 152544	COMPL. DATE 10/21/1994	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 6223	-	6233						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					1
DAVIS, JIM				WELL #: 9 U	RRCID -> 179175	COMPL. DATE 07/11/2000	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 5852	-	6006						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) BROOKSTON ENERGY, INC. WINSTON				95369 896 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
WELL #: 4				RRCID -> 122420	COMPL. DATE 09/29/1986	TOTAL DEPTH 6415	PERF. 6062	-	6104							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
WATERMAN				WELL #: 4	RRCID -> 189560	COMPL. DATE 05/29/2013	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4784	-	4916						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
NORTH JONESVILLE "A"				WELL #: 11	RRCID -> 191970	COMPL. DATE 11/19/2002	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6132	-	6218						
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					68
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	N	-0-					68
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					68
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					68
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	3	1	69	2	N	-0-					68
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-					68

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3113

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) BROOKSTON ENERGY, INC. NORTH JONESVILLE "A"			//CONT.// //CONT.//		95369 896 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARRISON				
			WELL #:		12	RRCID -> 291938		COMPL. DATE 11/10/2021		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 6003		- 6207			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3640 X	2262	-0-	-1378	-0-		54	1	1772	2	N	396	450	1			304
03	4030 X	2576	-0-	-1454	-0-		436	9	1890	2	N	589	579	1			314
04	3840 X	3105	-0-	-735	-0-		648	9	2243	2	N	696	666	1			344
05	3968 X	3182	-0-	-786	-0-		96	1	2423	2	N	595	700	1			239
06	3840 X	3010	-0-	-830	-0-		766	9	2234	2	N	619	668	1			190
07	3224 X	2677	-0-	-547	-0-		104	1	2001	2	N	536	602	1			124
							655	9									
							95	1									
							681	9									
							86	1									
							590	9									

SHELBY OPERATING COMPANY ABERCROMBIE					773678 WELL #:	3	RRCID -> 124561		COMPL. DATE 10/01/1988		TOTAL DEPTH		6300 PERF. 6098		- 6106		
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		1093	2			N	-0-					76
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		1090	2			N	-0-					76
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-		923	2			N	-0-					76
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		1084	2			N	-0-					76
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-		942	2			N	-0-					76
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-		843	2			N	-0-					76

STEPHENSON					WELL #:	5	RRCID -> 246247		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 6168		- 6176		
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		1887	2	15	9	N	14					38
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		1723	2	17	9	N	15					53
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		1912	2	29	9	N	26					79
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-		2278	2	8	9	N	7					86
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		1901	2	9	9	N	8					94
07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-		2377	2	9	9	N	8					102

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC HOWELL					775851 WELL #:	6	RRCID -> 145644		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH		6791 PERF. 6243		- 6275		
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-		2156	2	36	9	N	33	1	8			134
03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-		2449	2			N	-0-					134
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		2318	2			N	-0-					134
05	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-		2419	2			N	-0-					134
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-		2335	2			N	-0-					134
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-		2466	2			N	-0-					134

TAYLOR, W.B. "A"					WELL #:	2	RRCID -> 145825		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH		6700 PERF. 6132		- 6156		
02	868 N	840	-0-	-28	-0-		60	1	780	2	N	-0-					78
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-		329	1	1519	2	N	308	337	1	1	8	48
							339	9									
*04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-		324	1	1322	2	N	319	336	1	1	8	30
							351	9									
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		311	1	1006	2	N	174	181	1			23
							191	9									
06	1680 N	1308	-0-	-372	-0-		266	1	911	2	N	119					142
							131	9									
07	1736 N	1691	-0-	-45	-0-		335	1	1009	2	N	315	344	1			113
							347	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)		//CONT.//		95369 896	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851												
ABNEY, J.K.		WELL #:		5	RRCID -> 146823		COMPL. DATE 08/08/1993		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6232 - 6254					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1820 N	971	-0-	-849	-0-	971	2			N	-0-					3
03	2201 N	1118	-0-	-1083	-0-	1118	2			N	-0-					3
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					3
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1935	2	53	9	N	48					51
*06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2374	2	8	9	N	7	1	8			57
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1601	2	20	9	N	18					75
DAVIS, JIM		WELL #:		10 U	RRCID -> 172467		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 5884 - 6210					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOWELL		WELL #:		3	RRCID -> 282226		COMPL. DATE 09/24/2016		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6128 - 6305					
02	1764 N	1586	-0-	-178	-0-	1586	2			N	-0-					29
03	1922 N	1807	-0-	-115	-0-	1807	2			N	-0-					29
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1873	2	8	9	N	7	7	8			29
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	2	6	9	N	5	5	8			29
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1757	2	3	9	N	3	3	8			29
07	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	1820	2	4	9	N	4	4	8			29
WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND)				95369 898	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038												
SPENCER GAS UNIT		WELL #:		4TP	RRCID -> 241864		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 6192 - 6198					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
WASKOM (TRAVIS PEAK 6600)				95369 899	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851												
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		13-L	RRCID -> 147439		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6608 - 6614					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WASKOM (6400 TRAVIS PEAK)				95369 995	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353												
JONESVILLE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 236130		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 6488 - 6500					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, N. (HILL)				95375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584										
BOOKOUT, ANITA				WELL #: 1		RRCID -> 072974		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 9654		PERF. 4914 - 4917		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353										
HUHN SWD				WELL #: 1		RRCID -> 212587		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3661 - 3729		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WASKOM, N (TRAVIS PEAK)				95375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265										
WINSTON-TAYLOR				WELL #: 1-T		RRCID -> 138510		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5928 - 6424		
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
*10	48	R	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			63
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025														
WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)				95377 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC.				084097										
BISHOP				WELL #: 1		RRCID -> 116792		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 9581 - 9672		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			59
04		3000 N	3800	-0-	800	800	404	1	3396	2	N	-0-		59
05		3100 N	3042	-0-	-58	742	3042	2		N	-0-			59
*06		3000 N	3216	-0-	216	958	3216	2		N	-0-			59
*07		2935	1977	-0-	-958	-0-	1977	2		N	-0-			59
EVANS ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 199846		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 9614 - 9692		
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			30
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			30
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	2	N	-0-		30
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			30
*06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			30
07		124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2		N	-0-			30

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)			//CONT.//			95377 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRISON					
BOWLES ENERGY, INC.			//CONT.//			084097												
LEFALL, C.			WELL #:			1	RRCID -> 201315			COMPL. DATE 02/23/2004			TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9667 - 9803			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	336 N	12	-0-	-324	-0-			12 2			N	-0-						60
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-			835 2			N	-0-						60
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-			29 1	237	2	N	-0-						60
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-			394 2			N	-0-						60
06	540 N	135	-0-	-405	-0-			135 2			N	-0-						60
07	279 N	166	-0-	-113	-0-			166 2			N	-0-						60
WATERMAN (TRAVIS PEAK)						95456 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
NORTH LAKE RESOURCES LLC						100308												
RIVERVIEW			WELL #:			1	RRCID -> 258877			COMPL. DATE 04/30/2010			TOTAL DEPTH 10850		PERF. 8062 - 10231			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						216
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						216
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						216
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						216
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						216
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						216
ENERQUEST CORPORATION						252059												
PIRATES			WELL #:			1	RRCID -> 259578			COMPL. DATE 03/19/2010			TOTAL DEPTH 10850		PERF. 8460 - 10558			
02	3192 X	3116	-0-	-76	-0-			3116 2			N	-0-						94
03	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-			3629 2			N	-0-						94
04	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-			3615 2			N	-0-						94
05	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-						N	NO RPT						94
06	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-						N	NO RPT						94
07	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-						N	NO RPT						94
PIRATES			WELL #:			02	RRCID -> 285068			COMPL. DATE 02/17/2018			TOTAL DEPTH 10810		PERF. 8594 - 10587			
02	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-			4680 2	3	9	N	3						250
03	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-			5759 2			N	-0-						250
04	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-			5778 2			N	-0-						250
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						250
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						250
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						250
SYDRI OPERATING, LLC						833597												
HILL, ROBERT C.			WELL #:			1	RRCID -> 187668			COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8100 - 8316			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13
CEDAR POINT			WELL #:			1	RRCID -> 244090			COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8069 - 10156			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						42

WATERMAN (TRAVIS PEAK) SYDRI OPERATING, LLC MILLS			//CONT.// 95456 500 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
			WELL #: 1		RRCID -> 244302		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL		DEPTH 10488		PERF. 8062 - 10418		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-				-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-				-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	Y	-0-				-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-				-0-
06	30 N	-0	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	2	Y	-0-				-0-
DELGADO			WELL #: 1		RRCID -> 244575		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL		DEPTH 10153		PERF. 8084 - 10050		
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	122	1	492	2	Y	-0-				41
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	69	1	372	2	Y	-0-				41
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	83	1	480	2	Y	-0-				41
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	80	1	386	2	Y	-0-				41
06	210 N	123	-0-	-87	-0-	34	1	89	2	Y	-0-				41
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	92	1	324	2	Y	-0-				41
SMITH, H. T.			WELL #: 1		RRCID -> 245383		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL		DEPTH 10700		PERF. 8296 - 10438		
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	312	1	1260	2	Y	-0-				20
03	2108 N	1802	-0-	-306	-0-	283	1	1519	2	Y	-0-				20
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	285	1	1651	2	Y	-0-				20
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	358	1	1728	2	Y	-0-				20
06	1740 N	1086	-0-	-654	-0-	303	1	783	2	Y	-0-				20
07	2015 N	1662	-0-	-353	-0-	369	1	1293	2	Y	-0-				20
MILLER TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 246167		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL		DEPTH 11051		PERF. 8596 - 10725		
02	4900 X	4734	-0-	-166	-0-	938	1	3792	2	Y	4	4	1		4
						4	9								
03	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	845	1	4540	2	Y	4	3	1		5
						4	9								
04	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	779	1	4514	2	Y	2	4	1		3
						2	9								
05	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	934	1	4517	2	Y	4				7
						4	9								
06	5220 X	3974	-0-	-1246	-0-	1107	1	2865	2	Y	2	4	1		5
						2	9								
07	5487 X	5355	-0-	-132	-0-	1188	1	4165	2	Y	2	3	1		4
						2	9								
MCFADDIN			WELL #: 1		RRCID -> 248499		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL		DEPTH 10720		PERF. 8396 - 10594		
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	347	1	1404	2	Y	-0-				40
03	2139 N	2053	-0-	-86	-0-	322	1	1731	2	Y	-0-				40
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	316	1	1833	2	Y	-0-				40
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	399	1	1927	2	Y	-0-				40
06	1980 N	1646	-0-	-334	-0-	459	1	1187	2	Y	-0-				40
07	2232 N	2158	-0-	-74	-0-	479	1	1679	2	Y	-0-				40
MILLER TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 281207		COMPL. DATE 07/10/2016		TOTAL		DEPTH 10862		PERF. 8499 - 10683		
02	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	712	1	2879	2	Y	-0-				11
03	3689 X	3534	-0-	-155	-0-	554	1	2980	2	Y	-0-				11
04	3450 X	3229	-0-	-221	-0-	475	1	2754	2	Y	-0-				11
05	3689 X	3307	-0-	-382	-0-	567	1	2740	2	Y	-0-				11
06	3570 X	1973	-0-	-1597	-0-	550	1	1423	2	Y	-0-				11
07	3689 X	2864	-0-	-825	-0-	636	1	2228	2	Y	-0-				11

WATERMAN (TRAVIS PEAK) SYDRI OPERATING, LLC MILLER TRUST				//CONT.// //CONT.// WELL #:	95456 500 833597 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 283065		CAPACITY COMPL. DATE 10/13/2017		CNTY: NACOGDOCHES TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3920 X	3466	-0-		-454		-0-	687	1	2779	2	Y	-0-					26
03	4340 X	4047	-0-		-293		-0-	635	1	3412	2	Y	-0-					26
04	4110 X	4030	-0-		-80		-0-	593	1	3437	2	Y	-0-					26
05	4213 X	4213	-0-		-0-		-0-	722	1	3491	2	Y	-0-					26
06	3930 X	3440	-0-		-490		-0-	959	1	2481	2	Y	-0-					26
07	4154 X	4057	-0-		-97		-0-	900	1	3157	2	Y	-0-					26
MILLER TRUST				WELL #:	4	RRCID -> 293038		COMPL. DATE 04/12/2022		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9016 - 10649								
02	DLQ G-10	6539	-0-		6539		6539	1292	1	5225	2	Y	20	19	1			20
								22	9									
03	DLQ G-10	7383	-0-		7383		13922	1154	1	6204	2	Y	23	17	1			26
								25	9									
04	20926 X	7004	-0-		-13922		-0-	1029	1	5966	2	Y	8	18	1			16
								9	9									
05	7259 X	7259	-0-		-0-		-0-	1241	1	6000	2	Y	16					32
								18	9									
06	6000 X	5351	-0-		-649		-0-	1488	1	3849	2	Y	13	21	1			24
								14	9									
07	6733 X	6733	-0-		-0-		-0-	1491	1	5229	2	Y	12	16	1			20
								13	9									
WEST ALTO (JAMES LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC YORK				96494 400 220903 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 268172		EXEMPT COMPL. DATE 04/17/2008		CNTY: CHEROKEE TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403								
02	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
WHELAN (COTTON VALLEY) ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. ALLBRIGHT				96789 100 030584 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 261470		CAPACITY COMPL. DATE 11/21/2010		CNTY: HARRISON TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742								
02	1176 N	872	-0-		-304		-0-	685	2	187	9	N	170	169	1	6	8	145
03	1147 N	767	-0-		-380		-0-	649	2	118	9	N	107	2	0	168	1	82
04	911 N	911	-0-		-0-		-0-	750	2	161	9	N	146	172	1	4	8	52
05	1054 N	905	-0-		-149		-0-	750	2	155	9	N	141	168	1	5	8	20
06	978 N	978	-0-		-0-		-0-	750	2	228	9	N	207	172	1	7	8	48
07	930 N	911	-0-		-19		-0-	750	2	161	9	N	146	7	8			187
ENERQUEST CORPORATION WATTS GAS UNIT 1				252059 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 215126		CAPACITY COMPL. DATE 08/06/2005		CNTY: HARRISON TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582								
02	216 N	216	-0-		-0-		-0-	194	2	22	9	N	20					902
03	225 N	225	-0-		-0-		-0-	203	2	22	9	N	20					922
04	247 N	247	-0-		-0-		-0-	225	2	22	9	N	20					942
05	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					942
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					942
07	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					942

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7385 - 11202

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	119	1	481	2	N	-0-					-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	57	1	505	2	N	-0-					-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2025

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

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

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
 WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 289288 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10500 - 11048

02	252 N	96	-0-	-156	-0-	93	1	3	9	N	3					126
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					126
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					126
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	176	1	20	9	N	18					144
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	149	1	10	9	N	9					153
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					161

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

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

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

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

WHELAN (TRAVIS PEAK) FAULCONER ENERGY, LLC ONEY, HENRY				96789 625 263648	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON										
				WELL #:	1	RRCID ->	291765	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL	DEPTH	8799	PERF.	7417	-	7854				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC EDMONSON, LEE				727892																
				WELL #:	5	RRCID ->	291638	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL	DEPTH	8975	PERF.	7420	-	8103				
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. ALLBRIGHT				96789 750 030584	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON										
				WELL #:	1	RRCID ->	265173	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	7461	-	7559				
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC KNOX, D. & E. K.				263648																
				WELL #:	1 T	RRCID ->	016835	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL	DEPTH	8017	PERF.	7378	-	7926				
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-		301	1	1219	2	N	-0-							-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-		125	1	1114	2	N	-0-							-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-		127	1	1170	2	N	-0-							-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-		140	1	1261	2	N	-0-							-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-		105	1	1214	2	N	-0-							-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-		97	1	1177	2	N	-0-							-0-

HUGHES, DELLA				WELL #:	2	RRCID ->	043434	COMPL. DATE	01/31/1968	TOTAL	DEPTH	10970	PERF.	7363	-	8668				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

ALLEN, W. H. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	043974	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL	DEPTH	8797	PERF.	7370	-	8350				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	25	1	222	2	N	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	2	N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-			-0-
06	240 N	144	-0-	-96	-0-	11	1	133	2	N	-0-			-0-
07	248 N	88	-0-	-160	-0-	7	1	81	2	N	-0-			-0-
KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PEAL, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LED BETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627														
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	418	1	1695	2	N	-0-			-0-
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	206	1	1842	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3048	-0-	48	48	299	1	2749	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3326	-0-	226	274	333	1	2993	2	N	-0-			-0-
06	2718 N	2444	-0-	-274	-0-	195	1	2249	2	N	-0-			-0-
07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	228	1	2795	2	N	-0-			-0-
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714														
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	170	1	685	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3274	-0-	174	174	329	1	2945	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3093	-0-	93	267	303	1	2790	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3133	-0-	33	300	314	1	2819	2	N	-0-			-0-
06	3416 X	3116	-0-	-300	-0-	248	1	2868	2	N	-0-			-0-
07	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	142	1	1723	2	N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	718 1	2921 2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	3750	-0-	650	650	378 1	3372 2	N	-0-		-0-	
04	3000 N	3061	-0-	61	711	300 1	2761 2	N	-0-		-0-	
05	3906 X	3195	-0-	-711	-0-	320 1	2875 2	N	-0-		-0-	
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	241 1	2786 2	N	-0-		-0-	
07	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	257 1	3129 2	N	-0-		-0-	
GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652												
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	655 1	2654 2	N	-0-		-0-	
03	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	336 1	2997 2	N	-0-		-0-	
04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	362 1	3328 2	N	-0-		-0-	
05	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	415 1	3725 2	N	-0-		-0-	
06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	310 1	3590 2	N	-0-		-0-	
07	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	283 1	3437 2	N	-0-		-0-	
KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687												
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	395 1	1599 2	N	-0-		-0-	
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	202 1	1806 2	N	-0-		-0-	
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	179 1	1650 2	N	-0-		-0-	
05	2201 N	1907	-0-	-294	-0-	191 1	1716 2	N	-0-		-0-	
06	1950 N	1742	-0-	-208	-0-	139 1	1603 2	N	-0-		-0-	
07	1891 N	1549	-0-	-342	-0-	118 1	1431 2	N	-0-		-0-	
KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664												
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	368 1	1491 2	N	-0-		-0-	
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	169 1	1511 2	N	-0-		-0-	
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	180 1	1654 2	N	-0-		-0-	
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	194 1	1739 2	N	-0-		-0-	
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	155 1	1794 2	N	-0-		-0-	
07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	160 1	1942 2	N	-0-		-0-	
HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)										96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.//		263648							
LEDBETTER-JONES										WELL #:		3		RRCID -> 102819		COMPL. DATE 10/29/1982		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	74	1	299	2	N	-0-					-0-			
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	54	1	479	2	N	-0-					-0-			
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	139	1	1278	2	N	-0-					-0-			
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	151	1	1358	2	N	-0-					-0-			
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	111	1	1281	2	N	-0-					-0-			
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	99	1	1217	2	N	-0-					-0-			
DUNN, H. A. UNIT 1										WELL #:		5		RRCID -> 103439		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-		2 1		19 2	N	-0-					-0-			
HUGHES, DELLA										WELL #:		5		RRCID -> 103635		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
COOK, W. T.										WELL #:		2		RRCID -> 104320		COMPL. DATE 02/18/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	34	1	137	2	N	-0-					-0-			
03	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	1			N	-0-					-0-			
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	23	1	212	2	N	-0-					-0-			
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	14	1	130	2	N	-0-					-0-			
06	240 N	78	-0-	-162	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-			
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-			
ONEY, HENRY										WELL #:		2 L		RRCID -> 108170		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
DUNN, H. A. UNIT NO. 1										WELL #:		6		RRCID -> 112209		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625	
02	1316 X	1310	-0-	-6	-0-	259	1	1051	2	N	-0-					-0-			
03	1550 X	1064	-0-	-486	-0-	107	1	957	2	N	-0-					-0-			
04	1500 X	1051	-0-	-449	-0-	103	1	948	2	N	-0-					-0-			
05	1550 X	1007	-0-	-543	-0-	101	1	906	2	N	-0-					-0-			
06	1500 X	921	-0-	-579	-0-	73	1	848	2	N	-0-					-0-			
07	1457 X	252	-0-	-1205	-0-	19	1	233	2	N	-0-					-0-			
KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 118239		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753													
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090													
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635													
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	273	1	1109	2	N	-0-	-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	111	1	992	2	N	-0-	-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	114	1	1050	2	N	-0-	-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	129	1	1155	2	N	-0-	-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	98	1	1135	2	N	-0-	-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	90	1	1104	2	N	-0-	-0-
HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008													
02	1624	N	1613	-0-	-11	-0-	319	1	1294	2	N	-0-	-0-
03	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	171	1	1526	2	N	-0-	-0-
04	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	160	1	1467	2	N	-0-	-0-
05	1798	N	518	-0-	-1280	-0-	52	1	466	2	N	-0-	-0-
06	1650	N	959	-0-	-691	-0-	76	1	883	2	N	-0-	-0-
07	1674	N	823	-0-	-851	-0-	62	1	761	2	N	-0-	-0-
LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)				//CONT.//	96789 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON						
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//	263648															
ALLEN, W.H. ESTATE				WELL #:	4	RRCID -> 123054		COMPL. DATE 12/18/1986		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7411 - 7780								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
CROCKETT "B"				WELL #:	3	RRCID -> 123452		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7477 - 8739								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
BLACKBURN, ALMA RAYE				WELL #:	1	RRCID -> 123715		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7440 - 7666								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
ALLEN, W.H. ESTATE				WELL #:	5	RRCID -> 124447		COMPL. DATE 05/27/1987		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 7398 - 8062								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
ALLEN, W.H. ESTATE				WELL #:	6	RRCID -> 124789		COMPL. DATE 07/02/1987		TOTAL DEPTH 8104		PERF. 7385 - 7618								
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-							N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
HUGHES, DELLA				WELL #:	9	RRCID -> 124852		COMPL. DATE 07/14/1987		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7330 - 8060								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
HOWARD-JERNIGAN				WELL #:	3	RRCID -> 124977		COMPL. DATE 07/23/1987		TOTAL DEPTH 8804		PERF. 7422 - 8074								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HARRISON									
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																				
KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6											RRCID ->	125109	COMPL. DATE	08/04/1987	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7406	-	8107
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-		360	1	1460	2	N		-0-			-0-		
03		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-		163	1	1461	2	N		-0-			-0-		
04		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-		159	1	1461	2	N		-0-			-0-		
05		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-		162	1	1455	2	N		-0-			-0-		
06		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	1499	2	N		-0-			-0-		
07		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-		131	1	1595	2	N		-0-			-0-		
ONEY, HENRY						WELL #:	6	RRCID ->	125161	COMPL. DATE	08/07/1987	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7412	-	8084			
02		756 N	616	-0-	-140	-0-	-0-		122	1	494	2	N		-0-			-0-		
03		868 N	540	-0-	-328	-0-	-0-		54	1	486	2	N		-0-			-0-		
04		720 N	619	-0-	-101	-0-	-0-		61	1	558	2	N		-0-			-0-		
05		682 N	541	-0-	-141	-0-	-0-		54	1	487	2	N		-0-			-0-		
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-						N		-0-			-0-		
07		651 N	143	-0-	-508	-0-	-0-		11	1	132	2	N		-0-			-0-		
KNOX, M. L.						WELL #:	4	RRCID ->	125475	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7450	-	8236			
02		588 N	572	-0-	-16	-0-	-0-		113	1	459	2	N		-0-			-0-		
03		651 N	554	-0-	-97	-0-	-0-		56	1	498	2	N		-0-			-0-		
04		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-		106	1	978	2	N		-0-			-0-		
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	613	2	N		-0-			-0-		
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	569	2	N		-0-			-0-		
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	676	2	N		-0-			-0-		
GEORGE, J.T.						WELL #:	4	RRCID ->	125477	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7373	-	8667			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-		
DUNN, H.A. "B"						WELL #:	3	RRCID ->	127335	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7423	-	8128			
02		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-		377	1	1528	2	N		-0-			-0-		
03		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-		164	1	1467	2	N		-0-			-0-		
04		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-		128	1	1178	2	N		-0-			-0-		
05		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-		145	1	1302	2	N		-0-			-0-		
06		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-		123	1	1424	2	N		-0-			-0-		
07		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	1324	2	N		-0-			-0-		
KNOX, DEE						WELL #:	6	RRCID ->	137208	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	9076	PERF.	7582	-	8742			
02		2716 X	2070	-0-	-646	-0-	-0-		410	1	1660	2	N		-0-			-0-		
03		3007 X	1584	-0-	-1423	-0-	-0-		159	1	1425	2	N		-0-			-0-		
04		2910 X	2385	-0-	-525	-0-	-0-		234	1	2151	2	N		-0-			-0-		
05		3007 X	2765	-0-	-242	-0-	-0-		277	1	2488	2	N		-0-			-0-		
06		2820 X	1876	-0-	-944	-0-	-0-		149	1	1727	2	N		-0-			-0-		
07		2480 X	1479	-0-	-1001	-0-	-0-		112	1	1367	2	N		-0-			-0-		
KNOX, DEE						WELL #:	8	RRCID ->	137828	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7410	-	9028			
02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-		241	1	978	2	N		-0-			-0-		
03		1116 N	1068	-0-	-48	-0-	-0-		107	1	961	2	N		-0-			-0-		
04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-		122	1	1127	2	N		-0-			-0-		
05		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-		184	1	1649	2	N		-0-			-0-		
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	1120	2	N		-0-			-0-		
07		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	1267	2	N		-0-			-0-		

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)													CNTY: HARRISON													
FAULCONER ENERGY, LLC																										
KNOX, DEE																										
													//CONT.//	96789 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
													//CONT.//	263648												
													WELL #:	5	RRCID -> 137992				COMPL. DATE 02/15/1991				TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
02		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1582 1	6407 2	N	-0-							-0-					
03		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			798 1	7121 2	N	-0-							-0-					
04		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			791 1	7274 2	N	-0-							-0-					
05		8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			831 1	7463 2	N	-0-							-0-					
06		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			617 1	7141 2	N	-0-							-0-					
07		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			487 1	5978 2	N	-0-							-0-					
KNOX, DEE													WELL #:	7	RRCID -> 138502				COMPL. DATE 09/19/1998				TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
PLUGGED AND ABANDONED													08/08/2025													
GEORGE, J. T.													WELL #:	7	RRCID -> 139015				COMPL. DATE 03/02/2000				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL													WELL #:	4	RRCID -> 152130				COMPL. DATE 12/08/1998				TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
DUNN, H. A. "B"													WELL #:	2	RRCID -> 152249				COMPL. DATE 10/13/1994				TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
COOK, W. T.													WELL #:	3	RRCID -> 152895				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648											
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE								
02	1260 X	1238 -0-	-22 -0-	245 1	993 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1395 X	1017 -0-	-378 -0-	102 1	915 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1350 X	772 -0-	-578 -0-	76 1	696 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1364 X	782 -0-	-582 -0-	78 1	704 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1320 X	738 -0-	-582 -0-	59 1	679 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1364 X	671 -0-	-693 -0-	51 1	620 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119											
02	869 N	869 -0-	-0- -0-	172 1	697 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	863 N	863 -0-	-0- -0-	87 1	776 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	912 N	912 -0-	-0- -0-	89 1	823 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1003 N	1003 -0-	-0- -0-	101 1	902 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1082 N	1082 -0-	-0- -0-	86 1	996 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1022 N	1022 -0-	-0- -0-	78 1	944 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602											
02	2542 X	2542 -0-	-0- -0-	503 1	2039 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2676 X	2676 -0-	-0- -0-	270 1	2406 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2845 X	2845 -0-	-0- -0-	279 1	2566 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2982 X	2982 -0-	-0- -0-	299 1	2683 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2996 X	2996 -0-	-0- -0-	238 1	2758 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3085 X	3085 -0-	-0- -0-	234 1	2851 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752											
02	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270											
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608											
02	616 N	-0- -0-	-616 -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023											
02	84 N	-0- -0-	-84 -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																	
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7										RRCID -> 165949	COMPL. DATE 08/20/1999	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7429	-	8113		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KNOX, DEE										WELL #: 9	RRCID -> 171372	COMPL. DATE 02/19/2007	TOTAL DEPTH 9210	PERF. 7475	-	9006	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUGHES, DELLA										WELL #: 11	RRCID -> 172300	COMPL. DATE 02/17/1999	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 7319	-	9057	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALLEN, W. H. ESTATE										WELL #: 8	RRCID -> 172306	COMPL. DATE 02/02/1999	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7388	-	7756	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CROCKETT "B"										WELL #: 5	RRCID -> 172398	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 9222	PERF. 7397	-	8127	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUGHES, DELLA										WELL #: 10	RRCID -> 172535	COMPL. DATE 02/17/1999	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7370	-	8624	
02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	505	1	2046	2	N	-0-					-0-
03	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	2064	2	N	-0-					-0-
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	1946	2	N	-0-					-0-
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	1934	2	N	-0-					-0-
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	2030	2	N	-0-					-0-
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1961	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7362 - 8074														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	306	1	1241	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	988	-0-	-66	-0-	100	1	888	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	4	-0-	-1016	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/27/2025														
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502														
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	6	1	24	2	N	-0-			-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	47	1	416	2	N	-0-			-0-
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	171	1	1577	2	N	-0-			-0-
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	211	1	1894	2	N	-0-			-0-
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	159	1	1834	2	N	-0-			-0-
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	151	1	1841	2	N	-0-			-0-
KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490														
02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	556	1	2252	2	N	-0-			-0-
03	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	247	1	2210	2	N	-0-			-0-
04	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	273	1	2509	2	N	-0-			-0-
05	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	317	1	2843	2	N	-0-			-0-
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	246	1	2853	2	N	-0-			-0-
07	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	246	1	2997	2	N	-0-			-0-
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648													
HUGHES, DELLA		WELL #:		13	RRCID -> 178839		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PEAL, A.H.		WELL #:		4	RRCID -> 179119		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639								
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
ONEY, HENRY		WELL #:		7	RRCID -> 221902		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LEDBETTER-JONES		WELL #:		7	RRCID -> 222142		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7385 - 8052								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2025																	
ONEY, HENRY		WELL #:		9	RRCID -> 238065		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 284509		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892															
EDMONDSON		WELL #:		1	RRCID -> 043104		COMPL. DATE 04/10/1967		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)			//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ROSE CITY RESOURCES, LLC			//CONT.//		727892								
EDMONDSON			WELL #:		2	RRCID -> 119051		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 7407 - 8080	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EDMONDSON			WELL #:		3	RRCID -> 123348		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 8797		PERF. 7400 - 8098	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)					96969 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC					020467								
WHITAKER "D"			WELL #:		1	RRCID -> 160759		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10700 - 10772	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BASA RESOURCES, INC.					053974								
FISHBURN			WELL #:		1	RRCID -> 149202		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10722 - 10806	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31

AKIN, J. W.			WELL #:		24	RRCID -> 153011		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10702 - 10797	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-		102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102

SLATON G.H.			WELL #:		26	RRCID -> 153493		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10534 - 10668	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974													
HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812													
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	30
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-	30
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-	30
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 9838													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689													
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918													
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	54	1	550	3	N	-0-	30 1 -0-
03	658	X	658	-0-	-0-	-0-	62	1	596	3	N	-0-	-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	65	1	605	3	N	-0-	-0-
05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	57	1	599	3	N	-0-	-0-
06	674	X	674	-0-	-0-	-0-	58	1	614	3	N	2	-0- 2
							2	9					
07	600	X	600	-0-	-0-	-0-	53	1	547	3	N	-0-	2
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628													
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-	-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	3	2	3	9	Y	3	-0- 3 8 -0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-	-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-	-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-	-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-	-0-
SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647													
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	19	1	161	2	Y	-0-	-0-
03	279	N	200	-0-	-79	-0-	21	1	179	2	Y	-0-	-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	-0-	-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	10	1	123	2	Y	-0-	-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-	-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	89	1	743	2	Y	-0-			-0-
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	113	1	978	2	Y	-0-			-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	92	1	991	2	Y	-0-			-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	86	1	1011	2	Y	-0-			-0-
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	94	1	1144	2	Y	-0-			-0-
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	126	1	1549	2	Y	-0-			-0-
SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664														
02	1316 N	1197	-0-	-119	-0-	128	1	1069	2	Y	-0-			-0-
03	1457 N	1236	-0-	-221	-0-	128	1	1108	2	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1064	-0-	-256	-0-	91	1	973	2	Y	-0-			-0-
05	1333 N	874	-0-	-459	-0-	68	1	806	2	Y	-0-			-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	64	1	778	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	950	-0-	-135	-0-	71	1	879	2	Y	-0-			-0-
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753														
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	16	1	137	2	Y	-0-	1 8		-0-
						1	9							
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	Y	-0-	1 8		-0-
						1	9							
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	7	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-			-0-
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558														
02	532 N	408	-0-	-124	-0-	44	1	364	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	471	-0-	-118	-0-	49	1	421	2	Y	-0-	1 8		-0-
						1	9							
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	Y	-0-	1 8		-0-
						1	9							
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	2	Y	-0-			-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	Y	-0-			-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	52	1	637	2	Y	-0-			-0-
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	Y	-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	Y	-0-
						1	9				
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	6	1	79	2	Y	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600											
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	10	1	82	2	Y	-0-
						1	9				
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	6	1	70	2	Y	-0-
						1	9				
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	2	Y	-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	2	Y	-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	Y	-0-
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702											
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	106	1	885	2	Y	-0-
03	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	127	1	1100	2	Y	-0-
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	101	1	1080	2	Y	-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	97	1	1147	2	Y	-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	89	1	1081	2	Y	-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	98	1	1206	2	Y	-0-
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882											
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	122	1	1019	2	Y	-0-
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	140	1	1219	2	Y	-0-
						1	9				
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	105	1	1124	2	Y	-0-
05	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	95	1	1120	2	Y	-0-
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	94	1	1145	2	Y	-0-
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	111	1	1359	2	Y	-0-
PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576											
02	1316 N	1163	-0-	-153	-0-	124	1	1039	2	Y	-0-
03	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	138	1	1202	2	Y	-0-
						1	9				
04	1470 N	1234	-0-	-236	-0-	105	1	1128	2	Y	-0-
						1	9				
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	111	1	1302	2	Y	-0-
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	119	1	1447	2	Y	-0-
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	133	1	1633	2	Y	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: GREGG			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822																	
02	83 X	-0-	-0-	-83	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783																	
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1135	2	Y	-0-			-0-		
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1456	2	Y	-0-			-0-		
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1276	2	Y	-0-			-0-		
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1322	2	Y	-0-			-0-		
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1460	2	Y	-0-			-0-		
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1592	2	Y	-0-			-0-		
CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946																	
02	1512 N	1137	-0-	-375	-0-	-0-	122	1	1014	2	Y	1	1	8	-0-		
03	1519 N	1281	-0-	-238	-0-	-0-	132	1	1148	2	Y	1	1	8	-0-		
04	1410 N	1062	-0-	-348	-0-	-0-	91	1	970	2	Y	1	1	8	-0-		
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1223	2	Y	-0-			-0-		
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1122	2	Y	-0-			-0-		
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1233	2	Y	-0-			-0-		
PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530																	
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	Y	-0-			-0-		
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	Y	-0-			-0-		
05	25 X	25	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	310 X	39	-0-	-271	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-		

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920												
02	1904 N	1164	-0-	-740	-0-	125	1	1039 2	Y	-0-		-0-
03	2108 N	1511	-0-	-597	-0-	156	1	1354 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					
04	1410 N	1031	-0-	-379	-0-	88	1	942 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					
05	1302 X	1100	-0-	-202	-0-	86	1	1014 2	Y	-0-		-0-
06	565 X	565	-0-	-0-	-0-	43	1	522 2	Y	-0-		-0-
07	1519 X	871	-0-	-648	-0-	65	1	806 2	Y	-0-		-0-
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870												
02	336 N	209	-0-	-127	-0-	22	1	186 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					
03	310 N	263	-0-	-47	-0-	26	1	230 2	Y	6	6 8	-0-
						7	9					
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	272 2	Y	4	4 8	-0-
						4	9					
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	363 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	346 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	418 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					
MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600												
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	20	1	169 2	Y	-0-		-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178 2	Y	-0-		-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180 2	Y	-0-		-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	15	1	176 2	Y	-0-		-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188 2	Y	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203 2	Y	-0-		-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	944	-0-	-1856	1790	97 1	810 2	Y			34	34 1	1 8	75
						37 9								
03	2958 N	1168	-0-	-1790	-0-	118 1	1025 2	Y			23	34 1	4 8	60
						25 9								
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	112 1	1200 2	Y			47	46 1	4 8	57
						52 9								
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	108 1	1274 2	Y			32	30 1	1 8	58
						35 9								
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	94 1	1139 2	Y			30	36 1	1 8	51
						33 9								
*07	1395 N	1020	-0-	-375	-0-	73 1	904 2	Y			39	31 1	1 8	58
						43 9								
AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887														
02	1008 N	937	-0-	-71	-0-	100 1	836 2	Y			1	1 8		-0-
						1 9								
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	111 1	965 2	Y			4	4 8		-0-
						4 9								
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	96 1	1032 2	Y			3	3 8		-0-
						3 9								
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	101 1	1185 2	Y			1	1 8		-0-
						1 9								
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	125 1	1512 2	Y			1	1 8		-0-
						1 9								
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	122 1	1506 2	Y			1	1 8		-0-
						1 9								
BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957														
02	532 N	476	-0-	-56	-0-	51 1	425 2	Y			-0-			-0-
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	56 1	490 2	Y			1	1 8		-0-
						1 9								
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	44 1	467 2	Y			1	1 8		-0-
						1 9								
05	527 N	521	-0-	-6	-0-	41 1	480 2	Y			-0-			-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	39 1	467 2	Y			-0-			-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	46 1	566 2	Y			-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANDERS, C.C.										//CONT.// 96969 150 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG			
										//CONT.//		WELL #: 2		RRCID -> 155215		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 11087		PERF.10832 - 10958	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-		52 2	1 9	435	2	Y	2	2 8				-0-				
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-		55 4	1 9	478	2	Y	4	4 8				-0-				
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-		41 3	1 9	443	2	Y	3	3 8				-0-				
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-		53 1	1 9	627	2	Y	1	1 8				-0-				
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-		66 1	1 9	799	2	Y	1	1 8				-0-				
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		96 1	1 9	1176	2	Y	1	1 8				-0-				

FREE, J.W. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 155584		COMPL. DATE 07/30/1995		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10840 - 10980			
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-		75 1	1	627	2	Y	-0-					-0-				
03	1178 N	991	-0-	-187	-0-		102 1	1	889	2	Y	-0-					-0-				
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-		78 1	1	839	2	Y	-0-					-0-				
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		86 1	1	1011	2	Y	-0-					-0-				
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-		68 1	1	830	2	Y	-0-					-0-				
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		84 1	1	1039	2	Y	-0-					-0-				

FISHER, CADDIE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 156090		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10552 - 10655			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 156143		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10509 - 10638			
02	24 X	24	-0-	-0-	-0-		1 2	2	23 9	Y	21	2 8					128				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	21	103 1		2 8			44				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	21	40 1		8 8			17				
05	31 N	12	-0-	-19	-0-		1 2	2	11 9	Y	10	4 8					23				
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-		1 1	1	1 2	Y	23	2 8					44				
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-		25 1	9 1	2 2	Y	14	3 8					55				

DALLAS COLDWELL										WELL #: 1		RRCID -> 156191		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 10755		PERF.10512 - 10638			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				

REMBERT, F. T. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 156197		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10618 - 10720			
02	64 X	64	-0-	-0-	-0-		12 1	1	52 2	Y	-0-						-0-				
03	124 N	120	-0-	-4	-0-		19 1	1	101 2	Y	-0-						-0-				
04	90 N	4	-0-	-86	-0-		1 1	1	3 2	Y	-0-						-0-				
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-		47 1	1	192 2	Y	-0-						-0-				
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-		19 1	1	47 2	Y	-0-						-0-				
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-		30 1	1	112 2	Y	-0-						-0-				

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	112	2	Y	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	168	2	Y	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	177	2	Y	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	190	2	Y	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	162	2	Y	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	189	2	Y	-0-			-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763																
02	280 N	126	-0-	-154	-0-	-0-		13	1	113	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	-0-		22	1	188	2	Y	1	1 8		-0-
								1	9							
04	120 N	48	-0-	-72	-0-	-0-		4	1	43	2	Y	1	1 8		-0-
								1	9							
05	155 N	47	-0-	-108	-0-	-0-		4	1	43	2	Y	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	52	2	Y	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	61	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915																
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	900	2	Y	-0-			-0-
03	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	-0-		105	1	909	2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	970	-0-	-110	-0-	-0-		83	1	887	2	Y	-0-			-0-
05	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	-0-		80	1	943	2	Y	-0-			-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	1049	2	Y	-0-			-0-
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	1171	2	Y	-0-			-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844																
02	728 N	545	-0-	-183	-0-	-0-		58	1	486	2	Y	1	1 8		-0-
								1	9							
03	837 N	655	-0-	-182	-0-	-0-		67	1	584	2	Y	4	4 8		-0-
								4	9							
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	559	2	Y	3	3 8		-0-
								3	9							
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	603	2	Y	1	1 8		-0-
								1	9							
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	592	2	Y	1	1 8		-0-
								1	9							
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	701	2	Y	1	1 8		-0-
								1	9							

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759																
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	509	2	Y	-0-			-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	643	2	Y	1	1 8		-0-
								1	9							
04	690 N	654	-0-	-36	-0-	-0-		56	1	597	2	Y	1	1 8		-0-
								1	9							
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	608	2	Y	-0-			-0-
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	660	2	Y	-0-			-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	788	2	Y	-0-			-0-

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836																
02	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3		3	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	175	-0-	175	178	18		18	1	157	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	178							Y	-0-			-0-
05	178 X	-0-	-0-	-178	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	434 X	434	-0-	-0-	-0-	78	1	356	2	Y	-0-		-0-	
03	620 N	428	-0-	-192	-0-	67	1	361	2	Y	-0-		-0-	
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	77	1	334	2	Y	-0-		-0-	
05	496 N	449	-0-	-47	-0-	88	1	361	2	Y	-0-		-0-	
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	163	1	420	2	Y	-0-		-0-	
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	111	1	416	2	Y	-0-		-0-	
WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658														
02	6675 X	1011	-0-	-5664	-0-	178	1	805	2	Y	25	10 8	84	
						28	9							
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	180	1	976	2	Y	21	67 1 7 8	31	
						23	9							
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	224	1	973	2	Y	43	28 1 33 8	13	
						47	9							
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	258	1	1065	2	Y	20	16 8	17	
						22	9							
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	349	1	896	2	Y	25	9 8	33	
						28	9							
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	266	1	993	2	Y	20	12 8	41	
						22	9							
SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648														
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	21	1	177	2	Y	-0-		-0-	
03	310 N	179	-0-	-131	-0-	18	1	161	2	Y	-0-		-0-	
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	Y	-0-		-0-	
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	12	1	140	2	Y	-0-		-0-	
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-		-0-	
07	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-		-0-	
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760														
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	92	1	771	2	Y	-0-		-0-	
03	1302 N	980	-0-	-322	-0-	101	1	879	2	Y	-0-		-0-	
04	990 N	909	-0-	-81	-0-	78	1	831	2	Y	-0-		-0-	
05	961 N	857	-0-	-104	-0-	67	1	790	2	Y	-0-		-0-	
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	59	1	716	2	Y	-0-		-0-	
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	75	1	924	2	Y	-0-		-0-	
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855														
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-		-0-	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-		-0-	
05	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		-0-	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		-0-	
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-	
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752														
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	93	1	778	2	Y	-0-		-0-	
03	1271 N	1036	-0-	-235	-0-	107	1	929	2	Y	-0-		-0-	
04	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	86	1	921	2	Y	-0-		-0-	
05	961 N	808	-0-	-153	-0-	63	1	745	2	Y	-0-		-0-	
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	41	1	500	2	Y	-0-		-0-	
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	977	2	Y	-0-		-0-	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.//	96969 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903													
HARRIS, T. B. GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 174008		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL	DEPTH 10816	PERF.10559		- 10662				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
HARRIS, T. B. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 175576		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL	DEPTH 10782	PERF.10489		- 10622				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 176935		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL	DEPTH 10804	PERF.10772		- 10894				
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	90	1	747	2	Y	-0-							-0-
03	1085 N	875	-0-	-210	-0-	90	1	783	2	Y	2	2 8						-0-
						2	9											
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	71	1	764	2	Y	1	1 8						-0-
						1	9											
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	82	1	972	2	Y	-0-							-0-
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	80	1	977	2	Y	-0-							-0-
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	94	1	1150	2	Y	-0-							-0-
HARRIS, T. B. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 177073		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL	DEPTH 10760	PERF.10493		- 10628				
02	1336 N	1330	-0-	-6	-0-	142	1	1187	2	Y	1	1 8						-0-
						1	9											
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	140	1	1216	2	Y	5	5 8						-0-
						6	9											
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	106	1	1136	2	Y	4	4 8						-0-
						4	9											
05	1271 N	1019	-0-	-252	-0-	80	1	938	2	Y	1	1 8						-0-
						1	9											
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	74	1	903	2	Y	1	1 8						-0-
						1	9											
07	1302 N	998	-0-	-304	-0-	75	1	922	2	Y	1	1 8						-0-
						1	9											
HOPKINS, PET GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 178509		COMPL. DATE 06/27/2000		TOTAL	DEPTH 11886	PERF.10788		- 10892				
02	1120 N	799	-0-	-321	-0-	82	1	680	2	Y	34	31 1						70
						37	9											
03	1240 N	893	-0-	-347	-0-	90	1	781	2	Y	20	34 1	1 8					55
						22	9											
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	73	1	787	2	Y	45	46 1	2 8					52
						50	9											
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	69	1	815	2	Y	32	31 1						53
						35	9											
06	870 N	800	-0-	-70	-0-	58	1	710	2	Y	29	36 1						46
						32	9											
*07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	76	1	940	2	Y	38	31 1						53
						42	9											

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1064 N	854	-0-	-210	-0-	91 1	762 2	Y	1	1	8			-0-
03	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	103 1	897 2	Y	-0-					-0-
04	1020 N	711	-0-	-309	-0-	61 1	650 2	Y	-0-					-0-
05	961 N	704	-0-	-257	-0-	55 1	649 2	Y	-0-					-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	63 1	769 2	Y	-0-					-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	96 1	1179 2	Y	-0-					-0-
SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614														
02	1876 N	1664	-0-	-212	-0-	175 1	1459 2	Y	27	15	1	5	8	18
03	2077 N	1804	-0-	-273	-0-	182 1	1575 2	Y	43	23	1	22	8	16
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	145 1	1554 2	Y	44	27	1	16	8	17
05	1829 N	1749	-0-	-80	-0-	135 1	1585 2	Y	26	20	1	5	8	18
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	134 1	1622 2	Y	24	23	1	6	8	13
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	140 1	1722 2	Y	31	21	1	5	8	18
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881														
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	79 1	661 2	Y	-0-					-0-
03	992 N	846	-0-	-146	-0-	87 1	758 2	Y	1	1	8			-0-
04	780 N	726	-0-	-54	-0-	62 1	663 2	Y	1	1	8			-0-
05	806 N	626	-0-	-180	-0-	49 1	577 2	Y	-0-					-0-
06	810 N	671	-0-	-139	-0-	51 1	620 2	Y	-0-					-0-
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	66 1	806 2	Y	-0-					-0-
PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933														
02	1680 N	1061	-0-	-619	-0-	113 1	946 2	Y	2	2	8			-0-
03	1798 N	1421	-0-	-377	-0-	146 1	1267 2	Y	7	7	8			-0-
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	121 1	1298 2	Y	5	5	8			-0-
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	119 1	1405 2	Y	2	2	8			-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	91 1	1105 2	Y	2	2	8			-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	118 1	1454 2	Y	2	2	8			-0-
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4										RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	89	1	741	2	Y	-0-		-0-	
03	1116 N	971	-0-	-145	-0-	100	1	871	2	Y	-0-		-0-	
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	80	1	856	2	Y	-0-		-0-	
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	76	1	898	2	Y	-0-		-0-	
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	71	1	866	2	Y	-0-		-0-	
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	84	1	1038	2	Y	-0-		-0-	
PERSONS, J.C.										WELL #: 3	RRCID -> 183167	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	46	31 1	37	
						51	9							
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	4	1	38	2	Y	41	46 1	32	
						45	9							
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	3	1	37	2	Y	57	55 1	34	
						63	9							
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	3	1	34	2	Y	43	41 1	36	
						47	9							
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	39	48 1	27	
						43	9							
*07	93 N	83	-0-	-10	-0-	2	1	26	2	Y	50	41 1	36	
						55	9							
SMITH, MAUD										WELL #: 8	RRCID -> 183810	COMPL. DATE 06/27/2001	TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616	
02	1092 N	943	-0-	-149	-0-	97	1	809	2	Y	34	23 1	28	
						37	9							
03	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	105	1	916	2	Y	30	34 1	24	
						33	9							
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	85	1	912	2	Y	43	41 1	26	
						47	9							
05	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	79	1	935	2	Y	31	30 1	27	
						34	9							
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	61	1	740	2	Y	29	36 1	20	
						32	9							
*07	1085 N	982	-0-	-103	-0-	71	1	869	2	Y	38	31 1	27	
						42	9							
PERSONS, J.C.										WELL #: 5	RRCID -> 184376	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638	
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	405	2	Y	17	9 1	11	
						19	9							
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	262	2	Y	29	14 1	9	
						32	9					17 8		
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	30	16 1	10	
						33	9					13 8		
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	Y	17	12 1	11	
						19	9					4 8		
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	Y	16	14 1	8	
						18	9					5 8		
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	Y	19	12 1	11	
						21	9					4 8		
SHILOH SCHOOL GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 184454	COMPL. DATE 07/11/2001	TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	13	8	1	2	8
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	9	78	2	Y	21	12	1	10	8
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	9	1	13	2	Y	22	14	1	7	8
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	23	9	53	2	Y	11	10	1	2	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	3	7	1	2	8
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	18	2	Y	-0-				2
						12	9								2
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630															
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-				-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	9	1	80	2	Y	1	1	8		-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	9	70	2	Y	1	1	8		-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	6	1	65	2	Y	-0-				-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	9	66	2	Y	-0-				-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	5	1	69	2	Y	-0-				-0-
						6	1								
PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612															
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	12	1	99	2	Y	-0-				-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	13	1	113	2	Y	-0-				-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-				-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-				-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-				-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	-0-				-0-
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752															
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	18	1	149	2	Y	-0-				-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	19	1	165	2	Y	-0-				-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	15	1	155	2	Y	-0-				-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	14	1	169	2	Y	-0-				-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	-0-				-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	-0-				-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 96969 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
HOPKINS, PET GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192448		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF.10417 - 10644	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1120 N	1049	-0-	-71	-0-	108 1	34	23 1	28
						37 9			
03	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	121 1	30	34 1	24
						33 9			
04	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	93 1	43	41 1	26
						47 9			
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	89 1	31	30 1	27
						34 9			
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	79 1	29	36 1	20
						32 9			
*07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	103 1	38	31 1	27
						42 9			

BUMPUS, JOHN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 193392		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF.10607 - 10744	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 193393		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 10830	
								PERF.10574 - 10715	
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29 1	-0-		-0-
03	775 N	201	-0-	-574	-0-	21 1	-0-		-0-
04	600 N	209	-0-	-391	-0-	18 1	-0-		-0-
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	24 1	-0-		-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19 1	-0-		-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17 1	-0-		-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193394		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10795	
								PERF.10617 - 10688	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

PERSONS, J.C.		WELL #: 8		RRCID -> 193396		COMPL. DATE 12/30/2002		TOTAL DEPTH 10787	
								PERF.10515 - 10642	
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2	Y	-0-	-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 193398		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 10925	
								PERF.10670 - 10800	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	1159	-0-	1159	2351	124	1	1035	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	1329	-0-	1329	3680	137	1	1192	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	1020	-0-	1020	4700	87	1	933	2	Y	-0-			-0-
05	5158 X	458	-0-	-4700	-0-	36	1	422	2	Y	-0-			-0-
06	413 X	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	374	-0-	-680	-0-	28	1	346	2	Y	-0-			-0-
MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704														
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	70	1	586	2	Y	4	2 1	1 8	2
						4	9							
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	90	1	781	2	Y	8	2 1	6 8	2
						9	9							
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	70	1	749	2	Y	7	3 1	4 8	2
						8	9							
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	Y	3	2 1	1 8	2
						3	9							
06	660 N	583	-0-	-77	-0-	44	1	536	2	Y	3	2 1	2 8	1
						3	9							
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	75	1	920	2	Y	4	2 1	1 8	2
						4	9							
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854														
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	22	1	180	2	Y	35	23 1	1 8	28
						39	9							
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	25	1	217	2	Y	33	34 1	3 8	24
						36	9							
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	Y	45	41 1	2 8	26
						50	9							
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	19	1	223	2	Y	32	30 1	1 8	27
						35	9							
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	Y	30	36 1	1 8	20
						33	9							
*07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	38	30 1	1 8	27
						42	9							
PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646														
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	128	1	1068	2	Y	-0-			-0-
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	136	1	1185	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	102	1	1098	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	97	1	1138	2	Y	-0-			-0-
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	97	1	1171	2	Y	-0-			-0-
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	111	1	1359	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																					
SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931																					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-	
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	2		1	8		1	
										2	9										
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-		1	1		-0-	
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-	
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-	
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					-0-	
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025																					
02	784 N	687	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	613	2	Y	-0-					-0-	
03	868 N	802	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	718	2	Y	1		1	8		-0-	
										1	9										
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	701	2	Y	1		1	8		-0-	
										1	9										
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	736	2	Y	-0-					-0-	
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	704	2	Y	-0-					-0-	
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	828	2	Y	-0-					-0-	
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779																					
02	1204 N	942	-0-	-262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	841	2	Y	-0-					-0-	
03	1333 N	1109	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	993	2	Y	2		2	8		-0-	
										2	9										
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	952	2	Y	1		1	8		-0-	
										1	9										
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	988	2	Y	-0-					-0-	
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	966	2	Y	-0-					-0-	
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1136	2	Y	-0-					-0-	
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668																					
02	644 N	80	-0-	-564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	10		13	1	1	8	113
										11	9										
03	744 N	91	-0-	-653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	22		21	1	3	8	111
										24	9										
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	24		58	1	2	8	75
										26	9										
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	20		18	1	1	8	76
										22	9										
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	18		21	1	1	8	72
										20	9										
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	23		18	1	1	8	76
										25	9										
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686																					
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	2		1	1	1	8	1
										2	9										
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	6		1	1	5	8	1
										7	9										
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	5		2	1	3	8	1
										6	9										
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	2		1	1	1	8	1
										2	9										
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	3		2	1	1	8	1
										3	9										
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	2		1	1	1	8	1
										2	9										

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666														
02	532 N	288	-0-	-244	-0-	31	1	257 2	Y	-0-			-0-	
03	558 N	308	-0-	-250	-0-	32	1	275 2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9							
04	360 N	274	-0-	-86	-0-	23	1	250 2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9							
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	22	1	255 2	Y	-0-			-0-	
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255 2	Y	-0-			-0-	
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	20	1	251 2	Y	-0-			-0-	
AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846														
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	16	1	137 2	Y	-0-			-0-	
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	169 2	Y	2	2 8		-0-	
						2	9							
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	172 2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9							
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144 2	Y	-0-			-0-	
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150 2	Y	-0-			-0-	
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254 2	Y	-0-			-0-	
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742														
02	700 N	552	-0-	-148	-0-	59	1	493 2	Y	-0-			-0-	
03	775 N	391	-0-	-384	-0-	40	1	350 2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9							
04	630 N	298	-0-	-332	-0-	25	1	272 2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9							
05	620 N	251	-0-	-369	-0-	20	1	231 2	Y	-0-			-0-	
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196 2	Y	-0-			-0-	
07	310 N	199	-0-	-111	-0-	15	1	184 2	Y	-0-			-0-	
AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818														
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	371 2	Y	24	9 1	11 8	11	
						26	9							
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	54	1	465 2	Y	56	14 1	44 8	9	
						62	9							
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	438 2	Y	50	16 1	33 8	10	
						55	9							
05	434 N	319	-0-	-115	-0-	23	1	270 2	Y	24	12 1	11 8	11	
						26	9							
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	143 2	Y	23	15 1	11 8	8	
						25	9							
07	558 N	182	-0-	-376	-0-	12	1	141 2	Y	26	12 1	11 8	11	
						29	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	84 N	78	-0-		-6	-0-		6 1	53 2	Y		17	8 1	6 8	9	
03	120 N	120	-0-		-0-	-0-		19 9	71 2	Y		37	11 1	27 8	8	
04	123 N	123	-0-		-0-	-0-		8 1	79 2	Y		34	14 1	19 8	9	
05	100 N	100	-0-		-0-	-0-		41 9	75 2	Y		17	10 1	7 8	9	
06	85 N	85	-0-		-0-	-0-		7 1	61 2	Y		17	12 1	7 8	7	
*07	124 N	100	-0-		-24	-0-		37 9	73 2	Y		19	10 1	7 8	9	
								6 1								
								21 9								
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828																
02	62 N	62	-0-		-0-	-0-		4 1	37 2	Y		19	8 1	8 8	9	
03	92 N	92	-0-		-0-	-0-		21 9	39 2	Y		44	11 1	34 8	8	
04	80 N	80	-0-		-0-	-0-		5 1	34 2	Y		39	13 1	25 8	9	
05	62 N	52	-0-		-10	-0-		48 9	29 2	Y		18	10 1	8 8	9	
06	47 N	47	-0-		-0-	-0-		3 1	24 2	Y		19	12 1	9 8	7	
*07	93 N	61	-0-		-32	-0-		43 9	36 2	Y		20	10 1	8 8	9	
								3 1								
								22 9								
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668																
02	896 N	703	-0-		-193	-0-		73 1	612 2	Y		16	7 1	6 8	9	
03	961 N	843	-0-		-118	-0-		18 9	723 2	Y		34	11 1	24 8	8	
04	820 N	820	-0-		-0-	-0-		83 1	718 2	Y		32	14 1	17 8	9	
05	895 N	895	-0-		-0-	-0-		37 9	808 2	Y		16	10 1	6 8	9	
06	851 N	851	-0-		-0-	-0-		67 1	770 2	Y		16	12 1	6 8	7	
*07	979 N	979	-0-		-0-	-0-		35 9	887 2	Y		18	10 1	6 8	9	
								69 1								
								18 9								
								63 1								
								18 9								
								72 1								
								20 9								
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943																
02	51 N	51	-0-		-0-	-0-		3 1	28 2	Y		18	8 1	7 8	9	
03	66 N	66	-0-		-0-	-0-		20 9	20 2	Y		40	11 1	30 8	8	
04	51 N	51	-0-		-0-	-0-		2 1	10 2	Y		36	14 1	21 8	9	
05	31 N	31	-0-		-0-	-0-		44 9	11 2	Y		17	10 1	7 8	9	
06	26 N	26	-0-		-0-	-0-		1 1	6 2	Y		17	12 1	7 8	7	
*07	62 N	34	-0-		-28	-0-		40 9	12 2	Y		19	10 1	7 8	9	
								1 1								
								19 9								
								1 1								
								21 9								

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE			M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	85	1	710	2	Y	-0-	-0-		-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	91	1	787	2	Y	-0-	-0-		-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	63	1	673	2	Y	-0-	-0-		-0-
05	558 N	442	-0-	-116	-0-	35	1	407	2	Y	-0-	-0-		-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	2	Y	-0-	-0-		-0-
07	775 N	332	-0-	-443	-0-	25	1	307	2	Y	-0-	-0-		-0-
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746														
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	85	1	713	2	Y	57	38	1	46
						63	9							
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	90	1	784	2	Y	55	57	1	39
						61	9							
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	74	1	798	2	Y	75	67	1	43
						83	9							
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	71	1	833	2	Y	54	51	1	45
						59	9							
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	46	1	552	2	Y	49	60	1	33
						54	9							
*07	992 N	294	-0-	-698	-0-	17	1	207	2	Y	64	51	1	45
						70	9							
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764														
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-	-0-		-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	Y	-0-	-0-		-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-	-0-		-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-	-0-		-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	2	Y	-0-	-0-		-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-	-0-		-0-
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668														
02	868 N	839	-0-	-29	-0-	90	1	749	2	Y	-0-	-0-		-0-
03	961 N	707	-0-	-254	-0-	73	1	634	2	Y	-0-	-0-		-0-
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	81	1	873	2	Y	-0-	-0-		-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	78	1	915	2	Y	-0-	-0-		-0-
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	75	1	906	2	Y	-0-	-0-		-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	95	1	1175	2	Y	-0-	-0-		-0-
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790														
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	Y	7	4	1	5
						8	9							
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	8	6	1	4
						9	9							
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	6	1	70	2	Y	9	7	1	4
						10	9							
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	8	1	98	2	Y	7	5	1	5
						8	9							
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	5	6	1	3
						6	9							
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	8	5	1	5
						9	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	Y	6	2 1			5
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	7 9	12 2	Y	Y	8	6 1	2 8		5
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	1 1	9 9	Y	Y	9	8 1	1 8		5
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	9 9	7 9	Y	Y	6	6 1			5
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4 2	8 9	Y	Y	7	8 1			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	Y	7	6 1			5
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753														
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	Y	-0-				-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	Y	4	2 1			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	Y	3	3 1			2
07	T. A.	5	-0-	5	5	2 2	3 9	Y	Y	3	3 1			2
COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730														
02	1568 N	1176	-0-	-392	-0-	212 1	963 2	Y	Y	1	1 8			3
03	1581 N	676	-0-	-905	-0-	1 9	570 2	Y	Y	1	2 1	1 8		1
04	1290 N	598	-0-	-692	-0-	105 1	484 2	Y	Y	2	1 1	2 8		-0-
05	899 N	453	-0-	-446	-0-	1 9	364 2	Y	Y	1	1 8			-0-
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	88 1	1293 2	Y	Y	1	1 8			-0-
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	504 1	1302 2	Y	Y	1	1 8			-0-
						1 9								
						349 1								
						1 9								
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779														
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	63 1	529 2	Y	Y	-0-				-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	69 1	594 2	Y	Y	-0-				-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	49 1	522 2	Y	Y	-0-				-0-
05	620 N	616	-0-	-4	-0-	48 1	568 2	Y	Y	-0-				-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	42 1	510 2	Y	Y	-0-				-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	56 1	688 2	Y	Y	-0-				-0-
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704														
02	1596 N	1057	-0-	-539	-0-	191 1	866 2	Y	Y	-0-				15
03	1767 N	969	-0-	-798	-0-	151 1	818 2	Y	Y	-0-	12 1			3
04	1710 N	825	-0-	-885	-0-	154 1	671 2	Y	Y	-0-	3 1			-0-
05	992 N	774	-0-	-218	-0-	151 1	623 2	Y	Y	-0-				-0-
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	454 1	1166 2	Y	Y	-0-				-0-
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	382 1	1423 2	Y	Y	-0-				-0-
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720														
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	Y	-0-				-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	27 1	230 2	Y	Y	-0-				-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	29 1	309 2	Y	Y	-0-				-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16 1	183 2	Y	Y	-0-				-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	82 1	995 2	Y	Y	-0-				-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	53 1	650 2	Y	Y	-0-				-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	1406 N	1326	-0-	-80	-0-	142 1	1184 2	Y	-0-		-0-			
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	150 1	1297 2	Y	2	2 8	-0-			
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	115 1	1237 2	Y	1	1 8	-0-			
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	112 1	1316 2	Y	-0-		-0-			
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	169 1	2044 2	Y	1	1 8	-0-			
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	135 1	1659 2	Y	-0-		-0-			
FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751														
02	392 N	318	-0-	-74	-0-	34 1	284 2	Y	-0-		-0-			
03	372 N	320	-0-	-52	-0-	33 1	286 2	Y	1	1 8	-0-			
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	73 1	779 2	Y	1	1 8	-0-			
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	25 1	292 2	Y	-0-		-0-			
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	23 1	278 2	Y	-0-		-0-			
07	527 N	341	-0-	-186	-0-	26 1	315 2	Y	-0-		-0-			
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854														
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20 1	163 2	Y	-0-		-0-			
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	44 1	383 2	Y	1	1 8	-0-			
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18 1	191 2	Y	1	1 8	-0-			
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	15 1	179 2	Y	-0-		-0-			
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13 1	163 2	Y	-0-		-0-			
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16 1	201 2	Y	-0-		-0-			
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 2	Y	-0-		-0-			
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	Y	-0-		-0-			
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-		-0-			
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003														
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	9	5 1	1 8	6		
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 9	102 2	Y	10	7 1	4 8	5		
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	11 9	298 2	Y	11	8 1	3 8	5		
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	28 1	253 2	Y	7	6 1	1 8	5		
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12 9	264 2	Y	7	7 1	1 8	4		
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	21 1	249 2	Y	8	6 1	1 8	5		

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	6	1	54	2	Y	-0-	-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	2	Y	-0-	-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-	-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-	-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-	-0-
FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772												
02	896 N	759	-0-	-137	-0-	81	1	678	2	Y	-0-	-0-
03	1023 N	845	-0-	-178	-0-	87	1	758	2	Y	-0-	-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	71	1	759	2	Y	-0-	-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	67	1	785	2	Y	-0-	-0-
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	57	1	688	2	Y	-0-	-0-
07	868 N	612	-0-	-256	-0-	46	1	566	2	Y	-0-	-0-
KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782												
02	700 N	530	-0-	-170	-0-	57	1	473	2	Y	-0-	-0-
03	775 N	700	-0-	-75	-0-	72	1	628	2	Y	-0-	-0-
04	690 N	426	-0-	-264	-0-	36	1	390	2	Y	-0-	-0-
05	589 N	531	-0-	-58	-0-	42	1	489	2	Y	-0-	-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	48	1	579	2	Y	-0-	-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	56	1	684	2	Y	-0-	-0-
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818												
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	78	1	652	2	Y	-0-	-0-
03	1023 N	849	-0-	-174	-0-	88	1	761	2	Y	-0-	-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	72	1	766	2	Y	-0-	-0-
05	806 N	791	-0-	-15	-0-	62	1	729	2	Y	-0-	-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	60	1	725	2	Y	-0-	-0-
07	868 N	644	-0-	-224	-0-	48	1	596	2	Y	-0-	-0-
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732												
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608												
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	1	8
						1	9					
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	5	2	Y	1	8
						1	9					
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
PERSONS, J. C. WELL #: 10												RRCID -> 234150	COMPL. DATE 06/13/2007	TOTAL	DEPTH 10763	PERF.10607	- 10671	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	2	Y	-0-			-0-				
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-				
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-				
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-				
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-				
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	-0-			-0-				
AKIN, OXY												WELL #: 2	RRCID -> 234940	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL	DEPTH 10919	PERF.10712	- 10839
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	100	1	830	2	Y	-0-			-0-				
03	682 N	678	-0-	-4	-0-	70	1	608	2	Y	-0-			-0-				
04	1080 N	554	-0-	-526	-0-	47	1	507	2	Y	-0-			-0-				
05	1023 N	631	-0-	-392	-0-	49	1	582	2	Y	-0-			-0-				
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	49	1	597	2	Y	-0-			-0-				
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	661	2	Y	-0-			-0-				
TOOKE, ALLEN GAS UNIT												WELL #: 8	RRCID -> 237269	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL	DEPTH 10875	PERF.10564	- 10742
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	Y	13	9	1	11				
						14	9											
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	22	1	193	2	Y	12	14	1	9				
						13	9											
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	17	1	187	2	Y	17	16	1	10				
						19	9											
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	17	1	196	2	Y	13	12	1	11				
						14	9											
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	Y	11	14	1	8				
						12	9											
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	Y	15	12	1	11				
						17	9											
HARRIS, T. B. GAS UNIT												WELL #: 12	RRCID -> 240428	COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL	DEPTH 10750	PERF.10482	- 10674
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-			-0-				
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	Y	-0-			-0-				
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-			-0-				
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	12	1	138	2	Y	-0-			-0-				
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-			-0-				
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	2	Y	-0-			-0-				
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT												WELL #: 2	RRCID -> 241346	COMPL. DATE 03/18/2008	TOTAL	DEPTH 10973	PERF.10736	- 10881
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	52	1	438	2	Y	16	11	1	22				
						18	9											
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	54	1	470	2	Y	17	14	1	18				
						19	9											
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	44	1	470	2	Y	23	17	1	18				
						25	9											
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	483	2	Y	14	12	1	18				
						15	9											
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	479	2	Y	13	14	1	15				
						14	9											
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	45	1	555	2	Y	17	12	1	18				
						19	9											

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	18 1	146 2	Y	1	1	8		-0-
						1 9							
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	17 1	152 2	Y	2	2	8		-0-
						2 9							
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	13 1	142 2	Y	2	2	8		-0-
						2 9							
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	12 1	138 2	Y	1	1	8		-0-
						1 9							
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	12 1	142 2	Y	1	1	8		-0-
						1 9							
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13 1	165 2	Y	1	1	8		-0-
						1 9							
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644													
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11 1	91 2	Y	-0-				-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12 1	108 2	Y	-0-				-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9 1	98 2	Y	-0-				-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	9 1	106 2	Y	-0-				-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9 1	103 2	Y	-0-				-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 2	Y	-0-				-0-
SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649													
02	840 N	649	-0-	-191	-0-	69 1	579 2	Y	1	1	1		1
						1 9							
03	744 N	640	-0-	-104	-0-	66 1	571 2	Y	3	2	1	1 8	1
						3 9							
04	720 N	618	-0-	-102	-0-	52 1	563 2	Y	3	2	1	1 8	1
						3 9							
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	58 1	684 2	Y	2	2	1		1
						2 9							
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	58 1	707 2	Y	2	2	1		1
						2 9							
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	60 1	734 2	Y	2	2	1		1
						2 9							
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973													
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	96 1	798 2	Y	-0-				-0-
03	1178 N	984	-0-	-194	-0-	102 1	882 2	Y	-0-				-0-
04	990 N	948	-0-	-42	-0-	81 1	867 2	Y	-0-				-0-
05	992 N	952	-0-	-40	-0-	75 1	877 2	Y	-0-				-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	60 1	725 2	Y	-0-				-0-
07	992 N	881	-0-	-111	-0-	66 1	815 2	Y	-0-				-0-
CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008													
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	78 1	653 2	Y	-0-				-0-
03	868 N	830	-0-	-38	-0-	86 1	744 2	Y	-0-				-0-
04	810 N	770	-0-	-40	-0-	66 1	704 2	Y	-0-				-0-
05	806 N	745	-0-	-61	-0-	58 1	687 2	Y	-0-				-0-
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	75 1	907 2	Y	-0-				-0-
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	134 1	1649 2	Y	-0-				-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.//	96969 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903													
FREE, J.W. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 252155		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10803 - 10937						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-		60 1	504	2	Y	-0-						-0-
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-		85 1	739	2	Y	-0-						-0-
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-		65 1	699	2	Y	-0-						-0-
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-		63 1	743	2	Y	-0-						-0-
06		923 N	923	-0-	-0-	-0-		70 1	853	2	Y	-0-						-0-
07		847 N	847	-0-	-0-	-0-		64 1	783	2	Y	-0-						-0-

MONCRIEF, MATTIE				WELL #:	3	RRCID -> 278525		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 10912		PERF. 7650 - 7652						
02		565 X	565	-0-	-0-	-0-		60 1	503	2	N	2	1 1	1 8				1
								2 9										
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-		76 1	661	2	N	6	1 1	5 8				1
								7 9										
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-		69 1	738	2	N	5	2 1	3 8				1
								6 9										
05		834 N	834	-0-	-0-	-0-		65 1	767	2	N	2	1 1	1 8				1
								2 9										
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-		59 1	718	2	N	3	2 1	1 8				1
								3 9										
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		77 1	951	2	N	2	1 1	1 8				1
								2 9										

ELMS OIL COMPANY				250120		RRCID -> 154203		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10746 - 10871						
SOUTH LODEN				WELL #:	1													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

RICHARDSON, J.D.				WELL #:	1	RRCID -> 154475		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 11048		PERF.10802 - 10938						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

SOUTH LODEN				WELL #:	2	RRCID -> 158401		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10778 - 10918						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

SYDRI OPERATING, LLC				833597		RRCID -> 151469		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10878 - 11010						
WEBB				WELL #:	1													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (JAMES LM)				96970 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
HOLCOMB "D"				WELL #: 1		RRCID -> 201446		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9200 - 9260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	24	-0-	-4	-0-			24 2			N	-0-			5
03	31 N	27	-0-	-4	-0-			27 2			N	-0-			5
04	30 N	10	-0-	-20	-0-			10 2			N	-0-			5
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			5
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			5
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			5
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2				WELL #: 2		RRCID -> 255045		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 10818		PERF. 9220 - 9280			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WHITE OAK CREEK (PETTIT)				96970 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
WHITEMAN-DECKER GU #1				WELL #: 6		RRCID -> 187595		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9610 - 9622			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ROZELLE, RALPH GAS UNIT				WELL #: 7H		RRCID -> 234915		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9950 - 12760			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1				WELL #: 8H		RRCID -> 238629		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 9571		PERF. 10250 - 11981			
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2				N	-0-			49
03	651 N	229	-0-	-422	-0-	216	2		13	9	N	12			61
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	572	2			6	9	5	42	1	24
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	425	2			7	9	6			30
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	328	2			8	9	7			37
*07	589 N	385	-0-	-204	-0-	381	2			4	9	4			41
WHITEMAN GAS UNIT # 1				WELL #: 9H		RRCID -> 244304		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 10250 - 13065			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT)										//CONT.//		96970 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
BURK ROYALTY CO., LTD.										//CONT.//		108799											
HOLCOMB GAS UNIT 1										WELL #:		5H		RRCID -> 249528		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 9854 - 13667			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
								AMT	CODE	AMT	CODE						AMT	CODE	AMT	BALANCE			
02		2100 X	1947	-0-	-153	-0-		1947	2				N	-0-						28			
03		2325 X	1991	-0-	-334	-0-		1991	2				N	-0-						28			
04		2250 X	1976	-0-	-274	-0-		1976	2				N	-0-						28			
05		2325 X	1952	-0-	-373	-0-		1952	2				N	-0-						28			
06		2100 X	1789	-0-	-311	-0-		1789	2				N	-0-						28			
*07		2170 X	1882	-0-	-288	-0-		1882	2				N	-0-						28			
HIBBARD ENERGY, LP										383757													
CHAMPION INTERNATIONAL										WELL #:		2		RRCID -> 163240		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8633 - 10702			
02		924 N	924	-0-	-0-	-0-		924	2				N	-0-						210			
03		1023 N	861	-0-	-162	-0-		861	2				N	-0-						210			
04		990 N	614	-0-	-376	-0-		614	2				N	-0-						210			
05		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		1088	2				N	-0-						210			
06		840 N	596	-0-	-244	-0-		596	2				N	-0-						210			
07		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-							N	NO RPT						210			
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2										WELL #:		3		RRCID -> 214178		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9776 - 9824			
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-						60			
03		62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2				N	-0-						60			
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2				N	-0-						60			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						60			
06		60 N	9	-0-	-51	-0-		9	2				N	-0-						60			
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2				N	-0-						60			
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2										WELL #:		4H		RRCID -> 246146		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 9743		PERF.10423 - 13120			
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-						-0-			
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2				N	-0-						-0-			
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2				N	-0-						-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
06		150 N	80	-0-	-70	-0-		80	2				N	-0-						-0-			
07		62 N	22	-0-	-40	-0-		22	2				N	-0-						-0-			
WHITE OAK CREEK (RODESSA)										96970 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
BUFFCO PRODUCTION INC.										106406													
GORKO										WELL #:		1		RRCID -> 283637		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8864 - 8916			
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	2				N	-0-						90			
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-		193	2			2 9	N	2						92			
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	2				N	-0-						92			
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	2				N	-0-						92			
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-		355	2				N	-0-						92			
07		279 N	229	-0-	-50	-0-		229	2				N	-0-						92			
BURK ROYALTY CO., LTD.										108799													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2										WELL #:		1-U		RRCID -> 076639		COMPL. DATE 08/31/1977		TOTAL DEPTH 9923		PERF. 8565 - 8752			
02	DLQ	G-10	9120	-0-	9120	9120		9120	2				Y	-0-						35			
03		18733 X	9613	-0-	-9120	-0-		9600	2			13 9	Y	12						47			
04		9588 X	9588	-0-	-0-	-0-		9582	2			6 9	Y	5			25 1			27			
05		9616 X	9616	-0-	-0-	-0-		9609	2			7 9	Y	6						33			
06		9341 X	9341	-0-	-0-	-0-		9333	2			8 9	Y	7						40			
*07		9485 X	9485	-0-	-0-	-0-		9481	2			4 9	Y	4						40			

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
HIBBARD ENERGY, LP 383757														
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702														
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622														
02	840 N	569	-0-	-271	-0-	563	2	6	9	N	5			125
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1200	2	29	9	N	26	6	8	145
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1563	2	40	9	N	36	168	1	12
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1137	2	29	9	N	26	1	8	37
06	1200 N	1074	-0-	-126	-0-	1063	2	11	9	N	10	2	8	45
07	1457 N	734	-0-	-723	-0-	728	2	6	9	N	5			50
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072														
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	683	2	6	9	N	5			33
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			33
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			33
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	N	2			35
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			35
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			35
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 108799														
WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454														
02	DLQ G-10	290	-0-	290	290	290	2			Y	-0-			2
03	675 N	385	-0-	-290	-0-	385	2			Y	-0-			2
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-			2
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-			2
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-			2
*07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-			2
WHITEMAN DECKER GU #1 108799														
WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10194 - 10393														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	224 N	176	-0-	-48	-0-	176	2			N	-0-			-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-			-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
07	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-			-0-
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364														
02	DLQ G-10	35	-0-	35	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
03	35 X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-			-0-
04	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
05	155 X	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464														
02	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			24
03	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			24
04	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			24
05	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			24
06	330 X	214	-0-	-116	-0-	214	2			N	-0-			24
*07	341 X	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-			24
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532														
02	DLQ G-10	313	-0-	313	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
03	756 N	443	-0-	-313	-0-					Y	-0-			-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-			-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-			-0-
07	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	2			Y	-0-			-0-
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010														
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418														
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			18
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			18
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			18
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			18
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			18
*07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			18
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452														
02	DLQ G-10	3151	-0-	3151	-0-	3151	2			Y	-0-			34
03	6924 X	3773	-0-	-3151	-0-	3764	2	9	9	Y	8			42
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3310	2	4	9	Y	4	30	1	16
05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3339	2	4	9	Y	4			20
06	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3233	2	6	9	Y	5			25
*07	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3238	2	3	9	Y	3			28

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE								
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																		
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1288 N	1275	-0-	-0-	-13	-0-		1275	2			N	-0-					15
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-		1463	2			N	-0-					15
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-		1421	2			N	-0-					15
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-		1465	2			N	-0-					15
06	1410 N	1391	-0-	-0-	-19	-0-		1391	2			N	-0-					15
*07	1457 N	1412	-0-	-0-	-45	-0-		1412	2			N	-0-					15

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486																		
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-					5
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		49	2			N	-0-					5
04	30 N	29	-0-	-0-	-1	-0-		29	2			N	-0-					5
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					5
06	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					5
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					5

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492																		
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-		540	2			N	-0-					82
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-		1499	2			N	-0-					82
04	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	-0-		2859	2	3	9	N	3					85
05	3100 N	3137	-0-	-0-	-37	-0-	37	3128	2	9	9	N	8					93
06	2867 N	2830	-0-	-0-	-37	-0-		2826	2	4	9	N	4					97
07	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	-0-		2562	2	3	9	N	3	80	1			20

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594																		
02	952 N	819	-0-	-0-	-133	-0-		819	2			Y	-0-					48
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-		1132	2	1	9	Y	1					49
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-		1285	2			Y	-0-					49
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-		1347	2			Y	-0-					49
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-		1123	2			Y	-0-					49
*07	1333 N	1089	-0-	-0-	-244	-0-		1089	2			Y	-0-					49

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677																		
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-		926	2			N	-0-					94
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-		1043	2			N	-0-					94
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-		1006	2			N	-0-					94
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-		1146	2			N	-0-					94
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-		1039	2			N	-0-					94
*07	1054 N	961	-0-	-0-	-93	-0-		960	2	1	9	N	1					95

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519																		
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-		1254	2	6	9	N	5					50
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-		1320	2	1	9	N	1					51
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-		1256	2	1	9	N	1					52
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-		1264	2	3	9	N	3					55
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-		1236	2			N	-0-					55
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-		1340	2	2	9	N	2					57

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE									
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799									
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	232	-0-	232	232	232 2	Y	92
03		467 N	235	-0-	-232	-0-	235 2	Y	92
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	319 2	Y	95
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	305 2	Y	192
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	Y	192
*07		341 N	274	-0-	-67	-0-	274 2	Y	192
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710									
02	DLQ	G-10	4651	-0-	4651	4651	4651 2	Y	-0-
03		9390 X	4739	-0-	-4651	-0-	4739 2	Y	-0-
04		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 2	Y	-0-
05		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725 2	Y	-0-
06		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066 2	Y	-0-
07		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296 2	Y	-0-
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150									
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746									
02		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	42
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	42
04		1080 N	846	-0-	-234	-0-	846 2	N	42
05		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	42
06		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	42
*07		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2	N	42
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863		N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3863		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863		N	-0-
HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574									
02	DLQ	G-10	1043	-0-	1043	1043	1043 2	Y	116
03		2466 N	1423	-0-	-1043	-0-	1415 2	Y	123
04		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2	Y	123
05		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2	Y	123
06		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2	Y	123
*07		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2	Y	123
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574									
02	DLQ	G-10	759	-0-	759	759	759 2	Y	20
03		2292 N	1533	-0-	-759	-0-	1533 2	Y	20
04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2	Y	20
05		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1304 2	Y	76
06		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1395 2	Y	81
*07		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2	Y	81

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE								
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																		
HOLCOMB WELL #: 2										RRCID -> 158146	COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9774	- 10458		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1330	-0-	1330	1330	1330	2				Y	-0-						147
03	2623 N	1293	-0-	-1330	-0-	1293	2				Y	-0-						147
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2				Y	-0-						147
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1623	2		14	9	Y	13						160
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2		3	9	Y	3						163
*07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1709	2		4	9	Y	4						167
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1										WELL #: 2	RRCID -> 158409	COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL	DEPTH 10850	PERF. 9754	- 10328	
02	DLQ G-10	1153	-0-	1153	1153	1153	2				Y	-0-						10
03	2872 N	1719	-0-	-1153	-0-	1717	2		2	9	Y	2						12
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1818	2		1	9	Y	1			8	1		5
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1978	2		1	9	Y	1						6
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1841	2		2	9	Y	2						8
*07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2				Y	-0-						8
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3										WELL #: 5	RRCID -> 158551	COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL	DEPTH 10910	PERF. 9936	- 10556	
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2				N	-0-						64
03	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2				N	-0-						64
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	423	2		2	9	N	2						66
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2				N	-0-						66
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	419	2		36	9	N	33						99
*07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2				N	-0-						99
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2										WELL #: 1-L	RRCID -> 158887	COMPL. DATE 02/12/1996		TOTAL	DEPTH 9923	PERF. 9896	- 9916	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
ROZELLE, RALPH										WELL #: 2	RRCID -> 159126	COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL	DEPTH 10950	PERF. 9910	- 10684	
02	672 N	656	-0-	-16	-0-	656	2				N	-0-						30
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2				N	-0-						30
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2				N	-0-						30
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2				N	-0-						30
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1419	2		3	9	N	3						33
*07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1658	2		8	9	N	7						40
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1										WELL #: 3	RRCID -> 162112	COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL	DEPTH 10765	PERF. 9777	- 10622	
02	DLQ G-10	787	-0-	787	787	787	2				Y	-0-						-0-
03	1646 N	859	-0-	-787	-0-	859	2				Y	-0-						-0-
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2				Y	-0-						-0-
05	868 N	796	-0-	-72	-0-	796	2				Y	-0-						-0-
06	840 N	732	-0-	-108	-0-	732	2				Y	-0-						-0-
07	837 N	744	-0-	-93	-0-	744	2				Y	-0-						-0-
ROZELLE, RALPH										WELL #: 3	RRCID -> 162425	COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL	DEPTH 10931	PERF. 10015	- 10714	
02	140 N	80	-0-	-60	-0-	80	2				N	-0-						28
03	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2				N	-0-						28
04	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	2				N	-0-						28
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2				N	-0-						28
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						28
*07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-						28

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	N	3			64
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1831	2	2	9	N	2			66
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	2	2	9	N	2			68
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	N	5			73
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			73
*07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1906	2	3	9	N	3			76
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732														
02	672 N	623	-0-	-49	-0-	623	2			N	-0-			124
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			124
04	690 N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-			124
05	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-			124
06	630 N	593	-0-	-37	-0-	590	2	3	9	N	3			127
*07	651 N	610	-0-	-41	-0-	601	2	9	9	N	8			135
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658														
02	DLQ G-10	992	-0-	992	992	992	2			Y	-0-			22
03	2046 N	1054	-0-	-992	-0-	1054	2			Y	-0-			22
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-			22
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1077	2	55	9	Y	50			72
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	2	1	9	Y	1			73
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-			73
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704														
02	DLQ G-10	959	-0-	959	959	959	2			Y	-0-			4
03	2021 N	1062	-0-	-959	-0-	1062	2			Y	-0-			4
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-			4
05	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			Y	-0-			4
06	1020 N	980	-0-	-40	-0-	980	2			Y	-0-			4
*07	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	2			Y	-0-			4
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856														
02	DLQ G-10	369	-0-	369	369	368	2	1	9	Y	1			26
03	447 N	78	-0-	-369	-0-	75	2	3	9	Y	3			29
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			29
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	Y	2			31
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			31
*07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-			31
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759														
02	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			2
03	22 N	21	-0-	-1	-0-	21	2			Y	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			2
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			2
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			3	
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			3	
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			3	
*07	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2		Y	-0-			3	
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 10017 - 10816														
02	DLQ G-10	471	-0-	471	471	471	2		Y	-0-			24	
03	1241 N	770	-0-	-471	-0-	770	2		Y	-0-			24	
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-			24	
05	527 N	430	-0-	-97	-0-	356	2	74 9	Y	67			91	
06	750 N	374	-0-	-376	-0-	367	2	7 9	Y	6			97	
*07	465 N	140	-0-	-325	-0-	140	2		Y	-0-			97	
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711														
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296	2		N	-0-			-0-	
03	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2		N	-0-			-0-	
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-	
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-	
06	300 N	57	-0-	-243	-0-	57	2		N	-0-			-0-	
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-			-0-	
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590														
02	DLQ G-10	1213	-0-	1213	1213	1213	2		Y	-0-			3	
03	2539 N	1326	-0-	-1213	-0-	1326	2		Y	-0-			3	
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		Y	-0-			3	
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		Y	-0-			3	
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		Y	-0-			3	
*07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		Y	-0-			3	
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409														
02	DLQ G-10	1105	-0-	1105	1105	1105	2		Y	-0-			59	
03	2317 N	1212	-0-	-1105	-0-	1197	2	15 9	Y	14			73	
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1096	2	8 9	Y	7	51 1		29	
05	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1188	2	8 9	Y	7			36	
06	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	1135	2	9 9	Y	8			44	
*07	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	1010	2	7 9	Y	6			50	
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774														
02	DLQ G-10	181	-0-	181	181	181	2		Y	-0-			2	
03	378 N	197	-0-	-181	-0-	197	2		Y	-0-			2	
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-			2	
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		Y	-0-			2	
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2		Y	-0-			2	
*07	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		Y	-0-			2	
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 10134 - 10722														
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			5	
03	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2		N	-0-			5	
04	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2		N	-0-			5	
05	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2		N	-0-			5	
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			5	
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			5	

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #:		6		RRCID -> 187593		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9610 - 10732				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-		-0-		-0-	72	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #:		7		RRCID -> 223420		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 10990		PERF. 6168 - 6178				
02	2731 N	2731	-0-		-0-		-0-	2729	2	2	9	N	2			55
03	2828 N	2828	-0-		-0-		-0-	2820	2	8	9	N	7			62
04	2355 N	2355	-0-		-0-		-0-	2354	2	1	9	N	1			63
05	2277 N	2277	-0-		-0-		-0-	2273	2	4	9	N	4			67
06	2017 N	2017	-0-		-0-		-0-	2010	2	7	9	N	6			73
07	1949 N	1949	-0-		-0-		-0-	1947	2	2	9	N	2			75
ROZELLE, RALPH		WELL #:		6		RRCID -> 223984		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 10138 - 10394				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		309					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		309					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		309					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		309					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		309					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		309					N	NO RPT			-0-
MCCLENDON GAS UNIT #1		WELL #:		8		RRCID -> 223986		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 11056		PERF. 9786 - 10392				
02	566 N	566	-0-		-0-		-0-	553	2	13	9	N	12			40
03	1603 N	1603	-0-		-0-		-0-	1572	2	31	9	N	28			68
04	1429 N	1429	-0-		-0-		-0-	1429	2			N	-0-			68
05	1354 N	1354	-0-		-0-		-0-	1354	2			N	-0-			68
06	1309 N	1309	-0-		-0-		-0-	1309	2			N	-0-			68
07	1332 N	1332	-0-		-0-		-0-	1332	2			N	-0-			68
WHITEMAN GAS UNIT #1		WELL #:		7		RRCID -> 224184		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 11196		PERF. 10156 - 10426				
02	560 N	532	-0-		-28		-0-	532	2			N	-0-			47
03	527 N	472	-0-		-55		-0-	458	2	14	9	N	13			60
04	570 N	466	-0-		-104		-0-	462	2	4	9	N	4			64
05	598 N	598	-0-		-0-		-0-	597	2	1	9	N	1			65
06	645 N	645	-0-		-0-		-0-	573	2	72	9	N	65			130
*07	591 N	591	-0-		-0-		-0-	591	2			N	-0-			130
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903														
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 089046		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9914 - 10315				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903															
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		1		RRCID -> 094982		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9896 - 9907							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TEMPLE EASTEX GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 099463		COMPL. DATE 12/30/1995		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9908 - 10065							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 168096		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9903 - 10842							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 168097		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 10963		PERF. 9845 - 10717							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 169386		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9854 - 10698							
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2025																			
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 169389		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9858 - 10686							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903															
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		2		RRCID -> 170854		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9948 - 10624							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2025																			
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 171178		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 11039		PERF.10097 - 10935					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						44
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 171445		COMPL. DATE 09/11/1998		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10119 - 10986					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						69
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						69
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						69
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						69
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						69
HOLCOMB				WELL #:		1		RRCID -> 172393		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11046		PERF. 9969 - 11028					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HOLCOMB				WELL #:		2		RRCID -> 172395		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 11204		PERF. 9984 - 11976					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HOLCOMB				WELL #:		3		RRCID -> 172396		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 11216		PERF. 9905 - 11170					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
HOLCOMB		WELL #:		4	RRCID -> 174553		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9944 - 10780	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2025												

JONES, ALVIE F.		GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID -> 175202		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 10361		PERF. 9825 - 10184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

HUGHINS				WELL #:	1	RRCID -> 175317		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10016 - 10564
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUGHINS				WELL #:	3	RRCID -> 175752		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10332 - 10725
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLCOMB				WELL #:	5	RRCID -> 175851		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10109 - 10410
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUGHINS				WELL #:	2	RRCID -> 176612		COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10122 - 10478
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903										
TEMPLE-INLAND A				WELL #:		1	RRCID ->	177465	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10013	- 10967		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2100 X	143	-0-	-0-	-1957	-0-		143	1			Y	-0-			-0-
03	2108 X	-0-	-0-	-0-	-2108	-0-						Y	-0-			-0-
04	2610 X	1359	-0-	-0-	-1251	-0-		1359	2			Y	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	409	2	Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	1395 X	424	-0-	-0-	-971	-0-		424	2			Y	-0-			-0-

HOLCOMB				WELL #:		6	RRCID ->	179856	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 9926	- 10350		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND B				WELL #:		1	RRCID ->	180063	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10302	- 10554		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND C				WELL #:		1	RRCID ->	181485	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10050	- 10960		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND A				WELL #:		2	RRCID ->	182579	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10030	- 10152		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	424	-0-	-0-	424	424		424	2			Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A				WELL #:		3	RRCID ->	186216	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	10856	PERF.10026	- 10079		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE									
HIBBARD ENERGY, LP 383757									
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	448 N	140	-0-	-308	-0-	140	2	N	152
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	152
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	152
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	152
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	152
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	152
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
KEM ENERGY, INC. 455126									
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488									
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2	N	32
03	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	32
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	32
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	32
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	32
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	32
SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773									
02	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	5
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	5
04	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2	N	5
05	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2	N	5
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	5
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	5
STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896									
02	112 N	60	-0-	-52	-0-	60	2	N	148
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	148
04	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2	N	148
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	148
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	148
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	148
SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778									
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	3
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2	N	3
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	3
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	3
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	3
*07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	96970 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
KEM ENERGY, INC.				//CONT.//	455126												
DEAR				WELL #:	1A	RRCID ->	224108	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL	DEPTH	10990	PERF.10122	-	10756		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-	
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-	
04		11 N	7	-0-	-4	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-	
05		13 N	8	-0-	-5	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-	
06		15 N	9	-0-	-6	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
*07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
DECKER, E.M.				WELL #:	4	RRCID ->	224111	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL	DEPTH	10737	PERF.10054	-	10624		
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	-0-	48	2			N	-0-			3	
03		15 N	8	-0-	-7	-0-	-0-	8	2			N	-0-			3	
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			3	
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			3	
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			3	
07		186 N	146	-0-	-40	-0-	-0-	146	2			N	-0-			3	
FOGERTY				WELL #:	1	RRCID ->	226401	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.10478	-	10847		
02		168 N	58	-0-	-110	-0-	-0-	58	2			N	-0-			7	
03		186 N	99	-0-	-87	-0-	-0-	99	2			N	-0-			7	
04		120 N	62	-0-	-58	-0-	-0-	62	2			N	-0-			7	
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			7	
06		90 N	46	-0-	-44	-0-	-0-	46	2			N	-0-			7	
07		62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-	22	2			N	-0-			7	
STROUSE				WELL #:	2	RRCID ->	227287	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL	DEPTH	10969	PERF.10459	-	10828		
02		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-			17	
03		1767 N	1550	-0-	-217	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			17	
04		1830 N	1148	-0-	-682	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			17	
05		1891 N	1189	-0-	-702	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			17	
06		1500 N	1170	-0-	-330	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			17	
*07		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			17	
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872													
TEMPLE A-1066				WELL #:	1	RRCID ->	228112	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.10587	-	12416		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201													
JONES, ALVIE F. UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	150896	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL	DEPTH	9930	PERF. 9750	-	10577		
02		280 N	228	-0-	-52	-0-	-0-	217	2	11	9	N	10			109	
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			109	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			117	
05		248 N	124	-0-	-124	-0-	-0-	118	2	6	9	N	5			122	
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-			122	
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122	

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	47	1	1747	2	Y	-0-			-0-
03	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-			-0-
04	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	92081	-0-	88981	88981	250	1	91831	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2977	-0-	-23	88958	268	1	2709	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3361	-0-	261	89219	278	1	3083	2	Y	-0-			-0-
HUGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143														
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958														
02	784 N	242	-0-	-542	-0-	242	2			N	-0-			-0-
03	868 N	118	-0-	-750	-0-	118	2			N	-0-			-0-
04	690 N	58	-0-	-632	-0-	58	2			N	-0-			-0-
05	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239														
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	8	1	295	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	308	-0-	-126	-0-	308	2			Y	-0-			-0-
04	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	10725	-0-	7625	7625	29	1	10696	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	297	-0-	-2703	4922	27	1	270	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	325	-0-	-2775	2147	27	1	298	2	Y	-0-			-0-
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10159 - 10743														
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	Y	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
04	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	14609	-0-	11509	11509	40	1	14569	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	434	-0-	-2566	8943	39	1	395	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	442	-0-	-2658	6285	36	1	406	2	Y	-0-			-0-
POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348														
02	588 N	551	-0-	-37	-0-	551	2			N	-0-			-0-
03	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-			-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
07	713 N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-			-0-
LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282														
02	1092 N	989	-0-	-103	-0-	26	1	963	2	Y	-0-			-0-
03	1426 N	1135	-0-	-291	-0-	1135	2			Y	-0-			-0-
04	1320 N	1108	-0-	-212	-0-	1108	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	38787	-0-	35687	35687	106	1	38681	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1162	-0-	-1838	33849	105	1	1057	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1307	-0-	-1793	32056	108	1	1199	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)													CNTY: CHEROKEE	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
HOLCOMB-LITTLE														
WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	448 N	388	-0-	-60	-0-	10	1	378	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	2			Y	-0-			-0-
04	510 N	413	-0-	-97	-0-	413	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	14050	-0-	10950	10950	38	1	14012	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	413	-0-	-2587	8363	37	1	376	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	452	-0-	-2648	5715	37	1	415	2	Y	-0-			-0-
HOLCOMB-LITTLE														
WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOLCOMB-LITTLE														
WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862														
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	5	1	167	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	6563	-0-	3463	3463	18	1	6545	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	189	-0-	-2811	652	17	1	172	2	Y	-0-			-0-
07	860 N	208	-0-	-652	-0-	17	1	191	2	Y	-0-			-0-
LITTLE														
WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756														
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	7	1	276	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-			-0-
04	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	10525	-0-	7425	7425	28	1	10497	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	304	-0-	-2696	4729	27	1	277	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	337	-0-	-2763	1966	28	1	309	2	Y	-0-			-0-
LITTLE														
WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767														
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	32	1	1170	2	Y	-0-			-0-
03	1612 N	1060	-0-	-552	-0-	1060	2			Y	-0-			-0-
04	1740 N	1239	-0-	-501	-0-	1239	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	43555	-0-	40455	40455	119	1	43436	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1343	-0-	-1657	38798	121	1	1222	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1420	-0-	-1680	37118	118	1	1302	2	Y	-0-			-0-
HOLCOMB-LITTLE														
WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881														
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	12326	-0-	9226	9226	33	1	12293	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	352	-0-	-2648	6578	32	1	320	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	386	-0-	-2714	3864	32	1	354	2	Y	-0-			-0-
HOLCOMB														
WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10124 - 10850														
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	9	1	330	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-			-0-
04	450 N	373	-0-	-77	-0-	373	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	12963	-0-	9863	9863	35	1	12928	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	355	-0-	-2645	7218	32	1	323	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	403	-0-	-2697	4521	33	1	370	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC LITTLE										//CONT.//	96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
										//CONT.//	879035									
										WELL #:	6	RRCID -> 167105	COMPL. DATE 01/14/1998	TOTAL	DEPTH 10950	PERF. 9888 - 10626				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		Y	-0-			-0-						
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			-0-						
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-						
05		3100 N	3893	-0-	793	793	11	1	3882	2	Y	-0-		-0-						
06		818 N	25	-0-	-793	-0-	2	1	23	2	Y	-0-		-0-						
07		93 N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	2	Y	-0-		-0-						
LITTLE										WELL #:	7	RRCID -> 167290	COMPL. DATE 01/30/1998	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 9816 - 10798				
02		112 N	85	-0-	-27	-0-	2	1	83	2	Y	-0-		-0-						
03		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		Y	-0-			-0-						
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-						
05		3100 N	4359	-0-	1259	1259	12	1	4347	2	Y	-0-		-0-						
06		1408 N	149	-0-	-1259	-0-	13	1	136	2	Y	-0-		-0-						
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	-0-		-0-						
GARDINER ESTATE										WELL #:	3	RRCID -> 167886	COMPL. DATE 02/26/1998	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 9971 - 10838				
02		252 N	226	-0-	-26	-0-	6	1	220	2	Y	-0-		-0-						
03		279 N	167	-0-	-112	-0-	167	2		Y	-0-			-0-						
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-						
05		3100 N	13992	-0-	10892	10892	38	1	13954	2	Y	-0-		-0-						
06		3000 N	770	-0-	-2230	8662	69	1	701	2	Y	-0-		-0-						
07		3100 N	842	-0-	-2258	6404	69	1	773	2	Y	-0-		-0-						
HOLCOMB-LITTLE										WELL #:	7	RRCID -> 168323	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL	DEPTH 10980	PERF. 9932 - 10756				
02		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	36	1	1342	2	Y	-0-		-0-						
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		Y	-0-			-0-						
04		1410 N	1015	-0-	-395	-0-	1015	2		Y	-0-			-0-						
05		3100 N	36016	-0-	32916	32916	98	1	35918	2	Y	-0-		-0-						
06		3000 N	960	-0-	-2040	30876	86	1	874	2	Y	-0-		-0-						
07		3100 N	1036	-0-	-2064	28812	85	1	951	2	Y	-0-		-0-						
LITTLE										WELL #:	8	RRCID -> 168483	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 9814 - 10787				
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	1	1	47	2	Y	-0-		-0-	163	7				
03		155 N	51	-0-	-104	-0-	51	2		Y	-0-			-0-						
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-			-0-						
05		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	5	1	1775	2	Y	-0-		-0-						
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	Y	-0-		-0-						
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	Y	-0-		-0-						
GARDINER ESTATE										WELL #:	4	RRCID -> 169315	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 9948 - 10870				
02		112 N	33	-0-	-79	-0-	1	1	32	2	Y	-0-		-0-						
03		124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2		Y	-0-			-0-						
04		150 N	61	-0-	-89	-0-	61	2		Y	-0-			-0-						
05		3100 N	3425	-0-	325	325	9	1	3416	2	Y	-0-		-0-						
06		432 N	107	-0-	-325	-0-	10	1	97	2	Y	-0-		-0-						
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-		-0-						
POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID -> 180153	COMPL. DATE 06/24/2000	TOTAL	DEPTH 10860	PERF. 9964 - 10404				
02		532 N	488	-0-	-44	-0-	13	1	475	2	Y	-0-		-0-						
03		682 N	595	-0-	-87	-0-	595	2		Y	-0-			-0-						
04		660 N	536	-0-	-124	-0-	536	2		Y	-0-			-0-						
05		3100 N	18643	-0-	15543	15543	50	1	18593	2	Y	-0-		-0-						
06		3000 N	528	-0-	-2472	13071	47	1	481	2	Y	-0-		-0-						
07		3100 N	579	-0-	-2521	10550	48	1	531	2	Y	-0-		-0-						

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)													CNTY: CHEROKEE	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
HOLCOMB-LITTLE														
WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		140 N	99	-0-	-41	-0-	3	1	96	2	Y	-0-		-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-		-0-
04		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-		-0-
05		3100 N	4078	-0-	978	978	11	1	4067	2	Y	-0-		-0-
06		1112 N	134	-0-	-978	-0-	12	1	122	2	Y	-0-		-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-		-0-
GARDINER ESTATE													WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	1657	-0-	1657	1657	1657	2			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	4861	-0-	4861	6518	4861	2			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	144185	-0-	144185	150703	392	1	143793	2	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	3839	-0-	3839	154542	346	1	3493	2	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	4066	-0-	4066	158608	336	1	3730	2	Y	-0-		-0-
GARDINER ESTATE													WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835	
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	46	1	1694	2	Y	-0-		-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-		-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-		-0-
05	3100	N	69154	-0-	66054	66054	188	1	68966	2	Y	-0-		-0-
06	3000	N	2010	-0-	-990	65064	181	1	1829	2	Y	-0-		-0-
07	3100	N	2215	-0-	-885	64179	183	1	2032	2	Y	-0-		-0-
HOLCOMB													WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10076 - 10728	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HOLCOMB													WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418	
02	1344	N	1287	-0-	-57	-0-	34	1	1253	2	Y	-0-		-0-
03	1829	N	1406	-0-	-423	-0-	1406	2			Y	-0-		-0-
04	1740	N	1283	-0-	-457	-0-	1283	2			Y	-0-		-0-
05	3100	N	53279	-0-	50179	50179	145	1	53134	2	Y	-0-		-0-
06	3000	N	1547	-0-	-1453	48726	140	1	1407	2	Y	-0-		-0-
07	3100	N	1444	-0-	-1656	47070	120	1	1324	2	Y	-0-		-0-
HOLCOMB-LITTLE													WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868	
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	1	1	49	2	Y	-0-		-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-		-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			Y	-0-		-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	776	2	Y	-0-		-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-		-0-
HOLCOMB													WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF. 10152 - 10863	
02	1904	N	1331	-0-	-573	-0-	35	1	1296	2	Y	-0-		-0-
03	2046	N	1859	-0-	-187	-0-	1859	2			Y	-0-		-0-
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-		-0-
05	3100	N	86301	-0-	83201	83201	234	1	86067	2	Y	-0-		-0-
06	3000	N	2736	-0-	-264	82937	246	1	2490	2	Y	-0-		-0-
07	3100	N	3128	-0-	28	82965	258	1	2870	2	Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS)				97752 083	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GREGG						
CRATON OPERATING LLC				186717															
BODENHEIM, G. A.				WELL #:	10	RRCID ->	160754	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL	DEPTH 10750	PERF. 8438	-	9136					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)				97752 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467															
LATHROP, F.K. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	143461	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10428	-	10637					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						85	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						85	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						85	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						85	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						85	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						85	
HARRISON, P.D. "E" G.U.				WELL #:	6	RRCID ->	143850	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL	DEPTH 10790	PERF.10438	-	10657					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
LATHROP, F.K. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	143854	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL	DEPTH 10827	PERF.10506	-	10688					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
HARRISON, P.D. "E" G.U.				WELL #:	7	RRCID ->	144218	COMPL. DATE	01/23/1993	TOTAL	DEPTH 10808	PERF.10530	-	10700					
02	56 N	4	-0-	-52	-0-		4	3			Y	-0-						-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-						-0-	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3			Y	-0-						-0-	
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	3			Y	-0-						-0-	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	3			Y	-0-						-0-	
07	124 N	10	-0-	-114	-0-		10	3			Y	-0-						-0-	
HARRISON, P.D. "E" G.U.				WELL #:	9	RRCID ->	144377	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL	DEPTH 10841	PERF.10576	-	10668					
02	2408 X	1850	-0-	-558	-0-		1850	3			Y	-0-						-0-	
03	2666 X	2048	-0-	-618	-0-		2048	3			Y	-0-						-0-	
04	2370 X	2032	-0-	-338	-0-		2032	3			Y	-0-						-0-	
05	2356 X	2090	-0-	-266	-0-		2090	3			Y	-0-						-0-	
06	2280 X	1889	-0-	-391	-0-		1889	3			Y	-0-						-0-	
07	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-		2490	3			Y	-0-						-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																				
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993										TOTAL	DEPTH 10816	PERF.10525	- 10713							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	224 N	47	-0-	-177	-0-	47	3						Y	-0-					-0-	
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3						Y	-0-					-0-	
04	270 N	59	-0-	-211	-0-	59	3						Y	-0-					-0-	
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3						Y	-0-					-0-	
06	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3						Y	-0-					-0-	
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3						Y	-0-					-0-	

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993										TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10438	- 10620							
02	1232 N	602	-0-	-630	-0-	602	3						Y	-0-					-0-	
03	1426 N	856	-0-	-570	-0-	856	3						Y	-0-					-0-	
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3						Y	-0-					-0-	
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3						Y	-0-					-0-	
06	840 N	358	-0-	-482	-0-	358	3						Y	-0-					-0-	
07	744 N	441	-0-	-303	-0-	441	3						Y	-0-					-0-	

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993										TOTAL	DEPTH 10830	PERF.10442	- 10659							
02	644 N	516	-0-	-128	-0-	516	3						Y	-0-					-0-	
03	1085 N	935	-0-	-150	-0-	935	3						Y	-0-					-0-	
04	1020 N	762	-0-	-258	-0-	762	3						Y	-0-					-0-	
05	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	3						Y	-0-					-0-	
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3						Y	-0-					-0-	
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3						Y	-0-					-0-	

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993										TOTAL	DEPTH 10750	PERF.10539	- 10638							
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3						Y	-0-					-0-	
03	1116 N	857	-0-	-259	-0-	857	3						Y	-0-					-0-	
04	720 N	390	-0-	-330	-0-	390	3						Y	-0-					-0-	
05	1116 N	414	-0-	-702	-0-	414	3						Y	-0-					-0-	
06	840 N	395	-0-	-445	-0-	395	3						Y	-0-					-0-	
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3						Y	-0-					-0-	

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993										TOTAL	DEPTH 10780	PERF.10510	- 10608							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993										TOTAL	DEPTH 12371	PERF.10438	- 10654							
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3						Y	-0-			2 1		-0-	
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3						Y	-0-					-0-	
04	1890 N	1472	-0-	-418	-0-	1472	3						Y	-0-					-0-	
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3						Y	-0-					-0-	
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3						Y	-0-					-0-	
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3						Y	-0-					-0-	

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993										TOTAL	DEPTH 10789	PERF.10444	- 10621							
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3						Y	-0-					-0-	
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3						Y	-0-					-0-	
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3						Y	-0-					-0-	
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3						Y	-0-					-0-	
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3						Y	-0-					-0-	
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3						Y	-0-					-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1456 N	873	-0-	-583	-0-	873	3			Y	-0-			-0-
03	1426 N	1061	-0-	-365	-0-	1061	3			Y	-0-			-0-
04	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	1121	3			Y	-0-			-0-
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-			-0-
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-			-0-
07	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-			-0-
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665														
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			-0-
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-			-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-			-0-
05	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
06	1080 N	186	-0-	-894	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
07	1116 X	302	-0-	-814	-0-	302	3			Y	-0-			-0-
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652														
02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			Y	-0-			-0-
03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			Y	-0-			-0-
04	3420 X	3063	-0-	-357	-0-	3063	3			Y	-0-			-0-
05	3534 X	2903	-0-	-631	-0-	2903	3			Y	-0-			-0-
06	3420 X	2722	-0-	-698	-0-	2722	3			Y	-0-			-0-
07	3472 X	2550	-0-	-922	-0-	2550	3			Y	-0-			-0-
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728														
02	168 N	19	-0-	-149	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640														
02	700 N	207	-0-	-493	-0-	207	3			N	-0-			29
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-			29
04	450 N	309	-0-	-141	-0-	309	3			N	-0-			29
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			29
06	900 N	168	-0-	-732	-0-	168	3			N	-0-			29
07	310 N	109	-0-	-201	-0-	109	3			N	-0-			29
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903														
02	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-			-0-
03	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-			-0-
04	2550 X	2357	-0-	-193	-0-	2357	3			Y	-0-			-0-
05	2635 X	2369	-0-	-266	-0-	2369	3			Y	-0-			-0-
06	2550 X	2227	-0-	-323	-0-	2227	3			Y	-0-			-0-
07	2542 X	2249	-0-	-293	-0-	2249	3			Y	-0-			-0-
STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600														
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			67
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-			67
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			67
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			67
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-			67
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			67

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2025

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1							1
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	-0-	176	3			Y	-0-		1	1				-0-
04	720 N	149	-0-	-571	-0-	-0-	149	3			Y	-0-							-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-							-0-
06	180 N	97	-0-	-83	-0-	-0-	97	3			Y	-0-							-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	776	3	1	9	Y	1							1

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

02	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-							-0-
03	3131 X	1819	-0-	-1312	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-							-0-
04	3030 X	2684	-0-	-346	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-							-0-
05	3131 X	2240	-0-	-891	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-							-0-
06	3000 X	2139	-0-	-861	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-							-0-
07	3100 X	2238	-0-	-862	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-							-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-							-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-							-0-
04	270 N	143	-0-	-127	-0-	-0-	143	3			Y	-0-							-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-	132	3			Y	-0-							-0-
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	-0-	121	3			Y	-0-							-0-
07	155 N	94	-0-	-61	-0-	-0-	94	3			Y	-0-							-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

02	868 N	97	-0-	-771	-0-	-0-	97	3			Y	-0-							-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-							-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	-0-	139	3			Y	-0-							-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	3			Y	-0-							-0-
06	180 N	90	-0-	-90	-0-	-0-	90	3			Y	-0-							-0-
07	155 N	70	-0-	-85	-0-	-0-	70	3			Y	-0-							-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2604 X	2408	-0-	-196	-0-	-0-	2261	3	147	9	Y	134	133	1	123
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	-0-	2881	3	114	9	Y	104	108	1	119
04	2880 X	2326	-0-	-554	-0-	-0-	2217	3	109	9	Y	99	92	1	126
05	2976 X	2281	-0-	-695	-0-	-0-	2171	3	110	9	Y	100			226
06	2910 X	2429	-0-	-481	-0-	-0-	2350	3	79	9	Y	72	142	1	156
07	3007 X	2923	-0-	-84	-0-	-0-	2804	3	119	9	Y	108	148	1	116
MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 10630															
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1139	3	Y	2			6
							2	9							
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	552	3	Y	10			16
							11	9							
04	2100 N	530	-0-	-1570	-0-	-0-	56	1	473	3	Y	1			17
							1	9							
05	1395 N	964	-0-	-431	-0-	-0-	95	1	867	3	Y	2			19
							2	9							
06	600 N	515	-0-	-85	-0-	-0-	33	1	482	3	Y	-0-			19
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	572	3	Y	2	14	1	7
							2	9							
HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690															
02	532 N	140	-0-	-392	-0-	-0-	140	3			N	-0-			23
03	403 N	262	-0-	-141	-0-	-0-	262	3			N	-0-			23
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			23
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			23
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	N	1			24
07	372 N	99	-0-	-273	-0-	-0-	99	3			N	-0-			24
HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606															
02	2240 X	1938	-0-	-302	-0-	-0-	1936	3	2	9	Y	2			12
03	2480 X	1997	-0-	-483	-0-	-0-	1989	3	8	9	Y	7			19
04	2400 X	1673	-0-	-727	-0-	-0-	1670	3	3	9	Y	3	12	1	10
05	2232 X	1909	-0-	-323	-0-	-0-	1906	3	3	9	Y	3			13
06	2160 X	1393	-0-	-767	-0-	-0-	1384	3	9	9	Y	8			21
07	2139 X	1268	-0-	-871	-0-	-0-	1264	3	4	9	Y	4	13	1	12
MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554															
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	1476	3	Y	26			106
							29	9							
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	827	3	Y	46	105	1	47
							51	9							
04	810 N	344	-0-	-466	-0-	-0-	50	1	261	3	Y	30			77
							33	9							
05	837 N	357	-0-	-480	-0-	-0-	54	1	285	3	Y	16			93
							18	9							
06	810 N	104	-0-	-706	-0-	-0-	17	1	86	3	Y	1			94
							1	9							
07	3100 N	3456	-0-	356	356	356	397	1	2996	3	Y	57			151
							63	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)										CAPACITY				CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																	
LEE GAS UNIT "B"																	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG									
BASA RESOURCES, INC. 053974									
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646									
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51
NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738									
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	Y	45
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	45
04	120 N	8	-0-	-112	-0-	8	2	Y	45
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	45
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	45
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	45
WTR OPERATING LLC 101804									
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632									
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	49
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	49
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	49
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	49
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	49
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	49
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406									
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694									
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	23
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1489	2	Y	3
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	Y	3
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	Y	3
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	893	2	Y	5
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	Y	5
MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797									
02	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2603	2	15 9 N	124
03	3100 N	3750	-0-	650	650	3721	2	29 9 N	150
04	2175 N	1525	-0-	-650	-0-	1511	2	14 9 N	163
05	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	1490	2	53 9 N	211
06	1680 X	1446	-0-	-234	-0-	1446	2	N	133
07	1736 X	1575	-0-	-161	-0-	1554	2	21 9 N	152
VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609									
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG									
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406									
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 10678 - 10773									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10651 - 10746									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	977	X	977	-0-	-0-	-0-	964 3	13 9	12
04	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1352 3	69 9	63
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		-0-
06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242 3		-0-
07	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921 3		-0-
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 10892 - 11019									
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209 2	Y	-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	Y	-0-
04	360	N	175	-0-	-185	-0-	175 2	Y	-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	Y	-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192 2	Y	-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	Y	-0-
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 10712 - 10790									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 10898 - 11052									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2023

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2790	2	2	9	N	2							86
03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2790	2	2	9	N	2							88
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1							89
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	N	1							90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2			2	8		90

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7577 - 7583

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						85
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						85
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						85
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						85
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						85
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						85
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						85
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						85
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						85
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						85
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						85
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/09/2024

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						118

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
06	14B2	EXT	2648	-0-	2648	2648	2623	3	25	9	N	23							53
07	14B2	EXT	2653	-0-	2653	5301	2617	3	36	9	N	33							86

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406															
CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			28
04	14B2	EXT	574	-0-	574	574	574	3			N	-0-			28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	574					N	3	3 8		28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	574					N	5	5 8		28
*07	574	X	-0-	-0-	-574	-0-					N	-0-			28

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	3100	N	3551	-0-	451	451	3523	3	28	9	N	25			46
04	3000	N	10810	-0-	7810	8261	10731	3	79	9	N	72			118
05	3100	N	9714	-0-	6614	14875	9645	3	69	9	N	63			181
06	25044	X	10169	-0-	-14875	-0-	10084	3	85	9	N	77			258
07	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9928	3	39	9	N	35	177 1		116

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804															
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114 1		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/30/2025															

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
04	14B2	EXT	3490	-0-	3490	3490	3454	3	36	9	Y	33	1 8		102
05	14B2	EXT	5304	-0-	5304	8794	5304	3			Y	-0-			102
06	14B2	EXT	2069	-0-	2069	10863	2061	3	8	9	Y	7			109
07	14B	DENY	6605	-0-	6605	17468	6596	3	9	9	Y	8			117

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5489	3	33	9	N	30	157	1	110
03	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6747	3	19	9	N	17			127
04	5820 X	4837	-0-	-983	-0-	4817	3	20	9	N	18			145
05	6107 X	5812	-0-	-295	-0-	5770	3	42	9	N	38			183
06	5910 X	5622	-0-	-288	-0-	5591	3	31	9	N	28			211
07	6107 X	5670	-0-	-437	-0-	5623	3	47	9	N	43	142	1	112
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000														
02	4032 X	2368	-0-	-1664	-0-	2318	3	50	9	N	45			380
03	3999 X	1178	-0-	-2821	-0-	1080	3	98	9	N	89	172	1	297
04	3690 X	1299	-0-	-2391	-0-	1271	3	28	9	N	25			322
05	3813 X	2326	-0-	-1487	-0-	2283	3	43	9	N	39	4	8	357
06	3420 X	2465	-0-	-955	-0-	2407	3	58	9	N	53	10	8	400
07	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2616	3	80	9	N	73	167	1	306
WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600														
02	3024 X	2438	-0-	-586	-0-	2438	3			N	-0-			50
03	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6091	3	79	9	N	72			122
04	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-			122
05	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5455	3	37	9	N	34	1	8	155
06	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6151	3	36	9	N	33	155	1	30
07	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5224	3	9	9	N	8		3 8	38
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996														
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550														
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			225
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			225
04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-			225
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			225
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-			225
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443														
02	DLQ G-10	146	-0-	146	2256	146	2			Y	-0-			53
03	DLQ G-10	127	-0-	127	2383	127	2			Y	-0-			53
04	2557 N	174	-0-	-2383	-0-	174	2			Y	-0-			53
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			53
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			53
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461														
02	DLQ G-10	70	-0-	70	1123	70	2			Y	-0-			176
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-			176
04	1178 N	55	-0-	-1123	-0-	55	2			Y	-0-			176
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			176
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			176
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			176

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100										NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG							
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996										RRCID -> 217934				COMPL. DATE 08/15/2005				TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482							
FISHER, MARVEL										WELL #: 6															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
02	DLQ	G-10	399	-0-	-0-	399	6372				399	2		Y	-0-						43				
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6372							Y	-0-						43				
04		6683 X	311	-0-	-0-	-6372	-0-				311	2		Y	-0-						43				
05		558 X	113	-0-	-0-	-445	-0-				113	2		Y	-0-						43				
06		540 X	251	-0-	-0-	-289	-0-				251	2		Y	-0-						43				
07		434 X	NO RPT	-0-	-0-	-434	-0-							Y	NO RPT						43				

FISHER, MARVEL										WELL #: 3				RRCID -> 223572				COMPL. DATE 10/27/2006				TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532			
02	DLQ	G-10	1797	-0-	-0-	1797	60065				1797	2		Y	-0-						127				
03	DLQ	G-10	1974	-0-	-0-	1974	62039				1974	2		Y	-0-						127				
04		3000 N	2341	-0-	-0-	-659	61380				2341	2		Y	-0-						127				
05		3100 N	2279	-0-	-0-	-821	60559				2272	2	7	9	Y	6					133				
06		3000 N	2501	-0-	-0-	-499	60060				2501	2		Y	-0-						133				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60060							Y	NO RPT						133				

COOK EXPLORATION CO. 174337										RRCID -> 175568				COMPL. DATE 10/28/1999				TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634							
MCGREDE										WELL #: 4															
02		3163 X	2860	-0-	-0-	-303	-0-				2857	2	3	9	N	3	173	1			20				
03		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	-0-				2684	2	22	9	N	20					40				
04		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	-0-				3158	2	8	9	N	7					47				
05		2325 X	2212	-0-	-0-	-113	-0-				2181	2	31	9	N	28					75				
06		2250 X	1527	-0-	-0-	-723	-0-				1521	2	6	9	N	5					80				
07		2325 X	NO RPT	-0-	-0-	-2325	-0-							N	NO RPT						80				

CRATON OPERATING LLC 186717										RRCID -> 077062				COMPL. DATE 06/02/1978				TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552							
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT										WELL #: 4															
02		532 N	441	-0-	-0-	-91	-0-				441	2		N	-0-						78				
03		403 N	323	-0-	-0-	-80	-0-				323	2		N	-0-						78				
04		510 N	470	-0-	-0-	-40	-0-				470	2		N	-0-						78				
05		903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-				903	2		N	-0-						78				
*06		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-				1058	2		N	-0-						78				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						78				

BOSWELL										WELL #: 1				RRCID -> 127843				COMPL. DATE 06/17/2013				TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				

STEVENS GAS UNIT										WELL #: 2				RRCID -> 136060				COMPL. DATE 09/25/1990				TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581			
02		784 N	590	-0-	-0-	-194	-0-				590	2		N	-0-						17				
03		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-				1634	2		N	-0-						17				
04		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-				1682	2		N	-0-						17				
05		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-				1641	2	88	9	N	80	79	1			18				
06		1590 N	1545	-0-	-0-	-45	-0-				1521	2	24	9	N	22					40				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						40				

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620															
02	952	N	527	-0-	-425	-0-	527	2		N	-0-				8
*03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-				8
*04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-	8	1		-0-
*05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-				-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608															
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-				80
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-				80
04	2370	N	2163	-0-	-207	-0-	2163	2		N	-0-				80
05	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	2519	2		N	-0-				80
*06	2460	N	2303	-0-	-157	-0-	2303	2		N	-0-				80
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				80
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1652 N	1606	-0-	-46	-0-	1606	2			N	-0-			72
03	1829 N	1795	-0-	-34	-0-	1795	2			N	-0-			72
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-			72
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-			72
*06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			72
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638														
02	112 N	38	-0-	-74	-0-	38	2			N	-0-			82
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			82
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			82
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			82
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-			82
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663														
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			35
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			35
04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-			35
05	3100 N	5050	-0-	1950	1950	5050	2			N	-0-			35
*06	3000 N	5108	-0-	2108	4058	5108	2			N	-0-			35
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4058					N	NO RPT			35
THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626														
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			20
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			20
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			20
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			20
*06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-			52
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			52
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			52
05	1922 N	527	-0-	-1395	-0-	527	2			N	-0-			52
*06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			52
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672														
02	2604 X	950	-0-	-1654	-0-	950	2			N	-0-			28
03	2883 X	642	-0-	-2241	-0-	642	2			N	-0-			28
04	2790 X	2196	-0-	-594	-0-	2196	2			N	-0-			28
05	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-			28
*06	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			28
07	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			28
BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568														
02	784	N	781	-0-	-3	-0-	781	2		N	-0-			222
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			222
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			222
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			222
06	870	N	592	-0-	-278	-0-	592	2		N	-0-			222
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			222
TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698														
02	3192	X	1854	-0-	-1338	-0-	1854	2		N	-0-			92
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2		N	-0-			92
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-			92
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		N	-0-			92
*06	3420	X	2510	-0-	-910	-0-	2510	2		N	-0-			92
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				N	NO RPT			92
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517														
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG				
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998												TOTAL	DEPTH 10825	PERF.10642	- 10736	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999												TOTAL	DEPTH 10922	PERF.10696	- 10768	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000												TOTAL	DEPTH 10743	PERF.10812	- 10876	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003												TOTAL	DEPTH 10660	PERF. 9014	- 10504	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004												TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10636	- 10737	
02	3276 X	2076	-0-	-1200	-0-	2076	2			N	-0-					89
03	3627 X	2505	-0-	-1122	-0-	2505	2			N	-0-					89
04	3510 X	2163	-0-	-1347	-0-	2163	2			N	-0-					89
05	2697 X	2091	-0-	-606	-0-	2091	2			N	-0-					89
*06	2430 X	2112	-0-	-318	-0-	2112	2			N	-0-					89
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					89
STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004												TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10730	- 10836	
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010												TOTAL	DEPTH 10744	PERF.11120	- 13302	
02	6496 X	6482	-0-	-14	-0-	6399	2	83	9	N	75	179	1			33
03	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7418	2	96	9	N	87					120
04	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6772	2	123	9	N	112	177	1			55
05	7192 X	5883	-0-	-1309	-0-	5802	2	81	9	N	74	1	8			128
06	6960 X	4445	-0-	-2515	-0-	4375	2	70	9	N	64	172	1			20
07	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					20

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6440 X	5202	-0-	-1238	-0-	5183	2	19	9	N	17	162	1		27
03	7068 X	4093	-0-	-2975	-0-	4076	2	17	9	N	15				42
04	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7875	2	48	9	N	44				86
05	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7150	2	34	9	N	31	106	1		11
06	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6735	2	33	9	N	30				41
07	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT				41

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598															
02	616 N	603	-0-	-13	-0-	603	2			N	-0-				74
03	651 N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-				74
04	600 N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-				74
05	682 N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-				74
*06	570 N	376	-0-	-194	-0-	376	2			N	-0-				74
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				74

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751															
MACKEY HEIRS WELL #: 1															
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	3	N	-0-				13
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-				13
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	N	-0-	13	1		-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-				-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-				-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	N	-0-				-0-

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684															
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	929	3	12	9	N	11	3	8		190
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1222	3	165	9	N	150	150	1		190
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	846	3	3	9	N	3	3	8		190
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	638	3	4	9	N	4				194
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-				194
07	837 N	586	-0-	-251	-0-	586	3			N	-0-				194

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660															
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	54	1	558	3	N	92	171	1	1 8	94
						101	9								
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	67	1	648	3	N	94	1	8		187
						103	9								
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	59	1	547	3	N	95	148	1		134
						105	9								
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	58	1	610	3	N	92	154	1		72
						101	9								
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	59	1	631	3	N	105	152	1		25
						116	9								
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	56	1	575	3	N	95				120
						105	9								

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG								
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689																		
MACKEY HEIRS WELL #: 7										RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-						N	-0-	117	1			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STONE, E. E. GAS UNIT #1					WELL #: 2	RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992				TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST					WELL #: 2	RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE					WELL #: 1	RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993				TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TUTTLE, A. J.					WELL #: 2	RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992				TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586								
02		588 N	-0-	-0-	-588	-0-						N	-0-					47
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-					47
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47

CASTLEBERRY J. J. ESTATE					WELL #: 2	RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993				TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4340 X	3745	-0-	-595	-0-	637 1	3087 3	21 9	N		19	4 8		182
03	4650 X	2574	-0-	-2076	-0-	532 1	2033 3	9 9	N		8	165 1	2 8	23
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-				N		23	4 8		42
05	3906 X	1693	-0-	-2213	-0-	472 1	1219 3	2 9	N		2	2 8		42
06	4020 X	2124	-0-	-1896	-0-	488 1	1635 3	1 9	N		1	1 8		42
07	4154 X	2773	-0-	-1381	-0-	585 1	2182 3	6 9	N		5			47
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785														
02	224 N	121	-0-	-103	-0-	11 1	110 3		N		-0-	29 1		-0-
03	248 N	131	-0-	-117	-0-	12 1	119 3		N		-0-			-0-
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	13 1	112 3		N		-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11 1	116 3		N		-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12 1	123 3		N		-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	11 1	109 3		N		-0-			-0-
FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760														
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	1 1	11 3		N		-0-	127 1		-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 3		N		-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3		N		-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3		N		-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 3		N		-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 3		N		-0-			-0-
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	594	3	N	2	72 1		-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	67 1	1	643	3	N	-0-			-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	68 1	1	628	3	N	-0-			-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	61 1	1	646	3	N	-0-			-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	62 1	1	663	3	N	-0-			-0-
07	713 N	648	-0-	-65	-0-	58 1	1	590	3	N	-0-			-0-

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835														
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19 1	1	198	3	N	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	22 1	1	214	3	N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	23 1	1	209	3	N	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	20 1	1	215	3	N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21 1	1	221	3	N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	19 1	1	197	3	N	-0-			-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834														
02	97 X	97	-0-	-0-	-0-	9 1	1	88	3	N	-0-			-0-
03	105 X	105	-0-	-0-	-0-	10 1	1	95	3	N	-0-			-0-
04	103 X	103	-0-	-0-	-0-	10 1	1	93	3	N	-0-			-0-
05	105 X	105	-0-	-0-	-0-	9 1	1	96	3	N	-0-			-0-
06	107 X	107	-0-	-0-	-0-	9 1	1	98	3	N	-0-			-0-
07	96 X	96	-0-	-0-	-0-	9 1	1	87	3	N	-0-			-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)										//CONT.//		97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC										//CONT.//		197689							
STINCHCOMB										WELL #:		3		RRCID -> 156847		COMPL. DATE 09/29/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCLENDON-COMBEST										WELL #:		6		RRCID -> 159360		COMPL. DATE 07/13/1996		TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DOBY										WELL #:		2		RRCID -> 168812		COMPL. DATE 05/25/1998		TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DOBY										WELL #:		4		RRCID -> 185621		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCMURREY										WELL #:		7		RRCID -> 188144		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DOBY										WELL #:		3		RRCID -> 188852		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCMURREY										WELL #:		8		RRCID -> 189079		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3200

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC CLEMENS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	97752 100 197689 8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 198379		CAPACITY COMPL. DATE 10/19/2003					CNTY: GREGG TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784						
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
MCMURREY					WELL #:	9H	RRCID -> 282055	COMPL. DATE 07/03/2016					TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060						
02	16128	X	15044	-0-	-1084	-0-	916 100	1 9	14028	3	N	91	177	1		11	8		52
03	17298	X	16330	-0-	-968	-0-	1054 90	1 9	15186	3	N	82	19	8					115
04	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	1100 89	1 9	15533	3	N	81	14	8					182
05	16988	X	14805	-0-	-2183	-0-	1018 57	1 9	13730	3	N	52	154	1		8	8		72
06	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	1273 66	1 9	14979	3	N	60	5	8					127
07	17267	X	15488	-0-	-1779	-0-	1385 59	1 9	14044	3	N	54	2	8					179
STINCHCOMB					WELL #:	5H	RRCID -> 282062	COMPL. DATE 10/29/2016					TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898						
02	10444	X	9949	-0-	-495	-0-	1386 78	1 9	8485	3	N	71							144
03	11563	X	10954	-0-	-609	-0-	1585 86	1 9	9283	3	N	78							222
04	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	1587 97	1 9	9193	3	N	88	186	1					124
05	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	1530 80	1 9	9588	3	N	73	174	1					23
06	10650	X	10474	-0-	-176	-0-	1444 74	1 9	8956	3	N	67							90
07	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	1703 87	1 9	11078	3	N	79							169
DOBY-CLEMENS (ALLOC)					WELL #:	1H	RRCID -> 282487	COMPL. DATE 03/17/2017					TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693						
02	12152	X	10895	-0-	-1257	-0-	663 78	1 9	10154	3	N	71	11	8					170
03	13113	X	11935	-0-	-1178	-0-	767 112	1 9	11056	3	N	102	163	1		12	8		97
04	12690	X	12193	-0-	-497	-0-	802 79	1 9	11312	3	N	72	14	8					155
05	12865	X	11597	-0-	-1268	-0-	794 87	1 9	10716	3	N	79	168	1		13	8		53
06	12060	X	11735	-0-	-325	-0-	863 85	1 9	10787	3	N	77	3	8					127
07	12586	X	11293	-0-	-1293	-0-	882 99	1 9	10312	3	N	90	7	8					210

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	11144 X	10463	-0-	-681	-0-	637	1	9749	3	N	70	6	8	142
03	12338 X	10619	-0-	-1719	-0-	77	9	9847	3	N	80	15	8	207
04	12030 X	11292	-0-	-738	-0-	88	9	10477	3	N	65	160	1	17 8 95
05	12431 X	10757	-0-	-1674	-0-	743	1	9951	3	N	63	13	8	145
06	12030 X	10981	-0-	-1049	-0-	72	9	10112	3	N	58	3	8	200
07	11656 X	10160	-0-	-1496	-0-	737	1	9302	3	N	56	4	8	252
						69	9							
						805	1							
						64	9							
						796	1							
						62	9							
STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973														
02	17562 X	17562	-0-	-0-	-0-	1367	1	15994	3	N	183	168	1	11 8 114
03	19820 X	19820	-0-	-0-	-0-	201	9	18066	3	N	232	178	1	29 8 139
04	19283 X	19283	-0-	-0-	-0-	1499	1	17555	3	N	242	187	1	29 8 165
05	19497 X	19497	-0-	-0-	-0-	255	9	17758	3	N	185	187	1	18 8 145
06	19170 X	18657	-0-	-513	-0-	1462	1	17022	3	N	185	188	1	7 8 135
07	19933 X	19042	-0-	-891	-0-	266	9	17374	3	N	172	187	1	8 8 112
						1535	1							
						204	9							
						1431	1							
						204	9							
						1479	1							
						189	9							
STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176														
02	8988 X	8307	-0-	-681	-0-	649	1	7585	3	N	66	11	8	169
03	10726 X	9657	-0-	-1069	-0-	73	9	8830	3	N	85	160	1	32 8 62
04	10380 X	9173	-0-	-1207	-0-	733	1	8383	3	N	84	21	8	125
05	10726 X	8842	-0-	-1884	-0-	94	9	8068	3	N	70	11	8	184
06	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	698	1	8700	3	N	55	167	1	9 8 63
07	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	92	9	8853	3	N	74	3	8	134
						697	1							
						77	9							
						729	1							
						61	9							
						753	1							
						81	9							
MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556														
02	14868 X	12695	-0-	-2173	-0-	612	1	11909	3	N	158	183	1	16 8 204
03	15903 X	13918	-0-	-1985	-0-	174	9	13002	3	N	183	180	1	18 8 189
04	14940 X	13043	-0-	-1897	-0-	715	1	12187	3	N	151	182	1	19 8 139
05	15438 X	12967	-0-	-2471	-0-	201	9	12214	3	N	123	189	1	8 8 65
06	14040 X	12750	-0-	-1290	-0-	690	1	11733	3	N	119	9	8	175
07	14043 X	13706	-0-	-337	-0-	166	9	12518	3	N	106	184	1	7 8 90
						618	1							
						135	9							
						886	1							
						131	9							
						1071	1							
						117	9							

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3202

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	11816 X	11249	-0-	-567	-0-	683 1 101 9	10465 3	N	92	183 1	114			
03	12307 X	12015	-0-	-292	-0-	773 1 109 9	11133 3	N	99	166 1	47			
04	11910 X	9646	-0-	-2264	-0-	633 1 80 9	8933 3	N	73		120			
05	12307 X	11832	-0-	-475	-0-	809 1 107 9	10916 3	N	97	158 1	58	1	8	
06	12060 X	11933	-0-	-127	-0-	873 1 118 9	10942 3	N	107		165			
07	12462 X	11708	-0-	-754	-0-	916 1 83 9	10709 3	N	75		240			
CLEMENS-CASTLEBERRY WELL #: 1H RRCID -> 292584 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11295 - 16680														
02	29960 X	27460	-0-	-2500	-0-	1335 1 171 9	25954 3	N	155	189 1	153			
03	30266 X	30266	-0-	-0-	-0-	1569 1 152 9	28545 3	N	138	192 1	99			
04	30480 X	24247	-0-	-6233	-0-	1292 1 129 9	22826 3	N	117		216			
05	33180 X	33180	-0-	-0-	-0-	1590 1 166 9	31424 3	N	151	190 1	177			
06	31545 X	31545	-0-	-0-	-0-	1544 1 121 9	29880 3	N	110	186 1	101			
07	33993 X	33993	-0-	-0-	-0-	1681 1 135 9	32177 3	N	123		224			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1	3			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3			
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	1			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1			
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770														
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4 2	7 9	Y	6	2 1	4			
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1 7 9	10 2	Y	6	5 1	4	1	8	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1	-0-			
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)				//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903													
WOOD, BOB GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 147451		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 10808		PERF.10536 - 10630					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
BACLE, A.L. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 147455		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10790 - 10895					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WOOD, BOB GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 150543		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10588 - 10690					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
SPARKS				WELL #: 1		RRCID -> 154267		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 11006		PERF.10662 - 10700					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 175578		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10624 - 10785					
02	1092 N	728	-0-	-364	-0-	-0-	78 1	649 2	Y		1		1 8				-0-
03	1209 N	969	-0-	-240	-0-	-0-	100 1	865 2	Y		4		4 8				-0-
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	820 2	Y		3		3 8				-0-
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	916 2	Y		1		1 8				-0-
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	961 2	Y		1		1 8				-0-
07	930 N	814	-0-	-116	-0-	-0-	61 1	752 2	Y		1		1 8				-0-

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3204

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2800 N	773	-0-	-2027	1180	75 1	630 2	Y	62	56 1	2 8		162	
03	2244 N	1064	-0-	-1180	-0-	68 9	905 2	Y	50	61 1	10 8		141	
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	104 1	919 2	Y	83	80 1	7 8		137	
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	55 9	1033 2	Y	60	54 1	3 8		140	
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	86 1	985 2	Y	54	64 1	3 8		127	
*07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	91 9	1101 2	Y	71	56 1	2 8		140	
						88 1								
						66 9								
						81 1								
						59 9								
						89 1								
						78 9								
TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825														
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	5 1	44 2	Y	5	5 1			5	
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6 9	40 2	Y	3	6 1			2	
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	5 1	39 2	Y	11	7 1			6	
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	3 9	34 2	Y	2	5 1			3	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	44 2	Y	2	3 1			2	
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	2 9	47 2	Y	-0-	1 1			1	
						4 1								
TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786														
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	39 2	Y	11	8 1			9	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12 9	46 2	Y	11	11 1	1 8		8	
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	31 2	Y	15	13 1	1 8		9	
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	12 9	41 2	Y	11	11 1			9	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	Y	10	12 1			7	
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	17 9	27 2	Y	13	11 1			9	
						4 1								
TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832														
02	1512 N	1262	-0-	-250	-0-	134 1	1116 2	Y	11	8 1			9	
03	1736 N	1369	-0-	-367	-0-	12 9	1217 2	Y	11	11 1	1 8		8	
04	1410 N	1121	-0-	-289	-0-	140 1	1012 2	Y	14	13 1	1 8		8	
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	12 9	1333 2	Y	11	10 1			9	
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	94 1	1271 2	Y	10	12 1			7	
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	15 9	1551 2	Y	13	11 1			9	
						113 1								
						12 9								
						105 1								
						11 9								
						126 1								
						14 9								

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	30	1	249	2	Y	-0-		-0-	
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	32	1	273	2	Y	-0-		-0-	
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	24	1	259	2	Y	-0-		-0-	
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	23	1	270	2	Y	-0-		-0-	
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	-0-		-0-	
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	407	2	Y	-0-		-0-	
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744														
02	14B2 EXT	97	-0-	97	169	6	1	54	2	Y	34	15	1	25
						37	9							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	169					Y	33	32	1	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	169					Y	45	41	1	25
05	169 X	-0-	-0-	-169	-0-					Y	33	30	1	27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	36	1	19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	30	1	27
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1	28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801														
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	118	1	987	2	Y	11	7	1	9
						12	9							
03	1302 N	1106	-0-	-196	-0-	113	1	979	2	Y	13	12	1	8
						14	9							
04	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	104	1	1109	2	Y	16	13	1	9
						18	9							
05	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	93	1	1090	2	Y	11	10	1	9
						12	9							
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	90	1	1094	2	Y	11	12	1	7
						12	9							
*07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	112	1	1378	2	Y	13	10	1	9
						14	9							
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490 SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
FAULCONER ENERGY, LLC 263648 KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831														
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1237	2	13	9	N	12			92
03	1364 N	1046	-0-	-318	-0-	1037	2	9	9	N	8			100
04	1290 N	1010	-0-	-280	-0-	997	2	13	9	N	12			112
05	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1317	2	14	9	N	13			125
06	1020 N	734	-0-	-286	-0-	724	2	10	9	N	9	1	8	133
07	1054 N	850	-0-	-204	-0-	841	2	9	9	N	8	1	8	140

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)				//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.// 263648										
MEADOWS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 111252		COMPL. DATE 06/08/1984		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10662 - 10770		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MELTON, L. L.				WELL #: 2		RRCID -> 116539		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 10935		PERF.10689 - 10750		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #: 517 L		RRCID -> 120822		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10200 - 10492		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYES UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 133080		COMPL. DATE 12/17/1989		TOTAL DEPTH 10716		PERF.10364 - 10525		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 136219		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 7490 - 10586		
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 138416		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10550 - 10646		
02	1568	N	670	-0-	-898	-0-	650	2	20	9	Y	18	1 8	109
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1103	2	33	9	Y	30	1 8	138
04	1020	N	741	-0-	-279	-0-	710	2	31	9	Y	28	68 1	98
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	780	2	31	9	Y	28	71 1	55
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	961	2	31	9	Y	28		83
07	3100	N	3325	-0-	225	-0-	3279	2	46	9	Y	42		125
MEADOWS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 139928		COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10715 - 10795		
02	1092	N	898	-0-	-194	-0-	39	1	859	2	Y	-0-		-0-
03	1054	N	919	-0-	-135	-0-	46	1	873	2	Y	-0-		-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	56	1	970	2	Y	-0-		-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	950	2	Y	-0-		-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2	Y	-0-		-0-
07	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	47	1	997	2	Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	65	1	1439	2	Y	-0-			-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	59	1	1131	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	364	-0-	-356	-0-	20	1	344	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	19	-0-	-725	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	27	-0-	-693	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	20	-0-	-352	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788														
02	308 N	252	-0-	-56	-0-	11	1	241	2	Y	-0-			-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079														
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	611	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
05	651 N	556	-0-	-95	-0-	30	1	524	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	Y	1			2
						1	9							
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	957	2	Y	1	1	1	2
						1	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	80 1	1759 2	Y			85	65 1		61
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	94 9	2206 2	Y			46	45 1		62
04	870 N	797	-0-	-73	-0-	115 1	717 2	Y			35	57 1		40
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	51 9	1044 2	Y			43	56 1		27
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	41 1	875 2	Y			58			85
07	837 N	208	-0-	-629	-0-	39 9	150 2	Y			46	67 1		64
						59 1								
						47 9								
						46 1								
						64 9								
						7 1								
						51 9								
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	109 1	2311 2	Y			-0-			-0-
SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852														
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	64 1	1403 2	Y			39	66 1		28
03	1612 N	1372	-0-	-240	-0-	43 9	1285 2	Y			18	21 1		25
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	67 1	1490 2	Y			29	23 1		31
05	1674 N	1537	-0-	-137	-0-	20 9	1416 2	Y			37	45 1		23
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	85 1	1678 2	Y			27			50
07	1674 N	1618	-0-	-56	-0-	32 9	1494 2	Y			48	39 1		59
						80 1								
						41 9								
						89 1								
						30 9								
						71 1								
						53 9								

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG					
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
HAMBY HEIRS GU 1				WELL #:	4	RRCID ->	146465	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10770	- 10842	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	25	-6	-0-		1 1		24 2	Y	-0-			-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	12	-18	-0-		1 1		11 2	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	147460	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL	DEPTH	11132	PERF.10808	- 10920	
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1222	2	6	9	Y	5			42
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1209	2	3	9	Y	3			45
04	1110	N	957	-0-	-153	-0-	954	2	3	9	Y	3			48
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	Y	1	32 1		17
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	2	3	9	Y	3			20
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	2	2	9	Y	2			22
EVANS, M. W.				WELL #:	1	RRCID ->	148762	COMPL. DATE	01/27/1994	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10720	- 10784	
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	9	1	206	2	Y	-0-			-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-			-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	-0-			-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	Y	-0-			-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	195	-0-	-301	-0-	9	1	186	2	Y	-0-			-0-
JONES, ROSA LEE				WELL #:	1	RRCID ->	149643	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL	DEPTH	10975	PERF.10758	- 10810	
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	58	1	1283	2	Y	22	31 1		16
							24	9							
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	67	1	1275	2	Y	12	12 1		16
							13	9							
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	82	1	1429	2	Y	18	15 1		19
							20	9							
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	82	1	1450	2	Y	22	27 1		14
							24	9							
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	70	1	1326	2	Y	16			30
							18	9							
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	72	1	1514	2	Y	30	24 1		36
							33	9							
WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4)				WELL #:	7	RRCID ->	151092	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL	DEPTH	10650	PERF. 7469	- 10528	
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-			-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROWN, CLEVE				WELL #:	1-T	RRCID ->	151907	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL	DEPTH	11017	PERF.10748	- 10810	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2		N	-0-				-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-				-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2		N	-0-				-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-			-0-
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 10964 - 11066														
02	3416 X	2438	-0-	-978	-0-	2418	2	20	9	Y	18			183
03	3782 X	3323	-0-	-459	-0-	3283	2	40	9	Y	36			219
04	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3670	2	35	9	Y	32	109	1	142
05	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3674	2	44	9	Y	40	103	1	79
06	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3664	2	46	9	Y	42			121
07	3844 X	3095	-0-	-749	-0-	3027	2	68	9	Y	62	1	8	182
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 10853 - 11035														
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1698	2	29	9	Y	26			176
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1779	2	19	9	Y	17			193
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1696	2	22	9	Y	20			213
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1415	2	13	9	Y	12	144	1	81
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1268	2	17	9	Y	15			96
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1145	2	15	9	Y	14			110
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 10961 - 11073														
02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2893	2	2	9	Y	2			35
03	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7097	2	2	9	Y	2			37
04	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5637	2	7	9	Y	6			43
05	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6553	2	15	9	Y	14			57
06	4830 X	3998	-0-	-832	-0-	3994	2	4	9	Y	4			61
07	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			Y	-0-			61
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380														
02	1316 N	329	-0-	-987	-0-	66	1	263	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	227	-0-	-982	-0-	45	1	182	2	N	-0-			-0-
04	240 N	154	-0-	-86	-0-	31	1	123	2	N	-0-			-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	202	1	765	2	N	-0-			-0-
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	261	1	1081	2	N	-0-			-0-
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	270	1	1237	2	N	-0-			-0-
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481														
02	924 N	834	-0-	-90	-0-	167	1	667	2	N	-0-			-0-
03	992 N	932	-0-	-60	-0-	184	1	748	2	N	-0-			-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	198	1	797	2	N	-0-			-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	230	1	871	2	N	-0-			-0-
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	210	1	869	2	N	-0-			-0-
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	205	1	939	2	N	-0-			-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498														
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	95	1	379	2	N	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	105	1	427	2	N	-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	92	1	371	2	N	-0-			-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	112	1	425	2	N	-0-			-0-
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	99	1	410	2	N	-0-			-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	127	1	583	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486														
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	-0-	601	1	2396	2	N	-0-	-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	-0-	628	1	2549	2	N	-0-	-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	-0-	610	1	2453	2	N	-0-	-0-
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	-0-	690	1	2619	2	N	-0-	-0-
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	-0-	707	1	2927	2	N	-0-	-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	-0-	566	1	2592	2	N	-0-	-0-
WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616														
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	403	N	238	-0-	-165	-0-	-0-	47	1	191	2	N	-0-	-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	273	2	N	-0-	-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	528	2	N	-0-	-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	586	2	N	-0-	-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460														
02	1792	X	947	-0-	-845	-0-	-0-	190	1	757	2	N	-0-	-0-
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	-0-	229	1	929	2	N	-0-	-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	1003	2	N	-0-	-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	1037	2	N	-0-	-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	1116	2	N	-0-	-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	1332	2	N	-0-	-0-
WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528														
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	2991	2	N	-0-	-0-
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	-0-	859	1	3486	2	N	-0-	-0-
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	-0-	892	1	3591	2	N	-0-	-0-
05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	1	4281	2	N	-0-	-0-
06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	1	4479	2	N	-0-	-0-
07	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	-0-	921	1	4213	2	N	-0-	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442														
02	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	-0-	245	1	978	2	N	-0-	-0-
03	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	-0-	270	1	1095	2	N	-0-	-0-
04	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	-0-	247	1	995	2	N	-0-	-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	1102	2	N	-0-	-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	1119	2	N	-0-	-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	1214	2	N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489														
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	929	2	N	-0-	-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	940	2	N	-0-	-0-
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	-0-	212	1	851	2	N	-0-	-0-
05	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	-0-	254	1	962	2	N	-0-	-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	1150	2	N	-0-	-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	1498	2	N	-0-	-0-
WSGU7 (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540														
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	-0-	47	1	183	2	N	-0-	-0-
03	930	N	165	-0-	-765	-0-	-0-	33	1	132	2	N	-0-	-0-
04	480	N	134	-0-	-346	-0-	-0-	27	1	107	2	N	-0-	-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	358	2	N	-0-	-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	232	2	N	-0-	-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	811	2	N	-0-	-0-
WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552														
02	2184	N	2055	-0-	-129	-0-	-0-	412	1	1643	2	N	-0-	-0-
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	-0-	548	1	2190	2	N	-0-	-0-
04	2280	N	1993	-0-	-287	-0-	-0-	403	1	1590	2	N	-0-	-0-
05	2263	N	1709	-0-	-554	-0-	-0-	359	1	1350	2	N	-0-	-0-
06	2640	N	1761	-0-	-879	-0-	-0-	344	1	1417	2	N	-0-	-0-
07	2046	N	1820	-0-	-226	-0-	-0-	327	1	1493	2	N	-0-	-0-
WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540														
02	4032	X	2904	-0-	-1128	-0-	-0-	582	1	2322	2	N	-0-	-0-
03	3689	X	3309	-0-	-380	-0-	-0-	654	1	2655	2	N	-0-	-0-
04	3570	X	3131	-0-	-439	-0-	-0-	623	1	2508	2	N	-0-	-0-
05	3689	X	3483	-0-	-206	-0-	-0-	727	1	2756	2	N	-0-	-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	-0-	695	1	2879	2	N	-0-	-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	-0-	664	1	3031	2	N	-0-	-0-
WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533														
02	2660	X	2203	-0-	-457	-0-	-0-	442	1	1761	2	N	-0-	-0-
03	2945	X	2322	-0-	-623	-0-	-0-	459	1	1863	2	N	-0-	-0-
04	2820	X	2528	-0-	-292	-0-	-0-	503	1	2025	2	N	-0-	-0-
05	2635	X	1204	-0-	-1431	-0-	-0-	251	1	953	2	N	-0-	-0-
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	-0-	539	1	2231	2	N	-0-	-0-
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	2139	2	N	-0-	-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502														
02	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	401	1	1600	2	N	-0-	-0-
03	2046	X	568	-0-	-1478	-0-	-0-	112	1	456	2	N	-0-	-0-
04	2100	X	1599	-0-	-501	-0-	-0-	318	1	1281	2	N	-0-	-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	-0-	662	1	2510	2	N	-0-	-0-
06	2130	X	1974	-0-	-156	-0-	-0-	384	1	1590	2	N	-0-	-0-
07	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	484	1	2216	2	N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-			155
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-			155
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-			155
05	1395 N	757	-0-	-638	-0-	757	2			Y	-0-			155
06	1110 N	971	-0-	-139	-0-	971	2			Y	-0-			155
07	1085 N	895	-0-	-190	-0-	895	2			Y	-0-			155

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701														
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	272	1	1083	2	N	-0-			-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	284	1	1151	2	N	-0-			-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	238	1	958	2	N	-0-			-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	313	1	1189	2	N	-0-			-0-
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	284	1	1168	2	N	-0-			-0-
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	303	1	1385	2	N	-0-			-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544														
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	353	1	1408	2	N	-0-			-0-
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	360	1	1461	2	N	-0-			-0-
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	334	1	1345	2	N	-0-			-0-
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	388	1	1473	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	339	1	1401	2	N	-0-			-0-
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	392	1	1794	2	N	-0-			-0-

WSGCU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532														
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	171	1	649	2	N	-0-			-0-
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	324	1	1343	2	N	-0-			-0-
07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	390	1	1784	2	N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685														
02	280 N	76	-0-	-204	-0-	15	1	61	2	N	-0-			-0-
03	248 N	30	-0-	-218	-0-	6	1	24	2	N	-0-			-0-
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	273	1	1097	2	N	-0-			-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	118	1	448	2	N	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	41	1	171	2	N	-0-			-0-
07	496 N	172	-0-	-324	-0-	31	1	141	2	N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481														
02	2128 N	1255	-0-	-873	-0-	256	1	999	2	N	-0-			-0-
03	2201 N	1533	-0-	-668	-0-	307	1	1226	2	N	-0-			-0-
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	304	1	1198	2	N	-0-			-0-
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	388	1	1459	2	N	-0-			-0-
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	376	1	1550	2	N	-0-			-0-
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	357	1	1631	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1708 X	1119	-0-	-589	-0-	224 1	895 2	N	-0-			-0-
03	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	229 1	929 2	N	-0-			-0-
04	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	250 1	1007 2	N	-0-			-0-
05	1271 X	696	-0-	-575	-0-	145 1	551 2	N	-0-			-0-
06	1230 X	1166	-0-	-64	-0-	227 1	939 2	N	-0-			-0-
07	1302 X	565	-0-	-737	-0-	101 1	464 2	N	-0-			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478												
02	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	397 1	1584 2	N	-0-			-0-
03	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	402 1	1632 2	N	-0-			-0-
04	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	343 1	1379 2	N	-0-			-0-
05	2201 X	2043	-0-	-158	-0-	426 1	1617 2	N	-0-			-0-
06	2130 X	1975	-0-	-155	-0-	384 1	1591 2	N	-0-			-0-
07	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	468 1	2143 2	N	-0-			-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573												
02	896 N	827	-0-	-69	-0-	166 1	661 2	N	-0-			-0-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	178 1	721 2	N	-0-			-0-
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	184 1	742 2	N	-0-			-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	213 1	808 2	N	-0-			-0-
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	209 1	865 2	N	-0-			-0-
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	202 1	926 2	N	-0-			-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468												
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	159 1	635 2	N	-0-			-0-
03	868 N	857	-0-	-11	-0-	169 1	688 2	N	-0-			-0-
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	168 1	675 2	N	-0-			-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	223 1	846 2	N	-0-			-0-
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	218 1	902 2	N	-0-			-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	194 1	886 2	N	-0-			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469												
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	154 1	615 2	N	-0-			-0-
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	257 1	1026 2	N	-0-			-0-
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	293 1	1156 2	N	-0-			-0-
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	347 1	1306 2	N	-0-			-0-
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	368 1	1517 2	N	-0-			-0-
07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	362 1	1653 2	N	-0-			-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555												
02	3108 X	2778	-0-	-330	-0-	557 1	2221 2	N	-0-			-0-
03	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	775 1	3093 2	N	-0-			-0-
04	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	626 1	2470 2	N	-0-			-0-
05	3069 X	2928	-0-	-141	-0-	615 1	2313 2	N	-0-			-0-
06	3330 X	3097	-0-	-233	-0-	605 1	2492 2	N	-0-			-0-
07	3441 X	3108	-0-	-333	-0-	558 1	2550 2	N	-0-			-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG											
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648											
WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2968 X	2440	-0-	-528	-0-	489 1	1951 2	N	-0-		-0-
03	3286 X	2972	-0-	-314	-0-	588 1	2384 2	N	-0-		-0-
04	3180 X	2722	-0-	-458	-0-	542 1	2180 2	N	-0-		-0-
05	3224 X	3178	-0-	-46	-0-	663 1	2515 2	N	-0-		-0-
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	643 1	2663 2	N	-0-		-0-
07	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	578 1	2645 2	N	-0-		-0-
WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552											
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	271 1	1081 2	N	-0-		-0-
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	330 1	1337 2	N	-0-		-0-
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	440 1	1772 2	N	-0-		-0-
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	368 1	1395 2	N	-0-		-0-
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	317 1	1311 2	N	-0-		-0-
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	266 1	1216 2	N	-0-		-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461											
02	1820 X	1591	-0-	-229	-0-	319 1	1272 2	N	-0-		-0-
03	2015 X	1445	-0-	-570	-0-	286 1	1159 2	N	-0-		-0-
04	1950 X	1102	-0-	-848	-0-	219 1	883 2	N	-0-		-0-
05	1767 N	1458	-0-	-309	-0-	304 1	1154 2	N	-0-		-0-
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	330 1	1365 2	N	-0-		-0-
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	330 1	1510 2	N	-0-		-0-
PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532											
02	700 X	497	-0-	-203	-0-	100 1	397 2	N	-0-		-0-
03	775 X	677	-0-	-98	-0-	134 1	543 2	N	-0-		-0-
04	750 X	462	-0-	-288	-0-	92 1	370 2	N	-0-		-0-
05	589 X	392	-0-	-197	-0-	82 1	310 2	N	-0-		-0-
06	660 X	373	-0-	-287	-0-	73 1	300 2	N	-0-		-0-
07	682 X	97	-0-	-585	-0-	17 1	80 2	N	-0-		-0-
WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761											
02	2800 X	1596	-0-	-1204	-0-	325 1	1271 2	N	-0-		-0-
03	3100 X	1945	-0-	-1155	-0-	389 1	1556 2	N	-0-		-0-
04	3000 X	2688	-0-	-312	-0-	543 1	2145 2	N	-0-		-0-
05	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	488 1	1839 2	N	-0-		-0-
06	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	487 1	2006 2	N	-0-		-0-
07	2790 X	2396	-0-	-394	-0-	430 1	1966 2	N	-0-		-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551											
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	363 1	1448 2	N	-0-		-0-
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	408 1	1655 2	N	-0-		-0-
04	1800 N	1348	-0-	-452	-0-	268 1	1080 2	N	-0-		-0-
05	1860 N	1623	-0-	-237	-0-	339 1	1284 2	N	-0-		-0-
06	1800 N	951	-0-	-849	-0-	185 1	766 2	N	-0-		-0-
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	348 1	1592 2	N	-0-		-0-
WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498											
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	206 1	821 2	N	-0-		-0-
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	270 1	1096 2	N	-0-		-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	276 1	1111 2	N	-0-		-0-
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	500 1	1896 2	N	-0-		-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	284 1	1177 2	N	-0-		-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	222 1	1014 2	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10776 - 10810												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467												
02	616 N	479	-0-	-137	-0-	96	1	383	2	N	-0-	-0-
03	713 N	319	-0-	-394	-0-	63	1	256	2	N	-0-	-0-
04	480 N	167	-0-	-313	-0-	34	1	133	2	N	-0-	-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	133	1	503	2	N	-0-	-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	96	1	395	2	N	-0-	-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	108	1	493	2	N	-0-	-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489												
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	509	1	2030	2	N	-0-	-0-
03	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	561	1	2276	2	N	-0-	-0-
04	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	462	1	1859	2	N	-0-	-0-
05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	582	1	2207	2	N	-0-	-0-
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	586	1	2426	2	N	-0-	-0-
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	390	1	1785	2	N	-0-	-0-
WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441												
02	1596 N	221	-0-	-1375	-0-	45	1	176	2	N	-0-	-0-
03	1302 N	100	-0-	-1202	-0-	20	1	80	2	N	-0-	-0-
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	257	1	1013	2	N	-0-	-0-
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	358	1	1349	2	N	-0-	-0-
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	176	1	725	2	N	-0-	-0-
07	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	518	1	2369	2	N	-0-	-0-
WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619												
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	-0-	-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	N	-0-	-0-
04	120 N	20	-0-	-100	-0-	4	1	16	2	N	-0-	-0-
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	9	1	34	2	N	-0-	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	N	-0-	-0-
WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456												
02	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	1064	1	4242	2	N	-0-	-0-
03	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	1141	1	4630	2	N	-0-	-0-
04	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	1145	1	4609	2	N	-0-	-0-
05	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	1314	1	4983	2	N	-0-	-0-
06	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	1089	1	4509	2	N	-0-	-0-
07	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	985	1	4509	2	N	-0-	-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528												
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	359	1	1433	2	N	-0-	-0-
03	1953 N	1374	-0-	-579	-0-	272	1	1102	2	N	-0-	-0-
04	1770 N	1129	-0-	-641	-0-	225	1	904	2	N	-0-	-0-
05	1984 N	1559	-0-	-425	-0-	325	1	1234	2	N	-0-	-0-
06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	393	1	1627	2	N	-0-	-0-
07	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	478	1	2181	2	N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3332 X	3164	-0-	-168	-0-	634 1	2530 2	N	-0-			-0-
03	3689 X	3088	-0-	-601	-0-	611 1	2477 2	N	-0-			-0-
04	3360 X	3141	-0-	-219	-0-	625 1	2516 2	N	-0-			-0-
05	3503 X	1894	-0-	-1609	-0-	395 1	1499 2	N	-0-			-0-
06	3390 X	1160	-0-	-2230	-0-	226 1	934 2	N	-0-			-0-
07	3503 X	764	-0-	-2739	-0-	137 1	627 2	N	-0-			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556												
02	1344 N	1084	-0-	-260	-0-	217 1	867 2	N	-0-			-0-
03	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	218 1	884 2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1026	-0-	-264	-0-	204 1	822 2	N	-0-			-0-
05	1209 N	912	-0-	-297	-0-	190 1	722 2	N	-0-			-0-
06	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	202 1	838 2	N	-0-			-0-
07	1054 N	724	-0-	-330	-0-	130 1	594 2	N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657												
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	271 1	1080 2	N	-0-			-0-
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	279 1	1130 2	N	-0-			-0-
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	265 1	1066 2	N	-0-			-0-
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	307 1	1163 2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	240 1	992 2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	228 1	1046 2	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473												
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9 1	38 2	N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 2	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498												
02	2856 X	2669	-0-	-187	-0-	535 1	2134 2	N	-0-			-0-
03	3162 X	2768	-0-	-394	-0-	547 1	2221 2	N	-0-			-0-
04	3060 X	2830	-0-	-230	-0-	563 1	2267 2	N	-0-			-0-
05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	690 1	2619 2	N	-0-			-0-
06	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	712 1	2948 2	N	-0-			-0-
07	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	705 1	3226 2	N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498												
02	980 N	259	-0-	-721	-0-	52 1	207 2	N	-0-			-0-
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	139 1	559 2	N	-0-			-0-
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	46 1	175 2	N	-0-			-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	110 1	456 2	N	-0-			-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486												
02	1624 N	268	-0-	-1356	-0-	54 1	214 2	N	-0-			-0-
03	1240 N	593	-0-	-647	-0-	117 1	476 2	N	-0-			-0-
04	510 N	373	-0-	-137	-0-	74 1	299 2	N	-0-			-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	62 1	237 2	N	-0-			-0-
06	570 N	151	-0-	-419	-0-	29 1	122 2	N	-0-			-0-
07	372 N	15	-0-	-357	-0-	3 1	12 2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	1624 X	1339	-0-	-285	-0-	268	1	1071	2	N	-0-		-0-
03	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	599	1	2432	2	N	-0-		-0-
04	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	380	1	1529	2	N	-0-		-0-
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	499	1	1895	2	N	-0-		-0-
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	448	1	1856	2	N	-0-		-0-
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	405	1	1853	2	N	-0-		-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500													
02	2352 X	2229	-0-	-123	-0-	447	1	1782	2	N	-0-		-0-
03	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	525	1	2132	2	N	-0-		-0-
04	2520 X	1983	-0-	-537	-0-	395	1	1588	2	N	-0-		-0-
05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	533	1	2021	2	N	-0-		-0-
06	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	553	1	2287	2	N	-0-		-0-
07	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	500	1	2286	2	N	-0-		-0-
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455													
02	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	1198	1	4779	2	N	-0-		-0-
03	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	783	1	3176	2	N	-0-		-0-
04	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	731	1	2943	2	N	-0-		-0-
05	3751 X	2151	-0-	-1600	-0-	449	1	1702	2	N	-0-		-0-
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-		-0-
07	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	1244	1	5695	2	N	-0-		-0-
HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 10727 - 10788													
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	Y	159	171 1	114
						175	9						
03	961 N	490	-0-	-471	-0-	22	1	424	2	Y	40	84 1	70
						44	9						
04	990 N	187	-0-	-803	-0-	9	1	163	2	Y	14	64 1	20
						15	9						
05	961 N	97	-0-	-864	-0-	4	1	72	2	Y	19	27 1	12
						21	9						
06	480 N	107	-0-	-373	-0-	5	1	88	2	Y	13		25
						14	9						
07	186 N	84	-0-	-102	-0-	2	1	52	2	Y	27	20 1	32
						30	9						
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492													
02	1848 N	839	-0-	-1009	-0-	168	1	671	2	N	-0-		-0-
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	471	1	1911	2	N	-0-		-0-
04	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	558	1	2245	2	N	-0-		-0-
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	285	1	1083	2	N	-0-		-0-
06	1980 N	1682	-0-	-298	-0-	327	1	1355	2	N	-0-		-0-
07	2046 N	1443	-0-	-603	-0-	259	1	1184	2	N	-0-		-0-
PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512													
02	1036 X	489	-0-	-547	-0-	98	1	391	2	N	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	148	1	595	2	N	-0-		-0-
05	527 N	4	-0-	-523	-0-	1	1	3	2	N	-0-		-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	50	1	208	2	N	-0-		-0-
07	775 N	168	-0-	-607	-0-	30	1	138	2	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1120 N	358	-0-	-762	-0-	72 1	286 2	N	-0-			-0-
03	1519 N	1357	-0-	-162	-0-	268 1	1089 2	N	-0-			-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	161 1	649 2	N	-0-			-0-
05	403 N	168	-0-	-235	-0-	35 1	133 2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1058	-0-	-262	-0-	206 1	852 2	N	-0-			-0-
07	837 N	294	-0-	-543	-0-	53 1	241 2	N	-0-			-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455												
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	97 1	389 2	N	-0-			-0-
03	341 N	262	-0-	-79	-0-	52 1	210 2	N	-0-			-0-
04	540 N	499	-0-	-41	-0-	99 1	400 2	N	-0-			-0-
05	527 N	454	-0-	-73	-0-	95 1	359 2	N	-0-			-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	202 1	835 2	N	-0-			-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	116 1	531 2	N	-0-			-0-
PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642												
02	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	1294 1	5162 2	N	-0-			-0-
03	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	1403 1	5690 2	N	-0-			-0-
04	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	1473 1	5927 2	N	-0-			-0-
05	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	908 1	3444 2	N	-0-			-0-
06	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	899 1	3721 2	N	-0-			-0-
07	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	894 1	4086 2	N	-0-			-0-
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699												
02	2268 N	1837	-0-	-431	-0-	368 1	1469 2	N	-0-			-0-
03	2449 N	2048	-0-	-401	-0-	405 1	1643 2	N	-0-			-0-
04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	495 1	1991 2	N	-0-			-0-
05	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	563 1	2137 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3251	-0-	251	251	633 1	2618 2	N	-0-			-0-
07	2990 N	2739	-0-	-251	-0-	491 1	2248 2	N	-0-			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527												
02	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	549 1	2190 2	N	-0-			-0-
03	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	565 1	2294 2	N	-0-			-0-
04	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	571 1	2296 2	N	-0-			-0-
05	1767 X	1413	-0-	-354	-0-	295 1	1118 2	N	-0-			-0-
06	1710 X	1218	-0-	-492	-0-	237 1	981 2	N	-0-			-0-
07	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	337 1	1541 2	N	-0-			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599												
02	2184 X	2061	-0-	-123	-0-	413 1	1648 2	N	-0-			-0-
03	2418 X	2113	-0-	-305	-0-	418 1	1695 2	N	-0-			-0-
04	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	465 1	1872 2	N	-0-			-0-
05	2294 X	1971	-0-	-323	-0-	411 1	1560 2	N	-0-			-0-
06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	447 1	1850 2	N	-0-			-0-
07	2418 N	2259	-0-	-159	-0-	405 1	1854 2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
02	2436 N	2369	-0-	-67	-0-	475	1	1894	2	N	-0-	-0-
03	2697 N	2487	-0-	-210	-0-	492	1	1995	2	N	-0-	-0-
04	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	521	1	2095	2	N	-0-	-0-
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	592	1	2247	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	3080	-0-	80	80	599	1	2481	2	N	-0-	-0-
07	3005 N	2925	-0-	-80	-0-	525	1	2400	2	N	-0-	-0-
SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577												
02	2800 X	2553	-0-	-247	-0-	520	1	2033	2	N	-0-	-0-
03	3100 X	2728	-0-	-372	-0-	546	1	2182	2	N	-0-	-0-
04	3000 X	2561	-0-	-439	-0-	518	1	2043	2	N	-0-	-0-
05	2914 X	2436	-0-	-478	-0-	511	1	1925	2	N	-0-	-0-
06	2820 X	2558	-0-	-262	-0-	499	1	2059	2	N	-0-	-0-
07	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	606	1	2769	2	N	-0-	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530												
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-	-0-
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-
04	900 X	170	-0-	-730	-0-	34	1	136	2	N	-0-	-0-
05	558 X	82	-0-	-476	-0-	17	1	65	2	N	-0-	-0-
06	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	198	1	819	2	N	-0-	-0-
07	186 X	169	-0-	-17	-0-	30	1	139	2	N	-0-	-0-
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550												
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	210	1	836	2	N	-0-	-0-
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	188	1	762	2	N	-0-	-0-
04	600 N	481	-0-	-119	-0-	96	1	385	2	N	-0-	-0-
05	620 N	231	-0-	-389	-0-	48	1	183	2	N	-0-	-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-
PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630												
02	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	496	1	1979	2	N	-0-	-0-
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	491	1	1991	2	N	-0-	-0-
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	437	1	1757	2	N	-0-	-0-
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	552	1	2096	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	3075	-0-	75	75	598	1	2477	2	N	-0-	-0-
07	2739 N	2664	-0-	-75	-0-	478	1	2186	2	N	-0-	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596												
02	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	984	1	3923	2	N	-0-	-0-
03	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	995	1	4037	2	N	-0-	-0-
04	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	970	1	3905	2	N	-0-	-0-
05	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	1312	1	4976	2	N	-0-	-0-
06	4800 X	4673	-0-	-127	-0-	909	1	3764	2	N	-0-	-0-
07	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	942	1	4312	2	N	-0-	-0-
EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 10776 - 10820												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	1196	1	4770	2	N	-0-			-0-
03	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	1514	1	6141	2	N	-0-			-0-
04	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	1351	1	5436	2	N	-0-			-0-
05	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	1125	1	4267	2	N	-0-			-0-
06	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	1119	1	4632	2	N	-0-			-0-
07	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	1084	1	4959	2	N	-0-			-0-
HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704														
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	105	1	410	2	N	-0-			-0-
03	682 N	368	-0-	-314	-0-	74	1	294	2	N	-0-			-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	132	1	520	2	N	-0-			-0-
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	180	1	680	2	N	-0-			-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	215	1	885	2	N	-0-			-0-
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	223	1	1020	2	N	-0-			-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496														
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	714	1	2848	2	N	-0-			-0-
03	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	824	1	3344	2	N	-0-			-0-
04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	792	1	3188	2	N	-0-			-0-
05	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	863	1	3273	2	N	-0-			-0-
06	3510 X	2993	-0-	-517	-0-	582	1	2411	2	N	-0-			-0-
07	3627 X	3411	-0-	-216	-0-	613	1	2798	2	N	-0-			-0-
WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573														
02	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	827	1	3301	2	N	-0-			-0-
03	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	993	1	4027	2	N	-0-			-0-
04	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	984	1	3961	2	N	-0-			-0-
05	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	920	1	3490	2	N	-0-			-0-
06	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	1072	1	4436	2	N	-0-			-0-
07	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	847	1	3878	2	N	-0-			-0-
HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704														
02	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	454	1	1774	2	N	-0-			-0-
03	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	514	1	2051	2	N	-0-			-0-
04	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	529	1	2088	2	N	-0-			-0-
05	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	647	1	2438	2	N	-0-			-0-
06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	702	1	2891	2	N	-0-			-0-
07	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	666	1	3043	2	N	-0-			-0-
HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871														
02	1344 N	1262	-0-	-82	-0-	253	1	1009	2	N	-0-			-0-
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	290	1	1175	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1166	-0-	-214	-0-	236	1	930	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	316	-0-	-1079	-0-	66	1	250	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	380	-0-	-1030	-0-	74	1	306	2	N	-0-			-0-
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	333	1	1525	2	N	-0-			-0-
HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778														
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			-0-
03	589 N	519	-0-	-70	-0-	103	1	416	2	N	-0-			-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	177	1	710	2	N	-0-			-0-
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	277	1	1049	2	N	-0-			-0-
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	243	1	1007	2	N	-0-			-0-
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	214	1	981	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	5353 X	5353 -0-	-0-	-0-	-0-	1073 1	4280 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6133 X	6133 -0-	-0-	-0-	-0-	1213 1	4920 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5494 X	5494 -0-	-0-	-0-	-0-	1094 1	4400 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4445 X	4445 -0-	-0-	-0-	-0-	927 1	3518 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4548 X	4548 -0-	-0-	-0-	-0-	885 1	3663 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4137 X	4137 -0-	-0-	-0-	-0-	742 1	3395 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850												
02	1023 N	1023 -0-	-0-	-0-	-0-	43 1	957 2	Y	21	15	1	15
						23 9						
03	697 N	697 -0-	-0-	-0-	-0-	34 1	652 2	Y	10	11	1	14
						11 9						
04	1264 N	1264 -0-	-0-	-0-	-0-	68 1	1182 2	Y	13	13	1	14
						14 9						
05	1101 N	1101 -0-	-0-	-0-	-0-	57 1	1021 2	Y	21	22	1	13
						23 9						
06	1136 N	1136 -0-	-0-	-0-	-0-	56 1	1063 2	Y	15			28
						17 9						
07	1302 N	1071 -0-	-231	-0-	-0-	47 1	992 2	Y	29	22	1	35
						32 9						
FORTUNE RESOURCES LLC 278755 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735												
TUTTLE, A. J. WELL #: 5												
02	1063 N	1063 -0-	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			186
03	1220 N	1220 -0-	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-			186
04	1058 N	1058 -0-	-0-	-0-	-0-	1004 2	54 9	N	49			235
05	1013 N	1013 -0-	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-			235
06	952 N	952 -0-	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			235
07	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			235
TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058												
02	3136 X	2479 -0-	-657	-0-	-0-	2479 2		N	-0-			115
03	3472 X	2910 -0-	-562	-0-	-0-	2846 2	64 9	N	58	130	1	37
04	2790 X	2344 -0-	-446	-0-	-0-	2344 2		N	-0-			37
05	3038 X	2617 -0-	-421	-0-	-0-	2363 2	254 9	N	231	142	1	126
06	2940 X	2222 -0-	-718	-0-	-0-	2222 2		N	-0-			126
07	2914 X	NO RPT -0-	-2914	-0-	-0-			N	NO RPT			126
LONG TRUSTS, THE 507585 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784												
MACKEY, W.W. WELL #: 2												
02	963 N	963 -0-	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			100
03	1086 N	1086 -0-	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-			100
04	759 N	759 -0-	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-			100
05	1111 N	1111 -0-	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-			100
06	961 N	961 -0-	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			100
07	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566												
DENSON WELL #: 2												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)										//CONT.//		97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
NECHES EXPLORATION, L.L.C.										//CONT.//		601861											
DENSON										WELL #:		5		RRCID -> 154486		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10532 - 10675			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1543 2	11	9	N	10					71			
03		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1710 2	4	9	N	4					75			
04		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1605 2	6	9	N	5					80			
05		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1555 2			N	-0-					80			
06		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1500 2			N	-0-					80			
07		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1486 2			N	-0-					80			
CASTLEBERRY										WELL #:		6		RRCID -> 154908		COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10528 - 10668			
02		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1652 2			N	-0-					68			
03		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1626 2			N	-0-					68			
04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			976 2			N	-0-					68			
05		682 N	591	-0-	-91	-0-	-0-	-0-			591 2			N	-0-					68			
06		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1882 2			N	-0-					68			
07		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1947 2	3	9	N	3					71			
CASTLEBERRY										WELL #:		11		RRCID -> 163187		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 10802		PERF.10570 - 10655			
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			37 2			N	-0-					-0-			
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			28 2			N	-0-					-0-			
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			28 2			N	-0-					-0-			
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			25 2			N	-0-					-0-			
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			20 2			N	-0-					-0-			
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			25 2			N	-0-					-0-			
CULPEPPER										WELL #:		7		RRCID -> 166631		COMPL. DATE 11/23/1997		TOTAL DEPTH 10799		PERF.10542 - 10584			
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	-0-	-0-			14 2			N	-0-					70			
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			21 2			N	-0-					70			
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			21 2			N	-0-					70			
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			28 2			N	-0-					70			
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			18 2			N	-0-					70			
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			19 2			N	-0-					70			
FLEWELLEN										WELL #:		9		RRCID -> 172550		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 10814		PERF.10592 - 10682			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
R2Q OPERATING LLC										687719													
BUIE, J.D. HEIRS										WELL #:		1		RRCID -> 158542		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 10966		PERF.10725 - 10857			
02	DLQ	G-10	84	-0-	84	178	84	3			Y			Y	-0-					8			
03	DLQ	G-10	61	-0-	61	239	61	3			Y			Y	-0-					8			
04	DLQ	G-10	41	-0-	41	280	41	3			Y			Y	-0-					8			
05	DLQ	G-10	37	-0-	37	317	37	3			Y			Y	-0-					8			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	317					Y			Y	NO RPT					8			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	317					Y			Y	NO RPT					8			

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG											
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719											
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ	G-10	98	-0-	98	196	98	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	50	-0-	50	246	50	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	134	-0-	134	380	134	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	45	-0-	45	425	45	3	Y	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	425			Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	425			Y	NO RPT	-0-
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782											
02	DLQ	G-10	93	-0-	93	183	93	3	Y	-0-	83
03	DLQ	G-10	71	-0-	71	254	71	3	Y	-0-	83
04	DLQ	G-10	45	-0-	45	299	45	3	Y	-0-	83
05	DLQ	G-10	46	-0-	46	345	46	3	Y	-0-	83
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	345			Y	NO RPT	83
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	345			Y	NO RPT	83
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808											
02	DLQ	G-10	104	-0-	104	227	104	3	Y	-0-	7
03	DLQ	G-10	68	-0-	68	295	68	3	Y	-0-	7
04	DLQ	G-10	64	-0-	64	359	64	3	Y	-0-	7
05	DLQ	G-10	40	-0-	40	399	40	3	Y	-0-	7
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	399			Y	NO RPT	7
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	399			Y	NO RPT	7
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745											
02	DLQ	G-10	88	-0-	88	197	88	3	Y	-0-	38
03	DLQ	G-10	99	-0-	99	296	99	3	Y	-0-	38
04	DLQ	G-10	63	-0-	63	359	63	3	Y	-0-	38
05	DLQ	G-10	82	-0-	82	441	82	3	Y	-0-	38
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	441			Y	NO RPT	38
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	441			Y	NO RPT	38
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803											
02	DLQ	G-10	114	-0-	114	247	114	3	Y	-0-	24
03	DLQ	G-10	105	-0-	105	352	105	3	Y	-0-	24
04	DLQ	G-10	63	-0-	63	415	63	3	Y	-0-	24
05	DLQ	G-10	65	-0-	65	480	65	3	Y	-0-	24
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	480			Y	NO RPT	24
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	480			Y	NO RPT	24
REMUDA OPERATING COMPANY 701606 LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521											
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	75
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	75
04	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	3	N	-0-	75
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3	N	-0-	75
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3	N	-0-	75
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	75

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606															
LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-			50
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	3	3	9	N	3			53
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-			53
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-			53
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-			53
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	3	4	9	N	4			57
LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642															
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	3	109	9	N	99			140
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	3	17	9	N	15			155
04	1380 N	1229	-0-	-151	-0-	-0-	1161	3	68	9	N	62	177	1	40
05	1426 N	1161	-0-	-265	-0-	-0-	1161	3			N	-0-			40
06	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	-0-	1279	3			N	-0-			40
07	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	-0-	1247	3	12	9	N	11			51
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143 GOLDEN JONES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296845 COMPL. DATE 10/28/2023 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11107 - 20439															
02	126308 X	78821	-0-	-47487	-0-	-0-	296	1	77132	2	Y	1266	1177	1	117
							1393	9							
03	128061 X	74642	-0-	-53419	-0-	-0-	331	1	73001	2	Y	1191	1022	1	183
							1310	9							
04	116520 X	35551	-0-	-80969	-0-	-0-	34990	2	561	9	Y	510	564	1	126
05	112127 X	50697	-0-	-61430	-0-	-0-	49934	2	763	9	Y	694	693	1	104
06	98790 X	58684	-0-	-40106	-0-	-0-	57894	2	790	9	Y	718	721	1	35
07	87265 X	51477	-0-	-35788	-0-	-0-	50895	2	582	9	Y	529	534	1	30
SMEAD HEIRS CV GU WELL #: 1H RRCID -> 296860 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11170 - 19814															
02	214872 X	143425	-0-	-71447	-0-	-0-	544	1	141597	2	Y	1167	1005	1	105
							1284	9							
03	214737 X	134043	-0-	-80694	-0-	-0-	599	1	132198	2	Y	1133	934	1	168
							1246	9							
04	192180 X	68475	-0-	-123705	-0-	-0-	67902	2	573	9	Y	521	558	1	128
05	183582 X	99506	-0-	-84076	-0-	-0-	98747	2	759	9	Y	690	688	1	103
06	162030 X	70043	-0-	-91987	-0-	-0-	69552	2	491	9	Y	446	479	1	21
07	158782 X	63923	-0-	-94859	-0-	-0-	63597	2	326	9	Y	296	300	1	17
WILLOW SPRINGS A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299470 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11248 - 22585															
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	216317	-0-	216317	216317	208603	2	7714	9	Y	7013	6266	1	396	351
07	SHUT IN	229645	-0-	229645	445962	220573	2	9072	9	Y	8247	8133	1		465
WILLOW SPRINGS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299471 COMPL. DATE 05/06/2025 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 22566															
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	201258	-0-	201258	201258	199157	2	2101	9	Y	1910	1489	1	338	83
07	SHUT IN	263660	-0-	263660	464918	262562	2	1098	9	Y	998	1025	1		56

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
SHEER ENERGY, LLC 772753															
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			93
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1	94
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			93
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			93
SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070															
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
SYDRI OPERATING, LLC 833597															
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664															
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	13	1	497	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	399	-0-	-128	-0-	10	1	389	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	13	1	497	2	Y	-0-			-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	14	1	539	2	Y	-0-			-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	13	1	493	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	492	-0-	-35	-0-	12	1	480	2	Y	-0-			-0-
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	5	9	1	21
						6	9							
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	6	23	1	4
						7	9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			4
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	4	1	1
FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	Y	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	2	Y	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	280	-0-	-185	-0-	7	1	273	2	Y	-0-			-0-
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639														
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	16	1	608	2	Y	58			115
						64	9							
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	16	1	639	2	Y	60	51	1	124
						66	9							
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	17	1	679	2	Y	44	142	1	26
						48	9							
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	17	1	671	2	Y	72			98
						79	9							
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	15	1	602	2	Y	56			154
						62	9							
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	608	2	Y	35	161	1	28
						39	9							
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824														
02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	63	1	2450	2	Y	-0-			-0-
03	2170 N	1924	-0-	-246	-0-	48	1	1876	2	Y	-0-			-0-
04	2100 N	2093	-0-	-7	-0-	52	1	2041	2	Y	-0-			-0-
05	2170 N	2035	-0-	-135	-0-	51	1	1984	2	Y	-0-			-0-
06	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	45	1	1765	2	Y	-0-			-0-
07	2170 N	2021	-0-	-149	-0-	51	1	1970	2	Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG																			
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																															
GUNN, MARGARET G.U. 1												WELL #: 9				RRCID -> 223227				COMPL. DATE 10/01/2006				TOTAL DEPTH 10807				PERF. 9168 - 10620			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
GUNN, MARGARET G.U. 1												WELL #: 6				RRCID -> 223412				COMPL. DATE 08/14/2006				TOTAL DEPTH 10910				PERF. 9162 - 10696			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
GUNN, MARGARET G.U. 1												WELL #: 11				RRCID -> 223417				COMPL. DATE 06/17/2006				TOTAL DEPTH 11101				PERF. 9362 - 10910			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
FLEWELLEN GU 1												WELL #: 9				RRCID -> 224794				COMPL. DATE 07/15/2006				TOTAL DEPTH 11080				PERF. 7613 - 10821			
02	2800	X	2176	-0-	-624	-0-		54	1	2122	2	Y	-0-					-0-													
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-		67	1	2618	2	Y	-0-					-0-													
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-		68	1	2640	2	Y	-0-					-0-													
05	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-		63	1	2447	2	Y	-0-					-0-													
06	2610	X	1845	-0-	-765	-0-		46	1	1799	2	Y	-0-					-0-													
07	2790	X	2328	-0-	-462	-0-		58	1	2270	2	Y	-0-					-0-													
GUNN, MARGARET G.U. 1												WELL #: 7				RRCID -> 224984				COMPL. DATE 09/15/2006				TOTAL DEPTH 11015				PERF. 7879 - 10811			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11													
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11													
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11													
FLEWELLEN GU 1												WELL #: 4				RRCID -> 225254				COMPL. DATE 04/07/2006				TOTAL DEPTH 10911				PERF. 9318 - 10731			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT											97752 166 020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
WELL #: 1 T											RRCID -> 016848		COMPL. DATE 07/01/1954		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6860 - 6904			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		2016 N	1967	-0-		-49	-0-	-0-		1967 3		Y	-0-					54		
03		2287 N	2287	-0-		-0-	-0-	-0-		2287 3		Y	-0-					54		
04		2250 N	2230	-0-		-20	-0-	-0-		2230 3		Y	-0-					54		
05		2365 N	2365	-0-		-0-	-0-	-0-		2365 3		Y	-0-					54		
06		2250 N	2250	-0-		-0-	-0-	-0-		2250 3		Y	-0-					54		
07		2341 N	2341	-0-		-0-	-0-	-0-		2341 3		Y	-0-					54		
LEE -B- GAS UNIT											WELL #: 1 C		RRCID -> 016850		COMPL. DATE 06/20/1955		TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886			
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
MCKINLEY 'E' GAS UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 195462		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062			
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
LATHROP, F.K. GAS UNIT											WELL #: 7		RRCID -> 201267		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887			
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					65		
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					65		
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					65		
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					65		
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					65		
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					65		
LEE -B- GAS UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 201340		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982			
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
WTR OPERATING LLC TUTTLE, A. J.											101804 WELL #: 4		RRCID -> 193114		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) BUTEO ENTERPRISES EAST TEXAS PLANT				//CONT.//	97752 166 114087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG							
				WELL #:	1	RRCID ->	115300	COMPL. DATE	04/03/1972	TOTAL	DEPTH	7136	PERF.	6869	-	7056			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
COOK EXPLORATION CO. FLEWELLEN					174337	WELL #:	2 C	RRCID ->	016856	COMPL. DATE	10/10/1955	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	6847	-	6864	
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-		1089	2			N	-0-						96
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-		1987	2	79	9	N	72						168
04	3000	N	3556	-0-	556	556		3451	2	105	9	N	95	168	1				95
05	3100	N	3294	-0-	194	750		3214	2	80	9	N	73						168
*06	3000	N	2283	-0-	-717	33		2274	2	9	9	N	8	159	1				17
07	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-						N	NO RPT						17
NECHES EXPLORATION, L.L.C. CULPEPPER, E. P.					601861	WELL #:	2	RRCID ->	016853	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL	DEPTH	7110	PERF.	6885	-	6896	
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-		3600	2	24	9	N	22						123
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-		3906	2	30	9	N	27						150
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-		3644	2	14	9	N	13						163
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-		3605	2	8	9	N	7						170
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-		3414	2	20	9	N	18	168	1				20
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-		3350	2	17	9	N	15						35
SYDRI OPERATING, LLC HORTON, TOBY G.U. 1					833597	WELL #:	6	RRCID ->	020838	COMPL. DATE	04/03/2024	TOTAL	DEPTH	7602	PERF.	6570	-	6710	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WILLOW SPRINGS (PALUXY) CRATON OPERATING LLC LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT					97752 300 186717	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GREGG							
				WELL #:	15	RRCID ->	175565	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL	DEPTH	4750	PERF.	4607	-	4614			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
WILLOW SPRINGS (PETTIT) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC JEFFREY					97752 332 101415	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG							
				WELL #:	2	RRCID ->	149714	COMPL. DATE	09/11/1959	TOTAL	DEPTH	7692	PERF.	N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)														
CAMERON EXPLORATION, INC.														
FISHER, MARVEL														
WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	12	-0-	12	203	12	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	11	-0-	11	214	11	2			Y	-0-			-0-
04	229 N	15	-0-	-214	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y NO RPT				-0-
CRATON OPERATING LLC														
BODENHEIM, G. A.														
WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-			-0-
FAULCONER ENERGY, LLC														
WSGU1 (LACY, E. -2)														
WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372														
02	4116 X	3777	-0-	-339	-0-	757	1	3020	2	N	-0-			-0-
03	4557 X	4127	-0-	-430	-0-	816	1	3311	2	N	-0-			-0-
04	4230 X	3889	-0-	-341	-0-	774	1	3115	2	N	-0-			-0-
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	912	1	3459	2	N	-0-			-0-
06	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	908	1	3758	2	N	-0-			-0-
07	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	1103	1	5047	2	N	-0-			-0-
WSGU (LACY, R.)														
WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768														
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	55	1	219	2	N	-0-			-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	64	1	260	2	N	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	63	1	252	2	N	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	77	1	292	2	N	-0-			-0-
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	235	1	972	2	N	-0-			-0-
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	349	1	1598	2	N	-0-			-0-
HAYS, MARTIN														
WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357														
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
WSGU (HORTSON-DICKSON)														
WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) FAULCONER ENERGY, LLC WSCGU (HORTON-DICKSON)										//CONT.// 97752 332 //CONT.// 263648 WELL #: 505		ASSOCIATED RRCID -> 171768		CAPACITY COMPL. DATE N/A		CNTY: GREGG TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	1363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	1491	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	1406	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	1525	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	1737	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1697	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
WSGU4 (SKIPPER "A" -2)					WELL #:	2	RRCID -> 173769		COMPL. DATE 05/04/1999		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
WSGU10 (SKIPPER -B- 1)					WELL #:	1	RRCID -> 182071		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346								
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	490	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	464	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	630 N	537	-0-	-93	-0-	-0-	107	1	430	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	543	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	576	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	588	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
WSGU1 (LACY, E. -15)					WELL #:	15	RRCID -> 184677		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)					WELL #:	6	RRCID -> 184968		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270								
02	308 N	275	-0-	-33	-0-	-0-	55	1	220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	300 N	77	-0-	-223	-0-	-0-	15	1	62	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	310 N	40	-0-	-270	-0-	-0-	8	1	32	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
WSCGU (HORTON-DICKSON)					WELL #:	536	RRCID -> 192238		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
WSCGU (KELLY)					WELL #:	201	RRCID -> 192240		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282								
02	504 N	228	-0-	-276	-0-	-0-	46	1	182	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	-0-	97	1	393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	323	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	314	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	1944	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	3100 N	3364	-0-	264	264	264	603	1	2761	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

WILLOW SPRINGS (PETTIT)													CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC															
WSCGU (HORTON-DICKSON)															
WELL #: 516															
RRCID -> 193414															
COMPL. DATE 02/13/2003															
TOTAL DEPTH 10540															
PERF. 6756 - 7282															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	115	1	459	2	N	-0-			-0-	
03	651 N	643	-0-	-8	-0-	127	1	516	2	N	-0-			-0-	
04	660 N	613	-0-	-47	-0-	122	1	491	2	N	-0-			-0-	
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	131	1	498	2	N	-0-			-0-	
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	147	1	610	2	N	-0-			-0-	
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	140	1	640	2	N	-0-			-0-	
WSCGU (ROBERTSON)															
WELL #: 113															
RRCID -> 195657															
COMPL. DATE 05/22/2003															
TOTAL DEPTH 7440															
PERF. 7318 - 7361															
02	840 N	703	-0-	-137	-0-	141	1	562	2	N	-0-			-0-	
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	185	1	750	2	N	-0-			-0-	
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	186	1	749	2	N	-0-			-0-	
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	239	1	907	2	N	-0-			-0-	
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	226	1	935	2	N	-0-			-0-	
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	205	1	937	2	N	-0-			-0-	
WSGU11 (GRAY-7)															
WELL #: 8															
RRCID -> 196639															
COMPL. DATE 07/16/2003															
TOTAL DEPTH 7472															
PERF. 6676 - 7309															
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	127	1	505	2	N	-0-			-0-	
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	156	1	634	2	N	-0-			-0-	
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	151	1	606	2	N	-0-			-0-	
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	173	1	657	2	N	-0-			-0-	
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	167	1	691	2	N	-0-			-0-	
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	149	1	683	2	N	-0-			-0-	
SKIPPER UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 204232															
COMPL. DATE 03/20/2009															
TOTAL DEPTH 8942															
PERF. 7284 - 7609															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HAYES															
WELL #: 1															
RRCID -> 206894															
COMPL. DATE 09/13/1991															
TOTAL DEPTH 9550															
PERF. 7362 - 7378															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WSCGU (HORTON-DICKSON)															
WELL #: 542															
RRCID -> 206993															
COMPL. DATE 11/12/2004															
TOTAL DEPTH 7486															
PERF. 6756 - 7285															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WSGU1 (LACY, E. -16)															
WELL #: 16															
RRCID -> 207710															
COMPL. DATE 09/24/2004															
TOTAL DEPTH 7500															
PERF. 7301 - 7346															
02	2436 X	1488	-0-	-948	-0-	298	1	1190	2	N	-0-			-0-	
03	2139 X	1598	-0-	-541	-0-	316	1	1282	2	N	-0-			-0-	
04	1770 X	1564	-0-	-206	-0-	311	1	1253	2	N	-0-			-0-	
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	380	1	1441	2	N	-0-			-0-	
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	350	1	1448	2	N	-0-			-0-	
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	422	1	1933	2	N	-0-			-0-	

WILLOW SPRINGS (PETTIT) FAULCONER ENERGY, LLC WSGU11 (GRAY -2)				//CONT.// //CONT.//	97752 332 263648	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG						
				WELL #:	2	RRCID ->	245190	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL	DEPTH	10571	PERF.	7113 - 7266				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	666	1	2655	2	N	-0-					-0-
03	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	714	1	2898	2	N	-0-					-0-
04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	675	1	2717	2	N	-0-					-0-
05	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	588	1	2229	2	N	-0-					-0-
06	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	809	1	3351	2	N	-0-					-0-
07	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	742	1	3396	2	N	-0-					-0-
IMAGERY EXPLORATION, INC. SMITHERMAN #1 GAS UNIT					422898 WELL #:	1	RRCID ->	288619	COMPL. DATE	04/11/2021	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	7563 - 7608			
02	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2	172	9	N	156	176	1			180
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2	233	9	N	212	177	1			215
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	2	180	9	N	164	179	1			200
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1338	2	186	9	N	169	164	1			205
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2	149	9	N	135	180	1			160
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2	180	9	N	164	174	1			150
WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC LEE GAS UNIT "B"					97752 581 020467	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG						
				WELL #:	3 C	RRCID ->	266976	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL	DEPTH	10720	PERF.	7450 - 7457				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COOK EXPLORATION CO. FLEWELLEN					174337 WELL #:	2 T	RRCID ->	016959	COMPL. DATE	10/10/1955	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	N/A			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DORFMAN PRODUCTION COMPANY TOLAR, JOE					223490 WELL #:	2	RRCID ->	016960	COMPL. DATE	02/14/1955	TOTAL	DEPTH	7795	PERF.	7390 - 7639			
02	6916 X	5321	-0-	-1595	-0-	-0-	-0-	5287	2	34	9	N	31					70
03	5053 X	3732	-0-	-1321	-0-	-0-	-0-	3669	2	63	9	N	57					127
04	4890 X	3461	-0-	-1429	-0-	-0-	-0-	3427	2	34	9	N	31					158
05	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5195	2	40	9	N	36					194
06	5700 X	4625	-0-	-1075	-0-	-0-	-0-	4594	2	31	9	N	28	182	1			40
07	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
WILLOW SPRINGS (RODESSA) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT					97752 664 020467	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG						
				WELL #:	1 C	RRCID ->	016885	COMPL. DATE	09/27/1953	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7015 - 7051				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467										
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098										
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM							
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916										
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	289 1	2827 3	Y	23	64
						25 9				
03	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	403 1	3574 3	Y	101	165
						111 9				
04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	379 1	3220 3	Y	13	178
						14 9				
05	3410 X	3331	-0-	-79	-0-	327 1	2991 3	Y	12	190
						13 9				
06	3300 X	1887	-0-	-1413	-0-	122 1	1763 3	Y	2	192
						2 9				
07	4092 X	2041	-0-	-2051	-0-	215 1	1789 3	Y	34 148 1	78
						37 9				
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034										
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043										
02	3136 X	2791	-0-	-345	-0-	2784 3	7 9	Y	6	122
03	3999 X	3310	-0-	-689	-0-	3292 3	18 9	Y	16	138
04	4560 X	3629	-0-	-931	-0-	3612 3	17 9	Y	15	153
05	4712 X	3847	-0-	-865	-0-	3828 3	19 9	Y	17	170
06	4560 X	3980	-0-	-580	-0-	3945 3	35 9	Y	32 166 1	36
07	3751 X	3543	-0-	-208	-0-	3543 3		Y	-0-	36

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	4424 X	2613	-0-	-1811	-0-	273	1	2328	3	Y	11			44
03	4898 X	4755	-0-	-143	-0-	638	1	4097	3	Y	18	43	1	19
04	4740 X	4541	-0-	-199	-0-	728	1	3799	3	Y	13			32
05	4867 X	3641	-0-	-1226	-0-	577	1	3056	3	Y	7			39
06	4590 X	1925	-0-	-2665	-0-	322	1	1603	3	Y	-0-			39
07	4743 X	2641	-0-	-2102	-0-	306	1	2306	3	Y	26			65
						29	9							
TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046														
02	4172 X	3294	-0-	-878	-0-	3222	3	72	9	Y	65			140
03	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4797	3	48	9	Y	44	158	1	26
04	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4102	3	22	9	Y	20			46
05	3658 X	3430	-0-	-228	-0-	3396	3	34	9	Y	31			77
06	4680 X	2681	-0-	-1999	-0-	2646	3	35	9	Y	32			109
07	4836 X	1567	-0-	-3269	-0-	1533	3	34	9	Y	31			140
HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867														
02	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3489	3	20	9	N	18			155
03	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4184	3	66	9	N	60			215
04	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4258	3	28	9	N	25	150	1	90
05	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4211	3	8	9	N	7			97
06	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4384	3	70	9	N	64			161
07	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4511	3	46	9	N	42			203
HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025														
02	3864 X	2911	-0-	-953	-0-	2882	3	29	9	Y	26			140
03	4278 X	3205	-0-	-1073	-0-	3132	3	73	9	Y	66			206
04	4140 X	3640	-0-	-500	-0-	3603	3	37	9	Y	34	128	1	112
05	3968 X	3948	-0-	-20	-0-	3917	3	31	9	Y	28			140
06	3480 X	3349	-0-	-131	-0-	3285	3	64	9	Y	58			198
07	3751 X	2127	-0-	-1624	-0-	2076	3	51	9	Y	46	126	1	118
THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921														
02	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3395	3	7	9	N	6			75
03	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3871	3	31	9	N	28			103
04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3339	3	18	9	N	16			119
05	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3602	3	3	9	N	3			122
06	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-			122
07	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2541	3	3	9	N	3			125
HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918														
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-			-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-			-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-			-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-			-0-
06	600 N	333	-0-	-267	-0-	333	3			Y	-0-			-0-
07	713 N	335	-0-	-378	-0-	335	3			Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)										//CONT.//		97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
WTR OPERATING LLC												101804								
TUTTLE, A. J.										WELL #:		2		RRCID -> 191469		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		553 N		553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-							110
03		623 N		623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-							110
04		605 N		605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-							110
05		588 N		588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-							110
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							110
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							110
CRATON OPERATING LLC												186717								
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT										WELL #:		3D		RRCID -> 148804		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-			-0-
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC												197689								
TUTTLE, A. J.										WELL #:		1 C		RRCID -> 016922		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			76
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			76
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			76
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			76
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			76
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			76
MCLENDON-COMBEST 'J'										WELL #:		4		RRCID -> 285826		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
FAULCONER ENERGY, LLC												263648								
WSCGU (HORTON-DICKSON)										WELL #:		505		RRCID -> 016913		COMPL. DATE 10/18/1952		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)										WELL #:		6		RRCID -> 016914		COMPL. DATE 10/05/1953		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)			//CONT.//	97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648							
WSCGU (ROBERTSON)			WELL #:	101	RRCID -> 016917	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	10284	PERF. 6646 - 6785	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	501	RRCID -> 081756	COMPL. DATE	02/19/1979	TOTAL DEPTH	7567	PERF. 6594 - 6648	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	510	RRCID -> 178103	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	8804	PERF. 6749 - 6767	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	536	RRCID -> 192239	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	7428	PERF. 6640 - 6761	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WSCGU (KELLY)			WELL #:	201	RRCID -> 192242	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	8243	PERF. 6627 - 6632	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	516	RRCID -> 193415	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 6756 - 6761	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WSGU11 (GRAY-7)			WELL #:	8	RRCID -> 196640	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	7472	PERF. 6676 - 6795	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)			//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648											
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #: 542		RRCID -> 206994		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486		PERF. 6756 - 6777			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NECHES EXPLORATION, L.L.C.				601861										
CULPEPPER				WELL #: 1		RRCID -> 016890		COMPL. DATE 05/03/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6876 - 7003		
02	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2304	2	18 9	9	N	16			118
03	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1987	2	4 9	9	N	4			122
04	1500 X	888	-0-	-612	-0-	888	2			N	-0-			122
05	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3987	2	46 9	9	N	42			164
06	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4756	2	30 9	9	N	27	132 1		59
07	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4912	2	17 9	9	N	15			74
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143										
SMEAD				WELL #: 1D		RRCID -> 296657		COMPL. DATE 06/22/2023		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3325 - 3378		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SYDRI OPERATING, LLC				833597										
FLEWELLEN				WELL #: 1		RRCID -> 133903		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 10736		PERF. 6782 - 10664		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)				97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
HARRISON, P.D. "E" G.U				WELL #: 11		RRCID -> 263525		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 10734		PERF. 7668 - 7676		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
KELLY				WELL #: 1		RRCID -> 138478		COMPL. DATE 02/22/1991		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7653 - 7662		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC JEFFREY UNIT			//CONT.//	97752 830 101415	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG						
			WELL #:	4	RRCID ->	087939	COMPL. DATE	10/00/1993	TOTAL DEPTH	9134	PERF. 7506 - 9021				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WTR OPERATING LLC TUTTLE, A.J.				101804 WELL #:	2	RRCID ->	086771	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8738 - 8884			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BUFFCO PRODUCTION INC. HENDERSON, C. D. UNIT				106406 WELL #:	1	RRCID ->	016984	COMPL. DATE	01/17/1959	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 7674 - 7726			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
SHEAD, H. P.#1				WELL #:	1	RRCID ->	043038	COMPL. DATE	11/29/1967	TOTAL DEPTH	9022	PERF. 8806 - 8832			
02	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4402	2	73 9		N	66	83 1			143
03	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4826	2	96 9		N	87	160 1			70
04	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	4966	2	86 9		N	78				148
05	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4824	2	85 9		N	77	79 1			146
06	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3181	2	40 9		N	36	77 1			105
07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3200	2	48 9		N	44	80 1			69
HENDERSON, C.D. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	124773	COMPL. DATE	05/22/1987	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 7711 - 7775			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9				231
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				231
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				231
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				231
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				231
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				231
MEADOWS, PUGH GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	160936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10835	PERF. 7581 - 9226			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406							
NORRIS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 162626		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	700 N	243	-0-	-457	-0-	241 2	2 9	N	36
03	744 N	612	-0-	-132	-0-	599 2	13 9	N	48
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	866 2	33 9	N	78
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	795 2	11 9	N	88
06	600 N	555	-0-	-45	-0-	542 2	13 9	N	100
07	899 N	870	-0-	-29	-0-	840 2	30 9	N	127
TAYLOR-ANNE		WELL #: 1		RRCID -> 175476		COMPL. DATE 04/18/2017		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2023									
TAYLOR-ANNE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178357		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414	
02	2044 N	1419	-0-	-625	-0-	1362 3	57 9	N	206
03	3100 N	3146	-0-	46	46	3089 3	57 9	N	71
04	2910 N	2695	-0-	-215	-0-	2645 3	50 9	N	116
05	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2890 3	85 9	N	193
06	2970 X	161	-0-	-2809	-0-	141 3	20 9	N	211
07	3069 X	802	-0-	-2267	-0-	785 3	17 9	N	226
FLYING LL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247618		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700	
02	812 N	413	-0-	-399	-0-	391 2	22 9	N	263
03	899 N	78	-0-	-821	-0-	59 2	19 9	N	184
04	870 N	690	-0-	-180	-0-	684 2	6 9	N	189
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	784 2	31 9	N	217
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	217
07	713 N	505	-0-	-208	-0-	503 2	2 9	N	219
WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 254926		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MACKEY, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 281839		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TAYLOR ANNE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 283814		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG							
BUFFCO PRODUCTION INC.			//CONT.//		106406														
MELTON, L. L.			WELL #:		3	RRCID -> 287101		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 8929 - 9112							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4501	2	47	9	N	43					302
03		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4982	2	14	9	N	13	152	1			163
04		4080 X	2959	-0-	-1121	-0-	-0-	-0-	2920	2	39	9	N	35					198
05		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6312	2	42	9	N	38					236
06		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5005	2	34	9	N	31	4	8			263
07		8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8950	2	28	9	N	25	160	1			128

MCGREDE			WELL #:		2	RRCID -> 291134		COMPL. DATE 07/27/2021		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7831 - 7837							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS, N.C. HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 291791		COMPL. DATE 08/01/2020		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7593 - 7696							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD, A.			WELL #:		1	RRCID -> 299698		COMPL. DATE 04/01/2025		TOTAL DEPTH 10995		PERF. 7577 - 7583							
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	14	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	14	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	14	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	14	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	14	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	14	-0-					N	2					2
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	14	-0-					N	-0-					2
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	14	-0-					N	-0-					2
04	SHUT IN	544	-0-	-0-	544	558	531	2	13	9	12		N	12					14
05	SHUT IN	2278	-0-	-0-	2278	2836	2237	2	41	9	37		N	37					51
06	SHUT IN	1179	-0-	-0-	1179	4015	1171	2	8	9	7		N	7					58
07	SHUT IN	817	-0-	-0-	817	4832	792	2	25	9	23		N	23					81

CAMERON EXPLORATION, INC.			126996																
FISHER, MARVEL			WELL #:		2	RRCID -> 207865		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7342 - 7396							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL			WELL #:		4	RRCID -> 217933		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7357 - 7470							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
CAMERON EXPLORATION, INC.				//CONT.//	126996										
FISHER, MARVEL				WELL #:	6	RRCID ->	217937	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL	DEPTH 10650	PERF. 7371 -	7522		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CRATON OPERATING LLC					186717										
BODENHEIM, G. A.				WELL #:	4	RRCID ->	058501	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL	DEPTH	8860	PERF. 7509 -	7758	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCWHORTER, E. O.				WELL #:	4	RRCID ->	058502	COMPL. DATE	12/18/1991	TOTAL	DEPTH	8935	PERF. 7530 -	8848	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCWHORTER, E.O.				WELL #:	1	RRCID ->	063589	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL	DEPTH	8920	PERF. 7672 -	8821	
02		1988 N	1553	-0-	-435	-0-	1553	2			N	-0-			36
03		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			36
04		1680 N	1617	-0-	-63	-0-	1617	2			N	-0-			36
05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-			36
06		1680 N	1541	-0-	-139	-0-	1541	2			N	-0-			36
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
STEVENS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	070977	COMPL. DATE	01/12/1977	TOTAL	DEPTH	14316	PERF. 7500 -	7544	
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			114
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			114
04		480 N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-			114
05		496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-			114
06		450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-			114
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
HAIRGROVE				WELL #:	1	RRCID ->	127602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 6766 -	6774	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)															CAPACITY			CNTY: GREGG								
CRATON OPERATING LLC															//CONT.// 97752 830											
BODENHEIM, G.A.															//CONT.// 186717											
WELL #: 3															RRCID -> 131441			COMPL. DATE 01/14/1992			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						91					
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						91					
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						91					
05		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						91					
06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						91					
07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						91					

BODENHEIM, G.A.															WELL #: 5			RRCID -> 132450			COMPL. DATE 10/05/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908		
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						51					
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						51					
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						51					
05		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						51					
06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						51					
07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						51					

JONES ESTATE															WELL #: 1A			RRCID -> 134504			COMPL. DATE 04/16/1990			TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893		
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

THRASHER															WELL #: 1			RRCID -> 134518			COMPL. DATE 04/18/1990			TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000		
02		1148	N	885	-0-	-263	-0-	-0-	885	2				N	-0-						70					
03		1271	N	860	-0-	-411	-0-	-0-	860	2				N	-0-						70					
04		1170	N	679	-0-	-491	-0-	-0-	679	2				N	-0-						70					
05		992	N	925	-0-	-67	-0-	-0-	925	2				N	-0-						70					
*06		1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2				N	-0-						70					
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						70					

TOLER GAS UNIT															WELL #: 1			RRCID -> 135706			COMPL. DATE 06/04/1990			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588		
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

MCWHORTER, E. O.															WELL #: 5			RRCID -> 140769			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574		
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						34					
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						34					
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						34					
05		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						34					
06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						34					
07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						34					

TOLER GAS UNIT															WELL #: 4			RRCID -> 151190			COMPL. DATE 05/01/1998			TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560		
02		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						62					
03		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						62					
04		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						62					
05		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						62					
06		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						62					
07		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						62					

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: GREGG							
CRATON OPERATING LLC										//CONT.// 97752 830									
MCWHORTER										//CONT.// 186717									
WELL #: 1										RRCID -> 152328		COMPL. DATE 02/02/2021		TOTAL DEPTH 10705		PERF. 7618 - 7632			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106		

BODENHEIM, G.A.										WELL #: 7-C		RRCID -> 152921		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 7621 - 7700	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

BODENHEIM, G.A.										WELL #: 11		RRCID -> 153415		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7714 - 8930	
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					55		
03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					55		
04		1080 N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2			N	-0-					55		
05		1054 N	989	-0-	-65	-0-	989	2			N	-0-					55		
*06		960 N	862	-0-	-98	-0-	862	2			N	-0-					55		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55		

BODENHEIM, G. A.										WELL #: 8-C		RRCID -> 154770		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 10679		PERF. 7677 - 7844	
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

BODENHEIM, G. A.										WELL #: 9-C		RRCID -> 154898		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8009 - 8385	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-		

BODENHEIM, G. A.										WELL #: 10		RRCID -> 160755		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 7456 - 7698	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT										WELL #: 12 C		RRCID -> 171603		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 7484 - 7740	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG								
CRATON OPERATING LLC				//CONT.// 186717																
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 193778		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 7954 - 9690								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 195132		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9014 - 9336								
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 271935		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 10662		PERF. 7470 - 7650								
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
BOSWELL				WELL #: 1		RRCID -> 283428		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7693 - 9081								
02	7168 X	7010	-0-		-158		-0-	6988	2	22	9	N		20					32	
03	8884 X	8884	-0-		-0-		-0-	8884	2			N		-0-					32	
04	8340 X	7418	-0-		-922		-0-	7397	2	21	9	N		19					51	
05	8618 X	5799	-0-		-2819		-0-	5698	2	101	9	N		92	125	1			18	
06	8610 X	6519	-0-		-2091		-0-	6519	2			N		-0-					18	
07	8897 X	NO RPT	-0-		-8897		-0-					N		NO RPT					18	
JONES, G. H. GU				WELL #: 3		RRCID -> 284126		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8693 - 8975								
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					17	
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					17	
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					17	
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					17	
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					17	
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					17	
HARROUN-FINCH				WELL #: 4		RRCID -> 299142		COMPL. DATE 02/27/2025		TOTAL DEPTH 10771		PERF.10526 - 10628								
02	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		97752 830		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG			
DORFMAN PRODUCTION COMPANY						223490													
THRASHER				WELL #:		4		RRCID -> 115385				COMPL. DATE 01/16/1985				TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-			76 2			N	-0-					22	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22	
FAULCONER ENERGY, LLC						263648													
WSGU1 (LACY, E. -3)				WELL #:		3		RRCID -> 016978				COMPL. DATE 04/24/1999				TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WSGU10 (MARTIN -2T)				WELL #:		2		RRCID -> 016979				COMPL. DATE 11/21/1994				TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WSGU11 (GRAY -1)				WELL #:		1		RRCID -> 036889				COMPL. DATE 10/31/1964				TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #:		507		RRCID -> 036890				COMPL. DATE 08/05/1992				TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WSCGU (KELLY)				WELL #:		202		RRCID -> 054775				COMPL. DATE 01/11/1973				TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
WSGU10 (WALKE -1)														
WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	283 1	1128 2	N	-0-					-0-
03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	480 1	1916 2	N	-0-					-0-
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	334 1	1317 2	N	-0-					-0-
05	1271 N	632	-0-	-639	-0-	132 1	500 2	N	-0-					-0-
06	1230 N	1117	-0-	-113	-0-	218 1	899 2	N	-0-					-0-
07	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	222 1	1014 2	N	-0-					-0-
WSCU1 (HORTON-DICKSON)														
WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
WSGU1 (LACY, E. -4)														
WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651														
02	1848 X	975	-0-	-873	-0-	195 1	780 2	N	-0-					-0-
03	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	413 1	1649 2	N	-0-					-0-
04	1170 X	1067	-0-	-103	-0-	216 1	851 2	N	-0-					-0-
05	1209 X	1123	-0-	-86	-0-	236 1	887 2	N	-0-					-0-
06	1980 N	1194	-0-	-786	-0-	233 1	961 2	N	-0-					-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	211 1	964 2	N	-0-					-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C)														
WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
KELLY, G.A.														
WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982														
02	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	85 1	1584 2	Y	-0-					52
03	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	102 1	1553 2	Y	1	1	8			52
						1 9								
04	1740 X	1272	-0-	-468	-0-	1263 2	9 9	Y	8					60
05	1860 X	457	-0-	-1403	-0-	457 2		Y	-0-					60
06	1800 X	1427	-0-	-373	-0-	1423 2	4 9	Y	4					64
07	1860 X	1555	-0-	-305	-0-	1548 2	7 9	Y	6					70
HAYES														
WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846														
02	3024 X	2640	-0-	-384	-0-	420 1	2217 2	N	3					173
						3 9								
03	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	465 1	2921 2	N	16					189
						18 9								
04	3240 X	3088	-0-	-152	-0-	406 1	2672 2	N	9					198
						10 9								
05	2976 X	971	-0-	-2005	-0-	971 2		N	-0-					198
06	3240 X	529	-0-	-2711	-0-	529 2		N	-0-					198
07	3348 X	2726	-0-	-622	-0-	2726 2		N	-0-					198

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321													
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743													
02	2800	N	3654	-0-	854	854	732	1	2922	2	N	-0-	-0-
03	1277	N	423	-0-	-854	-0-	84	1	339	2	N	-0-	-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	71	1	288	2	N	-0-	-0-
05	1612	X	790	-0-	-822	-0-	165	1	625	2	N	-0-	-0-
06	1560	X	876	-0-	-684	-0-	170	1	706	2	N	-0-	-0-
07	1612	X	937	-0-	-675	-0-	168	1	769	2	N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC														
HAYES														
WELL #: 4										RRCID -> 131179		COMPL. DATE 02/27/1997		
TOTAL DEPTH 9000										PERF. 7636		- 8946		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WSGU1 (LACY, E. -5)														
WELL #: 5										RRCID -> 132787		COMPL. DATE 05/27/1999		
TOTAL DEPTH 9005										PERF. 7430		- 8858		
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	519 2	N	-0-		-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	535 2	N	-0-		-0-
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	-0-	132	1	533 2	N	-0-		-0-
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	-0-	144	1	547 2	N	-0-		-0-
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	-0-	119	1	493 2	N	-0-		-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	596 2	N	-0-		-0-
WSGU1 (LACY, E. -7)														
WELL #: 7										RRCID -> 133061		COMPL. DATE 03/24/2006		
TOTAL DEPTH 9400										PERF. 7774		- 8940		
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	690 2	N	-0-		-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	472 2	N	-0-		-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	598 2	N	-0-		-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	757 2	N	-0-		-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	722 2	N	-0-		-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	1344 2	N	-0-		-0-
WSGU1 (LACY, E -6)														
WELL #: 6										RRCID -> 135803		COMPL. DATE 06/27/1990		
TOTAL DEPTH 9850										PERF. 8010		- 9418		
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	-0-	578	1	2305 2	N	-0-		-0-
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1	2106 2	N	-0-		-0-
04	2100	X	1541	-0-	-559	-0-	-0-	312	1	1229 2	N	-0-		-0-
05	2170	X	1550	-0-	-620	-0-	-0-	325	1	1225 2	N	-0-		-0-
06	2100	X	1369	-0-	-731	-0-	-0-	267	1	1102 2	N	-0-		-0-
07	2170	X	1592	-0-	-578	-0-	-0-	286	1	1306 2	N	-0-		-0-
WSGU1 (LACY, E-8)														
WELL #: 8										RRCID -> 135830		COMPL. DATE 08/22/1990		
TOTAL DEPTH 9000										PERF. 7446		- 8602		
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	1897 2	N	-0-		-0-
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	2225 2	N	-0-		-0-
04	2610	X	2181	-0-	-429	-0-	-0-	441	1	1740 2	N	-0-		-0-
05	2697	X	2258	-0-	-439	-0-	-0-	474	1	1784 2	N	-0-		-0-
06	2700	X	2359	-0-	-341	-0-	-0-	461	1	1898 2	N	-0-		-0-
07	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	-0-	430	1	1965 2	N	-0-		-0-
WSGU10 (MARTIN -3)														
WELL #: 3										RRCID -> 136103		COMPL. DATE 09/23/2003		
TOTAL DEPTH 9000										PERF. 7472		- 8826		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	69 2	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KELLY, G.A.														
WELL #: 3										RRCID -> 142015		COMPL. DATE 03/17/1993		
TOTAL DEPTH 9150										PERF. 7379		- 8692		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) FAULCONER ENERGY, LLC KELLY, G.A.														CNTY: GREGG			
//CONT.// 97752 830				ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 263648																	
WELL #: 4				RRCID -> 142589				COMPL. DATE 12/19/1992				TOTAL DEPTH 9150				PERF. 7973 - 8454	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND M	PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-				83
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-				83
04		210 N	170	-0-	-40	-0-		170	2			N	-0-				83
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2			N	-0-				83
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				83
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-				83

WSGU10 (WALKE -3)				WELL #: 6				RRCID -> 144143				COMPL. DATE 10/31/1998				TOTAL DEPTH 9000	
																PERF. 7354 - 8534	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WSCGU (KELLY)				WELL #: 203				RRCID -> 147283				COMPL. DATE 09/29/1993				TOTAL DEPTH 9100	
																PERF. 8062 - 8738	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #: 519				RRCID -> 153607				COMPL. DATE 01/20/2006				TOTAL DEPTH 8916	
																PERF. 7244 - 8882	
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-		348	1	1388	2	N	-0-				-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-		321	1	1304	2	N	-0-				-0-
04	1470	N	1393	-0-	-77	-0-		277	1	1116	2	N	-0-				-0-
05	1519	N	1396	-0-	-123	-0-		291	1	1105	2	N	-0-				-0-
06	1470	N	1289	-0-	-181	-0-		251	1	1038	2	N	-0-				-0-
07	1426	N	1238	-0-	-188	-0-		222	1	1016	2	N	-0-				-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT				WELL #: 8 C				RRCID -> 154326				COMPL. DATE 02/13/1995				TOTAL DEPTH 11173	
																PERF. 7956 - 8206	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HAYES				WELL #: 6				RRCID -> 154513				COMPL. DATE 10/15/1996				TOTAL DEPTH 9100	
																PERF. 0 - 8976	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-				-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-		3	1	11	2	N	-0-				-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-		3	1	11	2	N	-0-				-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-		4	1	14	2	N	-0-				-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-				-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-		3	1	13	2	N	-0-				-0-

HAYES				WELL #: 5				RRCID -> 156011				COMPL. DATE 10/06/1996				TOTAL DEPTH 9285	
																PERF. 7630 - 9183	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-				-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-		12	1	53	2	N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.// 263648										
HAYES				WELL #: 7		RRCID -> 156393		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9377		PERF. 7760 - 7936		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

WHITEHURST, T. F. EST.				WELL #: 3		RRCID -> 157360		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 7617 - 7740		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #: 512		RRCID -> 160592		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8907		PERF. 7470 - 8839		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #: 520		RRCID -> 160956		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8166 - 8920		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 166587		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7496 - 8812		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT				WELL #: 9 C		RRCID -> 167342		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 11135		PERF. 7931 - 8074		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

SPEAR				WELL #: 3		RRCID -> 168494		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10976		PERF. 7999 - 9346		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: GREGG							
FAULCONER ENERGY, LLC																			
SPEAR																			
										WELL #: 2		RRCID -> 168567		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 10982		PERF. 7664 - 9079	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4)										WELL #: 7		RRCID -> 171501		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7638 - 8834	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WSGCU (LACY, R.)										WELL #: 303		RRCID -> 171865		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7672 - 8888	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SPEAR										WELL #: 1		RRCID -> 173153		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 10958		PERF. 9054 - 9089	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WSGCU (ROBERTSON)										WELL #: 106		RRCID -> 173273		COMPL. DATE 03/14/1999		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 7940 - 9041	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WSGCU (ROBERTSON)										WELL #: 107		RRCID -> 174351		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7579 - 8858	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WSGU1 (LACY, E. -9)										WELL #: 9		RRCID -> 174507		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 7440 - 9024	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.// 263648										
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)										WELL #: 23		RRCID -> 174608		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 10641		PERF. 8830 - 8884		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29821							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29821							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29821							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29821							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29821							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29821							N	NO RPT					-0-	

WSGU11 (GRAY -3)										WELL #: 4		RRCID -> 174891		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 7357 - 8842		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

WSGCU (HORTON-DICKSON -21)										WELL #: 521		RRCID -> 174987		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 7386 - 8876		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)										WELL #: 1		RRCID -> 175235		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7364 - 8876		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

WSGCU (HORTON-DICKSON)										WELL #: 522		RRCID -> 175678		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8682 - 8847		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

WSGCU (HORTON, N.)										WELL #: 402		RRCID -> 176102		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 7468 - 8951		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

WSGU10 (WALKE-5)										WELL #: 8		RRCID -> 176432		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 7412 - 8887		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC															
WSGU11 (GRAY -4)															

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.// 263648														
WHITEHURST, T. F. EST.				WELL #: 5		RRCID -> 179749		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 7740 - 7744						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7)				WELL #: 10		RRCID -> 180058		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 7445 - 8970						
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE -8)				WELL #: 11		RRCID -> 180836		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 7352 - 8887						
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-5)				WELL #: 6		RRCID -> 180895		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7333 - 8983						
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #: 528		RRCID -> 181094		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 7442 - 8701						
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10)				WELL #: 10		RRCID -> 181361		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 10705		PERF. 7412 - 8980						
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON)				WELL #: 108		RRCID -> 181405		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 7484 - 8989						
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648							
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)			WELL #:		27	RRCID -> 181515		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WSGCU (HORTON-DICKSON)			WELL #:		530	RRCID -> 181825		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WSGCU (ROBERTSON)			WELL #:		110	RRCID -> 181909		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WSGCU (ROBERTSON)			WELL #:		111	RRCID -> 183345		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WSGU1 (LACY, E. -12)			WELL #:		12	RRCID -> 183514		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WSGU4 (SKIPPER -A- 4)			WELL #:		4	RRCID -> 183765		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WSGCU (HORTON-DICKSON)			WELL #:		529	RRCID -> 183796		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC															
WSGU1 (LACY, E. -14)															

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG							
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//	263648														
WSCGU (ROBERTSON)				WELL #:	112	RRCID ->	188245	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL	DEPTH 10740	PERF. 7547	-	8968					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32)				WELL #:	32	RRCID ->	188694	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL	DEPTH 10682	PERF. 7436	-	8620					
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.)				WELL #:	306	RRCID ->	190994	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL	DEPTH 10665	PERF. 7404	-	10556					
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D.				WELL #:	6	RRCID ->	191582	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL	DEPTH 10765	PERF. 7535	-	9027					
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D.				WELL #:	5	RRCID ->	191591	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL	DEPTH 10670	PERF. 7381	-	8139					
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMBY HEIRS GU 1				WELL #:	4	RRCID ->	191946	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL	DEPTH 10950	PERF. 7769	-	7773					
02		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	3894						N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	3894						N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	3894						N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	3894						N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	3894						N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	3894						N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #:	525	RRCID ->	192626	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL	DEPTH 10650	PERF. 7441	-	8692					
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG								
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.// 263648																
WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #: 535		RRCID -> 192912		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 7326 - 8695								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6)				WELL #: 6 T		RRCID -> 192914		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7348 - 8715								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)				WELL #: 37		RRCID -> 193417		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7404 - 8473								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5)				WELL #: 5		RRCID -> 196942		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 7461 - 9357								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #: 538		RRCID -> 197480		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7372 - 8906								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WSCGU (KELLY)				WELL #: 206		RRCID -> 197989		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7317 - 8747								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG						
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//	263648													
SKIPPER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	201343	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL	DEPTH	8942	PERF.	7284	-	7609		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #:	540	RRCID ->	203641	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL	DEPTH	10635	PERF.	7354	-	8904		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PINE TREE I.S.D.				WELL #:	7	RRCID ->	204823	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL	DEPTH	10645	PERF.	7373	-	8929		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #:	539	RRCID ->	206233	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	7391	-	8886		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)				WELL #:	34	RRCID ->	206360	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL	DEPTH	10640	PERF.	7331	-	9342		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PINE TREE I.S.D.				WELL #:	9	RRCID ->	206887	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.	7498	-	9043		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SKIPPER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	207218	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL	DEPTH	10886	PERF.	7669	-	8958		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 97752 830			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG				
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648													
WSGU11 (GRAY -8)			WELL #: 9			RRCID -> 207691			COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #: 544			RRCID -> 207882			COMPL. DATE 01/30/2005			TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #: 541			RRCID -> 208878			COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PINE TREE I.S.D.			WELL #: 8			RRCID -> 208970			COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SKIPPER UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 211119			COMPL. DATE 04/08/2005			TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WSGU11 (GRAY -9)			WELL #: 10			RRCID -> 219833			COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #: 543			RRCID -> 222062			COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648														
PINE TREE I.S.D.			WELL #: 10		RRCID -> 222147		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 7499 - 8905						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #: 547		RRCID -> 222314		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10754		PERF. 7429 - 8811						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WSGU4 (SKIPPER -A- 7)			WELL #: 7		RRCID -> 226444		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10696		PERF. 7353 - 8858						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45)			WELL #: 45		RRCID -> 227380		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10656		PERF. 7383 - 8127						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WSGU4 (SKIPPER -A- 8)			WELL #: 8		RRCID -> 227455		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 7396 - 8904						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYES UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 241863		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 8678 - 10876						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #: 546		RRCID -> 245586		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11717		PERF. 7334 - 9988						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.// 263648									
HAYES UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 257060		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 10934		PERF. 8129 - 9002	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAYES UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 258136		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10799		PERF. 7657 - 9258	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PINE TREE ISD										WELL #: 4		RRCID -> 291115		COMPL. DATE 10/31/1983		TOTAL DEPTH 9176		PERF. 7282 - 7446	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-						-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	N	-0-						-0-	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-						-0-	
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-						-0-	
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-						-0-	
FORTUNE RESOURCES LLC										278755		RRCID -> 154955		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 9115		PERF. 8390 - 8721	
MOTT										WELL #: 3									
02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	2	240	9	N	218	161	1				251	
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	2	150	9	N	136	3	8				384	
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	1709	2	18	9	N	16	174	1	2	8		224	
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	2	9	9	N	8						232	
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1688	2	18	9	N	16	144	1				104	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						104	
H & T EXPLORATION, INC.										341571		RRCID -> 140145		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7387 - 8654	
WICKHAM PACKING CO.										WELL #: A 2									
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	-0-	30	2			N	-0-						89	
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	-0-	32	2			N	-0-						89	
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	84	2			N	-0-						89	
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-						89	
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1						90	
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT						90	
YATES, MARY ALICE										WELL #: 1		RRCID -> 278108		COMPL. DATE 01/13/2015		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 7688 - 7700	
02	313 X	313	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2	28	9	N	25						222	
03	323 X	323	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2	34	9	N	31						253	
04	661 X	661	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2	100	9	N	91	181	1				163	
05	383 X	383	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2	76	9	N	69						232	
06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2	83	9	N	75	154	1				153	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						153	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)										CAPACITY				CNTY: GREGG			
H & T EXPLORATION, INC.																	
MOORE, J. B. UNIT NO. 1																	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)														//CONT.//		97752 833		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG			
SYDRI OPERATING, LLC																833597											
FLEWELLEN														WELL #:		1UT		RRCID -> 089803		COMPL. DATE 08/12/1990		TOTAL DEPTH 10736		PERF. 7520 - 7736			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
MURPHY														WELL #:		1		RRCID -> 094989		COMPL. DATE 04/03/1981		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7577 - 7677			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.)														97752 833		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG					
BUFFCO PRODUCTION INC.														106406													
WILLIAMS														WELL #:		3		RRCID -> 272018		COMPL. DATE 02/14/2024		TOTAL DEPTH 10932		PERF. 7602 - 7769			
02		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-		1699	3	105	9	N	95	167	1			163									
03		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-		1820	3	147	9	N	134	173	1			124									
04		1860 X	1483	-0-	-377	-0-		1345	3	138	9	N	125					249									
05		1922 X	1327	-0-	-595	-0-		1241	3	86	9	N	78	169	1			158									
06		1860 N	560	-0-	-1300	-0-		501	3	59	9	N	54	1	8			211									
07		1519 N	1293	-0-	-226	-0-		1246	3	47	9	N	43	148	1			106									
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC														197689													
MACKEY HEIRS														WELL #:		9		RRCID -> 199064		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 10884		PERF. 7626 - 7796			
02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		88	1	902	3	N	14					82									
03		1054 N	1042	-0-	-12	-0-		15	9	934	3	N	10	3	8			89									
04		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		11	9	951	3	N	109	3	8			195									
05		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		120	9	979	3	N	-0-					195									
06		1020 N	974	-0-	-46	-0-		93	1	888	3	N	3	1	8			197									
07		1209 N	1007	-0-	-202	-0-		83	1	907	3	N	10					207									
								3	9																		
								89	1																		
								11	9																		
MACKEY HEIRS														WELL #:		3		RRCID -> 262654		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 7890 - 7928			
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-		57	1	588	3	N	51	170	1	8	8	53									
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-		56	9	645	3	N	59	8	8			104									
04		843 N	843	-0-	-0-	-0-		67	1	714	3	N	48	8	8			144									
05		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		65	9	714	3	N	48	8	8			144									
06		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		76	1	1198	3	N	24	8	8			160									
07		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		53	9	1198	3	N	24	8	8			160									
								114	1	1329	3	N	39	141	1	5	8	53									
								26	9	1329	3	N	39	141	1	5	8	53									
								125	1	1195	3	N	33	1	8			85									
								43	9	1195	3	N	33	1	8			85									
								117	1																		
								36	9																		

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.)				97752 900	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406													
VARGA GAS UNIT				WELL #:	1A	RRCID -> 107668				COMPL. DATE 09/22/1983				TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
02	1736 X	844	-0-	-892	-0-	844	2		-0-				107				
03	1922 X	871	-0-	-1051	-0-	794	2	77 9	70	70	1		107				
04	1860 X	734	-0-	-1126	-0-	682	2	52 9	47				154				
05	1364 X	574	-0-	-790	-0-	535	2	39 9	35				189				
06	900 X	445	-0-	-455	-0-	398	2	47 9	43	78	1		154				
07	930 X	302	-0-	-628	-0-	293	2	9 9	8				162				
EVANS				WELL #:	1	RRCID -> 118934				COMPL. DATE 06/26/1997				TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840			
02	560 N	402	-0-	-158	-0-	400	2	2 9	2				117				
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	828	2	14 9	13				130				
04	690 N	363	-0-	-327	-0-	357	2	6 9	5				135				
05	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2		-0-				135				
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1061	2	11 9	10				145				
07	372 N	279	-0-	-93	-0-	276	2	3 9	3				148				
WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT)				97754 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG				
COOK EXPLORATION CO.				174337													
DENSON				WELL #:	1	RRCID -> 156934				COMPL. DATE 12/01/1995				TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374			
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		-0-				103				
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		-0-				103				
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		-0-				103				
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		-0-				103				
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		-0-				103				
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				NO RPT				103				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689													
TUTTLE, A. J.				WELL #:	1 T	RRCID -> 016953				COMPL. DATE 02/26/1960				TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-				
WILLOW SPRINGS, W. (TR. PK.)				97759 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467													
HARRISON, P. D. "E" GU				WELL #:	1	RRCID -> 110479				COMPL. DATE 12/13/2012				TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-				
KILLINGSWORTH B				WELL #:	4	RRCID -> 135724				COMPL. DATE 05/31/1990				TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-				

WILLOW SPRINGS, W. (TR. PK.)																			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																			
LATHROP, F.K. GAS UNIT																			
		//CONT.//		97759 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
		//CONT.//		020467															
		WELL #:		4		RRCID -> 263412		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 7700 - 7714							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2803	3	136	9	N	124							274
03		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3185	3	138	9	N	125	227	1					172
04		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3135	3	146	9	N	133	69	1					236
05		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3250	3	168	9	N	153	175	1					214
06		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3008	3	175	9	N	159	171	1					202
07		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2600	3	39	9	N	35	174	1					63
ATROPOS EXPLORATION COMPANY																			
JONES, MINNIE																			
				036618		WELL #:		1		RRCID -> 161175		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 8583 - 8798			
02		2940 X	1646	-0-	-1294	-0-	1646	2			N	-0-							68
03		3038 X	971	-0-	-2067	-0-	971	2			N	-0-							68
04		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2935	2	22	9	N	20							88
05		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2397	2	37	9	N	34							122
06		2160 X	919	-0-	-1241	-0-	919	2			N	-0-							122
07		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT							122
WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.)																			
CRATON OPERATING LLC																			
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT																			
				97760 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
				186717															
		WELL #:		1		RRCID -> 073382		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 8013		PERF. 7737 - 7853							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT																			
				WELL #:		3		RRCID -> 131635		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10017		PERF. 7501 - 9083					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							29
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							29
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							29
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							29
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							29
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							29
NECHES EXPLORATION, L.L.C.																			
CULPEPPER																			
				601861		WELL #:		3		RRCID -> 086669		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 7714 - 7725			
02		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1257	2	59	9	N	54	183	1					73
03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	891	2	80	9	N	73							146
04		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1245	2	10	9	N	9							155
05		930 N	784	-0-	-146	-0-	760	2	24	9	N	22							177
06		900 N	555	-0-	-345	-0-	522	2	33	9	N	30							207
07		930 N	373	-0-	-557	-0-	356	2	17	9	N	15							222
FLEWELLEN																			
				WELL #:		3		RRCID -> 090394		COMPL. DATE 10/16/1980		TOTAL DEPTH 9198		PERF. 7808 - 7834					
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							35
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							35
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							35
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							35
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							35
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							35

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG									
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861																						
CASTLEBERRY WELL #:													RRCID -> 093294				COMPL. DATE 02/01/2022		TOTAL DEPTH 9108		PERF. 7836 - 7868	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE						
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13					
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13					
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2023																						
FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626																						
02	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2711	2	78	9	N	71	156	1				76					
03	3472 X	2782	-0-	-690	-0-	2739	2	43	9	N	39						115					
04	3360 X	119	-0-	-3241	-0-	119	2			N	-0-						115					
05	3472 X	2823	-0-	-649	-0-	2757	2	66	9	N	60						175					
06	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3227	2	44	9	N	40	185	1				30					
07	3100 X	3088	-0-	-12	-0-	3038	2	50	9	N	45						75					
CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673																						
02	3836 X	3417	-0-	-419	-0-	3392	2	25	9	N	23						223					
03	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4741	2	30	9	N	27	182	1				68					
04	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4546	2	30	9	N	27						95					
05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3883	2	31	9	N	28						123					
06	4560 X	4259	-0-	-301	-0-	4236	2	23	9	N	21	38	1				106					
07	4712 X	3522	-0-	-1190	-0-	3490	2	32	9	N	29						135					
FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844																						
02	1176 N	775	-0-	-401	-0-	753	2	22	9	N	20						155					
03	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-						155					
04	1260 N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			N	-0-						155					
05	868 N	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-						155					
06	1260 N	870	-0-	-390	-0-	870	2			N	-0-						155					
07	1178 N	822	-0-	-356	-0-	822	2			N	-0-						155					
MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7839 - 7856																						
02	392 N	368	-0-	-24	-0-	368	2			N	-0-						111					
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-						111					
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-						111					
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-						111					
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-						111					
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-						111					
CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858																						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36					

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861															
CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1906	2	50	9	N	45			263
03		1984 N	1775	-0-	-209	-0-	1754	2	21	9	N	19	189	1	93
04		1710 N	736	-0-	-974	-0-	736	2			N	-0-			93
05		2170 N	1958	-0-	-212	-0-	1917	2	41	9	N	37			130
06		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1943	2	31	9	N	28			158
07		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			158
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872															
MCAFEY, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964															
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	556	2	52	9	N	47	162	1	202
03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	578	2	136	9	N	124			326
04		690 N	642	-0-	-48	-0-	547	2	95	9	N	86	172	1	240
05		682 N	447	-0-	-235	-0-	375	2	72	9	N	65			305
06		690 N	202	-0-	-488	-0-	202	2			N	-0-			305
07		651 N	481	-0-	-170	-0-	420	2	61	9	N	55			360
WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD															
NITRO OIL & GAS, LLC 611014															
HORNBuckle WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON															
TEXAS, LES & CO. 846666															
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555															
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025															
CORSA RESOURCES, LLC 100584															
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC HARRIS TRUST												//CONT.//		98563 083 102211		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
												WELL #:		1		RRCID -> 206040		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8620 - 10056	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15			
DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT																							
		WELL #:		1		RRCID -> 211036		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9737 - 10056											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
TSRHCC																							
		WELL #:		1		RRCID -> 219052		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9690 - 10020											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18			
HARRIS TRUST																							
		WELL #:		2		RRCID -> 238762		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 12265		PERF. 8672 - 11247											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
TSRHCC																							
		WELL #:		2H		RRCID -> 272644		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 10037		PERF.10468 - 15573											
02	8596	X	7022	-0-	-1574	-0-	6870	2	152	9	N	138	176	1						60			
03	9207	X	7979	-0-	-1228	-0-	7749	2	230	9	N	209	180	1						89			
04	8160	X	7561	-0-	-599	-0-	7561	2			N	-0-								89			
05	8432	X	7825	-0-	-607	-0-	7642	2	183	9	N	166	178	1						77			
06	7530	X	7369	-0-	-161	-0-	7109	2	260	9	N	236	180	1						133			
07	7967	X	7841	-0-	-126	-0-	7651	2	190	9	N	173	173	1						133			
BUFFCO PRODUCTION INC. MCELROY-CHATHAM GAS UNIT																							
		WELL #:		106406 2		RRCID -> 186356		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9577 - 9816											
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	70	3	2	9	N	2								420			
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	N	2								422			
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	256	3	62	9	N	56	157	1						321			
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-								321			
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-								321			
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	641	3	44	9	N	40								361			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//			98563 083	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON								
TUTLE			WELL #:			4	RRCID -> 087046			COMPL. DATE 08/01/1978			TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9585	-	9820				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		28 N	14	-0-	-14	-0-					14 2			N	-0-					-0-	
03		31 N	13	-0-	-18	-0-					13 2			N	-0-					-0-	
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-					71 2			N	-0-					-0-	
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-					102 2			N	-0-					-0-	
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-					18 2			N	-0-					-0-	
07		62 N	20	-0-	-42	-0-					20 2			N	-0-					-0-	
TUTLE			WELL #:			3	RRCID -> 144733			COMPL. DATE 03/09/1993			TOTAL	DEPTH 9980	PERF. 8588	-	9840				
02		308 N	89	-0-	-219	-0-					89 2			N	-0-					-0-	
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-					196 2			N	-0-					-0-	
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-					319 2			N	-0-					-0-	
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-					167 2			N	-0-					-0-	
06		180 N	53	-0-	-127	-0-					53 2			N	-0-					-0-	
07		341 N	213	-0-	-128	-0-					213 2			N	-0-					-0-	
TUTLE			WELL #:			5	RRCID -> 161784			COMPL. DATE 08/05/2001			TOTAL	DEPTH 10050	PERF. 8566	-	8900				
02		56 N	28	-0-	-28	-0-					28 2			N	-0-					-0-	
03		93 N	77	-0-	-16	-0-					77 2			N	-0-					-0-	
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-					159 2			N	-0-					-0-	
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-					59 2			N	-0-					-0-	
06		60 N	6	-0-	-54	-0-					6 2			N	-0-					-0-	
07		93 N	26	-0-	-67	-0-					26 2			N	-0-					-0-	
GREEN, F.C.			WELL #:			6	RRCID -> 183187			COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 8580	-	9090				
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-					26 1	174 3	Y	-0-						11	
03		155 N	91	-0-	-64	-0-					12 1	79 3	Y	-0-						11	
04		180 N	174	-0-	-6	-0-					22 1	152 3	Y	-0-						11	
05		186 N	121	-0-	-65	-0-					13 1	87 3	Y	19						30	
											21 9										
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-					17 1	114 3	Y	6						36	
											7 9										
07		186 N	150	-0-	-36	-0-					20 1	127 3	Y	3						39	
											3 9										
AGNOR			WELL #:			1	RRCID -> 221975			COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9686	-	9962				
02		84 N	46	-0-	-38	-0-					40 3	6 9	N	5						20	
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-					57 3	66 9	N	60						80	
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-					38 3		N	-0-						80	
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-					806 3		N	-0-						80	
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-					886 3		N	-0-						80	
07		898 N	898	-0-	-0-	-0-					898 3		N	-0-						80	
GREEN, F.C.			WELL #:			7	RRCID -> 222416			COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL	DEPTH 10090	PERF. 9620	-	9985				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC HORDERN													CNTY: HARRISON	
//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 170038														
WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			118
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			118
04	390 N	205	-0-	-185	-0-	205	3			N	-0-			118
05	651 N	279	-0-	-372	-0-	279	3			N	-0-			118
06	240 N	119	-0-	-121	-0-	119	3			N	-0-			118
07	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-			118
FAVEL													WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11	3	52	9	Y	47	164	1	-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	18	3	28	9	Y	25			25
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			25
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-			25
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-			25
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	402	3	94	9	Y	85			110
GREEN, F.C.													WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908	
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-			4
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	Y	-0-			4
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	248	3	Y	-0-			4
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	40	1	261	3	Y	9			13
						10	9							
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	175	3	Y	2			15
						2	9							
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	24	1	153	3	Y	1			16
						1	9							
GREEN, F.C.													WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GREEN, F.C.													WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930	
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	76	1	515	3	Y	-0-			-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	84	1	569	3	Y	-0-			-0-
04	570 N	466	-0-	-104	-0-	60	1	406	3	Y	-0-			-0-
05	651 N	563	-0-	-88	-0-	75	1	488	3	Y	-0-			-0-
06	630 N	504	-0-	-126	-0-	65	1	439	3	Y	-0-			-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	87	1	554	3	Y	-0-			-0-
TUTLE													WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850	
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC PRIMO GAS UNIT				//CONT.// 98563 083 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
				WELL #: 1		RRCID -> 238519		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 10194		PERF. 8732 - 9967					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-					120
03	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	3			N	-0-					120
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-					120
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	3			N	-0-					120
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-					120
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			N	-0-					120

FAVEL				WELL #: 1		RRCID -> 239133		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8549 - 10006					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-					-0-

AGNOR				WELL #: 2		RRCID -> 242685		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 8840 - 10098					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

AGNOR				WELL #: 5		RRCID -> 243091		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 10149		PERF. 8944 - 10084					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

AGNOR				WELL #: 4		RRCID -> 243189		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11279		PERF. 9155 - 10212					
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	3			Y	-0-					18
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	3			Y	-0-					18
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	3			Y	-0-					18
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-		46	3	8	9	Y	7					25
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	3			Y	-0-					25
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	3			Y	-0-					25

AGNOR				WELL #: 3		RRCID -> 243822		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9262 - 10056					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC GREEN, F.C.													CNTY: HARRISON				
//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 170038																	
WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	-0-	297 1	32 9	2002 3	N		29					142
03	2666 N	2503	-0-	-163	-0-	-0-	323 1	2180 3	N			-0-					142
04	2490 N	2362	-0-	-128	-0-	-0-	303 1	2059 3	N			-0-					142
05	2573 N	2503	-0-	-70	-0-	-0-	335 1	2168 3	N			-0-					142
06	2430 N	2390	-0-	-40	-0-	-0-	310 1	2080 3	N			-0-					142
07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	333 1	2134 3	N			-0-					142
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD													220903				
WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806																	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y			-0-					42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			44	79 1				7
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y			31					38
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	1 2	20 9	Y			18					56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			25					81
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	107 2	Y			70	77 1				74
							77 9										
BRIGGS GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
KEY, BEATRICE GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
TAYLOR, T. J.													WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
TAYLOR, T.J. EST. B													WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STEPHENS NO. 1 UNIT				//CONT.// 98563 083 //CONT.// 220903 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
				RRCID -> 227550		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 9972		PERF. 9608		- 9739					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
STEPHENS NO. 1 UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 227551		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 9623		- 9735			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TAYLOR, T. J.				WELL #: 3		RRCID -> 227552		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 9502		- 9608			
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-						N	-0-					72
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
TAYLOR, T. J.				WELL #: 5		RRCID -> 227553		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 9884		PERF. 9493		- 9622			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TAYLOR, T. J.				WELL #: 7		RRCID -> 229284		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9783		- 9918			
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		1010	2	1	9	N	1					3
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-		986	2			N	-0-					3
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-		857	2	8	9	N	7					10
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-		946	2			N	-0-					10
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-		841	2	6	9	N	5					15
07	651 N	450	-0-	-201	-0-		439	2	11	9	N	10					25
TAYLOR, T. J.				WELL #: 12 T		RRCID -> 229285		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058		PERF. 9684		- 9808			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
STEPHENS NO. 1 UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 229286		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10057		PERF. 9652		- 9786			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STEPHENS NO. 1 UNIT														
		//CONT.//		98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
		//CONT.//		220903										
		WELL #:		4H		RRCID -> 231637		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 9739		PERF.10120 - 12728		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-			2
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-			2
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-			2
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2231	2	2	9	Y	2			4
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2161	2	4	9	Y	4			8
07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2115	2	9	9	Y	8			16
TAYLOR, T. J.														
		WELL #:		13		RRCID -> 231785		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9536 - 9662		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TAYLOR, T. J.														
		WELL #:		6		RRCID -> 231789		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9729 - 9842		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
TAYLOR, T. J.														
		WELL #:		19		RRCID -> 232157		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 9952		PERF. 9605 - 9716		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
TAYLOR, T. J.														
		WELL #:		11		RRCID -> 232170		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 10043		PERF. 9604 - 9729		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7	12
BRIGGS GAS UNIT														
		WELL #:		3		RRCID -> 232935		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 6991 - 9772		
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			117
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	105	1	18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
BEAIRD, GEORGE														
		WELL #:		2		RRCID -> 235646		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 9451 - 9684		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

WOODLAWN (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KEY, BEATRICE GAS UNIT										//CONT.// 98563 083 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
										WELL #: 2		RRCID -> 236974		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9493 - 9610	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 238135		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 8342 - 9596	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					47

KEY, BEATRICE GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 238676		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8364 - 8462	
02	840	N	632	-0-	-208	-0-	-0-	632	2			N		-0-					125
03	1116	N	1	-0-	-1115	-0-	-0-	1	2			N		-0-					125
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-					N		-0-					125
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					N		-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		32	149	1			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					8

KEY, BEATRICE GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 238677		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8330 - 9610	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-

PILOT										WELL #: 5		RRCID -> 239674		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 8698 - 8734	
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	639	2	84	9	Y		76		75	1		76
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2			Y		-0-					76
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2			Y		-0-					76
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2	15	9	Y		14		76	1		14
06	980	X	980	-0-	-0-	-0-	-0-	968	2	12	9	Y		11					25
07	620	X	471	-0-	-149	-0-	-0-	5	1	455	2	Y		10					35
								11	9										

BEAIRD, GEORGE										WELL #: 3		RRCID -> 242562		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 11035		PERF. 9407 - 10773	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PILOT			//CONT.// 98563 083 //CONT.// 220903 WELL #: 6			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON					
						RRCID -> 243089			COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 9606 - 9830		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-						N	-0-			35	
03		1395 X	741	-0-	-654	-0-		739	2		2 9	N	2			37	
04		1350 X	641	-0-	-709	-0-		641	2			N	-0-			37	
05		1395 X	554	-0-	-841	-0-		554	2			N	-0-			37	
06		748 X	748	-0-	-0-	-0-		52	1		696 2	N	-0-			37	
07		744 X	266	-0-	-478	-0-		30	1		236 2	N	-0-			37	
IVORY ACQ.			WELL #: 1			RRCID -> 245589			COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 9403 - 9500		
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	2			N	-0-			95	
03		248 N	163	-0-	-85	-0-		157	2		6 9	N	5			100	
04		240 N	172	-0-	-68	-0-		172	2			N	-0-			100	
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-		226	2		22 9	N	20			120	
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2			N	-0-			120	
*07		186 N	2	-0-	-184	-0-		2	2			N	-0-	96 1	2 7	22	
BEAIRD, GEORGE			WELL #: 4H			RRCID -> 246561			COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 9498			PERF. 10015 - 12497		
02		2128 N	2035	-0-	-93	-0-		2035	2			N	-0-			112	
03		2232 N	2227	-0-	-5	-0-		2227	2			N	-0-			112	
04		2700 N	1979	-0-	-721	-0-		1979	2			N	-0-			112	
05		2263 N	2185	-0-	-78	-0-		2181	2		4 9	N	4			116	
06		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		1524	2		12 9	N	11	103 1		24	
07		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-		2121	2		11 9	N	10			34	
PILOT			WELL #: 7			RRCID -> 246963			COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 11331			PERF. 9570 - 9744		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
TAYLOR, T. J.			WELL #: 8H			RRCID -> 251490			COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 9746			PERF. 10504 - 12848		
02		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		1977	2			Y	-0-			13	
03		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-		2376	2			Y	-0-			13	
04		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-		2262	2			Y	-0-			13	
05		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-		2321	2			Y	-0-			13	
06		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-		2165	2		11 9	Y	10			23	
*07		2139 X	2122	-0-	-17	-0-		2122	2			Y	-0-	21 7		2	
TAYLOR, T. J.			WELL #: 16H			RRCID -> 252549			COMPL. DATE 07/02/2018			TOTAL DEPTH 9723			PERF. 8458 - 8570		
02		420 N	239	-0-	-181	-0-		239	2			N	-0-			22	
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-			22	
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-			22	
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			22	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			22	

WOODLAWN (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PILOT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	98563 083 220903 9H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARRISON					
						RRCID ->	252778	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL	DEPTH	12206	PERF.	9980	-	12125		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2996 X	2125	-0-	-0-	-871	-0-	-0-	356	1	1769	2	N	-0-					18
03	3317 X	2245	-0-	-0-	-1072	-0-	-0-	455	1	1790	2	N	-0-					18
04	3210 X	1690	-0-	-0-	-1520	-0-	-0-	480	1	1210	2	N	-0-					18
05	2356 X	1806	-0-	-0-	-550	-0-	-0-	502	1	1186	2	N	107					125
								118	9									
06	2280 X	578	-0-	-0-	-1702	-0-	-0-	570	1	8	9	N	7					132
07	2356 X	-0-	-0-	-0-	-2356	-0-	-0-					N	3					135
IVORY ACQ.				WELL #:	2	RRCID ->	252953	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL	DEPTH	11012	PERF.	9398	-	9472		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GANT ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	253202	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL	DEPTH	11650	PERF.	9892	-	10130		
02	PTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PILOT				WELL #:	8H	RRCID ->	255414	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL	DEPTH	9646	PERF.	9865	-	12330		
02	5600 X	4198	-0-	-0-	-1402	-0-	-0-	137	1	3971	2	Y	82	77	1			82
								90	9									
03	6200 X	5045	-0-	-0-	-1155	-0-	-0-	230	1	4815	2	Y	-0-					82
04	6000 X	4256	-0-	-0-	-1744	-0-	-0-	272	1	3984	2	Y	-0-					82
05	5673 X	4848	-0-	-0-	-825	-0-	-0-	256	1	4539	2	Y	48	82	1			48
								53	9									
06	5490 X	4715	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	165	1	4504	2	Y	42					90
								46	9									
07	5053 X	4170	-0-	-0-	-883	-0-	-0-	377	1	3731	2	Y	56					146
								62	9									
WOOD				WELL #:	5H	RRCID ->	260256	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL	DEPTH	9707	PERF.	9970	-	13255		
02	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	6429	2	Y	-0-					42
03	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7589	2	48	9	Y	44	79	1			7
04	7200 X	6101	-0-	-0-	-1099	-0-	-0-	6067	2	34	9	Y	31					38
05	7440 X	3264	-0-	-0-	-4176	-0-	-0-	3245	2	19	9	Y	17					55
06	7200 X	5626	-0-	-0-	-1574	-0-	-0-	393	1	5210	2	Y	21					76
								23	9									
07	7440 X	6034	-0-	-0-	-1406	-0-	-0-	672	1	5285	2	Y	70	72	1			74
								77	9									
ENDURANCE OIL & GAS, INC. DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU				251876 WELL #:	3	RRCID ->	174066	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL	DEPTH	9980	PERF.	8530	-	9780		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2025																		

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
KING OPERATING CORPORATION 465296														
KING CV A199 SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296907 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10307 - 13292														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	20238	-0-	20238	20238	19707	2	531	9	Y	483	533	1	207
03	DLQ G-10	23268	-0-	23268	43506	22689	2	579	9	Y	526	367	1	366
04	DLQ G-10	21275	-0-	21275	64781	20686	2	589	9	Y	535	539	1	362
05	DLQ G-10	20913	-0-	20913	85694	20085	2	828	9	Y	753	579	1	536
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	85694					Y	NO RPT			536
07	23281 X	NO RPT	-0-	-23281	62413					Y	NO RPT			536
KING CV A199 NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297130 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10130 - 13982														
02	195914 X	13559	-0-	-182355	-0-	13359	2	200	9	N	182	177	1	177
03	15748 X	13866	-0-	-1882	-0-	13671	2	195	9	N	177	177	1	177
04	15240 X	12964	-0-	-2276	-0-	12645	2	319	9	N	290	175	1	292
05	15748 X	14255	-0-	-1493	-0-	14020	2	235	9	N	214	357	1	149
06	15240 X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					N	NO RPT			149
07	15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT			149
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807														
02	308 N	273	-0-	-35	-0-	9	1	264	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	11	1	301	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
04	330 N	273	-0-	-57	-0-	9	1	264	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	276	-0-	-34	-0-	10	1	266	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	10	1	263	2	Y	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	2	Y	-0-			-0-
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828														
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	26	1	749	2	Y	10	6	0	2
						11	9							
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	832	2	Y	11	7	0	2
						12	9							
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	29	1	796	2	Y	10	7	0	2
						11	9							
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	Y	9	7	0	1
						10	9							
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	29	1	780	2	Y	9	6	0	1
						10	9							
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	29	1	811	2	Y	10	6	0	2
						11	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.// 98563 083			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																
HORDERN GAS UNIT -A-			WELL #: 2			RRCID -> 072640			COMPL. DATE 06/07/1977			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
LEWIS GAS UNIT -B-			WELL #: 2			RRCID -> 073841			COMPL. DATE 08/23/1977			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888							
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	2	Y	-0-							-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	11	1	304	2	Y	-0-							-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	9	1	258	2	Y	-0-							-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	10	1	263	2	Y	-0-							-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	Y	-0-							-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	Y	-0-							-0-
CALDWELL GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 078850			COMPL. DATE 08/15/1978			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812							
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	Y	4	3	0	1	1			1
							4	9											
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	344	2	Y	5	3	0	2	1			1
							6	9											
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	334	2	Y	4	3	0	1	1			1
							4	9											
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	396	2	Y	5	3	0	2	1			1
							6	9											
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	375	2	Y	5	3	0	2	1			1
							6	9											
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	410	2	Y	5	3	0	2	1			1
							6	9											
FINDLEY GAS UNIT "B"			WELL #: 2			RRCID -> 083104			COMPL. DATE 07/31/1979			TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 084951			COMPL. DATE 10/29/1979			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MCGEE GAS UNIT -B-			WELL #: 1			RRCID -> 094576			COMPL. DATE 03/25/1982			TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664							
02	55	X	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-							-0-
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-							-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-							-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-							-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-							-0-
07	134	X	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-							-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)				//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136								
DAVIS GAS UNIT -F-				WELL #:	1	RRCID ->	097947	COMPL. DATE	02/11/1982	TOTAL	DEPTH	10025	PERF. 9687 - 9827
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	098608	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL	DEPTH	10004	PERF. 9756 - 9920
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JONES GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	102642	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9638 - 9790
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	17	1	495	2	Y	17	10 0	5 1 4
						19	9						
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	16	1	467	2	Y	15	10 0	6 1 3
						17	9						
04	540 N	433	-0-	-107	-0-	15	1	404	2	Y	13	9 0	4 1 3
						14	9						
05	589 N	426	-0-	-163	-0-	15	1	399	2	Y	11	8 0	4 1 2
						12	9						
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	14	1	378	2	Y	11	7 0	4 1 2
						12	9						
07	434 N	391	-0-	-43	-0-	13	1	367	2	Y	10	7 0	3 1 2
						11	9						

BRITTON GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	119409	COMPL. DATE	11/09/1985	TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 9664 - 9814
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	20	1	569	2	Y	21	11 0	6 1 5
						23	9						
03	558 N	511	-0-	-47	-0-	17	1	475	2	Y	17	12 0	7 1 3
						19	9						
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	24	1	655	2	Y	18	12 0	6 1 3
						20	9						
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	24	1	650	2	Y	16	11 0	6 1 2
						18	9						
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	21	1	561	2	Y	14	9 0	5 1 2
						15	9						
07	713 N	575	-0-	-138	-0-	19	1	542	2	Y	13	8 0	4 1 3
						14	9						

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT				WELL #:	3-L	RRCID ->	139897	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL	DEPTH	9994	PERF. 9710 - 9972
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	42	1	1194	2	Y	45	27 0	13 1 11
						50	9						
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	49	1	1401	2	Y	49	31 0	19 1 10
						54	9						
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	45	1	1244	2	Y	44	31 0	14 1 9
						48	9						
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	49	1	1342	2	Y	43	30 0	15 1 7
						47	9						
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	48	1	1309	2	Y	41	27 0	14 1 7
						45	9						
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	45	1	1274	2	Y	41	26 0	13 1 9
						45	9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #:		3-L		RRCID -> 139934		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-			35 1 1006 2	Y	-0-			-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-			44 1 1237 2	Y	-0-			-0-
04	840 N	809	-0-	-31	-0-			28 1 781 2	Y	-0-			-0-
05	868 N	653	-0-	-215	-0-			23 1 630 2	Y	-0-			-0-
06	840 N	326	-0-	-514	-0-			12 1 314 2	Y	-0-			-0-
07	837 N	358	-0-	-479	-0-			12 1 346 2	Y	-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #:		5-L		RRCID -> 141579		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JONES GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 141684		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 143337		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912			
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-			26 1 750 2	Y	-0-			-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-			23 1 659 2	Y	-0-			-0-
04	660 N	656	-0-	-4	-0-			23 1 633 2	Y	-0-			-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-			24 1 668 2	Y	-0-			-0-
06	660 N	630	-0-	-30	-0-			22 1 608 2	Y	-0-			-0-
07	682 N	513	-0-	-169	-0-			18 1 495 2	Y	-0-			-0-

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #:		4-L		RRCID -> 144712		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POPE GAS UNIT		WELL #:		5-L		RRCID -> 145570		COMPL. DATE 05/23/1993		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929			
02	168 N	47	-0-	-121	-0-			1 1 42 2	Y	4	2 0	1 1	1
03	217 N	135	-0-	-82	-0-			4 1 123 2	Y	7	4 0	3 1	1
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-			8 9 4 1 123 2	Y	7	5 0	2 1	1
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-			8 9 4 1 111 2	Y	6	4 0	2 1	1
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-			7 9 5 1 147 2	Y	7	5 0	2 1	1
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-			5 1 153 2	Y	9	5 0	3 1	2
								10 9					

WOODLAWN (COTTON VALLEY) MERIT ENERGY COMPANY LEWIS GAS UNIT -B-				//CONT.// 561136 WELL #:	98563 083 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 154982		CAPACITY COMPL. DATE 06/06/1995				CNTY: HARRISON TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	32	1 1	902	2	Y	33	19	0	10	1	8
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	36	1 9	977	2	Y	35	22	0	14	1	7
04	990 N	973	-0-	-17	-0-	39	1 9	906	2	Y	31	22	0	10	1	6
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	33	1 9	998	2	Y	32	22	0	11	1	5
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	34	1 9	972	2	Y	30	20	0	10	1	5
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	37	1 9	966	2	Y	31	19	0	10	1	7
POPE GAS UNIT				WELL #:	6 L	RRCID -> 167934	COMPL. DATE 01/06/1998				TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780					
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	41	1 9	1175	2	Y	4	3	0	1	1	1
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	46	1 9	1317	2	Y	5	3	0	2	1	1
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	49	1 9	1356	2	Y	5	3	0	2	1	1
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	80	1 9	2195	2	Y	7	5	0	2	1	1
06	1320 N	987	-0-	-333	-0-	35	1 9	949	2	Y	3	2	0	1	1	1
07	1457 N	985	-0-	-472	-0-	3	1 9	948	2	Y	3	2	0	1	1	1
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT				WELL #:	6 L	RRCID -> 168114	COMPL. DATE 02/19/1998				TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863					
02	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	41	1 9	1164	2	Y	23	14	0	7	1	5
03	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	25	1 9	1339	2	Y	26	16	0	10	1	5
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	47	1 9	1314	2	Y	25	17	0	8	1	5
05	1364 N	536	-0-	-828	-0-	28	1 9	508	2	Y	8	8	0	4	1	1
06	1380 N	666	-0-	-714	-0-	19	1 9	631	2	Y	11	7	0	3	1	2
07	1426 N	869	-0-	-557	-0-	23	1 9	826	2	Y	13	8	0	4	1	3
JONES GAS UNIT				WELL #:	8 L	RRCID -> 168623	COMPL. DATE 03/30/1998				TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916					
02	1316 N	825	-0-	-491	-0-	27	1 9	774	2	Y	22	14	0	7	1	5
03	1426 N	1264	-0-	-162	-0-	24	1 9	1185	2	Y	34	20	0	12	1	7
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	42	1 9	1403	2	Y	38	25	0	12	1	8
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	50	1 9	1095	2	Y	26	20	0	10	1	4
06	1230 N	720	-0-	-510	-0-	40	1 9	676	2	Y	17	12	0	6	1	3
07	1550 N	1388	-0-	-162	-0-	29	1 9	1307	2	Y	32	19	0	9	1	7

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														CNTY: HARRISON	
MERIT ENERGY COMPANY															
LEWIS GAS UNIT -B-															
WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-				-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-				-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-				-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-				-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-				-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-				-0-
CALDWELL GAS UNIT														WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	Y	2	1	0	1 1	-0-
						2	9								
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
06	150 N	70	-0-	-80	-0-	2	1	67	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
LEWIS GAS UNIT -B-														WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796	
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	745	2	Y	7	4	0	2 1	2
						8	9								
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	29	1	811	2	Y	7	5	0	3 1	1
						8	9								
04	810 N	784	-0-	-26	-0-	27	1	749	2	Y	7	5	0	2 1	1
						8	9								
05	837 N	813	-0-	-24	-0-	28	1	778	2	Y	6	4	0	2 1	1
						7	9								
06	810 N	786	-0-	-24	-0-	28	1	751	2	Y	6	4	0	2 1	1
						7	9								
07	806 N	782	-0-	-24	-0-	27	1	748	2	Y	6	4	0	2 1	1
						7	9								
CALDWELL GAS UNIT														WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LEE GAS UNIT -A-														WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805	
02	1708 N	1693	-0-	-15	-0-	53	1	1505	2	Y	123	73	0	36 1	29
						135	9								
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	60	1	1689	2	Y	136	85	0	53 1	27
						150	9								
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	54	1	1493	2	Y	116	82	0	38 1	23
						128	9								
05	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	59	1	1600	2	Y	113	80	0	39 1	17
						124	9								
06	1830 N	1801	-0-	-29	-0-	60	1	1618	2	Y	112	74	0	37 1	18
						123	9								
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	55	1	1561	2	Y	112	70	0	35 1	25
						123	9								

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3287

WOODLAWN (COTTON VALLEY) MERIT ENERGY COMPANY POPE GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	98563 083 561136 8 L	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: HARRISON					
						RRCID ->	171226	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL	DEPTH	10010	PERF.	8474	-	9740			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-			66 19 9	1877	2	Y		17	10 0	5 1		4	
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-			71 21 9	2028	2	Y		19	12 0	7 1		4	
04	2010	N	1483	-0-	-527	-0-			51 12 9	1420	2	Y		11	9 0	4 1		2	
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-						Y		1	2 0	1 1		-0-	
06	2040	N	-0-	-0-	-2038	-0-			2 2			Y		-0-				-0-	
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-						Y		-0-				-0-	
CALDWELL GAS UNIT					WELL #:	10 L	RRCID ->	171656	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	9516	-	9767		
02	1260	N	1190	-0-	-70	-0-			40 19 9	1131	2	Y		17	10 0	5 1		4	
03	1333	N	1307	-0-	-26	-0-			44 20 9	1243	2	Y		18	11 0	7 1		4	
04	1290	N	1245	-0-	-45	-0-			43 18 9	1184	2	Y		16	12 0	5 1		3	
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-			45 18 9	1237	2	Y		16	11 0	6 1		2	
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-			45 18 9	1212	2	Y		15	10 0	5 1		2	
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-			17 44 19 9	1252	2	Y		17	10 0	5 1		4	
BRITTON GAS UNIT					WELL #:	8	RRCID ->	171676	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL	DEPTH	9975	PERF.	8492	-	9792		
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-			4 1	125	2	Y		-0-				-0-	
03	124	N	107	-0-	-17	-0-			4 1	103	2	Y		-0-				-0-	
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-			4 1	123	2	Y		-0-				-0-	
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-			5 1	125	2	Y		-0-				-0-	
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-			4 1	105	2	Y		-0-				-0-	
07	124	N	96	-0-	-28	-0-			3 1	93	2	Y		-0-				-0-	
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT					WELL #:	6 L	RRCID ->	171684	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL	DEPTH	10010	PERF.	8664	-	9860		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
HURD GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	171719	COMPL. DATE	09/25/1998	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9625	-	9834		
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-			41 30 9	1163	2	Y		27	16 0	8 1		6	
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-			46 32 9	1312	2	Y		29	18 0	11 1		6	
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-			46 30 9	1277	2	Y		27	19 0	9 1		5	
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-			48 29 9	1320	2	Y		26	18 0	9 1		4	
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-			48 26 9	1317	2	Y		24	16 0	8 1		4	
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-			46 29 9	1307	2	Y		26	16 0	8 1		6	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.//		98563 083		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136															
BRITTON GAS UNIT			WELL #:		7 L		RRCID -> 172191			COMPL. DATE 12/18/1998			TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8672 - 9864					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

JACKSON, W.E. GAS UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 172192			COMPL. DATE 12/28/1998			TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9585 - 9818					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

MCGEE GAS UNIT			WELL #:		4 L		RRCID -> 173396			COMPL. DATE 02/26/1999			TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8383 - 9890					
02	1400	N	1392	-0-	-8	-0-		47	1	1331	2	Y	13	8	0	4	1		3	
								14	9											
03	1550	N	1488	-0-	-62	-0-		50	1	1423	2	Y	14	9	0	5	1		3	
								15	9											
04	1470	N	1385	-0-	-85	-0-		48	1	1325	2	Y	11	8	0	4	1		2	
								12	9											
05	1550	N	1396	-0-	-154	-0-		49	1	1334	2	Y	12	8	0	4	1		2	
								13	9											
06	1440	N	1346	-0-	-94	-0-		47	1	1288	2	Y	10	7	0	3	1		2	
								11	9											
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-		49	1	1390	2	Y	12	7	0	4	1		3	
								13	9											

LEE GAS UNIT -A-			WELL #:		8		RRCID -> 177084			COMPL. DATE 03/14/2000			TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8574 - 9847					
02	840	N	756	-0-	-84	-0-		25	1	717	2	Y	13	8	0	4	1		3	
								14	9											
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-		28	1	802	2	Y	15	9	0	6	1		3	
								17	9											
04	810	N	793	-0-	-17	-0-		27	1	752	2	Y	13	9	0	4	1		3	
								14	9											
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-		30	1	820	2	Y	13	9	0	5	1		2	
								14	9											
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-		30	1	803	2	Y	12	8	0	4	1		2	
								13	9											
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-		29	1	828	2	Y	13	8	0	4	1		3	
								14	9											

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT			WELL #:		8		RRCID -> 177279			COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8526 - 9812					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177726		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH 10100	
								PERF. 8666 - 9924	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
02	1512 N	1393	-0-	-119	-0-	47 13 9	1333 2	Y	12 7 0 4 1 3
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	57 17 9	1625 2	Y	15 9 0 6 1 3
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	57 15 9	1575 2	Y	14 10 0 4 1 3
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	66 15 9	1801 2	Y	14 10 0 5 1 2
06	1650 N	1563	-0-	-87	-0-	55 13 9	1495 2	Y	12 8 0 4 1 2
07	1705 N	1153	-0-	-552	-0-	39 10 9	1104 2	Y	9 6 0 3 1 2
LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177951		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 10045	
								PERF. 8582 - 9882	
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	25 6 9	707 2	Y	5 3 0 2 1 1
03	837 N	820	-0-	-17	-0-	28 7 9	785 2	Y	6 4 0 2 1 1
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	27 7 9	750 2	Y	6 4 0 2 1 1
05	806 N	801	-0-	-5	-0-	28 7 9	766 2	Y	6 4 0 2 1 1
06	780 N	769	-0-	-11	-0-	27 6 9	736 2	Y	5 3 0 2 1 1
07	806 N	794	-0-	-12	-0-	27 6 9	761 2	Y	5 3 0 2 1 1
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178146		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 10025	
								PERF. 8612 - 9859	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178365		COMPL. DATE 06/05/2000		TOTAL DEPTH 10088	
								PERF. 8610 - 9882	
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	9 4 9	262 2	Y	4 2 0 1 1 1
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	10 3 9	284 2	Y	3 2 0 1 1 1
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9 3 9	237 2	Y	3 2 0 1 1 1
05	310 N	236	-0-	-74	-0-	8 2 9	226 2	Y	2 2 0 1 1 -0-
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	9 3 9	234 2	Y	3 2 0 1 1 -0-
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	8 3 9	216 2	Y	3 1 0 1 1 1
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179004		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10014	
								PERF. 8548 - 9861	
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	8 1	218 2	Y	-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	9 1	253 2	Y	-0-
04	180 N	128	-0-	-52	-0-	4 1	124 2	Y	-0-
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	5 1	125 2	Y	-0-
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	4 1	111 2	Y	-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	4 1	114 2	Y	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON											
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																	
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #:		1		RRCID -> 179007		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCGEE GAS UNIT -B-				WELL #:		3		RRCID -> 179250		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012									
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	1	1	41	2	N	-0-				-0-					-0-	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-				-0-					-0-	
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-				-0-					-0-	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-				-0-					-0-	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-				-0-					-0-	
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-				-0-					-0-	
POPE GAS UNIT				WELL #:		7L		RRCID -> 179501		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805									
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	344	2	Y	13	8	0	4	1	3					
						14	9														
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	Y	16	10	0	6	1	3					
						18	9														
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	344	2	Y	13	9	0	4	1	3					
						14	9														
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	13	1	343	2	Y	11	8	0	4	1	2					
						12	9														
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	13	1	342	2	Y	11	7	0	4	1	2					
						12	9														
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	12	1	345	2	Y	12	7	0	4	1	3					
						13	9														
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT				WELL #:		7 L		RRCID -> 179551		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 180351		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					

WOODLAWN (COTTON VALLEY) MERIT ENERGY COMPANY CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	98563 083 561136	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: HARRISON				
				WELL #:	8	RRCID ->	180659	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	9956	PERF.	1037	-	3812
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	84	N	81	-0-	-3	-0-		3 1 1 9	77	2	Y	1	1 0				-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-		3 1 2 9	85	2	Y	2	1 0		1 1		-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-		3 1 1 9	71	2	Y	1	1 0				-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-		4 1 1 9	98	2	Y	1	1 0				-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-		3 1 1 9	80	2	Y	1	1 0				-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-		3 1 1 9	84	2	Y	1	1 0				-0-

LEE GAS UNIT "A"				WELL #:	7	RRCID ->	181087	COMPL. DATE	01/06/2001		TOTAL	DEPTH	10060	PERF.	8640	-	9892
02	1008	N	936	-0-	-72	-0-		32 1 6 9	898	2	Y	5	3 0		2 1		1
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-		35 1 6 9	994	2	Y	5	3 0		2 1		1
04	1050	N	829	-0-	-221	-0-		29 1 4 9	796	2	Y	4	3 0		1 1		1
05	1023	N	873	-0-	-150	-0-		31 1 4 9	838	2	Y	4	3 0		1 1		1
06	990	N	883	-0-	-107	-0-		31 1 4 9	848	2	Y	4	3 0		1 1		1
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-		31 1 4 9	861	2	Y	4	3 0		1 1		1

MCGEE GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	181331	COMPL. DATE	11/17/2000		TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8484	-	9795
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	181580	COMPL. DATE	01/18/2001		TOTAL	DEPTH	9975	PERF.	9578	-	9975
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, ALONZO G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	182645	COMPL. DATE	04/19/2001		TOTAL	DEPTH	10130	PERF.	8708	-	9984
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902														
02	340 X	340	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	Y	13	8	0	3
						14	9							
03	349 X	349	-0-	-0-	-0-	11	1	323	2	Y	14	9	0	3
						15	9							
04	344 X	344	-0-	-0-	-0-	11	1	319	2	Y	13	9	0	3
						14	9							
05	347 X	347	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	Y	11	8	0	2
						12	9							
06	335 X	335	-0-	-0-	-0-	11	1	312	2	Y	11	7	0	2
						12	9							
07	335 X	335	-0-	-0-	-0-	11	1	311	2	Y	12	7	0	3
						13	9							
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872														
02	588 N	391	-0-	-197	-0-	13	1	378	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	332	-0-	-226	-0-	11	1	321	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	358	-0-	-122	-0-	12	1	346	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	400	-0-	-34	-0-	14	1	386	2	Y	-0-			-0-
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	34	1	930	2	Y	-0-			-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	26	1	744	2	Y	-0-			-0-
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 6		RRCID -> 194762		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 195767	COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 202070	COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929								
02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	124 1	3528 2	Y	153		91 0	45 1	36			
						168 9										
03	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	138 1	3911 2	Y	167		105 0	65 1	33			
						184 9										
04	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	131 1	3658 2	Y	150		105 0	48 1	30			
						165 9										
05	2821 X	2349	-0-	-472	-0-	80 1	2180 2	Y	81		66 0	33 1	12			
						89 9										
06	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	126 1	3420 2	Y	125		78 0	39 1	20			
						138 9										
07	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	132 1	3710 2	Y	141		86 0	43 1	32			
						155 9										

KELLY HEIRS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 203790	COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B				WELL #: 3	RRCID -> 209486	COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 211835	COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	53 1	1497 2	Y	13	8 0	4 1		3	
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	14 9	1683 2	Y	16	10 0	6 1		3	
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	59 1	1585 2	Y	14	10 0	4 1		3	
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	18 9	1883 2	Y	14	10 0	5 1		2	
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	57 1	1654 2	Y	16	10 0	5 1		3	
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	15 9	1732 2	Y	13	9 0	4 1		3	
						69 1								
						15 9								
						61 1								
						18 9								
						62 1								
						14 9								
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892														
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	62 1	1771 2	Y	62	35 0	17 1		15	
03	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	68 9	1750 2	Y	60	39 0	24 1		12	
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	62 1	1311 2	Y	44	32 0	15 1		9	
05	1953 N	1684	-0-	-269	-0-	66 9	1575 2	Y	46	32 0	16 1		7	
06	1830 N	1064	-0-	-766	-0-	47 1	994 2	Y	30	21 0	11 1		5	
07	1457 N	991	-0-	-466	-0-	48 9	927 2	Y	28	18 0	9 1		6	
						58 1								
						51 9								
						37 1								
						33 9								
						33 1								
						31 9								
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528														
02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	78 1	2228 2	Y	11	6 0	3 1		3	
03	2480 N	2479	-0-	-1	-0-	12 9	2384 2	Y	10	7 0	4 1		2	
04	2460 N	2287	-0-	-173	-0-	84 1	2197 2	Y	10	7 0	3 1		2	
05	2542 N	2349	-0-	-193	-0-	11 9	2256 2	Y	9	7 0	3 1		1	
06	2400 N	2240	-0-	-160	-0-	79 1	2151 2	Y	9	6 0	3 1		1	
07	2356 N	2273	-0-	-83	-0-	10 9	2184 2	Y	10	6 0	3 1		2	
						78 1								
						11 9								
HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950														
02	1512 N	1198	-0-	-314	-0-	40 1	1147 2	Y	10	6 0	3 1		2	
03	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	11 9	1460 2	Y	12	7 0	5 1		2	
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	51 1	1494 2	Y	12	8 0	4 1		2	
05	1333 N	981	-0-	-352	-0-	13 9	939 2	Y	7	5 0	3 1		1	
06	1470 N	934	-0-	-536	-0-	54 1	894 2	Y	6	4 0	2 1		1	
07	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	13 9	1486 2	Y	10	6 0	3 1		2	
						34 1								
						8 9								
						33 1								
						7 9								
						53 1								
						11 9								

WOODLAWN (COTTON VALLEY)										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: HARRISON																			
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 98563 083 561136																																							
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU										WELL #: 6										RRCID -> 222423										COMPL. DATE 09/04/2006										TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																
02	1456	N	1455	-0-	-1	-0-		49 23 9	1	1383	2	Y	21	13	0	6	1	5																															
03	1612	N	1597	-0-	-15	-0-		53 26 9	1	1518	2	Y	24	15	0	9	1	5																															
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-		55 23 9	1	1533	2	Y	21	15	0	7	1	4																															
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-		57 23 9	1	1544	2	Y	21	15	0	7	1	3																															
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-		56 22 9	1	1510	2	Y	20	13	0	7	1	3																															
07	1674	N	1617	-0-	-57	-0-		55 23 9	1	1539	2	Y	21	13	0	6	1	5																															
DAVIS GAS UNIT "A"																		WELL #: 4	RRCID -> 222774	COMPL. DATE 05/20/2006										TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898																			
02	1624	N	456	-0-	-1168	-0-		14 39 9	1	403	2	Y	35	21	0	11	1	8																															
03	775	N	484	-0-	-291	-0-		15 40 9	1	429	2	Y	36	23	0	14	1	7																															
04	540	N	456	-0-	-84	-0-		15 37 9	1	404	2	Y	34	23	0	11	1	7																															
05	496	N	462	-0-	-34	-0-		15 34 9	1	413	2	Y	31	22	0	11	1	5																															
06	480	N	331	-0-	-149	-0-		11 24 9	1	296	2	Y	22	15	0	8	1	4																															
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-		31 73 9	1	884	2	Y	66	37	0	18	1	15																															
OWENS, T.B. GAS UNIT																		WELL #: 5	RRCID -> 225243	COMPL. DATE 03/10/2006										TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780																			
02	364	N	270	-0-	-94	-0-		9 14 9	1	247	2	Y	13	8	0	4	1	3																															
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-		42 69 9	1	1182	2	Y	63	33	0	21	1	12																															
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-		42 66 9	1	1181	2	Y	60	41	0	19	1	12																															
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-		46 64 9	1	1255	2	Y	58	41	0	20	1	9																															
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-		45 61 9	1	1221	2	Y	55	37	0	18	1	9																															
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-		45 65 9	1	1264	2	Y	59	37	0	18	1	13																															
HURD GAS UNIT																		WELL #: 6	RRCID -> 226580	COMPL. DATE 02/25/2007										TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962																			
02	1624	N	1601	-0-	-23	-0-		53 37 9	1	1511	2	Y	34	20	0	10	1	8																															
03	1767	N	1759	-0-	-8	-0-		59 40 9	1	1660	2	Y	36	23	0	14	1	7																															
04	1740	N	1633	-0-	-107	-0-		55 37 9	1	1541	2	Y	34	23	0	11	1	7																															
05	1767	N	1713	-0-	-54	-0-		59 34 9	1	1620	2	Y	31	22	0	11	1	5																															
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-		62 35 9	1	1690	2	Y	32	21	0	11	1	5																															
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-		61 37 9	1	1713	2	Y	34	21	0	10	1	8																															

WOODLAWN (COTTON VALLEY)				//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136												
MCGEE GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 232051				COMPL. DATE 09/06/2007				TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	952 N	881	-0-	-71	-0-	30 1	848 2	Y	3		2 0	1 1	1				
						3 9											
03	961 N	886	-0-	-75	-0-	30 1	852 2	Y	4		2 0	2 1	1				
						4 9											
04	960 N	792	-0-	-168	-0-	27 1	762 2	Y	3		2 0	1 1	1				
						3 9											
05	961 N	807	-0-	-154	-0-	28 1	777 2	Y	2		2 0	1 1	-0-				
						2 9											
06	870 N	859	-0-	-11	-0-	30 1	825 2	Y	4		2 0	1 1	1				
						4 9											
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	29 1	823 2	Y	3		2 0	1 1	1				
						3 9											
POPE GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 232095				COMPL. DATE 08/20/2007				TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924			
02	2800 N	2897	-0-	97	97	97 1	2772 2	Y	25		15 0	7 1	6				
						28 9											
03	3100 N	3030	-0-	-70	27	102 1	2900 2	Y	25		16 0	10 1	5				
						28 9											
04	2823 X	2796	-0-	-27	-0-	96 1	2676 2	Y	22		16 0	7 1	4				
						24 9											
05	2914 X	2864	-0-	-50	-0-	100 1	2741 2	Y	21		15 0	7 1	3				
						23 9											
06	2820 X	2755	-0-	-65	-0-	97 1	2636 2	Y	20		13 0	7 1	3				
						22 9											
07	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	102 1	2861 2	Y	23		14 0	7 1	5				
						25 9											
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU				WELL #:	7	RRCID -> 234511				COMPL. DATE 11/23/2007				TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916			
02	1904 N	1808	-0-	-96	-0-	60 1	1709 2	Y	35		22 0	11 1	8				
						39 9											
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	65 1	1854 2	Y	38		24 0	15 1	7				
						42 9											
04	2130 N	1715	-0-	-415	-0-	58 1	1623 2	Y	31		22 0	10 1	6				
						34 9											
05	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	67 1	1831 2	Y	33		23 0	11 1	5				
						36 9											
06	1890 N	1846	-0-	-44	-0-	64 1	1749 2	Y	30		20 0	10 1	5				
						33 9											
07	1767 N	1717	-0-	-50	-0-	58 1	1627 2	Y	29		18 0	9 1	7				
						32 9											
LEWIS GAS UNIT -B-				WELL #:	8	RRCID -> 236620				COMPL. DATE 10/13/2007				TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974			
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4 1	107 2	N	4		2 0	1 1	1				
						4 9											
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	3 1	89 2	N	2		2 0	1 1	-0-				
						2 9											
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	3 1	89 2	N	2		1 0	1 1	-0-				
						2 9											
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	3 1	84 2	N	2		1 0	1 1	-0-				
						2 9											
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	101 2	N	2		1 0	1 1	-0-				
						2 9											
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	4 1	108 2	N	4		2 0	1 1	1				
						4 9											

WOODLAWN (COTTON VALLEY)															//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: HARRISON																																																																																																																																																																																			
MERIT ENERGY COMPANY															//CONT.// 561136																																																																																																																																																																																																		
OWENS, T.B. GAS UNIT															WELL #: 7															RRCID -> 236972															COMPL. DATE 04/10/2008															TOTAL DEPTH 10090															PERF. 9602 - 9820																																																																																																																																						
M O ALLOW CODE															GAS PROD															INJECT. (I) GAS LIFT(L)															MONTHLY STATUS(CODE)															CUMU STATUS (-)UNDERAGE															* AMT															* DISPOSITIONS AMT CODE															* AMT CODE															C M															COND PROD															* DISPOSITIONS AMT CODE															* AMT CODE															EOM BALANCE																													
02 14B2 EXT															-0-															-0-															-0-															-0-																																													Y															-0-																																													-0-																																												
03 14B2 EXT															-0-															-0-															-0-															-0-																																													Y															-0-																																													-0-																																												
04 14B2 EXT															-0-															-0-															-0-															-0-																																													Y															-0-																																													-0-																																												
05 14B2 EXT															-0-															-0-															-0-															-0-																																													Y															-0-																																													-0-																																												
06 14B2 EXT															-0-															-0-															-0-															-0-																																													Y															-0-																																													-0-																																												
07 14B2 EXT															-0-															-0-															-0-															-0-																																													Y															-0-																																													-0-																																												
FINDLEY GAS UNIT "B"																														WELL #: 4															RRCID -> 237532															COMPL. DATE 12/12/2007															TOTAL DEPTH 9759															PERF. N/A																																																																																																																							
02 3164 X															3111															-0-															-53															-0-															105 1															3002 2															Y															4															2 0															1 1															1																																												
03 3534 X															3454															-0-															-80															-0-															117 1															3333 2															Y															4															2 0															2 1															1																																												
04 3600 X															3319															-0-															-281															-0-															115 1															3201 2															Y															3															2 0															1 1															1																																												
05 3534 X															3408															-0-															-126															-0-															120 1															3286 2															Y															2															2 0															1 1															-0-																																												
06 3334 X															3334															-0-															-0-															-0-															118 1															3213 2															Y															3															2 0															1 1															-0-																																												
07 3441 X															3366															-0-															-75															-0-															115 1															3247 2															Y															4															2 0															1 1															1																																												

WOODLAWN (COTTON VALLEY)															CPTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY																													
DAVIS GAS UNIT "A"																													
WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
02	6104 X	5994	-0-		-110	-0-	201 50 9	1	5743	2	Y	45	27 0	13 1			11												
03	6758 X	6452	-0-		-306	-0-	218 52 9	1	6182	2	Y	47	30 0	19 1			9												
04	6990 X	6780	-0-		-210	-0-	233 54 9	1	6493	2	Y	49	33 0	15 1			10												
05	6634 X	6568	-0-		-66	-0-	230 46 9	1	6292	2	Y	42	31 0	15 1			6												
06	6562 X	6562	-0-		-0-	-0-	231 47 9	1	6284	2	Y	43	28 0	14 1			7												
07	7006 X	6626	-0-		-380	-0-	226 48 9	1	6352	2	Y	44	27 0	14 1			10												
FINDLEY GAS UNIT "B"															WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013														
02	4984 X	4845	-0-		-139	-0-	164	1	4681	2	Y	-0-					-0-												
03	5518 X	4903	-0-		-615	-0-	167	1	4736	2	Y	-0-					-0-												
04	5490 X	5092	-0-		-398	-0-	177	1	4915	2	Y	-0-					-0-												
05	5363 X	5293	-0-		-70	-0-	187	1	5106	2	Y	-0-					-0-												
06	5190 X	5125	-0-		-65	-0-	182	1	4943	2	Y	-0-					-0-												
07	5363 X	5163	-0-		-200	-0-	177	1	4986	2	Y	-0-					-0-												
FINDLEY GAS UNIT "A"															WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396														
02	5600 X	5315	-0-		-285	-0-	1610 116 9	1	3589	2	Y	105	62 0	31 1			25												
03	6200 X	5851	-0-		-349	-0-	1782 123 9	1	3946	2	Y	112	71 0	44 1			22												
04	6030 X	5640	-0-		-390	-0-	1726 116 9	1	3798	2	Y	105	72 0	34 1			21												
05	5890 X	5764	-0-		-126	-0-	1785 107 9	1	3872	2	Y	97	69 0	34 1			15												
06	5700 X	5488	-0-		-212	-0-	1725 100 9	1	3663	2	Y	91	61 0	30 1			15												
07	5890 X	5295	-0-		-595	-0-	1765 99 9	1	3431	2	Y	90	57 0	28 1			20												
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT															WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864														
02	6440 X	5952	-0-		-488	-0-	200 59 9	1	5693	2	Y	54	32 0	16 1			13												
03	6882 X	6553	-0-		-329	-0-	221 64 9	1	6268	2	Y	58	37 0	23 1			11												
04	7020 X	6270	-0-		-750	-0-	215 59 9	1	5996	2	Y	54	37 0	17 1			11												
05	6851 X	6419	-0-		-432	-0-	225 55 9	1	6139	2	Y	50	35 0	18 1			8												
06	6390 X	6187	-0-		-203	-0-	218 52 9	1	5917	2	Y	47	31 0	16 1			8												
07	6603 X	6276	-0-		-327	-0-	213 54 9	1	6009	2	Y	49	31 0	15 1			11												

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	4620 X	4118	-0-	-502	-0-	138	1	3946	2	Y	31	19 0	9 1	7
						34	9							
03	5115 X	4441	-0-	-674	-0-	150	1	4255	2	Y	33	21 0	13 1	6
						36	9							
04	5160 X	4239	-0-	-921	-0-	146	1	4059	2	Y	31	21 0	10 1	6
						34	9							
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	162	1	4432	2	Y	30	21 0	10 1	5
						33	9							
06	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	163	1	4425	2	Y	29	19 0	10 1	5
						32	9							
07	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	162	1	4554	2	Y	31	19 0	10 1	7
						34	9							
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660														
02	3220 X	2888	-0-	-332	-0-	619	1	2184	2	Y	77	46 0	23 1	18
						85	9							
03	3534 X	3319	-0-	-215	-0-	690	1	2534	2	Y	86	54 0	33 1	17
						95	9							
04	3330 X	2522	-0-	-808	-0-	646	1	1808	2	Y	62	46 0	21 1	12
						68	9							
05	3348 X	2577	-0-	-771	-0-	668	1	1845	2	Y	58	41 0	20 1	9
						64	9							
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	675	1	2539	2	Y	73	47 0	23 1	12
						80	9							
07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	692	1	2567	2	Y	77	48 0	24 1	17
						85	9							
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140														
02	6664 X	6274	-0-	-390	-0-	212	1	6039	2	Y	21	13 0	6 1	5
						23	9							
03	7316 X	6870	-0-	-446	-0-	233	1	6613	2	Y	22	14 0	9 1	4
						24	9							
04	7800 X	6682	-0-	-1118	-0-	231	1	6427	2	Y	22	15 0	7 1	4
						24	9							
05	6944 X	6887	-0-	-57	-0-	242	1	6623	2	Y	20	14 0	7 1	3
						22	9							
06	6720 X	6667	-0-	-53	-0-	236	1	6411	2	Y	18	12 0	6 1	3
						20	9							
07	6944 X	6929	-0-	-15	-0-	237	1	6670	2	Y	20	12 0	6 1	5
						22	9							
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159														
02	5292 X	4894	-0-	-398	-0-	166	1	4724	2	Y	4	2 0	1 1	1
						4	9							
03	5735 X	5139	-0-	-596	-0-	175	1	4961	2	Y	3	2 0	1 1	1
						3	9							
04	5880 X	4853	-0-	-1027	-0-	168	1	4682	2	Y	3	2 0	1 1	1
						3	9							
05	5456 X	5149	-0-	-307	-0-	182	1	4965	2	Y	2	2 0	1 1	-0-
						2	9							
06	5280 X	4246	-0-	-1034	-0-	150	1	4093	2	Y	3	2 0	1 1	-0-
						3	9							
07	5425 X	4173	-0-	-1252	-0-	143	1	4027	2	Y	3	1 0	1 1	1
						3	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4340 X	4203	-0-	-137	-0-	142 26 9	1	4035	2	Y	24	14 0	7 1			6
03	4805 X	4576	-0-	-229	-0-	155 28 9	1	4393	2	Y	25	16 0	10 1			5
04	4710 X	4328	-0-	-382	-0-	149 26 9	1	4153	2	Y	24	16 0	8 1			5
05	4681 X	4441	-0-	-240	-0-	156 24 9	1	4261	2	Y	22	16 0	8 1			3
06	4500 X	4373	-0-	-127	-0-	154 23 9	1	4196	2	Y	21	14 0	7 1			3
07	4650 X	4475	-0-	-175	-0-	153 25 9	1	4297	2	Y	23	14 0	7 1			5
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374																
02	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	135 95 9	1	3857	2	N	86	51 0	26 1			20
03	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	149 101 9	1	4214	2	N	92	58 0	36 1			18
04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	143 92 9	1	3981	2	N	84	58 0	27 1			17
05	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	151 87 9	1	4131	2	N	79	56 0	28 1			12
06	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	150 85 9	1	4083	2	N	77	51 0	25 1			13
07	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	146 88 9	1	4118	2	N	80	50 0	25 1			18
DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867																
02	6888 X	6367	-0-	-521	-0-	1649 25 9	1	4693	2	Y	23	13 0	7 1			5
03	7564 X	6644	-0-	-920	-0-	1812 25 9	1	4807	2	Y	23	15 0	9 1			4
04	6180 X	4868	-0-	-1312	-0-	1703 19 9	1	3146	2	Y	17	12 0	6 1			3
05	7037 X	4073	-0-	-2964	-0-	1728 14 9	1	2331	2	Y	13	9 0	5 1			2
06	6810 X	6047	-0-	-763	-0-	1747 20 9	1	4280	2	Y	18	11 0	6 1			3
07	7037 X	5650	-0-	-1387	-0-	1780 19 9	1	3851	2	Y	17	11 0	5 1			4

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5516 X	4944	-0-	-572	-0-	167 1	4758 2	Y	17	10 0	5 1	4		
03	6107 X	5333	-0-	-774	-0-	181 1	5132 2	Y	18	11 0	7 1	4		
04	6270 X	4943	-0-	-1327	-0-	171 1	4755 2	Y	15	11 0	5 1	3		
05	5890 X	5118	-0-	-772	-0-	180 1	4921 2	Y	15	11 0	5 1	2		
06	5310 X	4975	-0-	-335	-0-	176 1	4782 2	Y	15	10 0	5 1	2		
07	5487 X	5108	-0-	-379	-0-	175 1	4916 2	Y	15	9 0	5 1	3		
						17 9								
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917														
02	2772 X	2753	-0-	-19	-0-	92 1	2632 2	Y	26	15 0	8 1	6		
03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	104 1	2944 2	Y	29	18 0	11 1	6		
04	3180 X	2831	-0-	-349	-0-	97 1	2708 2	Y	24	17 0	8 1	5		
05	3131 X	2731	-0-	-400	-0-	96 1	2611 2	Y	22	16 0	8 1	3		
06	3030 X	2588	-0-	-442	-0-	91 1	2474 2	Y	21	14 0	7 1	3		
07	3069 X	2546	-0-	-523	-0-	87 1	2436 2	Y	21	13 0	6 1	5		
						23 9								
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994														
02	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	72 1	2051 2	N	52	31 0	16 1	12		
03	2511 N	2471	-0-	-40	-0-	82 1	2326 2	N	57	36 0	22 1	11		
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	63 9	2323 2	N	56	38 0	18 1	11		
05	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	88 1	2414 2	N	52	37 0	18 1	8		
06	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	86 1	2332 2	N	50	33 0	17 1	8		
07	2542 N	2457	-0-	-85	-0-	55 9	2318 2	N	52	32 0	16 1	12		
						82 1								
						57 9								
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377														
02	3500 X	3299	-0-	-201	-0-	110 1	3138 2	Y	46	27 0	14 1	11		
03	3875 X	3760	-0-	-115	-0-	126 1	3578 2	Y	51	32 0	20 1	10		
04	3750 X	3605	-0-	-145	-0-	123 1	3431 2	Y	46	32 0	15 1	9		
05	3875 X	3640	-0-	-235	-0-	127 1	3465 2	Y	44	31 0	15 1	7		
06	3660 X	3549	-0-	-111	-0-	124 1	3380 2	Y	41	27 0	14 1	7		
07	3751 X	3614	-0-	-137	-0-	122 1	3445 2	Y	43	27 0	13 1	10		
						47 9								

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
MCGEE GAS UNIT -B-			WELL #:		7H	RRCID ->	266921	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL	DEPTH	9825	PERF.10909	-	13631	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	193 52 9	1	5516	2	Y	47	28 0	14 1			11
03	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	215 56 9	1	6092	2	Y	51	32 0	20 1			10
04	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	217 53 9	1	6037	2	Y	48	33 0	15 1			10
05	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	215 46 9	1	5859	2	Y	42	31 0	15 1			6
06	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	211 46 9	1	5741	2	Y	42	27 0	14 1			7
07	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	209 47 9	1	5871	2	Y	43	27 0	13 1			10
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	267699	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL	DEPTH	9823	PERF.10452	-	13653	
02	7056 X	7012	-0-	-44	-0-	235 88 9	1	6689	2	Y	80	47 0	24 1			19
03	7905 X	7464	-0-	-441	-0-	251 91 9	1	7122	2	Y	83	53 0	33 1			16
04	8340 X	6770	-0-	-1570	-0-	232 80 9	1	6458	2	Y	73	51 0	24 1			14
05	7905 X	6964	-0-	-941	-0-	243 75 9	1	6646	2	Y	68	48 0	24 1			10
06	7500 X	6811	-0-	-689	-0-	239 72 9	1	6500	2	Y	65	43 0	21 1			11
07	7750 X	6807	-0-	-943	-0-	231 74 9	1	6502	2	Y	67	42 0	21 1			15
HORDERN GAS UNIT 'A'				WELL #:	3H	RRCID ->	267908	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL	DEPTH	9790	PERF. 9884	-	13176	
02	7028 X	6710	-0-	-318	-0-	1654 202 9	1	4854	2	Y	184	110 0	55 1			44
03	7688 X	7671	-0-	-17	-0-	1841 226 9	1	5604	2	Y	205	129 0	80 1			40
04	7860 X	7314	-0-	-546	-0-	1781 208 9	1	5325	2	Y	189	131 0	61 1			37
05	7750 X	7592	-0-	-158	-0-	1846 197 9	1	5549	2	Y	179	126 0	63 1			27
06	7500 X	7356	-0-	-144	-0-	1788 187 9	1	5381	2	Y	170	113 0	56 1			28
07	7657 X	7238	-0-	-419	-0-	1828 190 9	1	5220	2	Y	173	108 0	54 1			39
KINGSTREE RANCH GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	268368	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL	DEPTH	10083	PERF.10543	-	14343	
02	6552 X	5890	-0-	-662	-0-	198 39 9	1	5653	2	Y	35	21 0	11 1			8
03	7254 X	6329	-0-	-925	-0-	214 42 9	1	6073	2	Y	38	24 0	15 1			7
04	7050 X	5669	-0-	-1381	-0-	195 35 9	1	5439	2	Y	32	23 0	10 1			6
05	7161 X	5770	-0-	-1391	-0-	203 33 9	1	5534	2	Y	30	21 0	10 1			5
06	6780 X	5554	-0-	-1226	-0-	196 31 9	1	5327	2	Y	28	19 0	9 1			5
07	6510 X	6232	-0-	-278	-0-	213 35 9	1	5984	2	Y	32	20 0	10 1			7

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136															
ROGERS GAS UNIT			WELL #:		3H		RRCID -> 268499		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH		9756 PERF.10453 - 13893					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	7532 X	7180	-0-	-352	-0-	240	1	6839	2	Y		92	55	0	27	1	22	
						101	9											
03	8618 X	8357	-0-	-261	-0-	281	1	7960	2	Y		105	65	0	41	1	21	
						116	9											
04	8700 X	7626	-0-	-1074	-0-	261	1	7264	2	Y		92	65	0	30	1	18	
						101	9											
05	8618 X	8415	-0-	-203	-0-	294	1	8019	2	Y		93	65	0	32	1	14	
						102	9											
06	8100 X	7683	-0-	-417	-0-	269	1	7322	2	Y		84	56	0	28	1	14	
						92	9											
07	8370 X	7490	-0-	-880	-0-	254	1	7145	2	Y		83	52	0	26	1	19	
						91	9											
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"			WELL #:		3H		RRCID -> 270317		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH		9918 PERF.10182 - 12952					
02	7224 X	6808	-0-	-416	-0-	230	1	6559	2	Y		17	10	0	5	1	4	
						19	9											
03	7812 X	7574	-0-	-238	-0-	257	1	7297	2	Y		18	11	0	7	1	4	
						20	9											
04	8190 X	7509	-0-	-681	-0-	260	1	7230	2	Y		17	12	0	6	1	3	
						19	9											
05	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	278	1	7582	2	Y		18	12	0	6	1	3	
						20	9											
06	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	271	1	7370	2	Y		15	10	0	5	1	3	
						17	9											
07	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	267	1	7508	2	Y		16	10	0	5	1	4	
						18	9											
OWENS, T.B. GAS UNIT			WELL #:		6H		RRCID -> 270358		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH		9724 PERF.10000 - 13509					
02	9184 X	7189	-0-	-1995	-0-	242	1	6888	2	Y		54	32	0	16	1	13	
						59	9											
03	10168 X	7989	-0-	-2179	-0-	270	1	7654	2	Y		59	37	0	23	1	12	
						65	9											
04	10050 X	8013	-0-	-2037	-0-	276	1	7675	2	Y		56	39	0	18	1	11	
						62	9											
05	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	298	1	8127	2	Y		55	39	0	19	1	8	
						61	9											
06	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	302	1	8202	2	Y		55	36	0	18	1	9	
						61	9											
07	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	298	1	8374	2	Y		57	35	0	18	1	13	
						63	9											
ONEY, ALTON J. GAS UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 270528		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH		9990 PERF.10368 - 13867					
02	6272 X	6151	-0-	-121	-0-	207	1	5889	2	Y		50	29	0	15	1	12	
						55	9											
03	6944 X	6736	-0-	-208	-0-	227	1	6452	2	Y		52	33	0	21	1	10	
						57	9											
04	7050 X	6511	-0-	-539	-0-	224	1	6232	2	Y		50	34	0	16	1	10	
						55	9											
05	6913 X	6698	-0-	-215	-0-	235	1	6412	2	Y		46	33	0	16	1	7	
						51	9											
06	6600 X	6564	-0-	-36	-0-	231	1	6285	2	Y		44	29	0	15	1	7	
						48	9											
07	6820 X	6705	-0-	-115	-0-	228	1	6425	2	Y		47	29	0	14	1	11	
						52	9											

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3304

WOODLAWN (COTTON VALLEY) MERIT ENERGY COMPANY PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT				//CONT.// 561136	98563 083 4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 270980		CAPACITY COMPL. DATE 04/08/2013				CNTY: HARRISON 9945 PERF.10601 - 13750				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	223 84	1 9	6367	2	Y	76	44 0	22 1			18
03	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	235 86	1 9	6660	2	Y	78	50 0	31 1			15
04	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	231 80	1 9	6440	2	Y	73	51 0	23 1			14
05	7254 X	6719	-0-	-535	-0-	235 73	1 9	6411	2	Y	66	47 0	23 1			10
06	7020 X	6541	-0-	-479	-0-	230 69	1 9	6242	2	Y	63	42 0	21 1			10
07	7254 X	6588	-0-	-666	-0-	224 73	1 9	6291	2	Y	66	41 0	20 1			15
KELLY HEIRS GAS UNIT (SA)																
				WELL #:	7H	RRCID -> 271404		COMPL. DATE 05/18/2013			TOTAL DEPTH	10059	PERF.10295 - 14518			
02	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	234 45	1 9	6684	2	Y	41	24 0	12 1			10
03	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	257 46	1 9	7287	2	Y	42	27 0	17 1			8
04	7680 X	6931	-0-	-749	-0-	239 43	1 9	6649	2	Y	39	27 0	12 1			8
05	7719 X	7269	-0-	-450	-0-	255 41	1 9	6973	2	Y	37	26 0	13 1			6
06	7470 X	6872	-0-	-598	-0-	242 36	1 9	6594	2	Y	33	22 0	11 1			6
07	7719 X	7086	-0-	-633	-0-	242 39	1 9	6805	2	Y	35	22 0	11 1			8
KELLY HEIRS GAS UNIT																
				WELL #:	6H	RRCID -> 271684		COMPL. DATE 05/18/2013			TOTAL DEPTH	9923	PERF.10452 - 13527			
02	5292 X	5038	-0-	-254	-0-	574 80	1 9	4384	2	Y	73	43 0	22 1			17
03	5797 X	5498	-0-	-299	-0-	633 85	1 9	4780	2	Y	77	49 0	30 1			15
04	5880 X	5263	-0-	-617	-0-	614 79	1 9	4570	2	Y	72	50 0	23 1			14
05	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	646 78	1 9	4954	2	Y	71	49 0	25 1			11
06	5430 X	5380	-0-	-50	-0-	622 73	1 9	4685	2	Y	66	44 0	22 1			11
07	5580 X	5282	-0-	-298	-0-	628 73	1 9	4581	2	Y	66	41 0	21 1			15
JACKSON, W.E. GAS UNIT																
				WELL #:	7H	RRCID -> 271693		COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH	9770	PERF. 9681 - 12960			
02	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	278 154	1 9	7927	2	Y	140	81 0	40 1			33
03	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	294 158	1 9	8334	2	Y	144	92 0	57 1			28
04	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	288 149	1 9	8006	2	Y	135	93 0	43 1			27
05	9207 X	8691	-0-	-516	-0-	302 138	1 9	8251	2	Y	125	89 0	44 1			19
06	8910 X	8418	-0-	-492	-0-	294 130	1 9	7994	2	Y	118	79 0	39 1			19
07	9207 X	8558	-0-	-649	-0-	289 139	1 9	8130	2	Y	126	78 0	39 1			28

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.//			98563 083			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136												
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"			WELL #:			4H			RRCID -> 271699			COMPL. DATE 08/01/2013			TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	7672 X	7413	-0-	-259	-0-	250	1	7120 2	Y	39	23	0	12	1	9			
03	8494 X	8269	-0-	-225	-0-	43	9	7942 2	Y	43	27	0	17	1	8			
04	8910 X	7975	-0-	-935	-0-	47	9	7656 2	Y	40	27	0	13	1	8			
05	8277 X	7878	-0-	-399	-0-	275	1	7562 2	Y	35	25	0	13	1	5			
06	8010 X	7765	-0-	-245	-0-	44	9	7452 2	Y	35	23	0	11	1	6			
07	8277 X	7672	-0-	-605	-0-	277	1	7371 2	Y	35	22	0	11	1	8			
						39	9											
						262	1											
						39	9											
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA			WELL #:			3H			RRCID -> 271772			COMPL. DATE 12/03/2013			TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237			
02	8596 X	8142	-0-	-454	-0-	274	1	7824 2	Y	40	24	0	12	1	9			
03	9517 X	8924	-0-	-593	-0-	44	9	8575 2	Y	43	27	0	17	1	8			
04	9240 X	8867	-0-	-373	-0-	302	1	8516 2	Y	41	28	0	13	1	8			
05	9331 X	8931	-0-	-400	-0-	47	9	8575 2	Y	38	27	0	13	1	6			
06	8820 X	8504	-0-	-316	-0-	306	1	8165 2	Y	35	23	0	12	1	6			
07	9176 X	8202	-0-	-974	-0-	45	9	7883 2	Y	35	22	0	11	1	8			
						314	1											
						42	9											
						300	1											
						39	9											
						280	1											
						39	9											
KELLY HEIRS GAS UNIT			WELL #:			5H			RRCID -> 271883			COMPL. DATE 06/11/2013			TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435			
02	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	1637	1	4360 2	Y	97	58	0	29	1	23			
03	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	107	9	4989 2	Y	108	68	0	42	1	21			
04	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	1819	1	4628 2	Y	98	68	0	32	1	19			
05	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	119	9	5023 2	Y	95	67	0	33	1	14			
06	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	1756	1	4865 2	Y	91	60	0	30	1	15			
07	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	108	9	4972 2	Y	96	59	0	30	1	22			
						1827	1											
						105	9											
						1769	1											
						100	9											
						1820	1											
						106	9											
FINDLEY GAS UNIT "A"			WELL #:			8H			RRCID -> 272749			COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048			
02	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	280	1	7978 2	Y	58	34	0	17	1	14			
03	8990 X	8974	-0-	-16	-0-	64	9	8604 2	Y	61	39	0	24	1	12			
04	8730 X	8266	-0-	-464	-0-	303	1	7920 2	Y	55	38	0	18	1	11			
05	9021 X	8929	-0-	-92	-0-	67	9	8558 2	Y	53	37	0	19	1	8			
06	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	285	1	8376 2	Y	51	34	0	17	1	8			
07	9021 X	8834	-0-	-187	-0-	61	9	8474 2	Y	54	33	0	17	1	12			
						313	1											
						58	9											
						308	1											
						56	9											
						301	1											
						59	9											

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-			225 1	6410 2	Y			24	14 0	7 1	6
03	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-			246 1	6975 2	Y			25	16 0	10 1	5
04	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-			249 1	6932 2	Y			25	17 0	8 1	5
05	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-			253 1	6905 2	Y			22	16 0	8 1	3
06	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-			217 1	5911 2	Y			19	13 0	6 1	3
07	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-			172 1	4851 2	Y			16	10 0	5 1	4
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621																
02	8484 X	8171	-0-	-313	-0-			272 1	7754 2	Y			132	79 0	39 1	31
03	9393 X	9283	-0-	-110	-0-			311 1	8810 2	Y			147	92 0	57 1	29
04	9780 X	8919	-0-	-861	-0-			304 1	8466 2	Y			135	94 0	43 1	27
05	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-			335 1	9144 2	Y			133	94 0	46 1	20
06	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-			332 1	9032 2	Y			129	85 0	43 1	21
07	9269 X	9181	-0-	-88	-0-			310 1	8730 2	Y			128	80 0	40 1	29
SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866																
02	7140 X	6597	-0-	-543	-0-			6556 2	41 9	Y			37	39 1		64
03	7812 X	7172	-0-	-640	-0-			7131 2	41 9	Y			37	36 1		65
04	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-			7054 2	35 9	Y			32	33 1		64
05	7316 X	7314	-0-	-2	-0-			7310 2	4 9	Y			4			68
06	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-			7944 2	2 9	Y			2	38 1		32
07	7316 X	7268	-0-	-48	-0-			7267 2	1 9	Y			1			33
JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374																
02	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-			5983 2	69 9	Y			63	57 1		104
03	6169 X	5861	-0-	-308	-0-			5797 2	64 9	Y			58	59 1		103
04	5790 X	5296	-0-	-494	-0-			5245 2	51 9	Y			46	53 1		96
05	6696 X	5955	-0-	-741	-0-			5947 2	8 9	Y			7			103
06	6480 X	6027	-0-	-453	-0-			6025 2	2 9	Y			2	57 1		48
07	6696 X	5683	-0-	-1013	-0-			5682 2	1 9	Y			1			49
CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976																
02	4368 X	3831	-0-	-537	-0-			3718 2	113 9	Y			103	60 1		153
03	4805 X	4476	-0-	-329	-0-			4351 2	125 9	Y			114	180 1		87
04	4650 X	3844	-0-	-806	-0-			3741 2	103 9	Y			94	62 1		119
05	4371 X	3701	-0-	-670	-0-			3603 2	98 9	Y			89	55 1		153
06	4320 X	3608	-0-	-712	-0-			3518 2	90 9	Y			82	174 1		61
07	4464 X	3201	-0-	-1263	-0-			3123 2	78 9	Y			71	53 1		79

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	11592 X	10341	-0-	-1251	-0-	350	1	9991	2	Y	-0-			-0-
03	12834 X	10970	-0-	-1864	-0-	374	1	10596	2	Y	-0-			-0-
04	12420 X	10465	-0-	-1955	-0-	363	1	10102	2	Y	-0-			-0-
05	12462 X	11077	-0-	-1385	-0-	391	1	10686	2	Y	-0-			-0-
06	11070 X	10718	-0-	-352	-0-	380	1	10338	2	Y	-0-			-0-
07	11439 X	11277	-0-	-162	-0-	387	1	10890	2	Y	-0-			-0-
JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235														
02	5880 X	5578	-0-	-302	-0-	5541	2	37	9	Y	34	36	1	59
03	6510 X	6419	-0-	-91	-0-	6378	2	41	9	Y	37	34	1	62
04	6240 X	5735	-0-	-505	-0-	5703	2	32	9	Y	29	32	1	59
05	6448 X	6053	-0-	-395	-0-	6049	2	4	9	Y	4			63
06	6210 X	6176	-0-	-34	-0-	6175	2	1	9	Y	1	35	1	29
07	6417 X	5938	-0-	-479	-0-	5937	2	1	9	Y	1			30
BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102														
02	13272 X	12854	-0-	-418	-0-	431	1	12279	2	Y	131	78	0	31
						144	9							
03	14508 X	13967	-0-	-541	-0-	470	1	13344	2	Y	139	88	0	27
						153	9							
04	15240 X	13411	-0-	-1829	-0-	460	1	12809	2	Y	129	89	0	26
						142	9							
05	14415 X	13777	-0-	-638	-0-	482	1	13164	2	Y	119	85	0	18
						131	9							
06	13770 X	13396	-0-	-374	-0-	471	1	12798	2	Y	115	76	0	19
						127	9							
07	14229 X	13638	-0-	-591	-0-	463	1	13043	2	Y	120	75	0	27
						132	9							
ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425														
02	6440 X	6317	-0-	-123	-0-	6236	2	81	9	Y	74	42	1	109
03	7099 X	6923	-0-	-176	-0-	6839	2	84	9	Y	76	127	1	58
04	6870 X	6440	-0-	-430	-0-	6366	2	74	9	Y	67	41	1	84
05	7099 X	6354	-0-	-745	-0-	6281	2	73	9	Y	66	39	1	111
06	6870 X	6766	-0-	-104	-0-	6693	2	73	9	Y	66	128	1	49
07	7006 X	5864	-0-	-1142	-0-	5802	2	62	9	Y	56	43	1	62
SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566														
02	7364 X	7308	-0-	-56	-0-	242	1	6912	2	Y	140	83	0	33
						154	9							
03	8029 X	7980	-0-	-49	-0-	266	1	7549	2	Y	150	95	0	29
						165	9							
04	8400 X	7214	-0-	-1186	-0-	245	1	6825	2	Y	131	92	0	26
						144	9							
05	8091 X	7220	-0-	-871	-0-	250	1	6839	2	Y	119	85	0	18
						131	9							
06	7830 X	7572	-0-	-258	-0-	264	1	7174	2	Y	122	80	0	20
						134	9							
07	8091 X	7713	-0-	-378	-0-	260	1	7311	2	Y	129	80	0	29
						142	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	11396 X	10742	-0-	-654	-0-	361 87 9	1 10294 2	Y	79	47 0	23 1	19				
03	12679 X	11995	-0-	-684	-0-	405 94 9	1 11496 2	Y	85	54 0	33 1	17				
04	12270 X	11569	-0-	-701	-0-	398 87 9	1 11084 2	Y	79	55 0	25 1	16				
05	12679 X	11881	-0-	-798	-0-	417 81 9	1 11383 2	Y	74	53 0	26 1	11				
06	11820 X	11346	-0-	-474	-0-	400 76 9	1 10870 2	Y	69	46 0	23 1	11				
07	11997 X	11849	-0-	-148	-0-	404 83 9	1 11362 2	Y	75	46 0	23 1	17				
HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587																
02	8988 X	8467	-0-	-521	-0-	284 97 9	1 8086 2	Y	88	52 0	26 1	21				
03	9889 X	9305	-0-	-584	-0-	313 102 9	1 8890 2	Y	93	59 0	37 1	18				
04	10050 X	8848	-0-	-1202	-0-	303 98 9	1 8447 2	Y	89	61 0	28 1	18				
05	9641 X	9440	-0-	-201	-0-	330 91 9	1 9019 2	Y	83	59 0	29 1	13				
06	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	319 86 9	1 8665 2	Y	78	52 0	26 1	13				
07	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	320 92 9	1 8996 2	Y	84	52 0	26 1	19				
ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464																
02	9884 X	9037	-0-	-847	-0-	8876	2 161 9	Y	146	87 1		218				
03	10633 X	10172	-0-	-461	-0-	10004	2 168 9	Y	153	254 1		117				
04	10290 X	9402	-0-	-888	-0-	9250	2 152 9	Y	138	84 1		171				
05	10633 X	8398	-0-	-2235	-0-	8267	2 131 9	Y	119	79 1		211				
06	10200 X	10057	-0-	-143	-0-	9907	2 150 9	Y	136	246 1		101				
07	10168 X	9304	-0-	-864	-0-	9169	2 135 9	Y	123	88 1		136				
WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309																
02	7756 X	7370	-0-	-386	-0-	7319	2 51 9	Y	46	48 1		81				
03	8587 X	8041	-0-	-546	-0-	7987	2 54 9	Y	49	46 1		84				
04	7530 X	7438	-0-	-92	-0-	7395	2 43 9	Y	39	43 1		80				
05	8153 X	8122	-0-	-31	-0-	8115	2 7 9	Y	6			86				
06	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	8396	2 2 9	Y	2	48 1		40				
07	8153 X	7665	-0-	-488	-0-	7664	2 1 9	Y	1			41				
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230																
02	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	331 13 9	1 9445 2	Y	12	7 0	3 1	3				
03	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	364 13 9	1 10333 2	Y	12	8 0	5 1	2				
04	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	348 13 9	1 9690 2	Y	12	8 0	4 1	2				
05	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	363 12 9	1 9914 2	Y	11	7 0	4 1	2				
06	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	354 11 9	1 9629 2	Y	10	7 0	3 1	2				
07	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	354 11 9	1 9954 2	Y	10	7 0	3 1	2				

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U.		WELL #:		4H	RRCID ->	277054	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	9862	PERF. 9784 - 12931	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	175 1	4998 2	Y	49	29 0	14 1	12
03	5611 X	5347	-0-	-264	-0-	180 1	5114 2	Y	48	31 0	19 1	10
04	5580 X	4852	-0-	-728	-0-	167 1	4639 2	Y	42	30 0	14 1	8
05	5766 X	5030	-0-	-736	-0-	176 1	4810 2	Y	40	28 0	14 1	6
06	5580 X	4843	-0-	-737	-0-	170 1	4631 2	Y	38	25 0	13 1	6
07	5766 X	4983	-0-	-783	-0-	169 1	4770 2	Y	40	25 0	12 1	9
						54 9						
						53 9						
						46 9						
						44 9						
						42 9						
						44 9						
JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT												
		WELL #:		8	RRCID ->	282090	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	10193	PERF. 9590 - 9928	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.												
DUKE		WELL #:		1H	RRCID ->	286978	COMPL. DATE	04/28/2020	TOTAL DEPTH	9899	PERF.10288 - 15650	
02	17136 X	15144	-0-	-1992	-0-	15034 3	110 9	N	100			376
03	17639 X	16369	-0-	-1270	-0-	16223 3	146 9	N	133	175 1		334
04	19800 X	15558	-0-	-4242	-0-	15349 3	209 9	N	190	188 1		336
05	20460 X	15959	-0-	-4501	-0-	15809 3	150 9	N	136	188 1		284
06	16230 X	15613	-0-	-617	-0-	15409 3	204 9	N	185	183 1		286
07	16771 X	NO RPT	-0-	-16771	-0-			N	NO RPT			286
DUKE												
		WELL #:		2H	RRCID ->	294039	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL DEPTH	10013	PERF.10460 - 16382	
02	35588 X	27818	-0-	-7770	-0-	27411 3	407 9	N	370	378 1		367
03	33709 X	33709	-0-	-0-	-0-	33377 3	332 9	N	302	180 1		489
04	30616 X	30616	-0-	-0-	-0-	30111 3	505 9	N	459	679 1		269
05	30235 X	30235	-0-	-0-	-0-	29833 3	402 9	N	365	337 1		297
06	29820 X	29267	-0-	-553	-0-	29080 3	187 9	N	170			467
07	33697 X	NO RPT	-0-	-33697	-0-			N	NO RPT			467
RFE OPERATING, LLC												
ELDRIDGE-BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	167154	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9627 - 9847	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
MCELROY HEIRS												
		WELL #:		2	RRCID ->	202799	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 9706 - 9835	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.// 98563 083			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON					
RFE OPERATING, LLC			//CONT.// 704776														
MCELROY HEIRS			WELL #: 4			RRCID -> 210306			COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLLIER			WELL #: 1			RRCID -> 215578			COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
GREEN FOX DEEP GU 2			WELL #: 1			RRCID -> 222561			COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LITTLETON LAKE			WELL #: 1H			RRCID -> 233685			COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 9567 PERF. 11631 - 12131					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
CLEAR LAKE GU			WELL #: 1H			RRCID -> 241870			COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 12934 PERF. 10005 - 12934					
02		4116 X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-					319
03		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					319
04		4410 X	4302	-0-	-108	-0-	4302	2			N	-0-					319
05		4402 X	1906	-0-	-2496	-0-	1906	2			N	-0-					319
06		4890 X	3731	-0-	-1159	-0-	3731	2			N	-0-					319
07		5053 X	4547	-0-	-506	-0-	4547	2			N	-0-					319
HARRISON, J. W. ESTATE GU			WELL #: 1H			RRCID -> 244338			COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 9568 PERF. 10151 - 12678					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
MURPHY, O.G. HEIRS			WELL #: 1H			RRCID -> 245056			COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 13105 PERF. 10092 - 12728					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WOODLAWN (COTTON VALLEY)				//CONT.//		98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
RFE OPERATING, LLC				//CONT.//		704776												
WALKER HEIRS UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 245646		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH		9610		PERF.10110 - 12508		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
ROGERS GAS UNIT																		
				WELL #:		2H		RRCID -> 248284		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH		12360		PERF.10017 - 12169		
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT																		
				WELL #:		1H		RRCID -> 250012		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH		9589		PERF.10106 - 12711		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
R HASTY UNIT																		
				WELL #:		1H		RRCID -> 256679		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH		9460		PERF. 8821 - 14411		
02		5488	X	5420	-0-	-68	-0-	5356	2	64	9	N	58	9	8			214
03		6076	X	4909	-0-	-1167	-0-	4909	2			N	-0-					214
04		5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					214
05		6014	X	5838	-0-	-176	-0-	5838	2			N	-0-					214
06		5820	X	5219	-0-	-601	-0-	5219	2			N	-0-					214
07		6014	X	5550	-0-	-464	-0-	5550	2			N	-0-					214
TAYLOR, T. J.																		
				WELL #:		20H		RRCID -> 284466		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH		9698		PERF.10150 - 14422		
02		10416	X	6058	-0-	-4358	-0-	6039	2	19	9	N	17	2	8			367
03		9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9253	2	109	9	N	99	174	1			292
04		8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8712	2	14	9	N	13	13	8			292
05		9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9896	2	20	9	N	18	167	1	18	8	125
06		9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					125
07		9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2			N	-0-					125
RALPHIE WEST-TAYLOR (AW)																		
				WELL #:		2H		RRCID -> 292160		COMPL. DATE 01/10/2022		TOTAL DEPTH		9672		PERF.10240 - 15676		
02		31948	X	20517	-0-	-11431	-0-	19714	2	803	9	N	730	666	1	42	8	428
03		35371	X	22881	-0-	-12490	-0-	22047	2	834	9	N	758	909	1	57	8	220
04		34230	X	21150	-0-	-13080	-0-	20392	2	758	9	N	689	668	1	46	8	195
05		28024	X	26686	-0-	-1338	-0-	26130	2	556	9	N	505	436	1	56	8	208
06		27120	X	24510	-0-	-2610	-0-	24138	2	372	9	N	338	213	1	15	8	318
07		28511	X	28511	-0-	-0-	-0-	28027	2	484	9	N	440	422	1			336
RALPHIE EAST																		
				WELL #:		1H		RRCID -> 292447		COMPL. DATE 01/19/2022		TOTAL DEPTH		9630		PERF. 9868 - 15265		
02		22008	X	15548	-0-	-6460	-0-	14904	2	644	9	N	585	466	1	42	8	442
03		23188	X	16500	-0-	-6688	-0-	15794	2	706	9	N	642	838	1	25	8	221
04		19710	X	17800	-0-	-1910	-0-	17035	2	765	9	N	695	651	1	41	8	224
05		20026	X	6790	-0-	-13236	-0-	6571	2	219	9	N	199	204	1	9	8	210
06		19380	X	-0-	-0-	-19380	-0-					N	-0-					210
07		18383	X	11950	-0-	-6433	-0-	11476	2	474	9	N	431	384	1	32	8	225

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
RFE OPERATING, LLC														
MCELROY HEIRS														
WELL #: 3 RRCID -> 292617 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9816														
CMT MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS AMT CODE (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-				115
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				115
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-				115
05	248 N	88	-0-	-160	-0-	88	2		N	-0-				115
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-				115
07	279 N	155	-0-	-124	-0-	155	2		N	-0-				115
MCELROY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 294830 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 11020 - 14204														
02	9548 X	119	-0-	-9429	-0-	116	2	3	N	3	2	1	2	187
03	9021 X	4	-0-	-9017	-0-	3	2	1	N	1	1	8		187
04	5520 X	8	-0-	-5512	-0-	6	2	2	N	2	2	8		187
05	1302 X	59	-0-	-1243	-0-	11	2	48	N	44	44	8		187
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				N	10	10	8		187
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	12	12	8		187
OSCEOLA-MCELROY HEIRS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295115 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10040 - 14229														
02	36064 X	27377	-0-	-8687	-0-	26779	2	598	N	544	374	1	1	462
03	36828 X	29063	-0-	-7765	-0-	28619	2	444	N	404	579	1	2	285
04	42328 X	42328	-0-	-0-	-0-	41562	2	766	N	696	583	1	2	396
05	60517 X	60517	-0-	-0-	-0-	59469	2	1048	N	953	839	1	59	451
06	50713 X	50713	-0-	-0-	-0-	49965	2	748	N	680	506	1	12	613
07	50230 X	50230	-0-	-0-	-0-	49407	2	823	N	748	821	1	13	527
COLLIER-ELDRIDGE BIVINS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296692 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 10375 - 17031														
02	71372 X	56203	-0-	-15169	-0-	55020	2	1183	N	1075	914	1	91	354
03	74276 X	50011	-0-	-24265	-0-	48998	2	1013	N	921	938	1	50	287
04	81799 X	81799	-0-	-0-	-0-	80367	2	1432	N	1302	961	1	59	569
05	103434 X	103434	-0-	-0-	-0-	101839	2	1595	Y	1450	1278	1	141	600
06	87358 X	87358	-0-	-0-	-0-	85894	2	1464	Y	1331	1149	1	53	729
07	84537 X	83250	-0-	-1287	-0-	81886	2	1364	Y	1240	1226	1		743
OSCEOLA MCELROY HEIRS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296715 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10113 - 17361														
02	44100 X	36430	-0-	-7670	-0-	35796	2	634	N	576	240	1	61	480
03	46748 X	37403	-0-	-9345	-0-	36909	2	494	N	449	646	1	52	231
04	52861 X	52861	-0-	-0-	-0-	52292	2	569	N	517	276	1	85	387
05	53964 X	53964	-0-	-0-	-0-	53349	2	615	N	559	114	1	304	528
06	45870 X	45870	-0-	-0-	-0-	45456	2	414	N	376	284	1	38	582
07	54622 X	40245	-0-	-14377	-0-	39566	2	679	N	617	635	1		564
OSCEOLA-ELDRIDGE BIVINS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296723 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 10093 - 17034														
02	78904 X	56408	-0-	-22496	-0-	55285	2	1123	N	1021	919	1	84	344
03	77097 X	55192	-0-	-21905	-0-	54003	2	1189	N	1081	1166	1	56	203
04	81667 X	81667	-0-	-0-	-0-	80359	2	1308	N	1189	759	1	54	579
05	114318 X	114318	-0-	-0-	-0-	112358	2	1960	Y	1782	1053	1	148	1160
06	96083 X	96083	-0-	-0-	-0-	94565	2	1518	Y	1380	1700	1	55	785
07	92539 X	92539	-0-	-0-	-0-	91113	2	1426	Y	1296	1245	1		836
TAYLOR-COLLIER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297997 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9965 - 17181														
02	190512 X	84225	-0-	-106287	-0-	82884	2	1341	N	1219	942	1	97	584
03	210924 X	83754	-0-	-127170	-0-	82067	2	1687	N	1534	1856	1	120	142
04	157320 X	72238	-0-	-85082	-0-	70965	2	1273	N	1157	962	1	80	257
05	129890 X	58356	-0-	-71534	-0-	57359	2	997	N	906	906	1	38	219
06	100560 X	86038	-0-	-14522	-0-	84715	2	1323	N	1203	1089	1	29	304
07	93248 X	74494	-0-	-18754	-0-	72922	2	1572	N	1429	1381	1	46	306

WOODLAWN (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC T-C-EB (AW)										//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 704776										CNTY: HARRISON											
WELL #: 1H										RRCID -> 298046										COMPL. DATE 08/19/2024				TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9979 - 17387							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
02	228592 X	116769	-0-	-111823	-0-	114768	2	2001	9	N	1819	1668	1	156	8	458															
03	253084 X	116278	-0-	-136806	-0-	114330	2	1948	9	N	1771	1924	1	156	8	149															
04	186450 X	99743	-0-	-86707	-0-	98262	2	1481	9	N	1346	1144	1	81	8	270															
05	168175 X	80545	-0-	-87630	-0-	79391	2	1154	9	N	1049	826	1	137	8	356															
06	138480 X	122076	-0-	-16404	-0-	120364	2	1712	9	N	1556	1318	1	44	8	550															
07	129270 X	102718	-0-	-26552	-0-	100727	2	1991	9	N	1810	2080	1	79	8	201															
TAYLOR (AW)										WELL #: 1H										RRCID -> 298181				COMPL. DATE 08/27/2024				TOTAL DEPTH 9613 PERF. 10006 - 16675			
02	253092 X	126050	-0-	-127042	-0-	123809	2	2241	9	N	2037	1953	1	142	8	320															
03	280209 X	125044	-0-	-155165	-0-	122677	2	2367	9	N	2152	2184	1	167	8	121															
04	212940 X	100704	-0-	-112236	-0-	98870	2	1834	9	N	1667	1368	1	131	8	289															
05	183055 X	37136	-0-	-145919	-0-	36517	2	619	9	N	563	675	1	67	8	110															
06	144090 X	-0-	-0-	-144090	-0-					N	19	19	8			110															
07	139562 X	5577	-0-	-133985	-0-	5447	2	130	9	N	118	11	1			217															
UGA (AW)										WELL #: 1H										RRCID -> 299347				COMPL. DATE 02/07/2025				TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	SHUT IN	44204	-0-	44204	44204	43711	2	493	9	N	448	86	1			362															
07	SHUT IN	147480	-0-	147480	191684	145304	2	2176	9	N	1978	1985	1	353	8	2															
CHEW (AW)										WELL #: 1H										RRCID -> 299563				COMPL. DATE 03/09/2025				TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9963 - 19919			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	SHUT IN	35468	-0-	35468	35468	34427	2	1041	9	Y	946	67	1			879															
07	SHUT IN	180494	-0-	180494	215962	170384	2	10110	9	Y	9191	8710	1	125	8	1235															
SABINE OIL & GAS CORPORATION MOORE										742143 WELL #: 1										RRCID -> 192064				COMPL. DATE 10/22/2002				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
MOORE										WELL #: 2										RRCID -> 239117				COMPL. DATE 10/02/2007				TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
MOORE										WELL #: 4H										RRCID -> 261573				COMPL. DATE 03/18/2011				TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043			
02	7784 X	7532	-0-	-252	-0-	7448	2	84	9	N	76					210															
03	8618 X	8335	-0-	-283	-0-	8200	2	135	9	N	123	179	1			154															
04	8220 X	7937	-0-	-283	-0-	7902	2	35	9	N	32		2	8		184															
05	8494 X	8272	-0-	-222	-0-	8191	2	81	9	N	74	153	1			105															
06	8070 X	7770	-0-	-300	-0-	7629	2	141	9	N	128	166	1			67															
07	8339 X	8254	-0-	-85	-0-	8163	2	91	9	N	83	1	8			149															

WOODLAWN (COTTON VALLEY) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC GRAY FOX GAS UNIT															//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: HARRISON																																												
WELL #: 1H															RRCID -> 265672															COMPL. DATE 08/05/2012															TOTAL DEPTH 10016															PERF.10466 - 15422																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																			
02	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	1	22	9	3181	2	2	N	20	7	8	105																																																																						
03	5177 X	372	-0-	-0-	-4805	-0-	-0-	372	1						N	-0-			105																																																																						
04	5010 X	-0-	-0-	-0-	-5010	-0-	-0-								N	-0-			105																																																																						
05	5177 X	-0-	-0-	-0-	-5177	-0-	-0-								N	-0-			105																																																																						
06	5010 X	-0-	-0-	-0-	-5010	-0-	-0-								N	-0-			105																																																																						
07	5177 X	-0-	-0-	-0-	-5177	-0-	-0-								N	-0-			105																																																																						
RED FOX GAS UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 265677															COMPL. DATE 07/22/2012															TOTAL DEPTH 10011															PERF.10230 - 15206														
02	7700 X	7507	-0-	-0-	-193	-0-	-0-	7316	2	2	9	191	9	2	N	174	181	1	13	8	67																																																																				
03	8494 X	8073	-0-	-0-	-421	-0-	-0-	7899	2	2	9	174	9	2	N	158	178	1	12	8	35																																																																				
*04	8220 X	7712	-0-	-0-	-508	-0-	-0-	7501	2	2	9	211	9	2	N	192	178	1	12	8	37																																																																				
*05	8494 X	7776	-0-	-0-	-718	-0-	-0-	7668	2	2	9	108	9	2	N	98	3	8			132																																																																				
*06	8250 X	7194	-0-	-0-	-1056	-0-	-0-	7012	2	2	9	182	9	2	N	165	180	1	3	8	114																																																																				
07	8308 X	7878	-0-	-0-	-430	-0-	-0-	7726	2	2	9	152	9	2	N	138	188	1			64																																																																				
TJT MINERALS LTD GAS UNIT															WELL #: 5H															RRCID -> 265686															COMPL. DATE 09/03/2012															TOTAL DEPTH 9713															PERF.10048 - 14250														
02	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	816	1	3	9	2753	2	2	Y	3	3	1			4																																																																				
03	3255 X	2978	-0-	-0-	-277	-0-	-0-	747	1	8	9	2223	2	2	Y	7	9	1			2																																																																				
04	3150 X	3007	-0-	-0-	-143	-0-	-0-	731	1	2	9	2274	2	2	Y	2	3	1			1																																																																				
05	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	791	1	2	9	3320	2	2	Y	2	2	1			1																																																																				
06	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	867	1	3	9	2673	2	2	Y	3	2	1			2																																																																				
07	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	821	1	1	9	2766	2	2	Y	1	2	1			1																																																																				
MCPHAIL GAS UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 265689															COMPL. DATE 09/20/2012															TOTAL DEPTH 10116															PERF.10720 - 16526														
02	13664 X	11276	-0-	-0-	-2388	-0-	-0-	11218	2	2	9	58	9	2	N	53	18	8			167																																																																				
03	15128 X	11871	-0-	-0-	-3257	-0-	-0-	11824	2	2	9	47	9	2	N	43	178	1	7	8	25																																																																				
*04	14640 X	11525	-0-	-0-	-3115	-0-	-0-	11477	2	2	9	48	9	2	N	44	7	8			62																																																																				
*05	12896 X	11815	-0-	-0-	-1081	-0-	-0-	11791	2	2	9	24	9	2	N	22	4	8			80																																																																				
*06	12210 X	11130	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-	11123	2	2	9	7	9	2	N	6	6	8			80																																																																				
07	12493 X	11896	-0-	-0-	-597	-0-	-0-	11780	2	2	9	116	9	2	N	105	178	1			7																																																																				
TJT MINERALS LTD GAS UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 265774															COMPL. DATE 07/20/2012															TOTAL DEPTH 9712															PERF.10850 - 15136														
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	598	1	3	9	814	2	2	Y	3	3	1			3																																																																				
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	668	1	7	9	1069	2	2	Y	6	8	1			1																																																																				
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	575	1	12	9	1082	2	2	Y	11	5	1			7																																																																				
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	755	1	21	9	1869	2	2	Y	19	15	1			11																																																																				
06	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	789	1	28	9	1766	2	2	Y	25	18	1			18																																																																				
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	748	1	9	9	1070	2	2	Y	8	17	1			9																																																																				

WOODLAWN (COTTON VALLEY) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4										//CONT.// 98563 083 775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
										WELL #:		4H	RRCID ->	265842	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL	DEPTH	9614	PERF.10090	-	15214
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE			
02	4452 X	2246	-0-	-2206	-0-	813	1		25	1408	2	Y		23	24	1			25			
03	4929 X	2451	-0-	-2478	-0-	846	1		54	1551	2	Y		49	63	1			11			
04	3810 X	2396	-0-	-1414	-0-	776	1		18	1602	2	Y		16	19	1			8			
05	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	774	1		17	1817	2	Y		15	14	1			9			
06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	766	1		23	1856	2	Y		21	15	1			15			
07	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	856	1		8	2065	2	Y		7	14	1			8			

WESTOVER LAND GAS UNIT										WELL #:		1H	RRCID ->	265887	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL	DEPTH	10182	PERF.10662	-	15181
02	6552 X	5792	-0-	-760	-0-	5770	2			22	9	N		20					174			
03	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2					N		-0-					174			
04	7200 X	6895	-0-	-305	-0-	6895	2					N		-0-					174			
05	7440 X	7087	-0-	-353	-0-	7087	2					N		-0-					174			
06	7320 X	7104	-0-	-216	-0-	7095	2			9	9	N		8					182			
07	7564 X	7460	-0-	-104	-0-	7408	2			52	9	N		47	177	1			52			

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3										WELL #:		3H	RRCID ->	265900	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL	DEPTH	9727	PERF.10108	-	15223
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	756	1		40	2146	2	Y		36	38	1			40			
03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	803	1		86	2302	2	Y		78	100	1			18			
04	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	754	1		29	2642	2	Y		26	31	1			13			
05	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	638	1		24	5417	2	Y		22	23	1			12			
06	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	726	1		37	3758	2	Y		34	22	1			24			
07	3534 X	3298	-0-	-236	-0-	668	1		12	2618	2	Y		11	23	1			12			

HAGGARD GAS UNIT										WELL #:		1H	RRCID ->	265963	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL	DEPTH	9690	PERF.11200	-	12606
02	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	1867	1		134	3547	2	N		122	7	8			211			
03	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	2039	1		224	3654	2	N		204	342	1		5	8	68		
*04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	1971	1		72	3142	2	N		65	2	8			131			
*05	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	2071	1		55	2650	2	N		50	3	8			178			
*06	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	1893	1		182	2147	2	N		165	342	1		1	8	-0-		
07	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	2077	1		99	2466	2	N		90						90		

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	623 1	1802 2	Y	4		4 1		5	
						4 9								
03	3100 N	3363	-0-	263	263	896 1	2457 2	Y	9		12 1		2	
						10 9								
04	3000 N	3464	-0-	464	727	744 1	2664 2	Y	51		13 1		40	
						56 9								
05	2511 N	1436	-0-	-1075	-0-	784 1	562 2	Y	82		73 1		49	
						90 9								
06	2430 X	912	-0-	-1518	-0-	787 1	125 9	Y	114		82 1		81	
07	2511 X	1731	-0-	-780	-0-	730 1	970 2	Y	28		75 1		34	
						31 9								
HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494														
02	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	901 1	4047 2	Y	45		47 1		50	
						50 9								
03	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	928 1	4608 2	Y	95		123 1		22	
						105 9								
04	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	841 1	3967 2	Y	29		38 1		13	
						32 9								
05	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	838 1	5575 2	Y	21		21 1		13	
						23 9								
06	3210 X	320	-0-	-2890	-0-	309 1	11 9	Y	10		18 1		5	
07	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	535 1	3947 2	Y	9		6 1		8	
						10 9								
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248														
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831														
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	53 1	748 3	Y	15				334	
						17 9								
03	713 N	705	-0-	-8	-0-	42 1	624 3	Y	35		186 1		183	
						39 9								
04	900 N	774	-0-	-126	-0-	47 1	719 3	Y	7				190	
						8 9								
05	899 N	549	-0-	-350	-0-	33 1	513 3	Y	3				193	
						3 9								
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	44 1	669 3	Y	38		176 1		55	
						42 9								
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	56 1	813 3	Y	-0-				55	
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947														
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	89 1	1303 3	N	8				86	
						9 9								
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	83 1	1289 3	N	15				101	
						17 9								
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	70 1	1188 3	N	9				110	
						10 9								
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	90 1	1356 3	N	11				121	
						12 9								
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	73 1	1138 3	N	5				126	
						6 9								
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	79 1	1119 3	N	13				139	
						14 9								

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248													
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	392 N	276	-0-	-116	-0-	18	1	258	3	N	-0-		105
03	434 N	371	-0-	-63	-0-	22	1	338	3	N	-10		115
						11	9						
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	13		128
						14	9						
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	N	17		145
						19	9						
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	19	1	289	3	N	1		146
						1	9						
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		146
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968													
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	107	1	1537	3	N	12		68
						13	9						
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	100	1	1561	3	N	15		83
						17	9						
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	90	1	1365	3	N	10		93
						11	9						
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	114	1	1733	3	N	12		105
						13	9						
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	95	1	1468	3	N	5		110
						6	9						
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	74	1	1521	3	N	15		125
						17	9						
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92
URSUS OIL AND GAS 879300 D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882													
02	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		169
03	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		169
04	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		169
05	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		169
06	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-		169
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		169
D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924													
02	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-		60
03	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		60
04	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		60
05	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-		60
06	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		60
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60

WOODLAWN (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HARRISON			
URSUS OIL AND GAS															
WHITLOW UNIT															

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	Y	2			77
03	279 N	190	-0-	-89	-0-	187	2	3	9	Y	3			80
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	298	2	4	9	Y	4			84
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	291	2	1	9	Y	1			85
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	204	2	6	9	Y	5			90
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-			90
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994														
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	Y	3			33
03	496 N	282	-0-	-214	-0-	276	2	6	9	Y	5			38
04	390 N	327	-0-	-63	-0-	320	2	7	9	Y	6	2	8	42
05	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-			42
06	270 N	163	-0-	-107	-0-	159	2	4	9	Y	4			46
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	Y	2	2	8	46
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007														
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1			24
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	370	2	7	9	Y	6			30
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2			32
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-			32
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	416	2	10	9	Y	9			41
07	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2			Y	-0-			41

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
SNIDER, ALICE GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
HARRIS, JAMES "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCOWAN														
WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETEET														
WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOX														
WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'														
//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON //CONT.// 881167 WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8904 X	7493	-0-	-1411	-0-	156 42 9	1	7295	2	Y	38	49	1	60
03	9579 X	8303	-0-	-1276	-0-	168 156 9	1	7979	2	Y	142	112	1	90
04	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	169 47 9	1	8301	2	Y	43	65	1	68
05	11223 X	11223	-0-	-0-	-0-	222 57 9	1	10944	2	Y	52	58	1	62
06	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	176 52 9	1	9171	2	Y	47	68	1	41
07	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	190 54 9	1	9898	2	Y	49			90
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931														
02	2744 X	1730	-0-	-1014	-0-	36 12 9	1	1682	2	Y	11	15	1	18
03	2511 X	2143	-0-	-368	-0-	43 52 9	1	2048	2	Y	47	35	1	30
04	2130 X	2067	-0-	-63	-0-	41 14 9	1	2012	2	Y	13	22	1	21
05	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	62 21 9	1	3062	2	Y	19	18	1	22
06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	66 25 9	1	3446	2	Y	23	25	1	20
07	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	60 22 9	1	3147	2	Y	20			40
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852														
02	12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	266 99 9	1	12412	2	Y	90	114	1	142
03	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	277 199 9	1	13173	2	Y	181	208	1	115
04	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	233 88 9	1	11466	2	Y	80	82	1	113
05	11811 X	8959	-0-	-2852	-0-	177 63 9	1	8719	2	Y	57	97	1	73
06	11430 X	9336	-0-	-2094	-0-	174 69 9	1	9093	2	Y	63	80	1	56
07	11811 X	9023	-0-	-2788	-0-	168 65 9	1	8790	2	Y	59			115
SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835														
02	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	170 51 9	1	9981	2	Y	46	57	1	68
03	11129 X	11118	-0-	-11	-0-	187 51 9	1	10880	2	Y	46	60	1	53
04	10770 X	10720	-0-	-50	-0-	188 41 9	1	10491	2	Y	37	57	1	33
05	11129 X	10900	-0-	-229	-0-	181 40 9	1	10679	2	Y	36			69
06	10770 X	10207	-0-	-563	-0-	174 28 9	1	10005	2	Y	25	59	1	34
07	11129 X	10680	-0-	-449	-0-	180 32 9	1	10468	2	Y	29			63

WOODLAWN (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY MARTIN														//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 881167										CNTY: HARRISON																	
WELL #: 1H														RRCID -> 276496										COMPL. DATE 01/27/2017				TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																					
02	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	-0-	180 51 9	1	10572	2	Y	46	56	1					69																						
03	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	-0-	197 50 9	1	11497	2	Y	45	61	1					53																						
04	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	-0-	199 42 9	1	11111	2	Y	38	57	1					34																						
05	11625 X	11491	-0-	-134	-0-	-0-	191 41 9	1	11259	2	Y	37							71																						
06	11250 X	10805	-0-	-445	-0-	-0-	184 25 9	1	10596	2	Y	23	60	1					34																						
07	11625 X	11378	-0-	-247	-0-	-0-	192 32 9	1	11154	2	Y	29							63																						

PELZ														WELL #: 1H										RRCID -> 277411										COMPL. DATE 08/07/2015				TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575			
02	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	-0-	235 51 9	1	13739	2	Y	46	57	1					68																						
03	15283 X	15212	-0-	-71	-0-	-0-	256 51 9	1	14905	2	Y	46	60	1			1	8	53																						
04	14790 X	14585	-0-	-205	-0-	-0-	256 41 9	1	14288	2	Y	37	57	1					33																						
05	15283 X	14807	-0-	-476	-0-	-0-	247 40 9	1	14520	2	Y	36							69																						
06	14790 X	13886	-0-	-904	-0-	-0-	236 29 9	1	13621	2	Y	26	59	1			2	8	34																						
07	15283 X	14504	-0-	-779	-0-	-0-	245 32 9	1	14227	2	Y	29							63																						

WOODLAWN (NUGENT) RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. ROGERS														98563 249 709694 NON-ASSOCIATED										ONE WELL				CNTY: HARRISON													
WELL #: 1														RRCID -> 111587										COMPL. DATE 05/31/1984				TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																						
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																						
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																						
PLUGGED AND ABANDONED														06/25/2025																											

WOODLAWN (PETTIT) BRANGUS ENERGY LLC BECKHAM, ALVIN														98563 415 088639 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: MARION													
WELL #: 1														RRCID -> 017058										COMPL. DATE 02/15/1954				TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448													
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2				N	-0-						-0-																						
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2				N	-0-						-0-																						
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2				N	-0-						-0-																						
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2				N	-0-						-0-																						
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2				N	-0-						-0-																						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																						

TGNR EAST TEXAS II LLC WOODLEY COBRA SWD														102211																											
WELL #: 2														RRCID -> 286912										COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042													
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																						
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																						

WOODLAWN (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SMITH GAS UNIT														CNTY: MARION																								
//CONT.//														98563 415 220903					NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
WELL #: 1														RRCID -> 017005					COMPL. DATE 02/17/1995					TOTAL DEPTH 6711					PERF. 6586 - 6601									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-													
ENDURANCE OIL & GAS, INC. FRANK DAVIS 2														251876 WELL #: 3B					RRCID -> 299548					COMPL. DATE 03/02/2025					TOTAL DEPTH 9980					PERF. 6340 - 6425				
03	2900	X	2257	-0-	-643	-0-	-0-		2106	2	151	9	N	137												137												
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	-0-		2930	2	103	9	N	94												231												
05	DELQ	PR	3157	-0-	3157	-0-	3157		3067	2	90	9	N	82		176	1								137													
*06	6077	X	2920	-0-	-3157	-0-	-0-		2846	2	74	9	N	67											204													
07	3100	X	2796	-0-	-304	-0-	-0-		2737	2	59	9	N	54		176	1								82													
HARLETON OIL & GAS INC. WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT														357165 WELL #: 2					RRCID -> 164567					COMPL. DATE 07/10/2003					TOTAL DEPTH 7100					PERF. 6468 - 6540				
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-		1587	3	6	9	Y	5												32												
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-		1908	3	4	9	Y	4												36												
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-		1828	3	6	9	Y	5												41												
05	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	-0-		1715	3	6	9	Y	5												46												
06	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	-0-		1697	3	4	9	Y	4												50												
07	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	-0-		1838	3	6	9	Y	5												55												
SANDERS GAS UNIT														WELL #: 3					RRCID -> 203787					COMPL. DATE 07/14/2004					TOTAL DEPTH 10020					PERF. 6396 - 6468				
02	1960	N	1830	-0-	-130	-0-	-0-		1830	3			N	-0-												-0-												
03	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	-0-		2097	3			N	-0-												-0-												
04	2070	N	2020	-0-	-50	-0-	-0-		2020	3			N	-0-												-0-												
05	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	-0-		1749	3			N	-0-												-0-												
06	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	-0-		1924	3			N	-0-												-0-												
07	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	-0-		1981	3			N	-0-												-0-												
KING OPERATING CORPORATION HURD GAS UNIT														465296 WELL #: 1					RRCID -> 017029					COMPL. DATE 02/06/1951					TOTAL DEPTH 6595					PERF. 6450 - 6590				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-												
LEWIS GAS UNIT -B-														WELL #: 1					RRCID -> 017036					COMPL. DATE 06/13/1951					TOTAL DEPTH N/A					PERF. 6460 - 6568				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-												

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.//		98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MARION					
MERIT ENERGY COMPANY		561136															
DAVIS GAS UNIT -A- 1		WELL #:		1		RRCID -> 017019		COMPL. DATE 01/25/1950		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6404 - 6592					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-		422	1	3656	2	Y	679	402	0	200	1	161
03	5425 X	5361	-0-	-64	-0-		747	9	4079	2	Y	739	466	0	289	1	145
04	5340 X	5099	-0-	-241	-0-		813	9	3894	2	Y	682	473	0	219	1	135
05	5425 X	5208	-0-	-217	-0-		455	1	4029	2	Y	642	455	0	225	1	97
06	5190 X	4928	-0-	-262	-0-		750	9	3817	2	Y	596	397	0	198	1	98
07	5363 X	5079	-0-	-284	-0-		473	1	3919	2	Y	633	392	0	196	1	143
							696	9									
FINDLEY GAS UNIT B		WELL #:		1		RRCID -> 017023		COMPL. DATE 05/26/1950		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6384 - 6451					
02	1904 N	1776	-0-	-128	-0-		59	1	1670	2	Y	43	25	0	13	1	10
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-		47	9	1837	2	Y	46	29	0	18	1	9
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-		65	1	1786	2	Y	44	30	0	14	1	9
05	1953 N	1950	-0-	-3	-0-		51	9	1839	2	Y	40	29	0	14	1	6
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		64	1	1844	2	Y	40	26	0	13	1	7
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		48	9	1847	2	Y	41	26	0	13	1	9
							67	1									
							44	9									
							68	1									
							44	9									
							66	1									
							45	9									
BRITTON GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 164910		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6462 - 6538					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LEWIS "B" GAS UNIT		WELL #:		6 U		RRCID -> 174526		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 6391 - 9401					
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
JONES GAS UNIT		WELL #:		8 U		RRCID -> 174527		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 6534 - 6544					
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT)														
MERIT ENERGY COMPANY														
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	182	1	1001 2	Y	29	17 0	8 1		7
						32	9							
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	213	1	1443 2	Y	37	23 0	14 1		7
						41	9							
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	201	1	1226 2	Y	31	22 0	10 1		6
						34	9							
05	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	201	1	1036 2	Y	25	18 0	9 1		4
						28	9							
06	1650 N	1336	-0-	-314	-0-	198	1	1110 2	Y	25	17 0	8 1		4
						28	9							
07	1519 N	1222	-0-	-297	-0-	198	1	996 2	Y	25	15 0	8 1		6
						28	9							
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523														
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	330	1	1038 2	Y	45	26 0	13 1		11
						50	9							
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	370	1	1266 2	Y	51	32 0	20 1		10
						56	9							
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	357	1	1175 2	Y	47	33 0	15 1		9
						52	9							
05	1581 N	1551	-0-	-30	-0-	367	1	1138 2	Y	42	30 0	15 1		6
						46	9							
06	1650 N	1476	-0-	-174	-0-	354	1	1079 2	Y	39	26 0	13 1		6
						43	9							
07	1643 N	1537	-0-	-106	-0-	365	1	1125 2	Y	43	26 0	13 1		10
						47	9							
MCGEE GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795														
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	317 2	Y	11	7 0	3 1		3
						12	9							
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	323 2	Y	10	7 0	4 1		2
						11	9							
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	316 2	Y	10	7 0	3 1		2
						11	9							
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	313 2	Y	9	7 0	3 1		1
						10	9							
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	12	1	314 2	Y	9	6 0	3 1		1
						10	9							
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	304 2	Y	10	6 0	3 1		2
						11	9							
MCGEE GAS UNIT "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MCGEE GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606				Y	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606				Y	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606				Y	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606				Y	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606				Y	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606				Y	-0-				-0-

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 6		RRCID -> 194757		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282975		COMPL. DATE 01/06/2015		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 284768		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372								
02	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	305	1	1413	2	Y	-0-					-0-
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	335	1	1483	2	Y	-0-					-0-
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	325	1	1420	2	Y	-0-					-0-
05	1891 N	1789	-0-	-102	-0-	336	1	1453	2	Y	-0-					-0-
06	1770 N	1726	-0-	-44	-0-	325	1	1401	2	Y	-0-					-0-
07	1798 N	1657	-0-	-141	-0-	330	1	1327	2	Y	-0-					-0-
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 290751		COMPL. DATE 03/23/2021		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580								
02	980 N	924	-0-	-56	-0-	30	1	853	2	N	37	22	0	11	1	9
						41	9									
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	36	1	1017	2	N	41	26	0	16	1	8
						45	9									
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	948	2	N	39	27	0	12	1	8
						43	9									
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	36	1	983	2	N	36	26	0	13	1	5
						40	9									
06	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	35	1	949	2	N	35	23	0	11	1	6
						39	9									
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	36	1	1026	2	N	38	23	0	12	1	9
						42	9									
W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 291615		COMPL. DATE 09/29/2021		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) MERIT ENERGY COMPANY DAVIS GAS UNIT 'A'															//CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION //CONT.// 561136 WELL #: 6 RRCID -> 292583 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6424 - 6566														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE												
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	167	1	575	2	Y	7	4	0	2	1	2													
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	187	1	679	2	Y	8	5	0	3	1	2													
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	179	1	598	2	Y	6	5	0	2	1	1													
05	837 N	810	-0-	-27	-0-	185	1	617	2	Y	7	5	0	2	1	1													
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	182	1	670	2	Y	6	4	0	2	1	1													
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	186	1	662	2	Y	7	4	0	2	1	2													
RFE OPERATING, LLC BENDER, J. G.															704776		WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446												
02	644 N	249	-0-	-395	-0-	249	2			N	-0-					45													
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					45													
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					45													
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					45													
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					45													
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					45													
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2															834248		WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588												
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	59	1	862	3	N	103	183	1			153													
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	113	9	961	3	N	176	184	1			145													
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	902	3	N	121	191	1			75													
05	1085 N	935	-0-	-150	-0-	194	9	803	3	N	73					148													
06	1050 N	849	-0-	-201	-0-	59	1	713	3	N	82					230													
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	80	9	959	3	N	126	188	1			168													
DURKEE GAS UNIT #1															WELL #: 1		RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548												
02	878 X	878	-0-	-0-	-0-	41	1	598	3	N	217	185	1			126													
03	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	239	9	702	3	N	245	179	1			192													
04	979 X	979	-0-	-0-	-0-	43	1	715	3	N	206	334	1			64													
05	950 X	950	-0-	-0-	-0-	270	9	664	3	N	219	152	1			131													
06	857 X	857	-0-	-0-	-0-	37	1	654	3	N	145	160	1			116													
07	971 X	971	-0-	-0-	-0-	227	9	648	3	N	252	312	1			56													

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION													
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248													
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
													EOM BALANCE
02	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	68	1	985	3	N	169	191	1
						186	9						113
03	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	92	1	1496	3	N	273	184	1
						300	9						202
04	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	103	1	1575	3	N	229	371	1
						252	9						60
05	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	97	1	1480	3	N	215	182	1
						237	9						93
06	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	89	1	1387	3	N	140		
						154	9						233
07	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	124	1	1791	3	N	258	376	1
						284	9						115
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531													
02	980 N	812	-0-	-168	-0-	45	1	607	3	N	145	183	1
						160	9						169
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	46	1	766	3	N	232	173	1
						255	9						228
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	724	3	N	102	153	1
						112	9						177
05	899 N	889	-0-	-10	-0-	44	1	679	3	N	151	168	1
						166	9						160
06	1020 N	880	-0-	-140	-0-	41	1	648	3	N	174	168	1
						191	9						166
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	52	1	753	3	N	155	160	1
						171	9						161
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414													
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	N	129	175	1
						142	9						172
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	N	166	168	1
						183	9						170
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	120	154	1
						132	9						136
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	N	152	163	1
						167	9						125
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	N	124		
						136	9						249
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	136	172	1
						150	9						213

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION													
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248													
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	1257 N	1257 -0-	-0-	-0-	-0-	71 1	1042 3	N	131				271
03	1230 N	1230 -0-	-0-	-0-	-0-	144 9	1019 3	N	132	188 1			215
04	1290 N	1132 -0-	-158	-0-	-0-	66 1	939 3	N	121	179 1			157
05	1333 N	1231 -0-	-102	-0-	-0-	145 9	1025 3	N	125	171 1			111
06	1200 N	960 -0-	-240	-0-	-0-	60 1	819 3	N	80				191
07	1282 N	1282 -0-	-0-	-0-	-0-	133 9	1057 3	N	108	179 1			120
						68 1							
						138 9							
						53 1							
						88 9							
						106 1							
						119 9							
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 297277 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6334 - 6444													
02	1372 X	1372 -0-	-0-	-0-	-0-	97 1	1275 3	N	-0-				87
03	1275 X	1275 -0-	-0-	-0-	-0-	74 1	1201 3	N	-0-				87
04	750 X	741 -0-	-9	-0-	-0-	45 1	696 3	N	-0-				87
05	775 X	50 -0-	-725	-0-	-0-	4 1	46 3	N	-0-				87
06	750 X	-0-	-750	-0-	-0-			N	-0-				87
07	775 X	-0-	-775	-0-	-0-			N	-0-				87
TIPCO OPERATING CO. 860800 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558													
DAVIS, GLADYS WELL #: 1													
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				158
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				158
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				158
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				158
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				158
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				158
WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512													
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				107
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				107
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				107
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				107
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				107
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				107
WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BRANGUS ENERGY LLC 088639 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6380 - 6402													
BENNETT WELL #: 2													
02	3892 X	2920 -0-	-972	-0-	-0-	2868 2	52 9	N	47				102
03	4309 X	3134 -0-	-1175	-0-	-0-	3081 2	53 9	N	48				150
04	3720 X	2888 -0-	-832	-0-	-0-	2829 2	59 9	N	54				204
05	3844 X	3104 -0-	-740	-0-	-0-	3050 2	54 9	N	49	173 1			80
06	3240 X	2914 -0-	-326	-0-	-0-	2860 2	54 9	N	49				129
07	3224 X	NO RPT	-3224	-0-	-0-			N	NO RPT				129

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)														
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
HARRIS "E"														
WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
BLACK STONE MINERALS LP														
WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10074 - 10080														
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2		102
03	651	N	487	-0-	-164	-0-	485	2	2	9	N	2		104
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	388	2	12	9	N	11		115
05	620	N	305	-0-	-315	-0-	301	2	4	9	N	4		119
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	N	1		120
*07	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	2			N	-0-	85 1 2 7	33
GLADYS DAVIS														
WELL #: 1 RRCID -> 290294 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6568 - 6611														
02	840	N	285	-0-	-555	-0-	24	1	261	2	N	-0-		10
03	837	N	562	-0-	-275	-0-	562	2			N	-0-		10
04	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-		10
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-		10
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-		10
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-		10
HARLETON OIL & GAS INC.														
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612														
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-		-0-
JANDAR EXPLORATION, L. C.														
MICHAELS														
WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611														
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-		71
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-		71
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-		71
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-		71
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-		71
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-		71
HARRIS "E"														
WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584														
02	840	N	303	-0-	-537	-0-	294	2	9	9	N	8		101
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	679	2	17	9	N	15		116
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	791	2	37	9	N	34		150
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	860	2	28	9	N	25		175
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	719	2	28	9	N	25	165 1	35
07	868	N	615	-0-	-253	-0-	601	2	14	9	N	13		48

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
KING OPERATING CORPORATION				465296														
WOODLAWN G.U. 1				WELL #:		2		RRCID -> 202429		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6568 - 6574				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
MERIT ENERGY COMPANY				561136														
POPE GAS UNIT				WELL #:		3 U		RRCID -> 109590		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 6460 - 6600				
02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	363 65 9	1	1982	2	Y	59	36 0	18 1				14	
03	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	403 72 9	1	2220	2	Y	65	41 0	25 1				13	
04	2910 N	2591	-0-	-319	-0-	391 66 9	1	2134	2	Y	60	42 0	19 1				12	
05	2666 N	2365	-0-	-301	-0-	395 56 9	1	1914	2	Y	51	37 0	18 1				8	
06	2610 N	2416	-0-	-194	-0-	387 55 9	1	1974	2	Y	50	33 0	17 1				8	
07	3100 N	3105	-0-	5	5	418 74 9	1	2613	2	Y	67	40 0	20 1				15	
LEE GAS UNIT "A"				WELL #:		3 U		RRCID -> 111247		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 6590 - 6602				
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
MCGEE GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 190825		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6569 - 6574				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MCGEE GAS UNIT "B"				WELL #:		3		RRCID -> 190982		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 8105 - 10012				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MCGEE GAS UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 191628		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 6436 - 8430				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B"		WELL #:		7 U	RRCID ->	194349	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL	DEPTH	10050	PERF. 6502 - 6520					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #:		6	RRCID ->	194761	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL	DEPTH	10155	PERF. 8744 - 9990					
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	245598	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 6457 - 6578					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RFE OPERATING, LLC		WELL #:		704776	RRCID ->	202206	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL	DEPTH	10050	PERF. 6453 - 6461					
MCELROY HEIRS				1													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		WELL #:		834248	RRCID ->	150937	COMPL. DATE	02/17/1994	TOTAL	DEPTH	6827	PERF. 6524 - 6531					
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2				1													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	237756	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL	DEPTH	10040	PERF. 6689 - 6703					
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)														CNTY: HARRISON	
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 //CONT.// 834248															
WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	101				234
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	136	188	1		182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	96				278
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	102	188	1		192
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	81	183	1		90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	86				176
DURKEE GAS UNIT #1															
WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756															
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		71	1	1033	3	N	117	181	1	129
							129	9							
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		72	1	1198	3	N	131	155	1	105
							144	9							
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		68	1	1120	3	N	104			209
							114	9							
05	1364 N	1271	-0-	-93	-0-		71	1	1069	3	N	119	167	1	161
							131	9							
06	1380 N	1129	-0-	-251	-0-		63	1	964	3	N	93	172	1	82
							102	9							
07	1333 N	1195	-0-	-138	-0-		71	1	1027	3	N	88			170
							97	9							
VALENCE OPERATING COMPANY															
SNIDER, ALICE															
WELL #: 881167 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SNIDER, ALICE															
WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)										CAPACITY										CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED													
SNIDER, ALICE GAS UNIT										//CONT.// 881167													
WELL #: 4										RRCID -> 186725										COMPL. DATE 07/19/2001			
TOTAL DEPTH 10166										PERF. 6558 - 6654													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

SNIDER, ALICE GAS UNIT										WELL #: 10										RRCID -> 187785	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6488 - 6710
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			

SNIDER, ALICE GAS UNIT										WELL #: 7										RRCID -> 187835	COMPL. DATE 12/24/2001	TOTAL DEPTH 10138	PERF. 6520 - 6624
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

SNIDER, ALICE GAS UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 188153	COMPL. DATE 12/03/2001	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6526 - 6622
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

SNIDER, ALICE GAS UNIT										WELL #: 9										RRCID -> 189451	COMPL. DATE 11/05/2001	TOTAL DEPTH 10130	PERF. 6542 - 6636
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

SNIDER, ALICE GAS UNIT										WELL #: 6										RRCID -> 190323	COMPL. DATE 12/12/2001	TOTAL DEPTH 10117	PERF. 6546 - 6640
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

HARRIS, JAMES "B"										WELL #: 2										RRCID -> 191042	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH 10148	PERF. 6497 - 6545
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3335

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) VALENCE OPERATING COMPANY SNIDER, ALICE GAS UNIT			//CONT.// 98563 480 //CONT.// 881167 WELL #: 11			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
			RRCID -> 197478			COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 10187			PERF. 6530 - 6626						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PETEET			WELL #: 1			RRCID -> 250490			COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 12114			PERF. 6520 - 6528			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
FOX			WELL #: 1			RRCID -> 251756			COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 12100			PERF. 6526 - 6534			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
MCCOWAN			WELL #: 1			RRCID -> 255187			COMPL. DATE 09/14/2009			TOTAL DEPTH 12140			PERF. 6546 - 6554			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WOODLAWN (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EMMITT NO. 1			98563 664 220903 WELL #: 1			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
			RRCID -> 035151			COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 10005			PERF. 5564 - 5568						
02	1469 S	1469	-0-	-0-	-0-	1004 13 9	1 9	452	2	N		12						110
03	2066 S	2066	-0-	-0-	-0-	810 48 9	1 9	1208	2	N		44						154
04	1893 S	1893	-0-	-0-	-0-	920 12 9	1 9	961	2	N		11	151	1				14
05	3540 S	3540	-0-	-0-	-0-	3518 94 1	2 1	22	9	N		20						34
06	1354 S	1354	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	1247	2	N		12						46
07	1621 S	1621	-0-	-0-	-0-	182 9 9	1 9 9	1430	2	N		8						54
PILOT			WELL #: 3			RRCID -> 196739			COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 5590 - 5685			
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED			08/19/2025															

WOODLAWN (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KEY, BEATRICE GAS UNIT										//CONT.// 98563 664 //CONT.// 220903 WELL #: 5										CAPACITY RRCID -> 283505										COMPL. DATE 10/07/2018										TOTAL DEPTH 9810										PERF. 5448 - 5492										CNTY: HARRISON									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																				
02		504 N	460	-0-	-44	-0-	460	2			N	-0-					84																																																				
03		310 N	259	-0-	-51	-0-	253	2		6 9	N	5					89																																																				
04		540 N	229	-0-	-311	-0-	229	2			N	-0-					89																																																				
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					89																																																				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89																																																				
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					89																																																				
TAYLOR, T. J.										WELL #: 12										RRCID -> 283721										COMPL. DATE 01/09/2018										TOTAL DEPTH 10058										PERF. 5554 - 5558																			
02		168 N	120	-0-	-48	-0-	120	2			N	-0-					7																																																				
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					7																																																				
04		150 N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					7																																																				
05		124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					7																																																				
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7																																																				
07		93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					7																																																				
KEY, BEATRICE GAS UNIT										WELL #: 7										RRCID -> 284829										COMPL. DATE 07/08/2018										TOTAL DEPTH 9874										PERF. 5462 - 5466																			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13																																																				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13																																																				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13																																																				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13																																																				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13																																																				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13																																																				
BRIGGS GAS UNIT										WELL #: 4										RRCID -> 290225										COMPL. DATE 11/10/2020										TOTAL DEPTH 9939										PERF. 5358 - 5525																			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20																																																				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20																																																				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20																																																				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20																																																				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20																																																				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20																																																				
HARLETON OIL & GAS INC. SANDERS GAS UNIT										357165 WELL #: 4										RRCID -> 221431										COMPL. DATE 06/13/2006										TOTAL DEPTH 5882										PERF. 5642 - 5656																			
02		2072 N	1822	-0-	-250	-0-	1822	3			N	-0-					-0-																																																				
03		2294 N	2033	-0-	-261	-0-	2033	3			N	-0-					-0-																																																				
04		2070 N	1959	-0-	-111	-0-	1959	3			N	-0-					-0-																																																				
05		2015 N	1796	-0-	-219	-0-	1796	3			N	-0-					-0-																																																				
06		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-																																																				
*07		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-																																																				
MERIT ENERGY COMPANY FINDLEY GAS UNIT -A-										561136 WELL #: 3										RRCID -> 036711										COMPL. DATE 06/09/1965										TOTAL DEPTH 5655										PERF. 5588 - 5593																			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																				

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.// 98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075903		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BRITTON GAS UNIT										
		WELL #: 1		RRCID -> 127605		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
RFE OPERATING, LLC										
BENDER, J. G., ET AL		704776		WELL #: 1 U		RRCID -> 037088		COMPL. DATE 09/15/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	16 2	61 9	N	55	55
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
TAYLOR										
		WELL #: 1		RRCID -> 294841		COMPL. DATE 12/12/2022		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 5578 - 5794		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC										
DURKEE GAS UNIT #1		834248		WELL #: 4		RRCID -> 250624		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TIPCO OPERATING CO.										
DAVIS, FRANK ESTATE		860800		WELL #: 2A		RRCID -> 124226		COMPL. DATE 11/01/1986		TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	107
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	107
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	107
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	107
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	107
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	107

WOODLAWN (RODESSA)			//CONT.//			98563 664	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON								
TIPCO OPERATING CO.			//CONT.//			860800															
DAVIS, FRANK A-3			WELL #:			1-C	RRCID -> 145979			COMPL. DATE 06/03/1993			TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
VALENCE OPERATING			COMPANY			881167															
KINGSTREE RANCH			GAS UNIT "C"			WELL #:	1	RRCID -> 275897			COMPL. DATE 11/09/2017			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
SHOULTS RIVERSTONE			WELL #:			1	RRCID -> 276947			COMPL. DATE 10/20/2023			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
WOODLAWN (TRAVIS PEAK)			98563 800			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON									
BRANGUS ENERGY LLC			088639																		
BECKHAM, ALVIN			WELL #:			2A	RRCID -> 251965			COMPL. DATE 06/11/2009			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740								
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1797	2	47	9	N	43							237		
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1878	2	46	9	N	42	185	1					94		
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1837	2	106	9	N	96							190		
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1778	2	39	9	N	35	172	1					53		
06	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	1604	2	32	9	N	29							82		
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							82		
BECKHAM, ALVIN			WELL #:			1A	RRCID -> 253362			COMPL. DATE 06/11/2009			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
BECKHAM, ALVIN			WELL #:			4A	RRCID -> 255590			COMPL. DATE 11/04/2009			TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502								
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-							-0-		
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-							-0-		
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-							-0-		
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-							-0-		
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-							-0-		
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			98563 800	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BRANGUS ENERGY LLC			//CONT.//			088639											
BECKHAM, ALVIN			WELL #:			3A	RRCID ->	255591	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL	DEPTH	7025	PERF.	6754 - 6760		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-				-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	2			N	-0-				-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			N	-0-				-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-				-0-
06	13	N	11	-0-	-2	-0-		11	2			N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BENNETT			WELL #:			1	RRCID ->	256056	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL	DEPTH	7060	PERF.	6850 - 6858		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BECKHAM, ALVIN			WELL #:			5A	RRCID ->	265094	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL	DEPTH	7046	PERF.	6496 - 6504		
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-		1245	2			N	-0-				-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-		1528	2			N	-0-				-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-		1603	2			N	-0-				-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-		1552	2			N	-0-				-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-		1102	2			N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CR2 ENERGY LLC			101608														
BRIGGS, JOHN ESTATE			WELL #:			1	RRCID ->	126779	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL	DEPTH	6801	PERF.	6447 - 6712		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038														
TUTLE			WELL #:			2	RRCID ->	177566	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	6902 - 6948		
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-		579	2			N	-0-				-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-		585	2			N	-0-				-0-
04	600	N	399	-0-	-201	-0-		399	2			N	-0-				-0-
05	651	N	575	-0-	-76	-0-		575	2			N	-0-				-0-
06	570	N	233	-0-	-337	-0-		233	2			N	-0-				-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-		375	2			N	-0-				-0-
GREEN, F. C.			WELL #:			2	RRCID ->	272386	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL	DEPTH	10051	PERF.	6922 - 6958		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PILOT		//CONT.//		98563 800 220903	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
		WELL #:		2	RRCID -> 193607	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH	6904	PERF. 6738	-	6744
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

GLADYS DAVIS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 216659	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH	6896	PERF. 6626	-	6696
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOOD		WELL #:		3	RRCID -> 237779	COMPL. DATE 09/05/2007	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6678	-	6684
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRIGGS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 254985	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 7002	-	7011
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #:		12 C	RRCID -> 260152	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH	10058	PERF. 6868	-	6878
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRIGGS GAS UNIT		WELL #:		5 C	RRCID -> 261565	COMPL. DATE 01/23/2011	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 6996	-	7006
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38 1	13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
JONES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 104695	COMPL. DATE 11/10/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 5750	-	5982
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
POPE GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 108941	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 6460	-	6600
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
LEE GAS UNIT (A)		WELL #:		3 L	RRCID -> 110932	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 6644	-	6654
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #:		3-U	RRCID -> 140472	COMPL. DATE 07/27/1998	TOTAL DEPTH	9994	PERF. 6824	-	6834
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213		Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213		Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213		Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213		Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213		Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213		Y	-0-			-0-
BRITTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 146165	COMPL. DATE 06/23/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6598	-	6603
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
POPE GAS UNIT		WELL #:		5-U	RRCID -> 146849	COMPL. DATE 10/01/1993	TOTAL DEPTH	10090	PERF. 6930	-	6938
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #:		4-U	RRCID -> 147053	COMPL. DATE 03/07/1995	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 6780	-	6800
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 162411		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 6742 - 6770				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	39	1 47 9	1105	2	Y	43	25	0	12	1	10
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	42	1 51 9	1192	2	Y	46	29	0	18	1	9
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	41	1 45 9	1151	2	Y	41	29	0	13	1	8
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	44	1 44 9	1192	2	Y	40	28	0	14	1	6
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	43	1 42 9	1161	2	Y	38	25	0	13	1	6
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	43	1 44 9	1201	2	Y	40	25	0	12	1	9

POPE GAS UNIT		WELL #:		6 U		RRCID -> 167931		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 8312 - 8339				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #:		6 U		RRCID -> 168612		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 7010 - 7020				
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		6 U		RRCID -> 168899		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 10108		PERF. 7891 - 7913				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT		WELL #:		8 U		RRCID -> 171231		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 7346 - 7358				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		8 U		RRCID -> 171646		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 7916 - 7926				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #:		6 U	RRCID -> 171691	COMPL. DATE 10/29/1998	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 6839 - 6849								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		10 U	RRCID -> 171863	COMPL. DATE 05/10/2016	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 6555 - 6565								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #:		4 U	RRCID -> 173398	COMPL. DATE 04/11/1999	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 8091 - 8413								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT		WELL #:		7 U	RRCID -> 173486	COMPL. DATE 02/23/1999	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 7000 - 8346								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #:		7 U	RRCID -> 174528	COMPL. DATE 01/29/1999	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 6816 - 6951								
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 271777	COMPL. DATE 09/30/2013	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 6818 - 7025								
02	3332 X	2159	-0-	-1173	-0-	72 22	1 9	2065	2	Y	20	12 0	6 1			5
03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	94 29	1 9	2673	2	Y	26	16 0	10 1			5
04	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	88 24	1 9	2455	2	Y	22	16 0	7 1			4
05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	98 25	1 9	2666	2	Y	23	16 0	8 1			3
06	2700 X	2672	-0-	-28	-0-	94 23	1 9	2555	2	Y	21	14 0	7 1			3
07	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	99 25	1 9	2797	2	Y	23	14 0	7 1			5

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136														
MCGEE GAS UNIT 'B'			WELL #:		2	RRCID ->	274163	COMPL. DATE	08/31/2013	TOTAL	DEPTH	10033	PERF.	7660 - 7750					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MCGEE GAS UNIT SWD			WELL #:		8	RRCID ->	276912	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL	DEPTH	10020	PERF.	8035 - 8245					
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MCGEE GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	282087	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL	DEPTH	9980	PERF.	6436 - 8430					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
W. E. JACKSON GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	283322	COMPL. DATE	08/22/2016	TOTAL	DEPTH	10063	PERF.	6706 - 8372					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KELLY HEIRS GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	283540	COMPL. DATE	10/13/2016	TOTAL	DEPTH	10310	PERF.	8014 - 8090					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HURD GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	289843	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL	DEPTH	10105	PERF.	6598 - 6734					
02		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	103	1	2926	2	Y	31	18 0	9 1	7				
							34	9											
03		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	141	1	4004	2	Y	42	25 0	16 1	8				
							46	9											
04		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	160	1	4461	2	Y	45	30 0	14 1	9				
							50	9											
05		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	143	1	3910	2	Y	35	26 0	13 1	5				
							39	9											
06		2640 X	2408	-0-	-232	-0-	85	1	2300	2	Y	21	15 0	8 1	3				
							23	9											
07		2728 X	2307	-0-	-421	-0-	78	1	2206	2	Y	21	13 0	6 1	5				
							23	9											

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HURD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 289975		COMPL. DATE 01/21/2021		TOTAL		DEPTH 10148		PERF. 6612 - 6748				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2296 X	756	-0-	-1540	-0-	26 1	729 2	1 9	N	1	1	0	1	1		-0-
03	2294 X	774	-0-	-1520	-0-	26 1	746 2	2 9	N	2	2	1	0	1	1	-0-
04	2040 X	921	-0-	-1119	-0-	32 1	886 2	3 9	N	3	3	2	0	1	1	-0-
05	1767 X	1133	-0-	-634	-0-	40 1	1090 2	3 9	N	3	3	2	0	1	1	-0-
06	1710 X	1102	-0-	-608	-0-	39 1	1060 2	3 9	N	3	3	2	0	1	1	-0-
07	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	43 1	1199 2	4 9	N	4	4	2	0	1	1	1
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E'		WELL #: 1		RRCID -> 290042		COMPL. DATE 02/09/2021		TOTAL		DEPTH 10633		PERF. 6788 - 8442				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 290999		COMPL. DATE 09/29/2021		TOTAL		DEPTH 10065		PERF. 6395 - 7088				
02	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	368 1	2121 2	1	N		-0-					-0-
03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	402 1	2174 2	1	N		-0-					-0-
04	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	398 1	2309 2	1	N		-0-					-0-
05	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	413 1	2391 2	1	N		-0-					-0-
06	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	402 1	2371 2	1	N		-0-					-0-
07	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	415 1	2525 2	1	N		-0-					-0-
OWENS, T. B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 291788		COMPL. DATE 10/18/2021		TOTAL		DEPTH 10090		PERF. 6747 - 6755				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851														
WOODLAWN EAST SWD		WELL #: 1		RRCID -> 265285		COMPL. DATE 05/29/2024		TOTAL		DEPTH 6850		PERF. 6450 - 6692				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
TIPCO OPERATING CO.		860800														
DAVIS, FRANK A-3		WELL #: 1-T		RRCID -> 143431		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 6799		PERF. 6636 - 6646		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
TIPCO OPERATING CO.				//CONT.//		860800									
WOODS, MILTON GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	216239	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6698 - 6818	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		133
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		133
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		133
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		133
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		133
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		133
WOODS, MILTON GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	223574	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6688 - 6718	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3623					N	NO RPT		272
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3623					N	NO RPT		272
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		272
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		272
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		272
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		272
WOODLAWN, E. (PAGE 6460)						98564 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.						709694									
ROGERS				WELL #:			RRCID ->	119811	COMPL. DATE	10/06/1985	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6471 - 6479	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011															
WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)						98570 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC						170038									
HATLEY				WELL #:		1	RRCID ->	221944	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9086 - 10362	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-		8
DEVON				WELL #:		1	RRCID ->	224087	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8984 - 10371	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HATLEY				WELL #:		2	RRCID ->	224091	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10263 - 10371	
02	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	-0-	583	3			Y	-0-		46
03	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	-0-	186	3			Y	-0-		46
04	210 N	121	-0-	-89	B	-0-	-0-	121	3			Y	-0-		46
05	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	-0-	513	3			Y	-0-		46
06	180 N	122	-0-	-58	B	-0-	-0-	122	3			Y	-0-		46
07	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	-0-	134	3			Y	-0-		46

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)				//CONT.//		98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//		170038										
DEADY				WELL #:		1		RRCID -> 224095		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8984 - 10368		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3052 X	2163	-0-	-889 B	-0-		2163 3			Y	-0-					129
03	2945 X	2346	-0-	-599 B	-0-		2346 3			Y	-0-					129
04	2460 X	2142	-0-	-318 B	-0-		2136 3		6 9	Y	5					134
05	2542 X	1995	-0-	-547 B	-0-		1989 3		6 9	Y	5	112	1			27
06	2460 X	1583	-0-	-877 B	-0-		1574 3		9 9	Y	8					35
07	2387 X	1805	-0-	-582 B	-0-		1805 3			Y	-0-					35
DEADY				WELL #:		2		RRCID -> 235513		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 8971 - 10396		
02	339 N	339	-0-	-0- B	-0-		339 3			Y	-0-					36
03	372 N	232	-0-	-140 B	-0-		232 3			Y	-0-					36
04	413 N	413	-0-	-0- B	-0-		413 3			Y	-0-					36
05	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-		1311 3		3 9	Y	3	30	1			9
06	944 N	944	-0-	-0- B	-0-		935 3		9 9	Y	8					17
07	646 N	646	-0-	-0- B	-0-		646 3			Y	-0-					17
DEADY				WELL #:		6		RRCID -> 237490		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 10634		PERF. 8988 - 10394		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
HATLEY				WELL #:		4		RRCID -> 239547		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 10621		PERF. 9040 - 10417		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
DEVON GAS UNIT				WELL #:		10		RRCID -> 239730		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 8510 - 10394		
02	231 N	231	-0-	-0- B	-0-		231 3			Y	-0-					2
03	217 N	217	-0-	-0- B	-0-		217 3			Y	-0-					2
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-		243 3			Y	-0-					2
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-		220 3			Y	-0-					2
06	257 N	257	-0-	-0- B	-0-		257 3			Y	-0-					2
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-		194 3		6 9	Y	5					7
DEVON GAS UNIT				WELL #:		9		RRCID -> 239733		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9010 - 10386		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
DEADY				WELL #:		4		RRCID -> 240419		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10482		PERF. 9010 - 10416		
02	392 N	335	-0-	-57 B	-0-		335 3			Y	-0-					38
03	434 N	353	-0-	-81 B	-0-		353 3			Y	-0-					38
04	420 N	355	-0-	-65 B	-0-		355 3			Y	-0-					38
05	372 N	258	-0-	-114 B	-0-		258 3			Y	-0-	32	1			6
06	330 N	322	-0-	-8 B	-0-		322 3			Y	-0-					6
07	382 N	382	-0-	-0- B	-0-		382 3			Y	-0-					6

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038									
DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				
HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497									
02	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3	Y	-0-
03	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3	Y	-0-
04	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3	Y	-0-
05	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3	Y	-0-
06	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3	Y	-0-
07	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3	Y	-0-
HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532									
02	56 N	52	-0-	-4 B	-0-	52	3	Y	-0-
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3	Y	-0-
04	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3	Y	-0-
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3	Y	-0-
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3	Y	-0-
07	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3	Y	-0-
HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 10183 - 10384									
02	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	546	3	6 9	Y
03	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3		Y
04	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3		Y
05	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3		Y
06	420 N	352	-0-	-68 B	-0-	352	3		Y
07	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	464	3	15 9	Y

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386															
02	336 N	47	-0-		-289 B	-0-	30	3	17	9	Y	15			24
03	1220 N	1220	-0-		-0- B	-0-	1220	3			Y	-0-			24
04	949 N	949	-0-		-0- B	-0-	949	3			Y	-0-			24
05	886 N	886	-0-		-0- B	-0-	886	3			Y	-0-			24
06	607 N	607	-0-		-0- B	-0-	607	3			Y	-0-			24
07	824 N	824	-0-		-0- B	-0-	778	3	46	9	Y	42			66

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468															
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755															
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294															
02	1035 N	1035	-0-		-0- B	-0-	1035	2			N	-0-			165
03	1175 N	1175	-0-		-0- B	-0-	1175	2			N	-0-			165
04	1172 N	1172	-0-		-0- B	-0-	1172	2			N	-0-			165
05	1246 N	1246	-0-		-0- B	-0-	1246	2			N	-0-			165
06	787 N	787	-0-		-0- B	-0-	787	2			N	-0-			165
07	0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			165

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270															
02	693 N	693	-0-		-0- B	-0-	693	2			N	-0-			65
03	993 N	993	-0-		-0- B	-0-	991	2	2	9	N	2			67
04	1012 N	1012	-0-		-0- B	-0-	976	2	36	9	N	33			100
05	1041 N	1041	-0-		-0- B	-0-	939	2	102	9	N	93	166	1	27
06	960 N	960	-0-		-0- B	-0-	949	2	11	9	N	10			37
07	0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			37

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284															
02	118 N	118	-0-		-0- B	-0-	118	2			N	-0-			44
03	155 N	155	-0-		-0- B	-0-	155	2			N	-0-			44
04	131 N	131	-0-		-0- B	-0-	131	2			N	-0-			44
05	163 N	163	-0-		-0- B	-0-	163	2			N	-0-			44
06	169 N	169	-0-		-0- B	-0-	169	2			N	-0-			44
07	0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			44

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) FORTUNE RESOURCES LLC YATES, G.H.														CNTY: HARRISON			
//CONT.// 98570 400 //CONT.// 278755 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 05/03/2013			
TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					48
03		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					48
04		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					48
05		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1145	2	37	9	N	34					82
06		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	839	2	8	9	N	7					89
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					89

ROGERS, V.G.														WELL #: 1			
RRCID -> 221135														COMPL. DATE 07/13/2013			
TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232																	
02		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					45
03		1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	2			N	-0-					45
04		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	794	2	9	9	N	8					53
05		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	418	2	7	9	N	6					59
06		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					59
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					59

LIVINGSTON GAS UNIT														WELL #: 1			
RRCID -> 222471														COMPL. DATE 05/02/2006			
TOTAL DEPTH 10455 PERF. 10084 - 10220																	
02		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					85
03		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					85
04		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					85
05		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					85
06		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					85
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					85

LIVINGSTON GAS UNIT														WELL #: 2			
RRCID -> 222472														COMPL. DATE 09/27/2006			
TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226																	
02		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					90
03		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					90
04		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					90
05		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					90
06		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					90
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90

BLALOCK CV GAS UNIT														WELL #: 4			
RRCID -> 242101														COMPL. DATE 12/23/2007			
TOTAL DEPTH 10380 PERF. 10053 - 10217																	
02		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					90
03		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					90
04		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					90
05		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					90
06		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					90
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90

BLALOCK CV GAS UNIT														WELL #: 5			
RRCID -> 242113														COMPL. DATE 01/07/2008			
TOTAL DEPTH 10420 PERF. 10064 - 10220																	
02		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					81
03		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					81
04		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					81
05		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					81
06		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					81
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					81

BLALOCK CV GAS UNIT														WELL #: 2H			
RRCID -> 251552														COMPL. DATE 08/19/2015			
TOTAL DEPTH 10193 PERF. 10711 - 13475																	
02		1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	2			N	-0-					43
03		1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1307	2	79	9	N	72					115
04		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1454	2	1	9	N	1			93	1	23
05		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1494	2	12	9	N	11					34
06		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-					34
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					34

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755														
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3332 X	3285	-0-	-47 B	-0-	3285	2			N	-0-			149
03	4123 X	3965	-0-	-158 B	-0-	3965	2			N	-0-			149
04	3990 X	3901	-0-	-89 B	-0-	3901	2			N	-0-			149
05	4617 X	4617	-0-	-0- B	-0-	4617	2			N	-0-			149
06	3840 X	3725	-0-	-115 B	-0-	3725	2			N	-0-			149
07	3968 X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-					N	NO RPT			149
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781														
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290														
02	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-			165
03	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	816	2	11	9	N	10	145	1	30
04	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	945	2	4	9	N	4			34
05	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	940	2	3	9	N	3			37
06	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	819	2	6	9	N	5			42
07	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	842	2	6	9	N	5			47
RFE OPERATING, LLC 704776														
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)				//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON			
RFE OPERATING, LLC				//CONT.//		704776												
PARKER				WELL #:		1	RRCID -> 227951		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 12025		PERF. 8941 - 10313					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	

MOLHOUSEN SWD				WELL #:		2	RRCID -> 297149		COMPL. DATE 05/09/2024		TOTAL DEPTH 10577		PERF. 6941 - 8730					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	

TALLY-DEGA 1 (AW)				WELL #:		1H	RRCID -> 297210		COMPL. DATE 06/02/2024		TOTAL DEPTH 10305		PERF.10601 - 19817					
02	161700 X	-0-	-0-	-161700 B	-0-						N	-0-					184	
03	176483 X	-0-	-0-	-176483 B	-0-						N	-0-					184	
04	183199 X	183199	-0-	-0- B	-0-	182429	2	770	9	N	700	712	1				172	
05	146537 X	115625	-0-	-30912 B	-0-	115039	2	586	9	N	533	558	1				147	
06	110940 X	87062	-0-	-23878 B	-0-	86576	2	486	9	N	442	372	1				217	
07	179025 X	86401	-0-	-92624 B	-0-	85961	2	440	9	N	400	360	1	3	8		254	

TALLY-DEGA-DELCIA M YOUNG 2 (AW)				WELL #:		2H	RRCID -> 299324		COMPL. DATE 04/10/2025		TOTAL DEPTH 10299		PERF.10404 - 19840					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	136414	-0-	136414 B	136414	136170	2	244	9	N	222						222	
05	SHUT IN	196639	-0-	196639 B	333053	195661	2	978	9	N	889	911	1				200	
06	513794 X	180741	-0-	-333053 B	-0-	179772	2	969	9	Y	881	924	1				157	
07	187364 X	164201	-0-	-23163 B	-0-	163904	2	297	9	Y	270	251	1				176	

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143														
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 211874		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9024 - 9076					
02	644 X	120	-0-	-524 B	-0-	120	2				N	-0-					25	
03	713 X	50	-0-	-663 B	-0-	50	2				N	-0-					25	
04	210 N	19	-0-	-191 B	-0-	19	2				N	-0-					25	
05	124 N	10	-0-	-114 B	-0-	10	2				N	-0-					25	
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-						N	-0-					25	
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	-0-					25	

HOGAN				WELL #:		1	RRCID -> 214136		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 11084		PERF. 8861 - 10248					
02	504 X	198	-0-	-306 B	-0-	198	2				Y	-0-					-0-	
03	403 X	222	-0-	-181 B	-0-	222	2				Y	-0-					-0-	
04	390 X	382	-0-	-8 B	-0-	382	2				Y	-0-					-0-	
05	428 X	428	-0-	-0- B	-0-	428	2				Y	-0-					-0-	
06	367 X	367	-0-	-0- B	-0-	367	2				Y	-0-					-0-	
07	403 X	312	-0-	-91 B	-0-	312	2				Y	-0-					-0-	

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
HALL ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223435		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-			-0-	
03	465 N	337	-0-	-128 B	-0-	337 2		N	-0-			-0-	
04	420 N	256	-0-	-164 B	-0-	256 2		N	-0-			-0-	
05	465 N	240	-0-	-225 B	-0-	240 2		N	-0-			-0-	
06	330 N	291	-0-	-39 B	-0-	291 2		N	-0-			-0-	
07	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-			-0-	
HARDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230220		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182					
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	1 2	1 9	N	1	1 0		-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-	
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
HOGAN		WELL #: 2		RRCID -> 233624		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227					
02	924 X	777	-0-	-147 B	-0-	776 2	1 9	Y	1	12 1		-0-	
03	1147 X	572	-0-	-575 B	-0-	572 2		Y	-0-			-0-	
04	1110 X	451	-0-	-659 B	-0-	451 2		Y	-0-			-0-	
05	1147 X	1039	-0-	-108 B	-0-	1018 2	21 9	Y	19	8 1		11	
06	1110 X	454	-0-	-656 B	-0-	454 2		Y	-0-	11 1		-0-	
07	868 X	463	-0-	-405 B	-0-	463 2		Y	-0-			-0-	
PARKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236863		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612					
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-			35	
03	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2		N	-0-			35	
04	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9 2		N	-0-			35	
05	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 2		N	-0-			35	
06	15 N	11	-0-	-4 B	-0-	11 2		N	-0-			35	
07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-			35	
BATCHELOR GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 244457		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710					
02	588 N	486	-0-	-102 B	-0-	486 2		N	-0-			65	
03	775 N	763	-0-	-12 B	-0-	763 2		N	-0-			65	
04	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2		N	-0-			65	
05	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2		N	-0-			65	
06	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 2		N	-0-			65	
07	651 N	641	-0-	-10 B	-0-	641 2		N	-0-			65	
HALL-JOLIN (AW)		WELL #: 1H		RRCID -> 286963		COMPL. DATE 03/19/2021		TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 18232					
02	21719 X	21719	-0-	-0- B	-0-	21407 2	312 9	Y	284	322 1		107	
03	22134 X	21444	-0-	-690 B	-0-	21195 2	249 9	Y	226	176 1	1 8	156	
04	21270 X	20879	-0-	-391 B	-0-	20587 2	292 9	Y	265	342 1		79	
05	24056 X	21055	-0-	-3001 B	-0-	20809 2	246 9	Y	224	169 1		134	
06	23280 X	20165	-0-	-3115 B	-0-	19920 2	245 9	Y	223	159 1	1 8	197	
07	24056 X	20849	-0-	-3207 B	-0-	20625 2	224 9	Y	204	322 1		79	

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC					801112										
HALL, SAM B. GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID -> 101595		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10339		PERF. 8843 - 8913			
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
BLALOCK CV GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 242100		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 10465		PERF. 8836 - 9664			
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					105
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					105
WOODLAWN, SW. (PETTIT)					98570 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON				
BUFFCO PRODUCTION INC.					106406										
PYLE			WELL #:		1	RRCID -> 112450		COMPL. DATE 07/14/1984		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 6760 - 6768			
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	679	3	15	9	N	14				360
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	770	3	7	9	N	6				366
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	659	3	3	9	N	3				369
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6	9	N	5				374
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	589	3	3	9	N	3				377
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-				377
WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650)					98570 460	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON				
BUFFCO PRODUCTION INC.					106406										
GILSTRAP			WELL #:		1	RRCID -> 118353		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6650 - 6658			
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	118	3	19	9	N	17				151
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	88	3	3	9	N	3				154
04	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-				154
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	130	3	2	9	N	2				156
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	138	3	6	9	N	5				161
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-				161
WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK)					98570 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY					561136										
NASH SALT WATER DISPOSAL			WELL #:		1	RRCID -> 275608		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 8450 - 8713			
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FOX SALT WATER DISPOSAL			WELL #:		1	RRCID -> 276585		COMPL. DATE 07/31/2016		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8186 - 8433			
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) RICHEY PROPERTIES, INC. HOOKER, J. B.				98620 500 709685	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PANOLA								
				WELL #:	2	RRCID ->	097821	COMPL. DATE	05/15/1981	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	6532 - 6540					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						29
WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) CINRON ENERGY, LLC BLACKWELL				98956 700 153512	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH								
				WELL #:	1	RRCID ->	170376	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL	DEPTH	12225	PERF.	8220 - 8240					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
YANTIS (HEARD ZONE) VALENCE OPERATING COMPANY FOSTER, MARY LOU GAS UNIT				99254 166 881167	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WOOD								
				WELL #:	2	RRCID ->	273261	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL	DEPTH	8090	PERF.	7966 - 8016					
02	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-		311 61	1 9	4418	2	N	55							140
03	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-		266 72	1 9	4124	2	N	65							205
04	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-		296 43	1 9	4462	2	N	39	171	1					73
05	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-		343 61	1 9	4897	2	N	55							128
06	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-		330 41	1 9	4998	2	N	37							165
07	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-		322 28	1 9	4838	2	N	25							190
MCDOWELL, PAUL				WELL #:	1	RRCID ->	275679	COMPL. DATE	08/11/2021	TOTAL	DEPTH	8180	PERF.	8048 - 8068					
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-		6 41	1 9	75	2	Y	37							114
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-		5 46	1 9	85	2	Y	42							156
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-		5 43	1 9	74	2	Y	39	136	1					59
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-		8 41	1 9	108	2	Y	37							96
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-		6 44	1 9	95	2	Y	40							136
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-		44 5	9 1	79	2	Y	38							174
BIRD, O. R. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	280102	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL	DEPTH	13004	PERF.	7745 - 8043					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						36

YANTIS (HEARD ZONE)			//CONT.//		99254 166	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167											
GARRETT TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 280103		COMPL. DATE 12/03/2021		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 7810 - 8086				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	112 N	71	-0-	-41	-0-			3 22	1 9	46	2	N	20			112
03	124 N	62	-0-	-62	-0-			3 9	1 9	50	2	N	8			120
04	120 N	107	-0-	-13	-0-			4 41	1 9	62	2	N	37			157
05	93 N	35	-0-	-58	-0-			1 25	1 9	9	2	N	23			180
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-			5 44	1 9	68	2	N	40			220
07	124 N	65	-0-	-59	-0-			3 17	1 9	45	2	N	15			235
YANTIS (HEARD, UP.)					99254 190	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WOOD				
LEENERTS OIL & GAS INC.					495304											
MORGAN "A"			WELL #:		1X	RRCID -> 115037		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7970 - 7976				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY					881167											
FOSTER, MARY LOU			WELL #:		1	RRCID -> 104188		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7983 - 7990				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
YANTIS (RODESSA)					99254 664	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY					881167											
FOSTER, MARY LOU			WELL #:		2	RRCID -> 262941		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7966 - 8016				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
YANTIS (SMACKOVER)					99254 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY					881167											
MCDOWELL GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 201961		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 13134 - 13329				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3357

OIL AND GAS DIVISION

YANTIS, SW. (SMACKOVER)		99260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD											
VALENCE OPERATING COMPANY		881167																	
W. YANTIS GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 051254		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
W. YANTIS GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 102592		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
YANTIS, WEST (SMACKOVER)		99261 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD											
VALENCE OPERATING COMPANY		881167																	
BIRD HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199984		COMPL. DATE 02/25/2023		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767											
02	196 N	-0-	-0-	-196		-0-						N	2			2	8	-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93		-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	